
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 PRECEDING
 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.

WLLDCAT		00018 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS							
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125													
MAY, JOHN		WELL #: 3		RRCID -> 179176		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 11202 PERF. 5130 - 5550							
M	O	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528													
GILLS 13		WELL #: 1		RRCID -> 216483		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 17866 PERF. N/A							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	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							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	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							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		141077													
OATMAN		WELL #: 1		RRCID -> 207693		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 15300 PERF.13670 - 15110							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862													
EICHENHOFER, C. C.		WELL #: 2		RRCID -> 171488		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 13410 PERF.12989 - 13410							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LOVING							
CIMAREX ENERGY CO.				153438										
JOB# 70-20				WELL #:	1H	RRCID ->	283661	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL DEPTH	11895	PERF.	11356 - 15014	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MEDWICK 32 FEDERAL COM				WELL #:	1H	RRCID ->	288413	COMPL. DATE	07/04/2018	TOTAL DEPTH	7432	PERF.	N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEDWICK 32 FEDERAL COM				WELL #:	4H	RRCID ->	289598	COMPL. DATE	07/04/2018	TOTAL DEPTH	7408	PERF.	N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FDL OPERATING, LLC				WELL #:	1	RRCID ->	279295	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	16581	PERF.	N/A	
STATE 71														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC				WELL #:	1RE	RRCID ->	239008	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	12775	PERF.	N/A	
WRIGHT STATE 70-25														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS				
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC				425206							
SIBLEY RANCH 47 STATE "25"		WELL #:		1	RRCID -> 222750	COMPL. DATE 09/20/2005	TOTAL DEPTH 11170	PERF.10668	- 10770		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961							
MOOERS "B"		WELL #:		5	RRCID -> 205796	COMPL. DATE 11/11/2000	TOTAL DEPTH 1624	PERF. 719	- 1624		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RATLIFF STATE		WELL #:		7	RRCID -> 205836	COMPL. DATE 05/29/2002	TOTAL DEPTH 1024	PERF. 840	- 1024		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.				616999							
WEST RANCH		WELL #:		2601	RRCID -> 138440	COMPL. DATE 03/01/1988	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5123	- 6419		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-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		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
LONGFELLOW FW		WELL #:		1201R	RRCID ->	211898	COMPL. DATE	07/06/2005	TOTAL DEPTH	4872	PERF.	4460 - 4499
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

LA ESCALERA -D-		WELL #:		3501	RRCID ->	211901	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	1980	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

LONGFELLOW FW		WELL #:		1104	RRCID ->	211968	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	4836	PERF.	3896 - 4310
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

LA ESCALERA		WELL #:		1501	RRCID ->	215453	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

LONGFELLOW FW		WELL #:		1302	RRCID ->	220546	COMPL. DATE	03/19/2006	TOTAL DEPTH	3606	PERF.	2912 - 2952
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

LONGFELLOW STATE NORTH		WELL #:		3601	RRCID ->	223176	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4042 - 4192
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

WEST RANCH HTC -2-		WELL #:		601	RRCID ->	224132	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

WILDCAT		//CONT.//	00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MIDLAND						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//	616999									
WEST RANCH SOUTH		WELL #:	5102	RRCID ->	247091	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH 5623 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #:	6901A	RRCID ->	256353	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH 8158 PERF. 6565 - 6575				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OXY USA INC.		WELL #:	630591	RRCID ->	283911	COMPL. DATE	08/09/2016	TOTAL DEPTH 17000 PERF.15473 - 16212				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RED BLUFF RESOURCES LLC		WELL #:	696653	RRCID ->	102902	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 22076 PERF.21162 - 21597				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GATAGA		WELL #:	1	RRCID ->	102902	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 22076 PERF.21162 - 21597				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ROBBINS -A-		WELL #:	916958	RRCID ->	192987	COMPL. DATE	10/25/2002	TOTAL DEPTH 13660 PERF.11970 - 11990				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TREES "20"		WELL #:	945936	RRCID ->	162989	COMPL. DATE	09/26/1996	TOTAL DEPTH 13166 PERF.12180 - 12246				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/11/2020 - WELL PLUGGED 11-11-20

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
PARISH 48		WELL #:		1H	RRCID ->	192319	COMPL. DATE	12/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12758 - 13550	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HODGE, J. HOWARD		WELL #:		7H	RRCID ->	204881	COMPL. DATE	11/03/2003	TOTAL DEPTH	14988	PERF.11123 - 11988	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA ESCALERA BLK A-47		WELL #:		1	RRCID ->	254495	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	16051	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

A. C. MORTON (CANYON REEF, LO.)		00079 075		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER				
EXCHANGE AVENUE PRODUCTION CO.		256917										
MORTON 23		WELL #:		3	RRCID ->	188909	COMPL. DATE	11/04/2001	TOTAL DEPTH	15748	PERF.11225 - 11245	
09	4110 X	3488	-0-	-622	-0-	3389	2	99 9	N	90		206
10	4309 X	2934	-0-	-1375	-0-	2882	2	52 9	N	47		253
11	4170 X	2803	-0-	-1367	-0-	2779	2	24 9	N	22	179 1	96
12	4309 X	1033	-0-	-3276	-0-	1005	2	28 9	N	25		121
01	3968 X	1426	-0-	-2542	-0-	1414	2	12 9	N	11		132
02	3248 X	NO RPT	-0-	-3248	-0-				N	NO RPT		132

MORTON 23		WELL #:		1	RRCID ->	197666	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	16222	PERF.11120 - 11192	
09	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	6448	2	68 9	N	62	177 1	556
10	9501 X	9501	-0-	-0-	-0-	9395	2	106 9	N	96		652
11	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	2		N	-0-		652
12	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	6257	2	3 9	N	3		655
01	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2		N	-0-		655
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		655

A. C. MORTON (DEVONIAN)		00079 080		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WINKLER				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
HALLEY, S. M.		WELL #:		1701	RRCID ->	257836	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	9865	PERF. 9592 - 9865	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-

ABELL (CLEAR FORK) APV MCCAMEY LLC HEAGY		00292 058 028617		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS						
		WELL #: 1		RRCID -> 055613		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 3415		PERF. 3083 - 3386				
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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INCLINE ENERGY FITZGERALD STATE		423656		WELL #: 2		RRCID -> 162160		COMPL. DATE 02/04/1997		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3084 - 3370		
09	633 R	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-			-0-
10	635 R	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-			-0-
11	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-			-0-
12	663 R	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-			-0-
01	635 R	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-			-0-
02	420 #	283	-0-	-137	-0-	283	3			N	-0-			-0-

OLSEN ENERGY INC. GROVE, EUGENE		621750		WELL #: 1		RRCID -> 046294		COMPL. DATE 04/23/1968		TOTAL DEPTH 5905		PERF. N/A		
09	648 R	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-			-0-
10	744 R	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-			-0-
11	703 R	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-			-0-
12	696 R	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-			-0-
01	706 R	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-			-0-
02	420 #	314	-0-	-106	-0-	314	2			Y	-0-			-0-

EATON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 111145		COMPL. DATE 06/06/1984		TOTAL DEPTH 3862		PERF. 2975 - 3759				
09	703 R	703	-0-	-0-	-0-	697	2	6	9	N	5	170	1	19
10	795 R	795	-0-	-0-	-0-	782	2	13	9	N	12			31
11	703 R	703	-0-	-0-	-0-	688	2	15	9	N	14			45
12	801 R	801	-0-	-0-	-0-	788	2	13	9	N	12			57
01	806 #	799	-0-	-7	-0-	784	2	15	9	N	14			71
02	728 #	324	-0-	-404	-0-	312	2	12	9	N	11			82

ABELL (CLEAR FORK UPPER) INCLINE ENERGY NEXTGEN		00292 116 423656		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS						
		WELL #: 2		RRCID -> 155471		COMPL. DATE 07/24/1995		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3336 - 3344				
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	20	3	23	9	N	21			176
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	20	3	3	9	N	3			179
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	17	3	2	9	N	2			181
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	20	3	3	9	N	3			184
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	19	3	9	9	N	8			192
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	6	3	8	9	N	7			199

MARTIN FOREE OPERATING, LLC HUNT -A-		528512		WELL #: 3		RRCID -> 054361		COMPL. DATE 11/29/1972		TOTAL DEPTH 3810		PERF. 3050 - 3151		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ABELL (CLEAR FORK UPPER)			//CONT.//		00292 116	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS	
MARTIN FOREE OPERATING, LLC			//CONT.//		528512							
HUNT "B"			WELL #:		1	RRCID -> 069441		COMPL. DATE 12/17/1976		TOTAL DEPTH	3800	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

HUNT "C"			WELL #:		1	RRCID -> 103947		COMPL. DATE 01/01/1983		TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3198 - 3410
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

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
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED					872683							
BOYS RANCH			WELL #:		1	RRCID -> 045550		COMPL. DATE 01/20/1969		TOTAL DEPTH	5100	PERF. N/A
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-

ABELL (GRAYBURG 2050)					00292 305	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS	
MAMMOTH EXPLORATION LLC					523592							
DRO			WELL #:		1	RRCID -> 098243		COMPL. DATE 12/23/1981		TOTAL DEPTH	2342	PERF. 2042 - 2052
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42

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
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-		23
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-		23
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-		23
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3	N	-0-		23
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3	N	-0-		23
02	84	N	35	-0-	-49	-0-	35	3	N	-0-		23

ABELL (MONTOKA)			00292 435		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE			
CITATION OIL & GAS CORP. RENAUD			154235		RRCID -> 216458		COMPL. DATE 05/13/2006		TOTAL DEPTH	5148	PERF. 4972 - 5148	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
INCLINE ENERGY TUCKER -A-			423656		RRCID -> 051905		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH	6010	PERF. 5113 - 5238	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
ABELL (PERMIAN-GENERAL) APV MCCAMEY LLC CROCKETT			00292 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS			
			028617		RRCID -> 132400		COMPL. DATE 09/14/1989		TOTAL DEPTH	5109	PERF. 3554 - 3564	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			547
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			547
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			547
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			547
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			547
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			547
CROCKETT			WELL #: 3		RRCID -> 132646		COMPL. DATE 11/01/1989		TOTAL DEPTH	5562	PERF. 4697 - 4843	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			377
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			377
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			377
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			377
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			377
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			377
TEXAS COTTON INDUSTRIES			WELL #: 1		RRCID -> 139479		COMPL. DATE 03/09/1991		TOTAL DEPTH	6600	PERF. 1970 - 6164	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
AMOCO SILVERMAN			WELL #: 1		RRCID -> 149747		COMPL. DATE 06/05/1994		TOTAL DEPTH	5390	PERF. 3540 - 3580	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77

ABELL (PERMIAN-GENERAL)		//CONT.//		00292 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS					
APV MCCAMEY LLC		//CONT.//		028617								
BURNETT		WELL #:		1	RRCID ->	153452	COMPL. DATE	11/04/1994	TOTAL DEPTH	5369	PERF.	3543 - 3619
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	107
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	107
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	107
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	107
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	107
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	107

CITATION OIL & GAS CORP.				154235								
GLENN, D. K.		WELL #:		5	RRCID ->	149196	COMPL. DATE	04/22/1994	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	3824 - 3836
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
12	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

FENWAY ENERGY DEVELOPMENT CO.				265676								
STATE GROVE		WELL #:		2	RRCID ->	146124	COMPL. DATE	05/28/1993	TOTAL DEPTH	5890	PERF.	3838 - 3924
09	19 R	19	-0-	-0-	-0-	5 4	14 9	N	13			76
10	18 R	18	-0-	-0-	-0-	5 4	13 9	N	12			88
11	8 #	7	-0-	-1	-0-	4 4	3 9	N	3			91
12	31 #	6	-0-	-25	-0-	3 4	3 9	N	3			94
01	31 #	5	-0-	-26	-0-	2 4	3 9	N	3			97
02	28 #	2	-0-	-26	-0-	1 4	1 9	N	1			98

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY				328780								
TAYLOR STATE		WELL #:		1	RRCID ->	206785	COMPL. DATE	12/17/2013	TOTAL DEPTH	4145	PERF.	3523 - 3863
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2021												

HIGH MOUNTAIN OIL & GAS, LLC				385564								
WILLIAMS, C.		WELL #:		1	RRCID ->	106173	COMPL. DATE	03/09/1983	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	3217 - 3374
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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ABELL (PERMIAN-GENERAL)		//CONT.//		00292 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS								
INCLINE ENERGY				423656											
EBERHARD, W. C. T.		WELL #:		1	RRCID ->	067389	COMPL. DATE	05/27/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	230 R	230	-0-	-0-	-0-		173	3	57	9	N	52	168	1	90
10	98 R	98	-0-	-0-	-0-		57	3	41	9	N	37			127
11	150 #	71	-0-	-79	-0-		28	3	43	9	N	39			166
12	155 #	78	-0-	-77	-0-		28	3	50	9	N	45			211
01	155 #	74	-0-	-81	-0-		28	3	46	9	N	42	165	1	88
02	140 #	54	-0-	-86	-0-		14	3	40	9	N	36			124

GERALDINE		WELL #:		1	RRCID ->	069898	COMPL. DATE	09/15/1976	TOTAL DEPTH	1600	PERF. N/A				
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	34 R	34	-0-	-0-	-0-		34	3		N	-0-				-0-
11	42 R	42	-0-	-0-	-0-		42	3		N	-0-				-0-
12	1060 R	1060	-0-	-0-	-0-		1060	3		N	-0-				-0-
01	727 R	727	-0-	-0-	-0-		727	3		N	-0-				-0-
02	28 #	12	-0-	-16	-0-		12	3		N	-0-				-0-

LESSENICH, L. C.		WELL #:		2	RRCID ->	088810	COMPL. DATE	07/04/1984	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 3126 - 3174				
09	1500 #	1253	-0-	-247	-0-		1251	3	2	9	Y	2			30
10	1426 #	1227	-0-	-199	-0-		1226	3	1	9	Y	1			31
11	1380 #	1016	-0-	-364	-0-		1014	3	2	9	Y	2			33
12	1302 #	1065	-0-	-237	-0-		1063	3	2	9	Y	2			35
01	1302 #	1102	-0-	-200	-0-		1101	3	1	9	Y	1			36
02	1176 #	168	-0-	-1008	-0-		166	3	2	9	Y	2			38

NEXTGEN		WELL #:		3	RRCID ->	275777	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	4065	PERF. 3596 - 3721				
09	1143 R	1143	-0-	-0-	-0-		1143	3		N	-0-				-0-
10	1192 R	1192	-0-	-0-	-0-		1192	3		N	-0-				-0-
11	1046 R	1046	-0-	-0-	-0-		1046	3		N	-0-				-0-
12	1178 #	1142	-0-	-36	-0-		1142	3		N	-0-				-0-
01	1214 R	1214	-0-	-0-	-0-		1214	3		N	-0-				-0-
02	1064 #	540	-0-	-524	-0-		540	3		N	-0-				-0-

MARTIN FOREE OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	128331	COMPL. DATE	08/12/1988	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3046 - 3678				
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78

ABELL (PERMIAN 3800)		WELL #:		1	RRCID ->	019408	COMPL. DATE	03/27/1960	TOTAL DEPTH	5147	PERF. N/A				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
10	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
11	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
12	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
01	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
02	1232 N	696	-0-	-536	-0-	696	3			N	-0-					-0-

WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 114855 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5730 - 5738

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49					185
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46	177	1			54
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					104
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					112
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					142
*02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	193	3	3	9	N	3					145

GERETY WELL #: 1 RRCID -> 172163 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5273 - 5730

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABELL (WADDELL SEG A) 00292 841 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
INCLINE ENERGY 423656
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 019425 COMPL. DATE 12/18/1945 TOTAL DEPTH 6344 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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2292 R	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-			-0-
10	2050 R	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-			-0-
11	1650 R	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-			-0-
12	1527 R	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-			-0-
01	1448 R	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-			-0-
02	1176 #	609	-0-	-567	-0-	609	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				
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ABELL, EAST (MCKEE)		00293 625		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS						
CLARK, JOHN M., INC.		157283												
GERETY		WELL #: 1		RRCID -> 141542		COMPL. DATE 05/07/1992		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5273 - 5288				
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK)		00296 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE						
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726												
PIPER		WELL #: 2		RRCID -> 157075		COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3282 - 3344				
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIPER		WELL #: 3		RRCID -> 157649		COMPL. DATE 02/05/1996		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3390 - 3402				
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIPER		WELL #: 1		RRCID -> 158173		COMPL. DATE 03/19/1996		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3253 - 3339				
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK) //CONT.//		00296 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE		
EOG RESOURCES, INC. GRISHAM "27"		253162		WELL #: 1		RRCID -> 177762		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3250 - 3400	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3000 N	3280	-0-	280	876	3280	2		N	-0-	-0-
10	3100 N	3040	-0-	-60	816	3040	2		N	-0-	-0-
11	3538 X	2722	-0-	-816	-0-	2722	2		N	-0-	-0-
12	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2		N	-0-	-0-
01	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2		N	-0-	-0-
02	2100 X	1145	-0-	-955	-0-	1145	2		N	-0-	-0-

THREE SPAN OIL & GAS, INC.		857911		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
TUNSTILL		147862		WELL #: 1		RRCID -> 166524		COMPL. DATE 10/22/1997		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3285 - 3342	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. IDOL		01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
IDOL		147862		WELL #: 1 U		RRCID -> 041512		COMPL. DATE 02/08/1967		TOTAL DEPTH 15465 PERF. N/A	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. ALLISON		616999		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
ALLISON		2001U		WELL #: 2001U		RRCID -> 103078		COMPL. DATE 06/26/1981		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4139 - 9487	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ALLISON 2		616999		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
ALLISON 2		1301		WELL #: 1301		RRCID -> 152289		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 1524 - 1613	
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	Y	-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	2	Y	-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	Y	-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	2	Y	-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	Y	-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	6	1	48	2	Y	-0-

LONGFELLOW XX 1995		616999		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW XX 1995		1		WELL #: 1		RRCID -> 160328		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7639 - 8120	
09	11 N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	N	-0-
10	13 N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	N	-0-
11	11 N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	N	-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-
02	10 N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	2	N	-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS								
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999												
M.E.P.&P.		WELL #:		1	RRCID ->	196928	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	7370	PERF. 7003 - 7181					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-

LA ESCALERA "D"		WELL #:		3201	RRCID ->	213554	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9076 - 9698					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-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-

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

WEST RANCH		WELL #:		5093	RRCID ->	228889	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	3505	PERF. 3078 - 3395					
09		90 N	77	-0-	-13	-0-	-0-	9	1	68	2	N	-0-			-0-
10		124 N	81	-0-	-43	-0-	-0-	10	1	71	2	N	-0-			-0-
11		90 N	82	-0-	-8	-0-	-0-	9	1	73	2	N	-0-			-0-
12		93 N	82	-0-	-11	-0-	-0-	9	1	73	2	N	-0-			-0-
01		93 N	81	-0-	-12	-0-	-0-	9	1	72	2	N	-0-			-0-
02		84 N	30	-0-	-54	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		5091	RRCID ->	229053	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 2780 - 3118					
09		191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	169	2	N	-0-			-0-
10		279 N	194	-0-	-85	-0-	-0-	25	1	169	2	N	-0-			-0-
11		180 N	130	-0-	-50	-0-	-0-	14	1	116	2	N	-0-			-0-
12		271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	240	2	N	-0-			-0-
01		232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	205	2	N	-0-			-0-
*02		167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	148	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		2704	RRCID ->	229054	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 1956 - 3185					
09		144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	128	2	N	-0-			-0-
10		137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	120	2	N	-0-			-0-
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	82	2	N	-0-			-0-
12		124 N	78	-0-	-46	-0-	-0-	9	1	69	2	N	-0-			-0-
01		124 N	68	-0-	-56	-0-	-0-	8	1	60	2	N	-0-			-0-
02		84 N	54	-0-	-30	-0-	-0-	6	1	48	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		5095	RRCID ->	229636	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3380 - 4216					
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999							
WEST RANCH		WELL #: 2617		RRCID -> 230104	COMPL. DATE 06/03/2007	TOTAL DEPTH 3466	PERF. 1910	-		3005	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	8 1	61 2	N	-0-	-0-	
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	7 1	45 2	N	-0-	-0-	
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	5 1	46 2	N	-0-	-0-	
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	9 1	71 2	N	-0-	-0-	
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	9 1	68 2	N	-0-	-0-	
*02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	8 1	64 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 8014		RRCID -> 230666	COMPL. DATE 07/19/2007	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3610	-		3750	
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	17 1	130 2	N	-0-	-0-	
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	20 1	137 2	N	-0-	-0-	
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	15 1	127 2	N	-0-	-0-	
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	18 1	141 2	N	-0-	-0-	
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	18 1	138 2	N	-0-	-0-	
*02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	16 1	123 2	N	-0-	-0-	

WEST STATE		WELL #: 403E		RRCID -> 231954	COMPL. DATE 06/20/2006	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 4435	-		5784	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 2609		RRCID -> 233105	COMPL. DATE 05/23/2007	TOTAL DEPTH 3210	PERF. 2246	-		2890	
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4 1	33 2	N	-0-	-0-	

ALLISON		WELL #: 2116		RRCID -> 234156	COMPL. DATE 08/01/2007	TOTAL DEPTH 5779	PERF. 4676	-		5600	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	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	
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	6 1	48 2	N	-0-	17	
10	93 N	54	-0-	-39	-0-	7 1	47 2	N	-0-	17	
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	4 1	33 2	N	-0-	17	
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	7 1	53 2	N	-0-	17	
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	6 1	45 2	N	-0-	17	
*02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5 1	36 2	N	-0-	17	

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH		WELL #: 2705 S		RRCID -> 234821	COMPL. DATE 10/08/2007	TOTAL DEPTH 3660	PERF. 2446	-		3187		
M O	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	
09	810 N	752	-0-	-58	-0-	85 1	666 2	N	1	1 1	1	
10	868 N	780	-0-	-88	-0-	99 1	681 2	N	-0-		1	
11	780 N	771	-0-	-9	-0-	82 1	688 2	N	1	1 1	1	
12	807 N	807	-0-	-0-	-0-	91 1	716 2	N	-0-		1	
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	91 1	700 2	N	1	1 1	1	
02	728 N	638	-0-	-90	-0-	72 1	565 2	N	1	1 1	1	

WEST RANCH		WELL #: 6061		RRCID -> 237778	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH 3740	PERF. 2657	-		3348		
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	20 1	157 2	N	5		55	
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	17 1	114 2	N	-0-		55	
11	180 N	127	-0-	-53	-0-	14 1	113 2	N	-0-		55	
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	24 1	191 2	N	-0-		55	
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	15 1	119 2	N	4		59	
*02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	17 1	137 2	N	10		69	

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

WEST RANCH		WELL #: 6056		RRCID -> 237866	COMPL. DATE 11/15/2007	TOTAL DEPTH 4443	PERF. 4071	-		4250		
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	1 1	9 2	N	-0-		-0-	
10	13 N	10	-0-	-3	-0-	1 1	9 2	N	-0-		-0-	
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2 1	19 2	N	-0-		-0-	
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14 2	N	-0-		-0-	
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	N	-0-		-0-	
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	1 1	6 2	N	-0-		-0-	

WEST RANCH		WELL #: 5090		RRCID -> 237958	COMPL. DATE 10/21/2007	TOTAL DEPTH 3560	PERF. 2306	-		2854		
09	120 N	34	-0-	-86	-0-	4 1	30 2	N	-0-		-0-	
10	62 N	17	-0-	-45	-0-	2 1	15 2	N	-0-		-0-	
11	60 N	20	-0-	-40	-0-	2 1	18 2	N	-0-		-0-	
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	3 1	24 2	N	-0-		-0-	
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	2 1	18 2	N	-0-		-0-	
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	2 1	12 2	N	-0-		-0-	

WEST RANCH		WELL #: 8010		RRCID -> 238033	COMPL. DATE 12/21/2007	TOTAL DEPTH 6872	PERF. 3474	-		4246		
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	6 1	47 2	N	-0-		-0-	
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	7 1	51 2	N	-0-		-0-	
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	6 1	52 2	N	-0-		-0-	
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7 1	55 2	N	-0-		-0-	
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	7 1	52 2	N	-0-		-0-	
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	5 1	41 2	N	-0-		-0-	

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		01814 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999												
LONGFELLOW				WELL #: 1207	RRCID ->	239357	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	5544 - 6380				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	120 N	79	-0-	-41	-0-		9	1	70	2	N	-0-				-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-		10	1	70	2	N	-0-				-0-
11	90 N	55	-0-	-35	-0-		6	1	49	2	N	-0-				-0-
12	93 N	69	-0-	-24	-0-		8	1	61	2	N	-0-				-0-
01	93 N	73	-0-	-20	-0-		8	1	65	2	N	-0-				-0-
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-		7	1	53	2	N	-0-				-0-

ALLISON				WELL #: 4709	RRCID ->	240931	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	10064	PERF.	3580 - 4254				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1293					N	-0-					22
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1293					N	-0-					22
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1293					N	-0-					22
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1293					N	-0-					22
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1293					N	-0-					22
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1293					N	-0-					22

WEST RANCH				WELL #: 2312	RRCID ->	241215	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	2808 - 3206				
09	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-		159	1	1235	2	N	-0-	1	1		1
10	1426 N	1240	-0-	-186	-0-		157	1	1081	2	N	2	1	1		2
							2	9								
11	1200 N	1100	-0-	-100	-0-		118	1	982	2	N	-0-	1	1		1
12	1426 N	1085	-0-	-341	-0-		123	1	961	2	N	1				2
							1	9								
01	1240 N	1022	-0-	-218	-0-		117	1	904	2	N	1	1	1		2
							1	9								
02	1036 N	886	-0-	-150	-0-		99	1	785	2	N	2	2	1		2
							2	9								

WEST RANCH				WELL #: 2621	RRCID ->	241259	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	4782	PERF.	2094 - 4622				
09	210 N	195	-0-	-15	-0-		22	1	173	2	N	-0-				9
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-		28	1	191	2	N	-0-				9
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-		24	1	201	2	N	-0-				9
12	217 N	211	-0-	-6	-0-		24	1	187	2	N	-0-				9
01	217 N	185	-0-	-32	-0-		21	1	164	2	N	-0-				9
02	224 N	182	-0-	-42	-0-		20	1	162	2	N	-0-				9

LONGFELLOW STATE "A"				WELL #: 905	RRCID ->	241260	COMPL. DATE	11/27/2017	TOTAL DEPTH	5582	PERF.	2898 - 5252				
09	600 N	582	-0-	-18	-0-		66	1	516	2	N	-0-				1
10	651 N	609	-0-	-42	-0-		77	1	532	2	N	-0-				1
11	600 N	583	-0-	-17	-0-		62	1	520	2	N	1	1	1		1
							1	9								
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-		68	1	537	2	N	-0-				1
01	620 N	592	-0-	-28	-0-		68	1	523	2	N	1	1	1		1
							1	9								
02	532 N	481	-0-	-51	-0-		54	1	426	2	N	1	1	1		1
							1	9								

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

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

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH		WELL #: 5048		RRCID ->	242182	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	4526	PERF.	2480 -	3060
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	2	N	-0-	-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	13	1	86	2	N	-0-	-0-
11	120 N	91	-0-	-29	-0-	10	1	81	2	N	-0-	-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	2	N	-0-	-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	102	2	N	-0-	-0-
*02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	13	1	100	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2706N		RRCID ->	243005	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	7412	PERF.	5128 -	6256
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	102	2	N	-0-	-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	23	1	157	2	N	-0-	-0-
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	45	1	372	2	N	-0-	-0-
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	42	1	331	2	N	1	1
01	186 N	147	-0-	-39	-0-	17	1	130	2	N	-0-	1
02	196 N	73	-0-	-123	-0-	8	1	65	2	N	-0-	-0-

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

ALLISON		WELL #: 2008		RRCID ->	249750	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	3184 -	3272
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LONGFELLOW SS 600		WELL #: 1803		RRCID ->	253493	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	7012	PERF.	3019 -	3636
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-	-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
ALLISON 4		WELL #:		302	RRCID ->	256557	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1592 - 1652			
M	O	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

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

WEST RANCH		WELL #:		6042	RRCID ->	280241	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	5062	PERF.	2409 - 4778
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	8	1	64	2	N	-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	10	1	70	2	N	-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	8	1	68	2	N	-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	2	N	-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	10	1	76	2	N	-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	8	1	60	2	N	-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		WELL #:		817555	RRCID ->	159945	COMPL. DATE	10/25/1995	TOTAL DEPTH	12835	PERF.	7754 - 7874
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ALPHA (QUEEN)		WELL #:		01938 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS				
THREE-B OIL COMPANY, THE		WELL #:		857405								
PRICE "20"		WELL #:		2	RRCID ->	153333	COMPL. DATE	01/30/1995	TOTAL DEPTH	2723	PERF.	2548 - 2564
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2020 - WELL PLUGGED 10-1-2020												

ALPINE HIGH (CONS)		WELL #:		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES							
APACHE CORPORATION		WELL #:		027200											
MONT BLANC		WELL #:		1H	RRCID ->	281865	COMPL. DATE	06/07/2016	TOTAL DEPTH	12074	PERF.	12217 - 16523			
09	207405	X	207405	-0-	-0-	-0-	200	1	205474	2	Y	1574	1536	1	244
							1731	9							
10	204780	X	204780	-0-	-0-	-0-	230	1	202833	2	Y	1561	1557	1	248
							1717	9							
11	227053	X	227053	-0-	-0-	-0-	205	1	225186	2	Y	1511	1505	1	254
							1662	9							
12	254139	X	254139	-0-	-0-	-0-	255	1	252091	2	Y	1630	1584	1	300
							1793	9							
01	263133	X	263133	-0-	-0-	-0-	251	1	261098	2	Y	1622	1651	1	271
							1784	9							
*02	177586	X	177586	-0-	-0-	-0-	194	1	176110	2	Y	1165	1141	1	295
							1282	9							

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 BLACK HAWK STATE WELL #: 301BH RRCID -> 284833 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9724 - 14041

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	9090 X	8403	-0-	-687	-0-	8372	2	31	9	Y	28	19	1			10
10	8711 X	8337	-0-	-374	-0-	8317	2	20	9	Y	18	20	1			8
11	9731 X	9731	-0-	-0-	-0-	9729	2	2	9	Y	2	9	1			1
12	8680 X	8083	-0-	-597	-0-	8053	2	30	9	Y	27	13	1			15
01	8680 X	7600	-0-	-1080	-0-	7588	2	12	9	Y	11	22	1			4
02	9072 X	6689	-0-	-2383	-0-	1	1	6673	2	Y	14	3	1			15
						15	9									

KING FLICKA WELL #: 102CH RRCID -> 284837 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11369 - 19821

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

KING HIDALGO WELL #: 102BH RRCID -> 284840 COMPL. DATE 02/21/2017 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13051 - 17444

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REDWOOD WELL #: 101BH RRCID -> 284841 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 14009 PERF.14100 - 18272

09	DLQ G-10	80442	-0-	80442	164921	80442	2			Y	-0-					14
10	DLQ G-10	22758	-0-	22758	187679	22758	2			Y	-0-					14
11	DLQ G-10	83416	-0-	83416	271095	83385	2	31	4	Y	-0-					14
12	DLQ G-10	83436	-0-	83436	354531	83436	2			Y	-0-					14
01	437176 X	82645	-0-	-354531	-0-	82645	2			Y	-0-					14
*02	58722 X	58722	-0-	-0-	-0-	58722	2			Y	-0-					14

CYPRESS STATE WELL #: 101CH RRCID -> 284843 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 11545 PERF.14168 - 18456

09	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASPEN STATE WELL #: 101AH RRCID -> 284844 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 14042 PERF.14731 - 19315

09	82050 X	73523	-0-	-8527	-0-	130	1	73393	2	N	-0-					-0-
10	84785 X	71846	-0-	-12939	-0-	150	1	71696	2	N	-0-					-0-
11	82050 X	69388	-0-	-12662	-0-	77	1	69311	2	N	-0-					-0-
12	79918 X	65870	-0-	-14048	-0-	65870	2			N	-0-					-0-
01	76322 X	66995	-0-	-9327	-0-	66995	2			N	-0-					-0-
02	68628 X	44539	-0-	-24089	-0-	36	1	44503	2	N	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
CYPRESS STATE		WELL #:		102AH	RRCID ->	284845	COMPL. DATE	06/18/2017	TOTAL DEPTH	13901	PERF.13800	- 18262
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
09	79742 X	79742	-0-	-0-	-0-	206 1	79535 2	Y	1	1 1		-0-
10	0 W	69545	-0-	69545	69545	249 1	68979 2	Y	1	1 1		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	69545	316 4	1 9	Y	-0-			-0-
12	0 W	5738	-0-	5738	75283	240 1	5494 2	Y	4	3 1		1
01	0 W	-0-	-0-	-0-	75283	4 9		Y	-0-	1 1		-0-
*02	75536 X	253	-0-	-75283	-0-	1 1	252 2	Y	-0-			-0-

KING FLICKA		WELL #:		101AH	RRCID ->	284846	COMPL. DATE	10/11/2017	TOTAL DEPTH	11743	PERF.10840	- 19305
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
12	0 W	7711	-0-	7711	7711	729 1	6982 2	N	-0-			53
01	0 W	2646	-0-	2646	10357	1494 1	1113 2	N	-0-			53
*02	28832 X	18475	-0-	-10357	-0-	39 4	1077 1	11830 2	N	216		269
						5330 4	238 9					

REDWOOD		WELL #:		201AH	RRCID ->	284858	COMPL. DATE	03/29/2017	TOTAL DEPTH	13341	PERF.13512	- 17664
09	99630 X	87040	-0-	-12590	-0-	87040 2		Y	-0-			-0-
10	102951 X	26945	-0-	-76006	-0-	26945 2		Y	-0-			-0-
11	99630 X	96826	-0-	-2804	-0-	96790 2	36 4	Y	-0-			-0-
12	99913 X	85514	-0-	-14399	-0-	85514 2		Y	-0-			-0-
01	92969 X	84475	-0-	-8494	-0-	84475 2		Y	-0-			-0-
02	90384 X	64047	-0-	-26337	-0-	64047 2		Y	-0-			-0-

MOHICAN UNIT		WELL #:		102AH	RRCID ->	284865	COMPL. DATE	02/09/2018	TOTAL DEPTH	12027	PERF.12320	- 17194
09	95580 X	83085	-0-	-12495	-0-	111 1	82974 2	Y	-0-			-0-
10	98766 X	50453	-0-	-48313	-0-	114 1	50339 2	Y	-0-			-0-
11	95580 X	85514	-0-	-10066	-0-	117 1	85397 2	Y	-0-			-0-
12	93155 X	80628	-0-	-12527	-0-	127 1	80501 2	Y	-0-			-0-
01	90055 X	78666	-0-	-11389	-0-	127 1	78539 2	Y	-0-			-0-
02	79800 X	61260	-0-	-18540	-0-	153 1	61107 2	Y	-0-			-0-

MONT BLANC		WELL #:		301BH	RRCID ->	284876	COMPL. DATE	03/09/2017	TOTAL DEPTH	11039	PERF.10946	- 15527
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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											
WEISSMIES		WELL #: 201AH		RRCID -> 284878		COMPL. DATE 12/04/2016		TOTAL DEPTH 10230		PERF.10397 - 13012			
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
09	15780 X	12958	-0-	-2822	-0-	17	1 9	12940 2	Y	15	113 1		13
10	14663 X	12854	-0-	-1809	-0-	154	1 9	12699 2	Y	140	10 1		143
11	14322 X	14322	-0-	-0-	-0-	316	1 9	14005 2	Y	287	102 1		328
12	14663 X	11120	-0-	-3543	-0-	297	1 9	10822 2	Y	270	422 1		176
01	13392 X	10677	-0-	-2715	-0-	374	1 9	10302 2	Y	340	235 1		281
02	13356 X	9195	-0-	-4161	-0-	435	2 9	8758 2	Y	395	308 1		368

HUCKLEBERRY		WELL #: 101CH		RRCID -> 284884		COMPL. DATE 08/29/2017		TOTAL DEPTH 10638		PERF.10773 - 15271			
09	13874 X	13874	-0-	-0-	-0-	45	2 9	13827 2	N	2	1 1		2
10	0 W	4829	-0-	4829	4829	19	2 9	4808 2	N	2			4
11	0 W	15121	-0-	15121	19950	54	8 9	15059 2	N	7			11
12	0 W	16710	-0-	16710	36660	62	8 9	16640 2	N	7	2 1		16
01	0 W	9499	-0-	9499	46159	39	10 9	9450 2	N	9	16 1		9
*02	51370 X	5211	-0-	-46159	-0-	19	25 9	5167 2	N	23	7 1		25

BIRCH UNIT		WELL #: 101BH		RRCID -> 284886		COMPL. DATE 12/13/2017		TOTAL DEPTH 11267		PERF.10956 - 18990			
09	85500 X	80267	-0-	-5233	-0-	12	1 1	80255 2	Y	-0-			-0-
10	86273 X	46798	-0-	-39475	-0-	19	1 1	46779 2	Y	-0-			-0-
11	83490 X	80127	-0-	-3363	-0-	23	1 1	80104 2	Y	-0-			-0-
12	85622 X	78932	-0-	-6690	-0-	44	1 1	78888 2	Y	-0-			-0-
01	84692 X	78778	-0-	-5914	-0-	43	1 1	78735 2	Y	-0-			-0-
02	74928 X	59552	-0-	-15376	-0-	23	1 1	59529 2	Y	-0-			-0-

CHINOOK		WELL #: 101AH		RRCID -> 284893		COMPL. DATE 03/25/2017		TOTAL DEPTH 10124		PERF.10478 - 15006			
09	25290 X	18194	-0-	-7096	-0-	127	50 9	18017 2	Y	45	46 1		7
10	0 W	15117	-0-	15117	15117	131	42 9	14944 2	Y	38	43 1		2
11	0 W	24747	-0-	24747	39864	154	46 9	24547 2	Y	42	32 1		12
12	0 W	13011	-0-	13011	52875	146	32 9	12833 2	Y	29	33 1		8
01	0 W	13849	-0-	13849	66724	163	44 9	13642 2	Y	40	39 1		9
*02	80628 X	13904	-0-	-66724	-0-	103	37 9	13764 2	Y	34	26 1		17

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
CHEYENNE		WELL #: 202AH		RRCID ->	284913	COMPL. DATE	04/17/2017	TOTAL DEPTH	9751 PERF. 9880 - 11979
M O	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
09	8280 X	5682	-0-	-2598	-0-	211 1	5265 3	Y	344
						137 4	69 9		
10	0 W	6369	-0-	6369	6369	197 1	6138 3	Y	161
						34 9			
11	0 W	-0-	-0-	-0-	6369			Y	163
12	0 W	-0-	-0-	-0-	6369			Y	164
01	0 W	8299	-0-	8299	14668	212 1	8031 3	Y	215
						56 9			
*02	25110 X	10442	-0-	-14668	-0-	240 1	10138 3	Y	273
						64 9			

BLACK HAWK STATE		WELL #: 101BH		RRCID ->	284915	COMPL. DATE	08/28/2016	TOTAL DEPTH	10403 PERF.10823 - 16034
09	24570 X	18665	-0-	-5905	-0-	18378 2	287 9	Y	92
10	25389 X	21569	-0-	-3820	-0-	21203 2	366 9	Y	146
11	24570 X	21275	-0-	-3295	-0-	20910 2	365 9	Y	161
12	24149 X	19334	-0-	-4815	-0-	18947 2	387 9	Y	195
01	24149 X	18077	-0-	-6072	-0-	17662 2	415 9	Y	146
02	19852 X	8124	-0-	-11728	-0-	1 1	7891 2	Y	242
						232 9			

KING HIDALGO		WELL #: 101BH		RRCID ->	284916	COMPL. DATE	11/16/2016	TOTAL DEPTH	13209 PERF.13357 - 16484
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50

REDWOOD		WELL #: 301BH		RRCID ->	284917	COMPL. DATE	01/30/2017	TOTAL DEPTH	12937 PERF.13046 - 17269
09	55440 X	45678	-0-	-9762	-0-	45678 2		Y	-0-
10	57288 X	14797	-0-	-42491	-0-	14797 2		Y	-0-
11	55440 X	52597	-0-	-2843	-0-	52577 2	20 4	Y	-0-
12	52607 X	45776	-0-	-6831	-0-	45776 2		Y	-0-
01	49104 X	44714	-0-	-4390	-0-	44714 2		Y	-0-
02	49084 X	34698	-0-	-14386	-0-	34698 2		Y	-0-

CEDAR STATE UNIT		WELL #: 102BH		RRCID ->	284935	COMPL. DATE	04/23/2018	TOTAL DEPTH	14587 PERF.14520 - 19838
09	75511 X	75511	-0-	-0-	-0-	70 1	75441 2	Y	-0-
10	68603 X	22560	-0-	-46043	-0-	52 1	22508 2	Y	-0-
11	75235 X	75235	-0-	-0-	-0-	77 1	75158 2	Y	-0-
12	76112 X	76112	-0-	-0-	-0-	98 1	76014 2	Y	-0-
01	68603 X	64568	-0-	-4035	-0-	78 1	64490 2	Y	-0-
02	70476 X	40068	-0-	-30408	-0-	55 1	40013 2	Y	-0-

DOGWOOD STATE		WELL #: 109AH		RRCID ->	284955	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	13924 PERF.14135 - 18875
09	32160 X	-0-	-0-	-32160	-0-			Y	-0-
10	15624 X	-0-	-0-	-15624	-0-			Y	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
CEDAR STATE UNIT		WELL #: 101AR		RRCID ->	284956	COMPL. DATE	04/22/2018	TOTAL DEPTH	14336	PERF.14664 - 19122
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	65730 X	61222	-0-	-4508	-0-	56 1	61166 2	Y	-0-	-0-
10	66835 X	66835	-0-	-0-	-0-	153 1	66682 2	Y	-0-	-0-
11	64500 X	59174	-0-	-5326	-0-	60 1	59114 2	Y	-0-	-0-
12	66650 X	58988	-0-	-7662	-0-	76 1	58912 2	Y	-0-	-0-
01	82758 X	82758	-0-	-0-	-0-	100 1	82658 2	Y	-0-	-0-
02	60368 X	52887	-0-	-7481	-0-	72 1	52815 2	Y	-0-	-0-

DOGWOOD STATE		WELL #: 107AH		RRCID ->	284961	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	13859	PERF.14196 - 18847
09	140820 X	108081	-0-	-32739	-0-	108081 2		Y	-0-	-0-
10	145514 X	89324	-0-	-56190	-0-	89318 2	6 9	Y	5	2
11	140820 X	104292	-0-	-36528	-0-	104186 2	106 4	Y	-0-	-0-
12	125178 X	95245	-0-	-29933	-0-	95074 2	171 4	Y	-0-	-0-
01	115754 X	98375	-0-	-17379	-0-	98375 2		Y	-0-	-0-
02	100884 X	68142	-0-	-32742	-0-	68142 2		Y	-0-	-0-

MESQUITE STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	284972	COMPL. DATE	03/26/2018	TOTAL DEPTH	14270	PERF.14312 - 19143
09	49639 X	49639	-0-	-0-	-0-	103 1	49536 2	Y	-0-	-0-
10	56110 X	48300	-0-	-7810	-0-	141 1	48159 2	Y	-0-	-0-
11	54300 X	46256	-0-	-8044	-0-	38 1	46218 2	Y	-0-	-0-
12	56110 X	43440	-0-	-12670	-0-	2 1	43438 2	Y	-0-	-0-
01	54560 X	40979	-0-	-13581	-0-	12 1	40967 2	Y	-0-	-0-
02	46340 X	25690	-0-	-20650	-0-	10 1	25680 2	Y	-0-	-0-

CEDAR STATE UNIT		WELL #: 104BH		RRCID ->	284978	COMPL. DATE	04/24/2018	TOTAL DEPTH	14675	PERF.14585 - 19772
09	107310 X	92823	-0-	-14487	-0-	86 1	92737 2	Y	-0-	-0-
10	110887 X	28248	-0-	-82639	-0-	65 1	28183 2	Y	-0-	-0-
11	107310 X	94729	-0-	-12581	-0-	96 1	94633 2	Y	-0-	-0-
12	108531 X	85568	-0-	-22963	-0-	110 1	85458 2	Y	-0-	-0-
01	102517 X	73227	-0-	-29290	-0-	88 1	73139 2	Y	-0-	-0-
02	88424 X	44976	-0-	-43448	-0-	62 1	44914 2	Y	-0-	-0-

MONT BLANC		WELL #: 203CH		RRCID ->	285003	COMPL. DATE	07/30/2017	TOTAL DEPTH	10875	PERF.11861 - 16730
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-

KING HIDALGO		WELL #: 1H		RRCID ->	285006	COMPL. DATE	08/12/2016	TOTAL DEPTH	12871	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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								
DOGWOOD STATE		WELL #:		202AH	RRCID ->	285008	COMPL. DATE	01/25/2018	TOTAL DEPTH	13276	PERF.13805	- 18161
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		103440 X	69093	-0-	-34347	-0-	69093 2					-0-
10		106888 X	59397	-0-	-47491	-0-	59397 2					-0-
11		103440 X	63135	-0-	-40305	-0-	63071 2	64 4	Y			-0-
12		94302 X	63178	-0-	-31124	-0-	63065 2	113 4	Y			-0-
01		71393 X	62379	-0-	-9014	-0-	62379 2		Y			-0-
02		64484 X	48787	-0-	-15697	-0-	48787 2		Y			-0-

BIRCH UNIT		WELL #:		102AH	RRCID ->	285010	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL DEPTH	11172	PERF.11132	- 19118
09		71940 X	61807	-0-	-10133	-0-	9 1	61798 2	Y			-0-
10		74338 X	67318	-0-	-7020	-0-	27 1	67291 2	Y			-0-
11		71940 X	61379	-0-	-10561	-0-	18 1	61361 2	Y			-0-
12		68541 X	61411	-0-	-7130	-0-	34 1	61377 2	Y			-0-
01		67332 X	60290	-0-	-7042	-0-	33 1	60257 2	Y			-0-
02		60816 X	45982	-0-	-14834	-0-	18 1	45964 2	Y			-0-

DOGWOOD STATE		WELL #:		201AH	RRCID ->	285013	COMPL. DATE	01/22/2018	TOTAL DEPTH	13315	PERF.13534	- 18056
09		118740 X	97213	-0-	-21527	-0-	97213 2		Y			-0-
10		122698 X	58120	-0-	-64578	-0-	58120 2		Y			-0-
11		118740 X	96143	-0-	-22597	-0-	96045 2	98 4	Y			-0-
12		110236 X	84947	-0-	-25289	-0-	84795 2	152 4	Y			-0-
01		110236 X	85982	-0-	-24254	-0-	85982 2		Y			-0-
02		90720 X	62490	-0-	-28230	-0-	62490 2		Y			-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		101CH	RRCID ->	285014	COMPL. DATE	09/24/2017	TOTAL DEPTH	11768	PERF.12280	- 16705
*03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			358
*04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			358
*05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			358
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			358
*07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			358
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			358
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			358
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			358
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			358
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			358
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			358
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			358

MONT BLANC		WELL #:		103CH	RRCID ->	285031	COMPL. DATE	07/25/2017	TOTAL DEPTH	12506	PERF.12464	- 17386
09		T. A.	101563	-0-	101563	208159	99 1	101464 2	Y			-0-
10		T. A.	90303	-0-	90303	298462	102 1	90201 2	Y			-0-
11		T. A.	91508	-0-	91508	389970	83 1	91403 2	Y	20	17 1	3
							22 9					
12		T. A.	83215	-0-	83215	473185	84 1	83055 2	Y	69	59 1	13
							76 9					
01		T. A.	79044	-0-	79044	552229	76 1	78921 2	Y	43	49 1	7
							47 9					
02		0 W	61578	-0-	61578	613807	68 1	61445 2	Y	59	51 1	15
							65 9					

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
MONT BLANC		WELL #: 102AH		RRCID -> 285033		COMPL. DATE 07/31/2017		TOTAL DEPTH 12202		PERF.12184 - 16910		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		125698 X	125698	-0-	-0-	-0-	122 1	2	278	271	1	43
							306 9					
10		0 W	118348	-0-	118348	118348	133 1	2	304	299	1	48
							334 9					
11		0 W	129250	-0-	129250	247598	117 1	2	311	307	1	52
							342 9					
12		0 W	132311	-0-	132311	379909	133 1	2	369	353	1	68
							406 9					
01		0 W	131258	-0-	131258	511167	126 1	2	393	395	1	66
							432 9					
*02		603279 X	92112	-0-	-511167	-0-	101 1	2	303	292	1	77
							333 9					

WEISSMIES UNIT A		WELL #: 102AH		RRCID -> 285037		COMPL. DATE 12/15/2016		TOTAL DEPTH 10843		PERF.11247 - 14881		
09		47220 X	43866	-0-	-3354	-0-	2 1	2	237	163	1	206
							261 9					
10		48794 X	43841	-0-	-4953	-0-	3 1	2	41	163	1	84
							45 9					
11		47220 X	42858	-0-	-4362	-0-	1 1	2	2	72	1	14
							2 9					
12		47957 X	43163	-0-	-4794	-0-	1 1	2	10	17	1	7
							11 9					
01		46469 X	42216	-0-	-4253	-0-	2 1	2	38	14	1	31
							42 9					
02		40936 X	34754	-0-	-6182	-0-	8 1	2	12	31	1	12
							13 9					

DOGWOOD STATE		WELL #: 105AH		RRCID -> 285040		COMPL. DATE 01/16/2018		TOTAL DEPTH 13881		PERF.14196 - 19006		
09		144420 X	113648	-0-	-30772	-0-	113648 2		Y	-0-		-0-
												-0-
10		149234 X	94978	-0-	-54256	-0-	94978 2		Y	-0-		-0-
												-0-
11		144420 X	103021	-0-	-41399	-0-	102916 2	105 4	Y	-0-		-0-
												-0-
12		129735 X	106447	-0-	-23288	-0-	106256 2	191 4	Y	-0-		-0-
												-0-
01		121210 X	103820	-0-	-17390	-0-	103820 2		Y	-0-		-0-
												-0-
02		106064 X	75167	-0-	-30897	-0-	75167 2		Y	-0-		-0-

CHINOOK		WELL #: 106AH		RRCID -> 285063		COMPL. DATE 03/02/2018		TOTAL DEPTH 10080		PERF.10400 - 15238		
09		25140 X	22619	-0-	-2521	-0-	80 1	2	43	44	1	7
							47 9					
10		25978 X	20002	-0-	-5976	-0-	78 1	2	35	40	1	2
							39 9					
11		25140 X	19424	-0-	-5716	-0-	78 1	2	37	28	1	11
							41 9					
12		24800 X	16743	-0-	-8057	-0-	81 1	2	22	27	1	6
							24 9					
01		23498 X	18516	-0-	-4982	-0-	96 1	2	30	29	1	7
							33 9					
02		21112 X	17644	-0-	-3468	-0-	64 1	2	52	33	1	26
							57 9					

REDBUD UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 285077		COMPL. DATE 12/22/2017		TOTAL DEPTH 14055		PERF.14561 - 18827		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
												-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
												-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
												-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
SPRUCE STATE UNIT		WELL #:		201AH	RRCID ->	285109	COMPL. DATE	01/23/2017	TOTAL DEPTH	13444	PERF.13554	- 19543
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	87624 X	87624	-0-	-0-	-0-	87624	2		Y	-0-		-0-
10	79794 X	64840	-0-	-14954	-0-	64840	2		Y	-0-		-0-
11	78930 X	51473	-0-	-27457	-0-	51438	2	35 4	Y	-0-		-0-
12	90551 X	66396	-0-	-24155	-0-	66396	2		Y	-0-		-0-
01	90551 X	64910	-0-	-25641	-0-	64910	2		Y	-0-		-0-
02	81788 X	52422	-0-	-29366	-0-	52422	2		Y	-0-		-0-

FURY		WELL #:		101AH	RRCID ->	285153	COMPL. DATE	10/14/2017	TOTAL DEPTH	2283	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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
09	37650 X	32120	-0-	-5530	-0-	83	1	32037	2	N	-0-	-0-
10	34100 X	32686	-0-	-1414	-0-	115	1	32571	2	N	-0-	-0-
11	33000 X	27597	-0-	-5403	-0-	71	1	27526	2	N	-0-	-0-
12	33201 X	27989	-0-	-5212	-0-	89	1	27900	2	N	-0-	-0-
01	33201 X	27934	-0-	-5267	-0-	83	1	27851	2	N	-0-	-0-
02	29988 X	17819	-0-	-12169	-0-	68	1	17751	2	N	-0-	-0-

NAVAJO		WELL #:		101AH	RRCID ->	285157	COMPL. DATE	02/25/2018	TOTAL DEPTH	13853	PERF.15489	- 18262
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PALM UNIT		WELL #:		103AH	RRCID ->	285158	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	11215	PERF.10908	- 17614
09	70200 X	51416	-0-	-18784	-0-	133	1	51283	2	N	-0-	-0-
10	72540 X	33853	-0-	-38687	-0-	119	1	33734	2	N	-0-	-0-
11	70200 X	62247	-0-	-7953	-0-	160	1	62087	2	N	-0-	-0-
12	64015 X	60899	-0-	-3116	-0-	194	1	60705	2	N	-0-	-0-
01	58435 X	56939	-0-	-1496	-0-	170	1	56769	2	N	-0-	-0-
02	58100 X	34594	-0-	-23506	-0-	132	1	34462	2	N	-0-	-0-

DOGWOOD STATE		WELL #:		203AH	RRCID ->	285170	COMPL. DATE	01/25/2018	TOTAL DEPTH	13254	PERF.13605	- 18232
09	113700 X	92021	-0-	-21679	-0-	92021	2		Y	-0-		-0-
10	117490 X	43595	-0-	-73895	-0-	43595	2		Y	-0-		-0-
11	113700 X	81805	-0-	-31895	-0-	81722	2	83 4	Y	-0-		-0-
12	104439 X	83779	-0-	-20660	-0-	83629	2	150 4	Y	-0-		-0-
01	97123 X	56057	-0-	-41066	-0-	56057	2		Y	-0-		-0-
02	85876 X	47381	-0-	-38495	-0-	47381	2		Y	-0-		-0-

PINE STATE		WELL #:		101CH	RRCID ->	285180	COMPL. DATE	11/02/2017	TOTAL DEPTH	14334	PERF.14555	- 19427
09	68813 X	68813	-0-	-0-	-0-	38	1	68775	2	N	-0-	-0-
10	0 W	82139	-0-	82139	-0-	68	1	82071	2	N	-0-	-0-
11	0 W	83932	-0-	83932	-0-	68	1	83864	2	N	-0-	-0-
12	0 W	80556	-0-	80556	-0-	24	1	80532	2	N	-0-	-0-
01	0 W	76297	-0-	76297	-0-	15	1	76282	2	N	-0-	-0-
*02	362113 X	39189	-0-	-322924	-0-	6	1	39183	2	N	-0-	-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
WEISSMIES		WELL #: 101BH		RRCID -> 285226		COMPL. DATE 05/14/2016		TOTAL DEPTH 10804 PERF.11139 - 14593				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	18690 X	15192	-0-	-3498	-0-	1 1	15191 2	Y	-0-			-0-
10	17360 X	11512	-0-	-5848	-0-	1 1	11511 2	Y	-0-			-0-
11	16800 X	13344	-0-	-3456	-0-	1 1	13343 2	Y	-0-			-0-
12	17360 X	12501	-0-	-4859	-0-	1 1	12500 2	Y	-0-			-0-
01	15686 X	14834	-0-	-852	-0-	1 1	14833 2	Y	-0-			-0-
02	14168 X	10324	-0-	-3844	-0-	3 1	10321 2	Y	-0-			-0-

JUNIPER STATE		WELL #: 101AH		RRCID -> 285227		COMPL. DATE 11/11/2017		TOTAL DEPTH 14040 PERF.13982 - 18806				
09	5340 X	911	-0-	-4429	-0-	17 1	894 2	N	-0-			-0-
10	7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	556 1	6549 2	N	-0-			-0-
11	34809 X	34809	-0-	-0-	-0-	864 1	33945 2	N	-0-			-0-
12	45387 X	45387	-0-	-0-	-0-	338 1	45049 2	N	-0-			-0-
01	53915 X	53915	-0-	-0-	-0-	319 1	53596 2	N	-0-			-0-
*02	38600 X	38600	-0-	-0-	-0-	202 1	38398 2	N	-0-			-0-

OAK STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 285230		COMPL. DATE 11/18/2017		TOTAL DEPTH 13863 PERF.14052 - 18817				
09	146130 X	136927	-0-	-9203	-0-	136927 2		Y	-0-			-0-
10	163866 X	132223	-0-	-31643	-0-	132223 2		Y	-0-			-0-
11	158580 X	124320	-0-	-34260	-0-	124236 2	84 4	Y	-0-			-0-
12	163866 X	116536	-0-	-47330	-0-	116536 2		Y	-0-			-0-
01	151776 X	102244	-0-	-49532	-0-	102244 2		Y	-0-			-0-
02	127792 X	68325	-0-	-59467	-0-	68325 2		Y	-0-			-0-

KING HIDALGO		WELL #: 201AH		RRCID -> 285245		COMPL. DATE 02/19/2017		TOTAL DEPTH 12738 PERF.12520 - 16826				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CEDAR STATE UNIT		WELL #: 103AH		RRCID -> 285270		COMPL. DATE 04/23/2018		TOTAL DEPTH 14500 PERF.14476 - 19490				
09	66420 X	63144	-0-	-3276	-0-	58 1	63086 2	Y	-0-			-0-
10	73563 X	18557	-0-	-55006	-0-	42 1	18515 2	Y	-0-			-0-
11	72480 X	63667	-0-	-8813	-0-	65 1	63602 2	Y	-0-			-0-
12	74896 X	60381	-0-	-14515	-0-	78 1	60303 2	Y	-0-			-0-
01	74896 X	59154	-0-	-15742	-0-	71 1	59083 2	Y	-0-			-0-
02	59416 X	32282	-0-	-27134	-0-	44 1	32238 2	Y	-0-			-0-

STATE BULLSEYE		WELL #: 101AH		RRCID -> 285291		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 10934 PERF.10637 - 15079				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALM UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 285292		COMPL. DATE 05/11/2018		TOTAL DEPTH 11215 PERF.10868 - 17941				
09	86970 X	77904	-0-	-9066	-0-	202 1	77702 2	N	-0-			-0-
10	89869 X	53061	-0-	-36808	-0-	187 1	52874 2	N	-0-			-0-
11	86970 X	74321	-0-	-12649	-0-	191 1	74130 2	N	-0-			-0-
12	86924 X	75695	-0-	-11229	-0-	241 1	75454 2	N	-0-			-0-
01	82615 X	70998	-0-	-11617	-0-	212 1	70786 2	N	-0-			-0-
02	72716 X	44999	-0-	-27717	-0-	172 1	44827 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
CHEYENNE		WELL #: 101BH		RRCID -> 285378		COMPL. DATE 07/03/2016		TOTAL DEPTH 10296 PERF.10455 - 14108			
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		27510 X	24536	-0-	-2974	-0-	251 1	24122 3	Y	-0-	37
							163 4				
10		27522 X	27522	-0-	-0-	-0-	253 1	27259 3	Y	9 30 1	1 8 15
							10 9				
11		26302 X	26302	-0-	-0-	-0-	450 1	25851 3	Y	1	16
							1 9				
12		26877 X	22563	-0-	-4314	-0-	473 1	22089 3	Y	1	17
							1 9				
01		27528 X	25121	-0-	-2407	-0-	271 1	24824 3	Y	24	41
							26 9				
02		24864 X	12773	-0-	-12091	-0-	186 1	12572 3	Y	14	55
							15 9				

FOX STATE UNIT		WELL #: 101BH		RRCID -> 285425		COMPL. DATE 08/12/2016		TOTAL DEPTH 11119 PERF.11670 - 16512			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-

FASKEN STATE 58-7-18		WELL #: 1H		RRCID -> 285447		COMPL. DATE 05/17/2015		TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8146 - 11144			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MESQUITE STATE UNIT		WELL #: 102BH		RRCID -> 285483		COMPL. DATE 03/30/2018		TOTAL DEPTH 14354 PERF.14231 - 19272			
09		40015 X	40015	-0-	-0-	-0-	83 1	39932 2	Y	-0-	-0-
10		43803 X	38287	-0-	-5516	-0-	112 1	38175 2	Y	-0-	-0-
11		42390 X	38198	-0-	-4192	-0-	31 1	38167 2	Y	-0-	-0-
12		43803 X	37444	-0-	-6359	-0-	2 1	37442 2	Y	-0-	-0-
01		43152 X	34931	-0-	-8221	-0-	10 1	34921 2	Y	-0-	-0-
02		37352 X	19245	-0-	-18107	-0-	8 1	19237 2	Y	-0-	-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 102AH		RRCID -> 285570		COMPL. DATE 04/16/2018		TOTAL DEPTH 11744 PERF.12195 - 16936			
09		275370 X	275370	-0-	-0-	-0-	195 1	272814 2	Y	2146 2104 1	209
							2361 9				
10		217070 X	217070	-0-	-0-	-0-	196 1	214684 2	Y	1991 1997 1	203
							2190 9				
11		271120 X	271120	-0-	-0-	-0-	187 1	268786 2	Y	1952 2000 1	155
							2147 9				
12		265774 X	265774	-0-	-0-	-0-	187 1	263358 2	Y	2026 2058 1	123
							2229 9				
01		255516 X	255516	-0-	-0-	-0-	185 1	253301 2	Y	1845 1786 1	182
							2030 9				
*02		207009 X	207009	-0-	-0-	-0-	157 1	205721 2	Y	1028 1095 1	115
							1131 9				

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
MOHICAN UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	285592	COMPL. DATE	02/08/2018	TOTAL DEPTH	11994	PERF.12200	- 17329
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	114000 X	98198	-0-	-15802	-0-	132 1	98066 2	Y	-0-	-0-	
10	117800 X	45638	-0-	-72162	-0-	103 1	45535 2	Y	-0-	-0-	
11	114000 X	104308	-0-	-9692	-0-	143 1	104165 2	Y	-0-	-0-	
12	110050 X	98104	-0-	-11946	-0-	154 1	97950 2	Y	-0-	-0-	
01	105679 X	95643	-0-	-10036	-0-	154 1	95489 2	Y	-0-	-0-	
02	97356 X	72734	-0-	-24622	-0-	182 1	72552 2	Y	-0-	-0-	

MONT BLANC		WELL #: 201AH		RRCID ->	285645	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	11421	PERF.11527	- 16026
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	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
09	72000 X	63070	-0-	-8930	-0-	9 1	63061 2	Y	-0-	-0-	
10	74400 X	45232	-0-	-29168	-0-	18 1	45214 2	Y	-0-	-0-	
11	72000 X	64265	-0-	-7735	-0-	18 1	64247 2	Y	-0-	-0-	
12	69688 X	65317	-0-	-4371	-0-	36 1	65281 2	Y	-0-	-0-	
01	66433 X	65123	-0-	-1310	-0-	35 1	65088 2	Y	-0-	-0-	
02	59976 X	47214	-0-	-12762	-0-	19 1	47195 2	Y	-0-	-0-	

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

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 114CH		RRCID ->	285705	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	11982	PERF.12419	- 17120
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	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
09	36480 X	33406	-0-	-3074	-0-	32923 2	483 9	Y	439	345 1	303
10	0 W	33841	-0-	33841	33841	33325 2	516 9	Y	469	548 1	224
11	0 W	33726	-0-	33726	67567	33224 2	502 9	Y	456	362 1	318
12	0 W	34503	-0-	34503	102070	33928 2	575 9	Y	523	551 1	290
01	0 W	32979	-0-	32979	135049	32406 2	573 9	Y	521	453 1	358
*02	157848 X	22799	-0-	-135049	-0-	22371 2	428 9	Y	389	373 1	374

MT. HUNTER		WELL #: 101AH		RRCID ->	285714	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	10264	PERF.10429	- 15101
09	35610 X	32186	-0-	-3424	-0-	32186 2		Y	-0-	-0-	
10	0 W	32284	-0-	32284	32284	32284 2		Y	-0-	-0-	
11	0 W	31300	-0-	31300	63584	31300 2		Y	-0-	-0-	
12	0 W	30105	-0-	30105	93689	30105 2		Y	-0-	-0-	
01	0 W	29345	-0-	29345	123034	29345 2		Y	-0-	-0-	
*02	153426 X	30392	-0-	-123034	-0-	30392 2		Y	-0-	-0-	

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//	01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION			//CONT.//	027200								
DAKOTA			WELL #:	102AH	RRCID ->	285768	COMPL. DATE	03/13/2017	TOTAL DEPTH	9258	PERF.	9539 - 14140
M	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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	36180 X	33165	-0-	-3015	-0-	32746 2	419 9	Y	381	385 1		124
10	37386 X	30575	-0-	-6811	-0-	30194 2	381 9	Y	346	332 1		138
11	36180 X	32113	-0-	-4067	-0-	31695 2	418 9	Y	380	455 1		63
12	36611 X	30419	-0-	-6192	-0-	30032 2	387 9	Y	352	282 1		133
01	35681 X	32925	-0-	-2756	-0-	32390 2	535 9	Y	486	507 1		112
02	30968 X	28931	-0-	-2037	-0-	28481 2	450 9	Y	409	394 1		127

ALTA			WELL #:	201AH	RRCID ->	285772	COMPL. DATE	01/19/2017	TOTAL DEPTH	9922	PERF.	10374 - 14258
09	14850 X	12846	-0-	-2004	-0-	12658 2	188 9	Y	171	173 1		50
10	16071 X	16071	-0-	-0-	-0-	15798 2	273 9	Y	248	266 1		32
11	16246 X	16246	-0-	-0-	-0-	16001 2	245 9	Y	223	221 1		34
12	31660 X	31660	-0-	-0-	-0-	31382 2	278 9	Y	253	207 1		80
01	19623 X	19623	-0-	-0-	-0-	19281 2	342 9	Y	311	354 1		37
02	15176 X	7539	-0-	-7637	-0-	7370 2	169 9	Y	154	155 1		36

KICKAPOO			WELL #:	101AH	RRCID ->	285773	COMPL. DATE	01/28/2018	TOTAL DEPTH	9503	PERF.	10200 - 13591
09	34770 X	30434	-0-	-4336	-0-	17 1	30296 2	Y	110	126 1		66
10	35929 X	31529	-0-	-4400	-0-	121 9	31363 2	Y	134	103 1		97
11	34770 X	28871	-0-	-5899	-0-	19 1	28709 2	Y	120	120 1		97
12	34534 X	24701	-0-	-9833	-0-	147 9	24553 2	Y	96	106 1		87
01	33356 X	25884	-0-	-7472	-0-	30 1	25760 2	Y	99	128 1		58
02	28476 X	15333	-0-	-13143	-0-	132 9	117 9	Y	106	71 1		93

MONT BLANC			WELL #:	202AH	RRCID ->	285912	COMPL. DATE	07/07/2017	TOTAL DEPTH	11413	PERF.	11530 - 14802
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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
09	26160 X	25949	-0-	-211	-0-	25720 2	229 9	Y	208	187 1		68
10	29884 X	26196	-0-	-3688	-0-	25981 2	215 9	Y	195	185 1		78
11	28920 X	21405	-0-	-7515	-0-	21206 2	199 9	Y	181	229 1		30
12	29884 X	18422	-0-	-11462	-0-	18277 2	145 9	Y	132	112 1		50
01	26815 X	18604	-0-	-8211	-0-	18465 2	139 9	Y	126	147 1		29
02	24220 X	10726	-0-	-13494	-0-	10652 2	74 9	Y	67	75 1		21

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		117CH	RRCID ->	285958	COMPL. DATE	07/08/2018	TOTAL DEPTH	11941	PERF.12480	- 17141	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		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	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		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	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		106AH	RRCID ->	286644	COMPL. DATE	07/04/2018	TOTAL DEPTH	11748	PERF.12100	- 16903	
09		257822 X	257822	-0-	-0-	-0-	171 1	255158 2	Y	2266	2224 1		221
							2493 9						
10		202357 X	202357	-0-	-0-	-0-	168 1	199837 2	Y	2138	2141 1		218
							2352 9						
11		272304 X	272304	-0-	-0-	-0-	177 1	269982 2	Y	1950	2013 1		155
							2145 9						
12		315887 X	315887	-0-	-0-	-0-	207 1	313329 2	Y	2137	2163 1		129
							2351 9						
01		308324 X	308324	-0-	-0-	-0-	209 1	305929 2	Y	1987	1920 1		196
							2186 9						
*02		231431 X	231431	-0-	-0-	-0-	161 1	228661 2	Y	2372	2302 1		266
							2609 9						
BLACK HAWK STATE		WELL #:		201AH	RRCID ->	286695	COMPL. DATE	02/26/2017	TOTAL DEPTH	9172	PERF.10025	- 14550	
09		23160 X	21685	-0-	-1475	-0-	21266 2	419 9	Y	381	540 1		134
10		22413 X	21335	-0-	-1078	-0-	20973 2	362 9	Y	329	319 1		144
11		21840 X	20214	-0-	-1626	-0-	19726 2	488 9	Y	444	373 1		215
12		22568 X	21496	-0-	-1072	-0-	21049 2	447 9	Y	406	396 1		225
01		22568 X	20175	-0-	-2393	-0-	19935 2	240 9	Y	218	359 1		84
02		20244 X	14589	-0-	-5655	-0-	1 1	14320 2	Y	244	67 1		261
							268 9						

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
CHINOOK		WELL #: 102BH		RRCID -> 286697		COMPL. DATE 10/03/2017		TOTAL DEPTH 10297		PERF.10351 - 15291	
M O	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
09	38700 X	32509	-0-	-6191	-0-	89 1	32342 2	Y	71	61 1	11
10	39401 X	30976	-0-	-8425	-0-	78 9	30810 2	Y	70	77 1	4
11	38130 X	30348	-0-	-7782	-0-	89 1	30111 2	Y	139	102 1	41
12	37975 X	30828	-0-	-7147	-0-	77 9	30673 2	Y	57	82 1	16
01	36394 X	25433	-0-	-10961	-0-	84 1	25349 2	Y	14	27 1	3
02	30352 X	22040	-0-	-8312	-0-	153 9	21922 2	Y	58	32 1	29
						92 1					
						63 9					
						69 1					
						15 9					
						54 1					
						64 9					

CHINOOK		WELL #: 105AH		RRCID -> 286698		COMPL. DATE 02/14/2018		TOTAL DEPTH 10352		PERF.10205 - 15106	
09	38580 X	35652	-0-	-2928	-0-	96 1	35020 2	Y	487	436 1	75
10	39866 X	34002	-0-	-5864	-0-	536 9	33321 2	Y	533	576 1	32
11	38580 X	31178	-0-	-7402	-0-	95 1	30328 2	Y	696	523 1	205
12	39556 X	31490	-0-	-8066	-0-	586 9	30359 2	Y	943	889 1	259
01	38502 X	31769	-0-	-6733	-0-	84 1	30602 2	Y	985	1017 1	227
02	33264 X	19405	-0-	-13859	-0-	766 9	19336 2	Y	20	237 1	10
						94 1					
						1037 9					
						83 1					
						1084 9					
						47 1					
						22 9					

CHINOOK		WELL #: 104AH		RRCID -> 286699		COMPL. DATE 02/15/2018		TOTAL DEPTH 10236		PERF.10380 - 14963	
09	43260 X	38518	-0-	-4742	-0-	105 1	38333 2	Y	73	77 1	11
10	44268 X	37573	-0-	-6695	-0-	80 9	37377 2	Y	81	87 1	5
11	42840 X	36422	-0-	-6418	-0-	107 1	36246 2	Y	68	53 1	20
12	42904 X	37483	-0-	-5421	-0-	89 9	37292 2	Y	70	71 1	19
01	41447 X	39580	-0-	-1867	-0-	101 1	39377 2	Y	87	86 1	20
02	35952 X	30366	-0-	-5586	-0-	75 9	30182 2	Y	100	70 1	50
						114 1					
						77 9					
						107 1					
						96 9					
						74 1					
						110 9					

FOX STATE UNIT		WELL #: 104AH		RRCID -> 286700		COMPL. DATE 06/26/2018		TOTAL DEPTH 11281		PERF.10982 - 17471	
09	78030 X	74250	-0-	-3780	-0-	28 1	74180 2	Y	38	33 1	5
10	81158 X	69994	-0-	-11164	-0-	42 9	69902 2	Y	56	55 1	6
11	78540 X	72285	-0-	-6255	-0-	30 1	72193 2	Y	56	54 1	8
12	81158 X	73954	-0-	-7204	-0-	62 9	73833 2	Y	74	75 1	7
01	78461 X	71970	-0-	-6491	-0-	30 1	71839 2	Y	88	84 1	11
02	69300 X	58434	-0-	-10866	-0-	62 9	57068 2	Y	1211	953 1	269
						40 1					
						81 9					
						34 1					
						97 9					
						34 1					
						1332 9					

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
MONT BLANC		WELL #: 109BH		RRCID -> 286701		COMPL. DATE 11/02/2018		TOTAL DEPTH 12340 PERF.12311 - 17300						
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09		198010 X	198010	-0-	-0-	-0-	191 1	196905	2	Y	831	819	1	129
							914 9							
10		169746 X	169746	-0-	-0-	-0-	191 1	168656	2	Y	817	816	1	130
							899 9							
11		187348 X	187348	-0-	-0-	-0-	170 1	186352	2	Y	751	755	1	126
							826 9							
12		182057 X	182057	-0-	-0-	-0-	183 1	181003	2	Y	792	772	1	146
							871 9							
01		177667 X	177667	-0-	-0-	-0-	170 1	176599	2	Y	816	826	1	136
							898 9							
*02		137926 X	137926	-0-	-0-	-0-	151 1	137247	2	Y	480	495	1	121
							528 9							

MONT BLANC		WELL #: 107AH		RRCID -> 286702		COMPL. DATE 11/02/2018		TOTAL DEPTH 12210 PERF.12312 - 17200						
09		160560 X	135116	-0-	-25444	-0-	134 1	134982	2	Y	-0-			-0-
							82 1	72146	2	Y	-0-			-0-
10		165912 X	72228	-0-	-93684	-0-	129 1	122220	2	Y	-0-			-0-
							129 1	122220	2	Y	-0-			-0-
11		160560 X	122349	-0-	-38211	-0-	137 1	125059	2	Y	-0-			-0-
							125 1	115878	2	Y	-0-			-0-
12		125196 X	125196	-0-	-0-	-0-	109 1	79789	2	Y	-0-			-0-
01		116003 X	116003	-0-	-0-	-0-								-0-
														-0-
*02		79898 X	79898	-0-	-0-	-0-								-0-

MONT BLANC		WELL #: 110AH		RRCID -> 286703		COMPL. DATE 11/08/2018		TOTAL DEPTH 12191 PERF.12202 - 17035						
09		217357 X	217357	-0-	-0-	-0-	217 1	216529	2	Y	555	542	1	86
							611 9							
10		181695 X	181695	-0-	-0-	-0-	215 1	180886	2	Y	540	540	1	86
							594 9							
11		200210 X	200210	-0-	-0-	-0-	187 1	199455	2	Y	516	515	1	87
							568 9							
12		194077 X	194077	-0-	-0-	-0-	206 1	193256	2	Y	559	543	1	103
							615 9							
01		193894 X	193894	-0-	-0-	-0-	196 1	193097	2	Y	546	558	1	91
							601 9							
*02		135193 X	135193	-0-	-0-	-0-	154 1	134643	2	Y	360	360	1	91
							396 9							

MONT BLANC		WELL #: 111CH		RRCID -> 286704		COMPL. DATE 11/08/2018		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12577 - 17302						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
														-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
														-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
														-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
														-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
														-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
														-0-

MONT BLANC		WELL #: 104AH		RRCID -> 286705		COMPL. DATE 10/30/2018		TOTAL DEPTH 12128 PERF.12093 - 16950						
09		217305 X	217305	-0-	-0-	-0-	222 1	216118	2	Y	877	863	1	136
							965 9							
10		195512 X	195512	-0-	-0-	-0-	233 1	194258	2	Y	928	916	1	148
							1021 9							
11		209583 X	209583	-0-	-0-	-0-	199 1	208413	2	Y	883	882	1	149
							971 9							
12		193982 X	193982	-0-	-0-	-0-	214 1	192749	2	Y	926	905	1	170
							1019 9							
01		199042 X	199042	-0-	-0-	-0-	213 1	197808	2	Y	928	943	1	155
							1021 9							
*02		147871 X	147871	-0-	-0-	-0-	176 1	146969	2	Y	660	648	1	167
							726 9							

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
MONT BLANC		WELL #:		108CH	RRCID ->	286706	COMPL. DATE	11/01/2018	TOTAL DEPTH	12464	PERF.12329 - 17300			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02		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				
09	239061	X	239061	-0-	-0-	-0-	231	1	237520	2	Y	1191	1160	1	185
							1310	9							
10	205975	X	205975	-0-	-0-	-0-	232	1	204445	2	Y	1180	1177	1	188
							1298	9							
11	221409	X	221409	-0-	-0-	-0-	201	1	219950	2	Y	1144	1139	1	193
							1258	9							
12	210213	X	210213	-0-	-0-	-0-	211	1	208641	2	Y	1237	1202	1	228
							1361	9							
01	205008	X	205008	-0-	-0-	-0-	196	1	203462	2	Y	1227	1250	1	205
							1350	9							
*02	138352	X	138352	-0-	-0-	-0-	151	1	137106	2	Y	995	948	1	252
							1095	9							

PINE STATE		WELL #:		104BH	RRCID ->	286709	COMPL. DATE	10/09/2018	TOTAL DEPTH	14192	PERF.14324 - 19344				
09	286020	X	235060	-0-	-50960	-0-	126	1	234934	2	N	-0-			-0-
10	295554	X	181926	-0-	-113628	-0-	150	1	181776	2	N	-0-			-0-
11	286020	X	203686	-0-	-82334	-0-	165	1	203521	2	N	-0-			-0-
12	263469	X	190773	-0-	-72696	-0-	57	1	190716	2	N	-0-			-0-
01	263469	X	189801	-0-	-73668	-0-	36	1	189765	2	N	-0-			-0-
02	219380	X	126795	-0-	-92585	-0-	17	1	126778	2	N	-0-			-0-

PINE STATE		WELL #:		102BH	RRCID ->	286710	COMPL. DATE	10/09/2018	TOTAL DEPTH	14205	PERF.14256 - 19386				
09	209850	X	191561	-0-	-18289	-0-	103	1	191458	2	N	-0-			-0-
10	216845	X	171434	-0-	-45411	-0-	141	1	171293	2	N	-0-			-0-
11	209850	X	172359	-0-	-37491	-0-	140	1	172219	2	N	-0-			-0-
12	197935	X	173401	-0-	-24534	-0-	52	1	173349	2	N	-0-			-0-
01	197935	X	176921	-0-	-21014	-0-	34	1	176887	2	N	-0-			-0-
02	178780	X	102759	-0-	-76021	-0-	14	1	102745	2	N	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
MONT BLANC		WELL #: 106BH		RRCID -> 286711		COMPL. DATE 10/30/2018				TOTAL DEPTH 12307 PERF.12332 - 17200					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		T. A.	137136	-0-	137136	272055	133	1	136548	2	Y	414	400	1	64
							455	9							
10		T. A.	113051	-0-	113051	385106	127	1	112440	2	Y	440	434	1	70
							484	9							
11		T. A.	132190	-0-	132190	517296	120	1	131588	2	Y	438	434	1	74
							482	9							
12		T. A.	131106	-0-	131106	648402	132	1	130423	2	Y	501	483	1	92
							551	9							
01		T. A.	127936	-0-	127936	776338	123	1	127241	2	Y	520	525	1	87
							572	9							
*02		872685 X	96347	-0-	-776338	-0-	105	1	95713	2	Y	481	446	1	122
							529	9							
CHINOOK		WELL #: 201AR		RRCID -> 286719		COMPL. DATE 02/14/2018				TOTAL DEPTH 9599 PERF. 9702 - 14546					
09		23490 X	19809	-0-	-3681	-0-	62	1	19606	2	Y	128	140	1	20
							141	9							
10		25048 X	17815	-0-	-7233	-0-	65	1	17590	2	Y	145	156	1	9
							160	9							
11		24240 X	12725	-0-	-11515	-0-	62	1	12522	2	Y	128	99	1	38
							141	9							
12		25048 X	1530	-0-	-23518	-0-	62	1	1351	2	Y	106	115	1	29
							117	9							
01		23684 X	5603	-0-	-18081	-0-	83	1	5397	2	Y	112	115	1	26
							123	9							
02		18480 X	12234	-0-	-6246	-0-	80	1	11989	2	Y	150	101	1	75
							165	9							
ELBERT STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 286720		COMPL. DATE 12/23/2017				TOTAL DEPTH 9732 PERF.10050 - 15173					
09		32566 X	32566	-0-	-0-	-0-	32097	2	469	9	Y	426	434	1	139
							27603	2	377	9	Y	343	345	1	137
10		31341 X	27980	-0-	-3361	-0-	26655	2	508	9	Y	462	522	1	77
							30764	2	531	9	Y	483	377	1	183
11		32640 X	27163	-0-	-5477	-0-	25207	2	644	9	Y	585	633	1	135
							18323	2	353	9	Y	321	356	1	100
12		33728 X	31295	-0-	-2433	-0-									
01		33728 X	25851	-0-	-7877	-0-									
02		30408 X	18676	-0-	-11732	-0-									
SPRUCE STATE UNIT		WELL #: 102CH		RRCID -> 286726		COMPL. DATE 07/02/2018				TOTAL DEPTH 14152 PERF.14266 - 20674					
09		95100 X	78104	-0-	-16996	-0-	78104	2			Y	-0-			-0-
							74207	2			Y	-0-			-0-
10		74207 X	74207	-0-	-0-	-0-	77183	2	53	4	Y	-0-			-0-
							76941	2			Y	-0-			-0-
11		77236 X	77236	-0-	-0-	-0-	74047	2			Y	-0-			-0-
							51695	2			Y	-0-			-0-
12		80693 X	76941	-0-	-3752	-0-									
01		80693 X	74047	-0-	-6646	-0-									
02		72884 X	51695	-0-	-21189	-0-									
KICKAPOO		WELL #: 201AH		RRCID -> 286741		COMPL. DATE 07/20/2018				TOTAL DEPTH 9004 PERF. 9470 - 12508					
09		26880 X	24769	-0-	-2111	-0-	11	1	24030	2	Y	662	608	1	396
							728	9							
10		26908 X	21729	-0-	-5179	-0-	12	1	21248	2	Y	426	514	1	308
							469	9							
11		26190 X	24044	-0-	-2146	-0-	26	1	23519	2	Y	454	396	1	366
							499	9							
12		27063 X	23690	-0-	-3373	-0-	37	1	23159	2	Y	449	407	1	408
							494	9							
01		27063 X	24907	-0-	-2156	-0-	14	1	24508	2	Y	350	553	1	205
							385	9							
02		23128 X	18767	-0-	-4361	-0-	18194	2	573	9	Y	521	268	1	458

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
MOHICAN UNIT		WELL #: 201AH		RRCID ->	286742	COMPL. DATE	07/03/2018	TOTAL DEPTH	11374	PERF.11612	- 16399	
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		80580 X	72251	-0-	-8329	-0-	95 1	71122 2	Y	940	1003 1	221
							1034 9					
10		83266 X	73953	-0-	-9313	-0-	165 1	72791 2	Y	906	762 1	365
							997 9					
11		80580 X	68957	-0-	-11623	-0-	93 1	67878 2	Y	896	958 1	303
							986 9					
12		81468 X	67907	-0-	-13561	-0-	105 1	66793 2	Y	917	767 1	453
							1009 9					
01		78275 X	66643	-0-	-11632	-0-	106 1	65563 2	Y	885	1030 1	308
							974 9					
02		67424 X	50026	-0-	-17398	-0-	123 1	49110 2	Y	721	673 1	356
							793 9					
OAK STATE UNIT		WELL #: 102BH		RRCID ->	286743	COMPL. DATE	07/10/2018	TOTAL DEPTH	13872	PERF.14250	- 19678	
09		186510 X	136832	-0-	-49678	-0-	136832 2		Y	-0-		-0-
10		192727 X	16990	-0-	-175737	-0-	16990 2		Y	-0-		-0-
11		186510 X	161620	-0-	-24890	-0-	161510 2	110 4	Y	-0-		-0-
12		168857 X	112703	-0-	-56154	-0-	112703 2		Y	-0-		-0-
01		147095 X	143824	-0-	-3271	-0-	143824 2		Y	-0-		-0-
02		150836 X	100377	-0-	-50459	-0-	100377 2		Y	-0-		-0-
ALTA		WELL #: 103BH		RRCID ->	286744	COMPL. DATE	08/20/2018	TOTAL DEPTH	10613	PERF.10869	- 15434	
09		12120 X	10088	-0-	-2032	-0-	10013 2	75 9	Y	68	56 1	20
10		12524 X	10203	-0-	-2321	-0-	9988 2	215 9	Y	195	190 1	25
11		12120 X	9312	-0-	-2808	-0-	9182 2	130 9	Y	118	125 1	18
12		11160 X	7558	-0-	-3602	-0-	7177 2	381 9	Y	346	254 1	110
01		11160 X	9004	-0-	-2156	-0-	8844 2	160 9	Y	145	238 1	17
02		9408 X	7145	-0-	-2263	-0-	7142 2	3 9	Y	3	19 1	1
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 109AH		RRCID ->	286745	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	11746	PERF.12093	- 16952	
09		269925 X	269925	-0-	-0-	-0-	185 1	267155 2	Y	2350	2310 1	229
							2585 9					
10		213511 X	213511	-0-	-0-	-0-	185 1	210869 2	Y	2234	2236 1	227
							2457 9					
11		263559 X	263559	-0-	-0-	-0-	178 1	261001 2	Y	2164	2219 1	172
							2380 9					
12		267050 X	267050	-0-	-0-	-0-	185 1	264437 2	Y	2207	2245 1	134
							2428 9					
01		270642 X	270642	-0-	-0-	-0-	194 1	268242 2	Y	2005	1941 1	198
							2206 9					
*02		205666 X	205666	-0-	-0-	-0-	150 1	204267 2	Y	1135	1206 1	127
							1249 9					
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 115AH		RRCID ->	286746	COMPL. DATE	07/07/2018	TOTAL DEPTH	11722	PERF.12105	- 16885	
09		272639 X	272639	-0-	-0-	-0-	181 1	270316 2	Y	1947	1908 1	190
							2142 9					
10		208036 X	208036	-0-	-0-	-0-	172 1	206035 2	Y	1663	1684 1	169
							1829 9					
11		270791 X	270791	-0-	-0-	-0-	176 1	268754 2	Y	1692	1727 1	134
							1861 9					
12		271816 X	271816	-0-	-0-	-0-	175 1	269658 2	Y	1803	1828 1	109
							1983 9					
01		262901 X	262901	-0-	-0-	-0-	176 1	260979 2	Y	1587	1539 1	157
							1746 9					
*02		210009 X	210009	-0-	-0-	-0-	144 1	208483 2	Y	1256	1272 1	141
							1382 9					

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
FOX STATE UNIT		WELL #: 201AH		RRCID ->	286755	COMPL. DATE	06/26/2018	TOTAL DEPTH	10531	PERF.10345 - 16938	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
09	43530 X	42553	-0-	-977	-0-	16 1	42085 2	Y	411	435 1	51
						452 9					
10	44981 X	43495	-0-	-1486	-0-	19 1	43258 2	Y	198	228 1	21
						218 9					
11	43530 X	43341	-0-	-189	-0-	18 1	43287 2	Y	33	49 1	5
						36 9					
12	44973 X	44973	-0-	-0-	-0-	24 1	44895 2	Y	49	49 1	5
						54 9					
01	43989 X	43226	-0-	-763	-0-	20 1	43128 2	Y	71	67 1	9
						78 9					
02	40460 X	34110	-0-	-6350	-0-	20 1	34073 2	Y	15	21 1	3
						17 9					
SPRUCE STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	286756	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	13876	PERF.14265 - 21278	
09	231540 X	211791	-0-	-19749	-0-	211791 2		Y	-0-		-0-
10	239258 X	88911	-0-	-150347	-0-	88911 2		Y	-0-		-0-
11	231540 X	181614	-0-	-49926	-0-	181489 2	125 4	Y	-0-		-0-
12	222828 X	206881	-0-	-15947	-0-	206881 2		Y	-0-		-0-
01	218860 X	201098	-0-	-17762	-0-	201098 2		Y	-0-		-0-
02	197680 X	143612	-0-	-54068	-0-	143612 2		Y	-0-		-0-
PINE STATE		WELL #: 103BH		RRCID ->	286762	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	14200	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ELBERT STATE UNIT		WELL #: 104CH		RRCID ->	286769	COMPL. DATE	08/12/2018	TOTAL DEPTH	9875	PERF.10298 - 15494	
09	13680 X	10850	-0-	-2830	-0-	10810 2	40 9	Y	36	38 1	12
10	14136 X	10953	-0-	-3183	-0-	10892 2	61 9	Y	55	45 1	22
11	13680 X	11551	-0-	-2129	-0-	11464 2	87 9	Y	79	88 1	13
12	17447 X	17447	-0-	-0-	-0-	17287 2	160 9	Y	145	103 1	55
01	17991 X	17991	-0-	-0-	-0-	17779 2	212 9	Y	193	203 1	45
02	10780 X	10711	-0-	-69	-0-	10426 2	285 9	Y	259	223 1	81
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 103BH		RRCID ->	286777	COMPL. DATE	07/01/2018	TOTAL DEPTH	11874	PERF.12455 - 17204	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
FURY		WELL #: 102AH		RRCID ->	286785	COMPL. DATE	01/29/2018	TOTAL DEPTH	11705	PERF.11298 - 15990	
09	94730 X	94730	-0-	-0-	-0-	94327 2	403 9	N	366	340 1	383
10	98270 X	88898	-0-	-9372	-0-	88817 2	81 9	N	74		457
11	96060 X	85925	-0-	-10135	-0-	85888 2	37 9	N	34		491
12	99262 X	81058	-0-	-18204	-0-	81050 2	8 9	N	7		498
01	99262 X	84499	-0-	-14763	-0-	84493 2	6 9	N	5		503
02	88424 X	57438	-0-	-30986	-0-	57428 2	10 9	N	9		512

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
MOHICAN UNIT		WELL #: 103BH		RRCID ->	286790	COMPL. DATE	10/03/2018	TOTAL DEPTH	12127	PERF.12405	- 17439	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	117360 X	105727	-0-	-11633	-0-	142	1	105585	2	Y	-0-	-0-
10	121272 X	60642	-0-	-60630	-0-	137	1	60505	2	Y	-0-	-0-
11	117360 X	106256	-0-	-11104	-0-	145	1	106111	2	Y	-0-	-0-
12	118730 X	105393	-0-	-13337	-0-	166	1	105220	2	Y	6	3 1 3
						7	9					
01	111197 X	103377	-0-	-7820	-0-	167	1	103210	2	Y	-0-	3 1 -0-
02	99176 X	82086	-0-	-17090	-0-	205	1	81849	2	Y	29	15 1 14
						32	9					
FOX STATE UNIT		WELL #: 102AH		RRCID ->	286794	COMPL. DATE	06/27/2018	TOTAL DEPTH	11185	PERF.11191	- 17444	
09	76950 X	60714	-0-	-16236	-0-	23	1	60688	2	Y	3	3 1 -0-
						3	9					
10	79515 X	55719	-0-	-23796	-0-	24	1	55687	2	Y	7	6 1 1
						8	9					
11	76950 X	52609	-0-	-24341	-0-	22	1	52585	2	Y	2	3 1 -0-
						2	9					
12	73377 X	44499	-0-	-28878	-0-	24	1	44375	2	Y	91	82 1 9
						100	9					
01	67518 X	38835	-0-	-28683	-0-	18	1	38811	2	Y	5	13 1 1
						6	9					
02	56672 X	29624	-0-	-27048	-0-	18	1	29600	2	Y	5	5 1 1
						6	9					
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 116BH		RRCID ->	286817	COMPL. DATE	07/10/2018	TOTAL DEPTH	11862	PERF.12475	- 17051	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
ASH UNIT		WELL #: 102BH		RRCID ->	286822	COMPL. DATE	05/31/2018	TOTAL DEPTH	11628	PERF.11252	- 18406	
09	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-	-0-
10	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-	-0-
11	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-	-0-
12	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
DAKOTA		WELL #: 101CH		RRCID ->	286827	COMPL. DATE	02/23/2017	TOTAL DEPTH	9702	PERF. 9806	- 14415	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	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	
09	76381 X	76381	-0-	-0-	-0-	75626	2	755	9	Y	686	671 1 85
10	79759 X	79759	-0-	-0-	-0-	78921	2	838	9	Y	762	765 1 82
11	75324 X	75324	-0-	-0-	-0-	74568	2	756	9	Y	687	671 1 98
12	74493 X	71947	-0-	-2546	-0-	71248	2	699	9	Y	635	672 1 61
01	74493 X	64576	-0-	-9917	-0-	63740	2	836	9	Y	760	724 1 97
02	72044 X	50330	-0-	-21714	-0-	49927	2	403	9	Y	366	382 1 81

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
ELBERT STATE UNIT		WELL #: 103BH		RRCID ->	286843	COMPL. DATE	08/16/2018	TOTAL DEPTH	9763	PERF.10180	- 14998	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	24630 X	20654	-0-	-3976	-0-	20166	2	488 9	Y	444	439 1	145
10	25451 X	21530	-0-	-3921	-0-	21098	2	432 9	Y	393	381 1	157
11	24630 X	18631	-0-	-5999	-0-	18236	2	395 9	Y	359	456 1	60
12	23839 X	20439	-0-	-3400	-0-	20111	2	328 9	Y	298	245 1	113
01	22847 X	22224	-0-	-623	-0-	21806	2	418 9	Y	380	405 1	88
*02	19974 X	19974	-0-	-0-	-0-	19733	2	241 9	Y	219	239 1	68

ASH UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	286857	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL DEPTH	11535	PERF.11137	- 18116
09	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-			N	-0-		-0-
10	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-			N	-0-		-0-
11	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-			N	-0-		-0-
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALTA		WELL #: 101AH		RRCID ->	286860	COMPL. DATE	08/16/2018	TOTAL DEPTH	10549	PERF.10750	- 15339	
09	26880 X	23720	-0-	-3160	-0-	23642	2	78 9	Y	71	81 1	21
10	27063 X	24513	-0-	-2550	-0-	24295	2	218 9	Y	198	193 1	26
11	26190 X	24164	-0-	-2026	-0-	23953	2	211 9	Y	192	188 1	30
12	26071 X	22683	-0-	-3388	-0-	22351	2	332 9	Y	302	236 1	96
01	24521 X	19303	-0-	-5218	-0-	19116	2	187 9	Y	170	246 1	20
02	22540 X	19462	-0-	-3078	-0-	18612	2	850 9	Y	773	614 1	179

IROQUOIS STATE UNIT		WELL #: 1P		RRCID ->	286878	COMPL. DATE	07/28/2018	TOTAL DEPTH	12914	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FOX STATE UNIT		WELL #: 1P		RRCID ->	286922	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10626	- 20899
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	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
09	306720 X	214401	-0-	-92319	-0-	214401	2		Y	-0-	-0-
10	316944 X	86284	-0-	-230660	-0-	86284	2		Y	-0-	-0-
11	306720 X	229720	-0-	-77000	-0-	229635	2	85 4	Y	-0-	-0-
12	279093 X	209855	-0-	-69238	-0-	209855	2		Y	-0-	-0-
01	221557 X	195889	-0-	-25668	-0-	195889	2		Y	-0-	-0-
02	214396 X	139790	-0-	-74606	-0-	139790	2		Y	-0-	-0-

IROQUOIS STATE UNIT		WELL #: 102CH		RRCID ->	286982	COMPL. DATE	09/02/2018	TOTAL DEPTH	12556	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
REDWOOD		WELL #: 102BH		RRCID ->	286985	COMPL. DATE	10/17/2018	TOTAL DEPTH	13947	PERF.14209	- 18537
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		339510 X	220502	-0-	-119008	-0-	220502 2				-0-
10		350827 X	64459	-0-	-286368	-0-	64459 2				-0-
11		339510 X	252734	-0-	-86776	-0-	252640 2	94 4			-0-
12		303583 X	217372	-0-	-86211	-0-	217372 2				-0-
01		246729 X	214640	-0-	-32089	-0-	214640 2				-0-
02		235872 X	133554	-0-	-102318	-0-	133554 2				-0-

MESQUITE STATE UNIT		WELL #: 201BH		RRCID ->	286986	COMPL. DATE	10/31/2018	TOTAL DEPTH	13792	PERF.13630	- 18684
09		118140 X	101224	-0-	-16916	-0-	211 1	101013 2	Y		-0-
10		122078 X	49352	-0-	-72726	-0-	144 1	49208 2	Y		-0-
11		118299 X	118299	-0-	-0-	-0-	97 1	118202 2	Y		-0-
12		112406 X	103208	-0-	-9198	-0-	4 1	103204 2	Y		-0-
01		106950 X	103905	-0-	-3045	-0-	31 1	103874 2	Y		-0-
02		110404 X	67710	-0-	-42694	-0-	27 1	67683 2	Y		-0-

REDWOOD		WELL #: 105BH		RRCID ->	286987	COMPL. DATE	10/20/2018	TOTAL DEPTH	13878	PERF.14097	- 18707
09		334230 X	236187	-0-	-98043	-0-	236187 2				-0-
10		345371 X	70542	-0-	-274829	-0-	70542 2				-0-
11		334230 X	266319	-0-	-67911	-0-	266220 2	99 4			-0-
12		307675 X	241141	-0-	-66534	-0-	241141 2				-0-
01		246698 X	218447	-0-	-28251	-0-	218447 2				-0-
02		248556 X	161096	-0-	-87460	-0-	161096 2				-0-

REDWOOD		WELL #: 106BH		RRCID ->	286988	COMPL. DATE	10/21/2018	TOTAL DEPTH	13856	PERF.14123	- 18605
09		342270 X	258386	-0-	-83884	-0-	258386 2				-0-
10		353679 X	77352	-0-	-276327	-0-	77352 2				-0-
11		342270 X	295738	-0-	-46532	-0-	295628 2	110 4			-0-
12		327763 X	276616	-0-	-51147	-0-	276616 2				-0-
01		267902 X	253191	-0-	-14711	-0-	253191 2				-0-
02		276024 X	198019	-0-	-78005	-0-	198019 2				-0-

IROQUOIS STATE UNIT		WELL #: 201AH		RRCID ->	286994	COMPL. DATE	11/10/2018	TOTAL DEPTH	11599	PERF.11993	- 16575
09		94260 X	86240	-0-	-8020	-0-	115 1	85025 2	Y	1000 1034 1	138
							1100 9				
10		97402 X	89280	-0-	-8122	-0-	95 1	88041 2	Y	1040 896 1	282
							1144 9				
11		94260 X	83345	-0-	-10915	-0-	69 1	82230 2	Y	951 989 1	244
							1046 9				
12		95170 X	84665	-0-	-10505	-0-	69 1	83495 2	Y	1001 1053 1	192
							1101 9				
01		93341 X	84142	-0-	-9199	-0-	71 1	83136 2	Y	850 870 1	172
							935 9				
02		80640 X	62559	-0-	-18081	-0-	58 1	61764 2	Y	670 651 1	191
							737 9				

IROQUOIS STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	287001	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	12206	PERF.12675	- 17162
09		184200 X	159476	-0-	-24724	-0-	216 1	159260 2	Y	-0-	-0-
10		190340 X	94660	-0-	-95680	-0-	102 1	94558 2	Y	-0-	-0-
11		184200 X	162922	-0-	-21278	-0-	137 1	162785 2	Y	-0-	-0-
12		181257 X	164267	-0-	-16990	-0-	135 1	164132 2	Y	-0-	-0-
01		168051 X	162638	-0-	-5413	-0-	140 1	162498 2	Y	-0-	-0-
02		152068 X	119257	-0-	-32811	-0-	111 1	119146 2	Y	-0-	-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
OAK STATE UNIT		WELL #: 201BH		RRCID -> 287016		COMPL. DATE 12/12/2018		TOTAL DEPTH 13350		PERF.14595 - 19217		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	246300 X	199894	-0-	-46406	-0-	199894	2	Y	-0-			-0-
10	254510 X	91355	-0-	-163155	-0-	91355	2	Y	-0-			-0-
11	246300 X	207522	-0-	-38778	-0-	207381	2	141 4 Y	-0-			-0-
12	229834 X	186993	-0-	-42841	-0-	186993	2	Y	-0-			-0-
01	207917 X	181931	-0-	-25986	-0-	181931	2	Y	-0-			-0-
02	193676 X	134311	-0-	-59365	-0-	134311	2	Y	-0-			-0-

OAK STATE UNIT		WELL #: 202AH		RRCID -> 287017		COMPL. DATE 11/18/2018		TOTAL DEPTH 13160		PERF.13556 - 18677		
09	241110 X	200599	-0-	-40511	-0-	200599	2	Y	-0-			-0-
10	249147 X	96045	-0-	-153102	-0-	96045	2	Y	-0-			-0-
11	241110 X	205969	-0-	-35141	-0-	205829	2	140 4 Y	-0-			-0-
12	233027 X	185717	-0-	-47310	-0-	185717	2	Y	-0-			-0-
01	212443 X	181631	-0-	-30812	-0-	181631	2	Y	-0-			-0-
02	192248 X	120941	-0-	-71307	-0-	120941	2	Y	-0-			-0-

FOX STATE UNIT		WELL #: 109AH		RRCID -> 287054		COMPL. DATE 12/20/2018		TOTAL DEPTH 11423		PERF.11684 - 15954		
09	64650 X	54902	-0-	-9748	-0-	21 1	54812 2	Y	63	56 1		8
						69 9						
10	66805 X	49854	-0-	-16951	-0-	22 1	49753 2	Y	72	72 1		8
						79 9						
11	64650 X	48573	-0-	-16077	-0-	20 1	48529 2	Y	22	27 1		3
						24 9						
12	59179 X	42067	-0-	-17112	-0-	23 1	42021 2	Y	21	22 1		2
						23 9						
01	57195 X	34444	-0-	-22751	-0-	16 1	34399 2	Y	26	25 1		3
						29 9						
02	51240 X	27459	-0-	-23781	-0-	16 1	27391 2	Y	47	40 1		10
						52 9						

FOX STATE UNIT		WELL #: 105AH		RRCID -> 287056		COMPL. DATE 12/31/2018		TOTAL DEPTH 11285		PERF.11122 - 17572		
09	94920 X	87219	-0-	-7701	-0-	33 1	87186 2	Y	-0-			-0-
10	98084 X	72238	-0-	-25846	-0-	31 1	72207 2	Y	-0-			-0-
11	94920 X	84652	-0-	-10268	-0-	36 1	84616 2	Y	-0-			-0-
12	95263 X	88742	-0-	-6521	-0-	48 1	88694 2	Y	-0-			-0-
01	91574 X	85966	-0-	-5608	-0-	41 1	85925 2	Y	-0-			-0-
02	81396 X	66100	-0-	-15296	-0-	40 1	66060 2	Y	-0-			-0-

FOX STATE UNIT		WELL #: 106AH		RRCID -> 287057		COMPL. DATE 12/31/2018		TOTAL DEPTH 11335		PERF.11102 - 15823		
09	88380 X	79386	-0-	-8994	-0-	30 1	79356 2	Y	-0-			-0-
10	91326 X	69872	-0-	-21454	-0-	30 1	69842 2	Y	-0-			-0-
11	88380 X	73657	-0-	-14723	-0-	31 1	73626 2	Y	-0-			-0-
12	88598 X	75674	-0-	-12924	-0-	41 1	75633 2	Y	-0-			-0-
01	84010 X	76378	-0-	-7632	-0-	36 1	76342 2	Y	-0-			-0-
02	74088 X	55844	-0-	-18244	-0-	34 1	55810 2	Y	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//	01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION			//CONT.//	027200											
FOX STATE UNIT			WELL #:	107AH	RRCID ->	287063	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	11381	PERF.	11215 - 15971			
M	O	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	
09		74130 X	61080	-0-	-13050	-0-	23	1	60984	2	Y	66	63	1	8
							73	9							
10		76601 X	57964	-0-	-18637	-0-	25	1	57861	2	Y	71	71	1	8
							78	9							
11		74130 X	60562	-0-	-13568	-0-	25	1	60462	2	Y	68	66	1	10
							75	9							
12		70866 X	61470	-0-	-9396	-0-	33	1	61320	2	Y	106	106	1	10
							117	9							
01		65503 X	59400	-0-	-6103	-0-	28	1	59269	2	Y	94	92	1	12
							103	9							
02		57008 X	46440	-0-	-10568	-0-	28	1	46381	2	Y	28	34	1	6
							31	9							
CHOCTAW STATE			WELL #:	103AH	RRCID ->	287074	COMPL. DATE	01/11/2019	TOTAL DEPTH	11107	PERF.	11032 - 15648			
09		67230 X	62090	-0-	-5140	-0-	23	1	62067	2	Y	-0-			-0-
10		69471 X	62062	-0-	-7409	-0-	27	1	62035	2	Y	-0-			-0-
11		67230 X	57202	-0-	-10028	-0-	24	1	57178	2	Y	-0-			-0-
12		69378 X	54754	-0-	-14624	-0-	30	1	54724	2	Y	-0-			-0-
01		66185 X	55085	-0-	-11100	-0-	26	1	55059	2	Y	-0-			-0-
02		57204 X	42582	-0-	-14622	-0-	26	1	42556	2	Y	-0-			-0-
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:	209BH	RRCID ->	287075	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL DEPTH	11287	PERF.	11461 - 15865			
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02		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			
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02		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			
09		61920 X	50474	-0-	-11446	-0-	89	1	50385	2	N	-0-			-0-
10		63984 X	49567	-0-	-14417	-0-	103	1	49464	2	N	-0-			-0-
11		61920 X	47907	-0-	-14013	-0-	53	1	47854	2	N	-0-			-0-
12		63457 X	48951	-0-	-14506	-0-	48951	2			N	-0-			-0-
01		56947 X	49321	-0-	-7626	-0-	49321	2			N	-0-			-0-
02		47096 X	27834	-0-	-19262	-0-	23	1	27811	2	N	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
CHOCTAW STATE		WELL #: 102AH		RRCID -> 287087		COMPL. DATE 01/11/2019		TOTAL DEPTH 11175		PERF.11021 - 15618	
M O	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
09	67140 X	60243	-0-	-6897	-0-	23 1	60220 2	Y	-0-		-0-
10	69378 X	58659	-0-	-10719	-0-	26 1	58631 2	Y	2	2 1	-0-
11	67140 X	54966	-0-	-12174	-0-	23 1	54943 2	Y	-0-		-0-
12	68386 X	55344	-0-	-13042	-0-	30 1	55303 2	Y	10	9 1	1
01	64387 X	54079	-0-	-10308	-0-	26 1	54052 2	Y	1	2 1	-0-
02	55748 X	41643	-0-	-14105	-0-	25 1	41617 2	Y	1	1 1	-0-

FOX STATE UNIT		WELL #: 108AH		RRCID -> 287088		COMPL. DATE 12/20/2018		TOTAL DEPTH 11372		PERF.11432 - 15967	
09	71820 X	63642	-0-	-8178	-0-	24 1	63611 2	Y	6	6 1	1
10	74214 X	59202	-0-	-15012	-0-	26 1	59165 2	Y	10	10 1	1
11	71820 X	61168	-0-	-10652	-0-	26 1	61132 2	Y	9	9 1	1
12	71579 X	57670	-0-	-13909	-0-	31 1	57586 2	Y	48	44 1	5
01	67952 X	60950	-0-	-7002	-0-	29 1	60898 2	Y	21	23 1	3
02	59388 X	43993	-0-	-15395	-0-	26 1	43964 2	Y	3	5 1	1

CHOCTAW STATE		WELL #: 101BH		RRCID -> 287089		COMPL. DATE 01/11/2019		TOTAL DEPTH 11253		PERF.11176 - 14722	
09	38940 X	34682	-0-	-4258	-0-	13 1	34652 2	Y	15	14 1	2
10	40238 X	34415	-0-	-5823	-0-	15 1	34382 2	Y	16	16 1	2
11	38940 X	30854	-0-	-8086	-0-	13 1	30821 2	Y	18	17 1	3
12	39060 X	29710	-0-	-9350	-0-	16 1	29650 2	Y	40	39 1	4
01	37262 X	28191	-0-	-9071	-0-	13 1	28149 2	Y	26	27 1	3
02	30800 X	21920	-0-	-8880	-0-	13 1	21897 2	Y	9	10 1	2

HYPERION		WELL #: 101AH		RRCID -> 287092		COMPL. DATE 01/24/2019		TOTAL DEPTH 9960		PERF.10174 - 14157	
09	43830 X	42570	-0-	-1260	-0-	113 1	41923 2	N	485	506 1	81
10	46345 X	42664	-0-	-3681	-0-	120 1	42075 2	N	426	414 1	93
11	44850 X	42162	-0-	-2688	-0-	147 1	41587 2	N	389	410 1	72
12	46345 X	42845	-0-	-3500	-0-	121 1	42259 2	N	423	389 1	106
01	44423 X	39299	-0-	-5124	-0-	108 1	38753 2	N	398	420 1	84
02	39732 X	30231	-0-	-9501	-0-	167 1	29788 2	N	251	250 1	85

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
CREEE STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	287185	COMPL. DATE	11/08/2018	TOTAL DEPTH	11094	PERF.10080 - 15944	
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	86190 X	72107	-0-	-14083	-0-	41 1	72036 2	Y	27	12 1	24
						30 9					
10	89063 X	64743	-0-	-24320	-0-	53 1	64672 2	Y	16	24 1	16
						18 9					
11	86190 X	66673	-0-	-19517	-0-	44 1	66586 2	Y	39		55
						43 9					
12	83111 X	66538	-0-	-16573	-0-	59 1	66429 2	Y	45	10 1	90
						50 9					
01	78523 X	63140	-0-	-15383	-0-	50 1	63039 2	Y	46	27 1	109
						51 9					
02	67312 X	48338	-0-	-18974	-0-	36 1	48228 2	Y	67	45 1	131
						74 9					

ELBERT STATE UNIT		WELL #: 106AH		RRCID ->	287219	COMPL. DATE	12/01/2018	TOTAL DEPTH	9924	PERF.10196 - 13937	
09	33720 X	26818	-0-	-6902	-0-	26385 2	433 9	Y	394	404 1	128
10	28675 X	26279	-0-	-2396	-0-	25838 2	441 9	Y	401	369 1	160
11	27750 X	22744	-0-	-5006	-0-	22350 2	394 9	Y	358	458 1	60
12	27993 X	17724	-0-	-10269	-0-	17218 2	506 9	Y	460	346 1	174
01	27993 X	19913	-0-	-8080	-0-	19547 2	366 9	Y	333	430 1	77
02	25032 X	16037	-0-	-8995	-0-	15825 2	212 9	Y	193	210 1	60

HYPERION		WELL #: 201AH		RRCID ->	287232	COMPL. DATE	01/24/2019	TOTAL DEPTH	9436	PERF. 9123 - 13630	
09	14670 X	12334	-0-	-2336	-0-	48 1	11824 2	N	420	439 1	70
						462 9					
10	16157 X	16157	-0-	-0-	-0-	61 1	15555 2	N	492	455 1	107
						541 9					
11	14741 X	14741	-0-	-0-	-0-	68 1	14210 2	N	421	450 1	78
						463 9					
12	15159 X	11847	-0-	-3312	-0-	51 1	11300 2	N	451	416 1	113
						496 9					
01	15159 X	14496	-0-	-663	-0-	62 1	13935 2	N	454	471 1	96
						499 9					
02	13692 X	9434	-0-	-4258	-0-	78 1	9099 2	N	234	250 1	80
						257 9					

LONGS PEAK STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	287300	COMPL. DATE	11/06/2018	TOTAL DEPTH	10146	PERF.10380 - 14884	
09	36870 X	30674	-0-	-6196	-0-	29906 2	768 9	Y	698	760 1	109
10	35340 X	31889	-0-	-3451	-0-	31143 2	746 9	Y	678	619 1	168
11	34200 X	31397	-0-	-2803	-0-	30769 2	628 9	Y	571	622 1	117
12	32364 X	28906	-0-	-3458	-0-	28301 2	605 9	Y	550	542 1	125
01	31899 X	27474	-0-	-4425	-0-	26880 2	594 9	Y	540	589 1	76
02	29316 X	20844	-0-	-8472	-0-	20445 2	399 9	Y	363	363 1	76

LUMBEE		WELL #: 101AH		RRCID ->	287301	COMPL. DATE	02/18/2019	TOTAL DEPTH	11864	PERF.12332 - 18919	
09	132690 X	121295	-0-	-11395	-0-	121210 2	85 9	Y	77	74 1	10
10	138818 X	113599	-0-	-25219	-0-	113503 2	96 9	Y	87	88 1	9
11	134340 X	112031	-0-	-22309	-0-	111943 2	88 9	Y	80	78 1	11
12	138818 X	114203	-0-	-24615	-0-	114104 2	99 9	Y	90	92 1	9
01	131657 X	106456	-0-	-25201	-0-	106364 2	92 9	Y	84	82 1	11
02	113204 X	77429	-0-	-35775	-0-	77374 2	55 9	Y	50	50 1	11

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
CHINOOK		WELL #: 203AH		RRCID -> 287310		COMPL. DATE 12/10/2018		TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9557 - 14298			
M O	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
09	32640 X	27151	-0-	-5489	-0-	73	1 26701 2	Y	343	375 1	53
10	30969 X	29853	-0-	-1116	-0-	377	84 1 29406 2	Y	330	363 1	20
11	29970 X	29503	-0-	-467	-0-	363	81 1 29269 2	Y	139	118 1	41
12	30411 X	23715	-0-	-6696	-0-	153	69 1 23622 2	Y	22	57 1	6
01	37409 X	37409	-0-	-0-	-0-	24	101 1 37128 2	Y	164	132 1	38
*02	33873 X	33873	-0-	-0-	-0-	180	82 1 33538 2	Y	230	153 1	115
						253	253 9				
ASPEN STATE		WELL #: 201BR		RRCID -> 287322		COMPL. DATE 01/04/2019		TOTAL DEPTH 13855 PERF.14019 - 18648			
09	80610 X	64709	-0-	-15901	-0-	114	1 64595 2	N	-0-	3 1	-0-
10	83297 X	63661	-0-	-19636	-0-	133	1 63471 2	N	52	42 1	10
11	80610 X	60808	-0-	-19802	-0-	57	67 1 60741 2	N	-0-	10 1	-0-
12	75113 X	60386	-0-	-14727	-0-	60386	2	N	-0-		-0-
01	71052 X	59418	-0-	-11634	-0-	59418	2	N	-0-		-0-
02	60396 X	41370	-0-	-19026	-0-	33	1 41337 2	N	-0-		-0-
MONT BLANC		WELL #: 204AH		RRCID -> 287702		COMPL. DATE 05/20/2019		TOTAL DEPTH 11312 PERF.11473 - 16316			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
MONT BLANC		WELL #: 208AH		RRCID -> 287703		COMPL. DATE 05/03/2019		TOTAL DEPTH 11470 PERF.11411 - 16450			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-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			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
ALTA		WELL #: 114AH		RRCID -> 287764		COMPL. DATE 05/13/2019		TOTAL DEPTH 10422 PERF.10403 - 16943			
09	92070 X	72929	-0-	-19141	-0-	72130	2 799 9	Y	726	758 1	211
10	87792 X	76259	-0-	-11533	-0-	75163	2 1096 9	Y	996	1078 1	129
11	84960 X	80246	-0-	-4714	-0-	79223	2 1023 9	Y	930	916 1	143
12	84692 X	72331	-0-	-12361	-0-	71255	2 1076 9	Y	978	811 1	310
01	80164 X	80164	-0-	-0-	-0-	78862	2 1302 9	Y	1184	1352 1	142
02	74900 X	59541	-0-	-15359	-0-	59011	2 530 9	Y	482	512 1	112

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
ALTA		WELL #: 110AH		RRCID ->	287765	COMPL. DATE	05/21/2019	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	10612 - 16842	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		46620 X	27652	-0-	-18968	-0-	27495 2	157 9	Y	143	156 1	42
10		40393 X	26048	-0-	-14345	-0-	25905 2	143 9	Y	130	155 1	17
11		39090 X	27394	-0-	-11696	-0-	27231 2	163 9	Y	148	142 1	23
12		35557 X	26263	-0-	-9294	-0-	26030 2	233 9	Y	212	168 1	67
01		32116 X	26899	-0-	-5217	-0-	26638 2	261 9	Y	237	276 1	28
02		25816 X	17542	-0-	-8274	-0-	17432 2	110 9	Y	100	105 1	23

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 211AH		RRCID ->	287840	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL DEPTH	11168	PERF.	11342 - 16260	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 203BH		RRCID ->	287841	COMPL. DATE	07/06/2019	TOTAL DEPTH	11307	PERF.	11534 - 16401	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		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	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		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	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		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	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		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	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		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								
ALTA		WELL #: 112AH		RRCID ->	287851	COMPL. DATE	12/16/2018	TOTAL DEPTH	2290	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
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 210AH		RRCID ->	287857	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL DEPTH	11169	PERF.11439 - 16260				
09	DLQ G-10	62611	-0-	62611	132903	41	1	61299	2	Y	1155	1130	1	113
						1271	9							
10	DLQ G-10	64272	-0-	64272	197175	53	1	63054	2	Y	1059	1064	1	108
						1165	9							
11	DLQ G-10	60426	-0-	60426	257601	39	1	59240	2	Y	1043	1068	1	83
						1147	9							
12	DLQ G-10	63348	-0-	63348	320949	40	1	62143	2	Y	1059	1078	1	64
						1165	9							
01	382076 X	61127	-0-	-320949	-0-	40	1	60029	2	Y	962	931	1	95
						1058	9							
*02	52556 X	52556	-0-	-0-	-0-	36	1	51978	2	Y	493	533	1	55
						542	9							

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 201AH		RRCID ->	287884	COMPL. DATE	07/06/2019	TOTAL DEPTH	11170	PERF.11600 - 16055
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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				
09	60060 X	13897	-0-	-46163	-0-	13681	2	216	9	Y	196	219	1	57
10	54622 X	14523	-0-	-40099	-0-	14313	2	210	9	Y	191	223	1	25
11	52860 X	11115	-0-	-41745	-0-	11003	2	112	9	Y	102	111	1	16
12	54622 X	1955	-0-	-52667	-0-	1911	2	44	9	Y	40	43	1	13
01	20708 X	-0-	-0-	-20708	-0-					Y	-0-	13	1	-0-
02	13104 X	-0-	-0-	-13104	-0-					Y	-0-			-0-

ALTA		WELL #: 109AH		RRCID ->	287909	COMPL. DATE	05/21/2019	TOTAL DEPTH	10513	PERF.10554 - 17356				
09	49050 X	10666	-0-	-38384	-0-	10346	2	320	9	Y	291	250	1	85
10	108184 X	108184	-0-	-0-	-0-	106070	2	2114	9	Y	1922	1757	1	250
11	73661 X	73661	-0-	-0-	-0-	72405	2	1256	9	Y	1142	1216	1	176
12	38881 X	38881	-0-	-0-	-0-	38206	2	675	9	Y	614	595	1	195
01	55521 X	29459	-0-	-26062	-0-	28870	2	589	9	Y	535	666	1	64
02	97720 X	21116	-0-	-76604	-0-	20854	2	262	9	Y	238	247	1	55

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	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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		43560 X	40665	-0-	-2895	-0-	40504 2	161 9	N	146	179 1	188
10		46531 X	39650	-0-	-6881	-0-	39514 2	136 9	N	124	182 1	130
11		45030 X	34644	-0-	-10386	-0-	34528 2	116 9	N	105	25 1	210
12		46531 X	34635	-0-	-11896	-0-	34519 2	116 9	N	105	161 1	154
01		45508 X	33245	-0-	-12263	-0-	33100 2	145 9	N	132	150 1	136
02		37968 X	25237	-0-	-12731	-0-	25167 2	70 9	N	64		200

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 120AH		RRCID ->	287914	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL DEPTH	11816	PERF.	12012 - 16994	
09		235019 X	235019	-0-	-0-	-0-	3 1	232861 2	Y	1959	1891 1	304
							2155 9					
10		179871 X	179871	-0-	-0-	-0-	2 1	177828 2	Y	1855	1864 1	295
							2041 9					
11		225273 X	225273	-0-	-0-	-0-	2 1	223350 2	Y	1746	1747 1	294
							1921 9					
12		226520 X	226520	-0-	-0-	-0-	3 1	224507 2	Y	1827	1785 1	336
							2010 9					
01		220435 X	220435	-0-	-0-	-0-	4 1	218642 2	Y	1626	1690 1	272
							1789 9					
*02		167806 X	167806	-0-	-0-	-0-	2 1	166376 2	Y	1298	1241 1	329
							1428 9					

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 119AH		RRCID ->	287915	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	11838	PERF.	12087 - 16903	
09		189605 X	189605	-0-	-0-	-0-	2 1	188129 2	Y	1340	1316 1	208
							1474 9					
10		137548 X	137548	-0-	-0-	-0-	2 1	136140 2	Y	1278	1283 1	203
							1406 9					
11		184599 X	184599	-0-	-0-	-0-	2 1	183328 2	Y	1154	1163 1	194
							1269 9					
12		179749 X	179749	-0-	-0-	-0-	3 1	178326 2	Y	1291	1248 1	237
							1420 9					
01		175338 X	175338	-0-	-0-	-0-	3 1	174431 2	Y	822	922 1	137
							904 9					
*02		135858 X	135858	-0-	-0-	-0-	1 1	134841 2	Y	924	827 1	234
							1016 9					

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 214AH		RRCID ->	287923	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	11149	PERF.	11397 - 16213	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		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	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		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 #:		216AH	RRCID ->	287925	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL DEPTH	11132	PERF.11227	- 16290
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		118AH	RRCID ->	287932	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	11842	PERF.12155	- 16908			
09	173296	X	173296	-0-	-0-	-0-	2	1	171732	2	Y	1420	1391	1	220
							1562	9							
10	119224	X	119224	-0-	-0-	-0-	1	1	117736	2	Y	1352	1357	1	215
							1487	9							
11	165527	X	165527	-0-	-0-	-0-	2	1	164155	2	Y	1245	1250	1	210
							1370	9							
12	159393	X	159393	-0-	-0-	-0-	2	1	157991	2	Y	1273	1249	1	234
							1400	9							
01	154432	X	154432	-0-	-0-	-0-	3	1	153059	2	Y	1245	1271	1	208
							1370	9							
*02	117577	X	117577	-0-	-0-	-0-	1	1	116654	2	Y	838	834	1	212
							922	9							

HUCKLEBERRY		WELL #:		202AH	RRCID ->	287933	COMPL. DATE	03/29/2019	TOTAL DEPTH	9975	PERF.10176	- 16167			
09	77070	X	60183	-0-	-16887	-0-	194	1	59851	2	N	125	182	1	263
							138	9							
10	79639	X	60180	-0-	-19459	-0-	231	1	59807	2	N	129			392
							142	9							
11	77070	X	52941	-0-	-24129	-0-	187	1	52592	2	N	147	163	1	376
							162	9							
12	73532	X	50530	-0-	-23002	-0-	186	1	50202	2	N	129	172	1	333
							142	9							
01	67301	X	52110	-0-	-15191	-0-	210	1	51613	2	N	261	332	1	262
							287	9							
02	56168	X	40244	-0-	-15924	-0-	146	1	39925	2	N	157	195	1	224
							173	9							

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		213BH	RRCID ->	287934	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	11261	PERF.11558	- 16234
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		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 #:		217BH	RRCID ->	287947	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL DEPTH	11242	PERF.11480	-	16409
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*07	SHUT IN	67232	-0-	67232	67232	3 1	65916	2	Y	1194	1169	1	159
						1313 9							
08	SHUT IN	64534	-0-	64534	131766	2 1	63274	2	Y	1144	1157	1	146
						1258 9							
09	SHUT IN	62013	-0-	62013	193779	1 1	60784	2	Y	1116	1089	1	173
						1228 9							
10	SHUT IN	61300	-0-	61300	255079	1 1	59983	2	Y	1196	1179	1	190
						1316 9							
11	SHUT IN	57144	-0-	57144	312223	1 1	56131	2	Y	920	955	1	155
						1012 9							
12	SHUT IN	57633	-0-	57633	369856	1 1	56533	2	Y	999	970	1	184
						1099 9							
01	SHUT IN	56204	-0-	56204	426060	1 1	55198	2	Y	914	945	1	153
						1005 9							
02	SHUT IN	43966	-0-	43966	470026	1 1	43062	2	Y	821	766	1	208
						903 9							

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		207AH	RRCID ->	287948	COMPL. DATE	07/02/2019	TOTAL DEPTH	11168	PERF.11333	-	16251
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ALTA		WELL #:		113AH	RRCID ->	287954	COMPL. DATE	05/13/2019	TOTAL DEPTH	10428	PERF.10436	-	17345
09	52320 X	22353	-0-	-29967	-0-	21847 2	506 9	Y	460	558 1			134
10	38440 X	23498	-0-	-14942	-0-	22634 2	864 9	Y	785	817 1			102
11	37200 X	24382	-0-	-12818	-0-	23760 2	622 9	Y	565	580 1			87
12	38440 X	20934	-0-	-17506	-0-	20806 2	128 9	Y	116	166 1			37
01	27249 X	17966	-0-	-9283	-0-	17855 2	111 9	Y	101	126 1			12
02	22764 X	14244	-0-	-8520	-0-	14202 2	42 9	Y	38	41 1			9

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		212BH	RRCID ->	287963	COMPL. DATE	11/29/2018	TOTAL DEPTH	11278	PERF.11498	-	16322
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	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
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	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		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
IROQUOIS STATE UNIT		WELL #:		204AH	RRCID ->	288006	COMPL. DATE	08/05/2019	TOTAL DEPTH	11642	PERF.11973	- 16713
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
09	92190 X	76384	-0-	-15806	-0-	101 1	74742 2	Y	1401	1450 1		194
						1541 9						
10	84537 X	76459	-0-	-8078	-0-	81 1	74795 2	Y	1439	1243 1		390
						1583 9						
11	81810 X	70057	-0-	-11753	-0-	57 1	68550 2	Y	1318	1370 1		338
						1450 9						
12	82584 X	71038	-0-	-11546	-0-	57 1	69473 2	Y	1371	1446 1		263
						1508 9						
01	82057 X	67138	-0-	-14919	-0-	57 1	65858 2	Y	1112	1150 1		225
						1223 9						
02	71288 X	55131	-0-	-16157	-0-	51 1	54042 2	Y	944	900 1		269
						1038 9						

IROQUOIS STATE UNIT		WELL #:		203BH	RRCID ->	288007	COMPL. DATE	07/30/2019	TOTAL DEPTH	11746	PERF.11952	- 16830
09	74940 X	67385	-0-	-7555	-0-	90 1	66254 2	Y	946	946 1		131
						1041 9						
10	77438 X	69490	-0-	-7948	-0-	74 1	68574 2	Y	765	689 1		207
						842 9						
11	74940 X	64767	-0-	-10173	-0-	54 1	63900 2	Y	739	757 1		189
						813 9						
12	73532 X	63788	-0-	-9744	-0-	52 1	62932 2	Y	731	780 1		140
						804 9						
01	71765 X	61583	-0-	-10182	-0-	52 1	60545 2	Y	896	855 1		181
						986 9						
02	62888 X	52570	-0-	-10318	-0-	48 1	51761 2	Y	692	676 1		197
						761 9						

MOHICAN UNIT		WELL #:		204AH	RRCID ->	288043	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL DEPTH	11322	PERF. N/A	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MOHICAN UNIT		WELL #:		104AH	RRCID ->	288044	COMPL. DATE	05/17/2019	TOTAL DEPTH	12037	PERF. N/A	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MOHICAN UNIT		WELL #:		203BH	RRCID ->	288045	COMPL. DATE	04/24/2019	TOTAL DEPTH	11444	PERF. N/A	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
CHINOOK		WELL #:		204AH	RRCID ->	288080	COMPL. DATE	07/11/2019	TOTAL DEPTH	9517	PERF.	9860 - 14652	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		27150 X	22870	-0-	-4280	-0-	66 1	22397 2	Y	370	425 1	57	
							407 9						
10		28965 X	28965	-0-	-0-	-0-	89 1	28395 2	Y	437	468 1	26	
							481 9						
11		26978 X	26978	-0-	-0-	-0-	84 1	26503 2	Y	355	277 1	104	
							391 9						
12		31934 X	31934	-0-	-0-	-0-	109 1	31513 2	Y	284	310 1	78	
							312 9						
01		28954 X	28797	-0-	-157	-0-	94 1	28361 2	Y	311	317 1	72	
							342 9						
*02		28596 X	28596	-0-	-0-	-0-	76 1	28226 2	Y	267	206 1	133	
							294 9						

CHINOOK		WELL #:		205AH	RRCID ->	288081	COMPL. DATE	07/11/2019	TOTAL DEPTH	9481	PERF.	9870 - 14364	
09		20970 X	16767	-0-	-4203	-0-	52 1	16216 2	Y	454	493 1	70	
							499 9						
10		19716 X	16083	-0-	-3633	-0-	54 1	15515 2	Y	467	509 1	28	
							514 9						
11		19080 X	12159	-0-	-6921	-0-	47 1	11769 2	Y	312	248 1	92	
							343 9						
12		19592 X	9872	-0-	-9720	-0-	42 1	9547 2	Y	257	278 1	71	
							283 9						
01		17546 X	8477	-0-	-9069	-0-	34 1	8093 2	Y	318	316 1	73	
							350 9						
02		15652 X	11372	-0-	-4280	-0-	38 1	11025 2	Y	281	214 1	140	
							309 9						

PINE STATE		WELL #:		108AH	RRCID ->	288110	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL DEPTH	14065	PERF.	14220 - 19036	
09		257670 X	193070	-0-	-64600	-0-	104 1	192966 2	N	-0-		-0-	
							141 1	170931 2	N	-0-		-0-	
10		266259 X	171072	-0-	-95187	-0-	141 1	170931 2	N	-0-		-0-	
							138 1	169739 2	N	-0-		-0-	
11		257670 X	169877	-0-	-87793	-0-	49 1	165048 2	N	-0-		-0-	
							31 1	164602 2	N	-0-		-0-	
12		230609 X	165097	-0-	-65512	-0-	31 1	164602 2	N	-0-		-0-	
							15 1	112148 2	N	-0-		-0-	
01		203577 X	164633	-0-	-38944	-0-						-0-	
												-0-	
02		180208 X	112163	-0-	-68045	-0-						-0-	
												-0-	

CHEROKEE STATE		WELL #:		201AH	RRCID ->	288121	COMPL. DATE	06/10/2019	TOTAL DEPTH	11228	PERF.	N/A	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
									Y	NO RPT		-0-	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
									Y	NO RPT		-0-	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
									Y	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
									Y	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	30602	-0-	30602	29547 2	1055 9	9	Y	959	794 1	165	
									Y	2935	2647 1	453	
*02		14B2 EXT	106542	-0-	106542	137144	103313 2	3229 9	Y				

CHEROKEE STATE		WELL #:		202BH	RRCID ->	288122	COMPL. DATE	06/16/2019	TOTAL DEPTH	11317	PERF.	N/A	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
									Y	NO RPT		-0-	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
									Y	NO RPT		-0-	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
									Y	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
									Y	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
									Y	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES										
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200																
CHEROKEE STATE		WELL #: 103AH		RRCID ->	288321	COMPL. DATE	10/03/2019	TOTAL DEPTH	11832	PERF.12429 - 16817								
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE								
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE									
09	135990 X	97801	-0-	-38189	-0-	97717	2	84	9	Y	76	110	1	21				
10	140523 X	84750	-0-	-55773	-0-	84612	2	138	9	Y	125	116	1	30				
11	135990 X	89864	-0-	-46126	-0-	89864	2	-0-		Y	-0-	29	1	1				
12	121892 X	86869	-0-	-35023	-0-	86846	2	23	9	Y	21	18	1	4				
01	110329 X	81915	-0-	-28414	-0-	81892	2	23	9	Y	21	21	1	4				
02	DLQ G-10	59751	-0-	59751	59751	59716	2	35	9	Y	32	31	1	5				
CHEROKEE STATE											WELL #: 104AH	RRCID ->	288335	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	11788	PERF.11867 - 16863
09	151110 X	115380	-0-	-35730	-0-	114875	2	505	9	Y	459	466	1	115				
10	156147 X	90445	-0-	-65702	-0-	89894	2	551	9	Y	501	494	1	122				
11	151110 X	103895	-0-	-47215	-0-	103534	2	361	9	Y	328	366	1	84				
12	139686 X	99794	-0-	-39892	-0-	99471	2	323	9	Y	294	313	1	65				
01	128526 X	95775	-0-	-32751	-0-	95405	2	370	9	Y	336	339	1	62				
02	DLQ G-10	69817	-0-	69817	69817	67811	2	2006	9	Y	1824	1607	1	279				
CHEROKEE STATE											WELL #: 204BH	RRCID ->	288487	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	11294	PERF.11548 - 16273
09	113190 X	91774	-0-	-21416	-0-	90739	2	1035	9	Y	941	926	1	129				
10	116963 X	88053	-0-	-28910	-0-	87121	2	932	9	Y	847	853	1	123				
11	113190 X	84200	-0-	-28990	-0-	83308	2	892	9	Y	811	827	1	107				
*12	110360 X	82014	-0-	-28346	-0-	81130	2	884	9	Y	804	820	1	91				
01	102765 X	70150	-0-	-32615	-0-	69560	2	590	9	Y	536	531	1	96				
02	DLQ G-10	51291	-0-	51291	51291	50979	2	312	9	Y	284	332	1	48				
CHEROKEE STATE											WELL #: 101AH	RRCID ->	288488	COMPL. DATE	09/26/2019	TOTAL DEPTH	11851	PERF.12090 - 16869
09	150870 X	118867	-0-	-32003	-0-	118866	2	1	9	Y	1	1	1	-0-				
10	155899 X	105677	-0-	-50222	-0-	105673	2	4	9	Y	4	3	1	1				
11	150870 X	107247	-0-	-43623	-0-	107247	2			Y	-0-	1	1	-0-				
12	143933 X	91087	-0-	-52846	-0-	91086	2	1	9	Y	1	1	1	-0-				
01	130138 X	83187	-0-	-46951	-0-	83186	2	1	9	Y	1	1	1	-0-				
02	DLQ G-10	68577	-0-	68577	68577	68570	2	7	9	Y	6	5	1	1				
MONT BLANC											WELL #: 209BH	RRCID ->	288503	COMPL. DATE	05/03/2019	TOTAL DEPTH	11623	PERF.11570 - 16671
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
MONT BLANC											WELL #: 211AH	RRCID ->	288504	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	11504	PERF.11704 - 16370
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
02	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
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
02	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											
MONT BLANC			WELL #:		205BH	RRCID ->	288506	COMPL. DATE	05/20/2019	TOTAL DEPTH	11424	PERF.11608 - 16460				
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		

09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
02		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				
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
02		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				
09		0 W	80683	-0-	80683	1426024	108	1	79455	2	Y	1018	1059	1	141	
							1120	9								
10		0 W	81049	-0-	81049	1507073	86	1	79828	2	Y	1032	893	1	280	
							1135	9								
11		0 W	75470	-0-	75470	1582543	62	1	74393	2	Y	923	966	1	237	
							1015	9								
12		0 W	75689	-0-	75689	1658232	62	1	74584	2	Y	948	1003	1	182	
							1043	9								
*01	1730134	X	71902	-0-	-1658232	-0-	61	1	71016	2	Y	750	780	1	152	
							825	9								
*02	59466	X	59466	-0-	-0-	-0-	55	1	58732	2	Y	617	593	1	176	
							679	9								

MOHICAN UNIT			WELL #:		209BH	RRCID ->	288574	COMPL. DATE	08/25/2019	TOTAL DEPTH	11439	PERF. N/A				
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

CHEROKEE STATE			WELL #:		205AH	RRCID ->	288587	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	11160	PERF.11292 - 16178				
09		107280	X	84434	-0-	-22846	-0-	83508	2	926	9	Y	842	816	1	115
10		110856	X	80840	-0-	-30016	-0-	79979	2	861	9	Y	783	784	1	114
11		107280	X	77010	-0-	-30270	-0-	76423	2	587	9	Y	534	577	1	71
12		105183	X	74393	-0-	-30790	-0-	73789	2	604	9	Y	549	558	1	62
01		98518	X	70015	-0-	-28503	-0-	69470	2	545	9	Y	495	469	1	88
02	DLQ	G-10		58304	-0-	58304	58304	58020	2	284	9	Y	258	302	1	44

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
SPRUCE STATE UNIT		WELL #: 103BH		RRCID ->	288595	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	14024	PERF.14168 - 21273		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03	588752 X	260166	-0-	-328586	-0-	260166	2		Y	-0-	-0-	
*04	569760 X	208543	-0-	-361217	-0-	208543	2		Y	-0-	-0-	
*05	588752 X	109433	-0-	-479319	-0-	108896	2	537 4	Y	-0-	-0-	
*06	569760 X	305673	-0-	-264087	-0-	305115	2	558 4	Y	-0-	-0-	
*07	588752 X	283252	-0-	-305500	-0-	282939	2	313 4	Y	-0-	-0-	
*08	260152 X	243303	-0-	-16849	-0-	243303	2		Y	-0-	-0-	
*09	305670 X	244708	-0-	-60962	-0-	244708	2		Y	-0-	-0-	
*10	315859 X	157207	-0-	-158652	-0-	157207	2		Y	-0-	-0-	
*11	305670 X	243911	-0-	-61759	-0-	243743	2	168 4	Y	-0-	-0-	
*12	283247 X	229102	-0-	-54145	-0-	229102	2		Y	-0-	-0-	
*01	252867 X	219381	-0-	-33486	-0-	219381	2		Y	-0-	-0-	
*02	149179 X	149179	-0-	-0-	-0-	149179	2		Y	-0-	-0-	

SPRUCE STATE UNIT		WELL #: 202AH		RRCID ->	288689	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	13199	PERF.13396 - 20367	
09	0 W	139265	-0-	139265	3148888	139265	2		Y	-0-	-0-
10	0 W	119324	-0-	119324	3268212	119324	2		Y	-0-	-0-
11	0 W	137124	-0-	137124	3405336	137030	2	94 4	Y	-0-	-0-
12	0 W	130907	-0-	130907	3536243	130907	2		Y	-0-	-0-
01	0 W	130367	-0-	130367	3666610	130367	2		Y	-0-	-0-
02	0 W	96685	-0-	96685	3763295	96685	2		Y	-0-	-0-

REDWOOD		WELL #: 104BH		RRCID ->	288690	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL DEPTH	1927	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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				
09	54060 X	47526	-0-	-6534	-0-	125	1	46686	2	N	650	703	1	108
						715	9							
10	52855 X	48119	-0-	-4736	-0-	135	1	47339	2	N	586	567	1	127
						645	9							
11	51150 X	43258	-0-	-7892	-0-	151	1	42566	2	N	492	528	1	91
						541	9							
12	52173 X	46950	-0-	-5223	-0-	133	1	46231	2	N	533	490	1	134
						586	9							
01	51801 X	49092	-0-	-2709	-0-	135	1	48375	2	N	529	551	1	112
						582	9							
02	44352 X	37558	-0-	-6794	-0-	208	1	37053	2	N	270	290	1	92
						297	9							

LONGS PEAK STATE UNIT		WELL #: 103AH		RRCID ->	288699	COMPL. DATE	07/13/2019	TOTAL DEPTH	9847	PERF.10031 - 16475				
09	0 W	52838	-0-	52838	849070	50811	2	2027	9	Y	1843	2028	1	289
10	0 W	49540	-0-	49540	898610	47616	2	1924	9	Y	1749	1605	1	433
11	0 W	44825	-0-	44825	943435	43289	2	1536	9	Y	1396	1544	1	285
12	0 W	46054	-0-	46054	989489	44418	2	1636	9	Y	1487	1434	1	338
01	0 W	44724	-0-	44724	1034213	43101	2	1623	9	Y	1475	1604	1	209
02	0 W	31070	-0-	31070	1065283	30099	2	971	9	Y	883	906	1	186

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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	SHUT IN	89265	-0-	89265	985065	88130 2	1135 9	Y	1032	1014 1	127		
10	SHUT IN	87324	-0-	87324	1072389	86129 2	1195 9	Y	1086	1096 1	117		
11	SHUT IN	81525	-0-	81525	1153914	80434 2	1091 9	Y	992	967 1	142		
12	1236186 X	82272	-0-	-1153914	-0-	81307 2	965 9	Y	877	934 1	85		
01	127410 X	77835	-0-	-49575	-0-	76753 2	1082 9	Y	984	944 1	125		
02	80808 X	62885	-0-	-17923	-0-	62455 2	430 9	Y	391	429 1	87		

CHEROKEE STATE		WELL #: 102AH		RRCID ->	288832	COMPL. DATE	10/03/2019	TOTAL	DEPTH	11858	PERF.	12071	- 16887
09	151260 X	115703	-0-	-35557	-0-	114943 2	760 9	Y	691	644 1	169		
10	156302 X	95830	-0-	-60472	-0-	95084 2	746 9	Y	678	681 1	166		
11	151260 X	99333	-0-	-51927	-0-	98520 2	813 9	Y	739	720 1	185		
12	139376 X	96945	-0-	-42431	-0-	96004 2	941 9	Y	855	853 1	187		
01	125860 X	88232	-0-	-37628	-0-	87328 2	904 9	Y	822	854 1	155		
02	DLQ G-10	65166	-0-	65166	65166	64669 2	497 9	Y	452	531 1	76		

LUMBEE		WELL #: 104AH		RRCID ->	288953	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL	DEPTH	11903	PERF.	12365	- 18614
09	128670 X	125520	-0-	-3150	-0-	125447 2	73 9	Y	66	63 1	8		
10	132959 X	121994	-0-	-10965	-0-	121911 2	83 9	Y	75	75 1	8		
11	128670 X	117817	-0-	-10853	-0-	117751 2	66 9	Y	60	59 1	9		
12	132959 X	116783	-0-	-16176	-0-	116716 2	67 9	Y	61	64 1	6		
01	132959 X	113333	-0-	-19626	-0-	113244 2	89 9	Y	81	77 1	10		
02	DLQ G-10	86021	-0-	86021	86021	86015 2	6 9	Y	5	14 1	1		

LUMBEE		WELL #: 103AH		RRCID ->	288954	COMPL. DATE	10/29/2019	TOTAL	DEPTH	11902	PERF.	12090	- 18616
09	133214 X	133214	-0-	-0-	-0-	132722 2	492 9	N	447	400 1	55		
10	160704 X	120713	-0-	-39991	-0-	120506 2	207 9	N	188	223 1	20		
11	155520 X	121795	-0-	-33725	-0-	121704 2	91 9	N	83	91 1	12		
12	159557 X	122549	-0-	-37008	-0-	122457 2	92 9	N	84	88 1	8		
01	147653 X	113124	-0-	-34529	-0-	113069 2	55 9	N	50	52 1	6		
02	124320 X	80238	-0-	-44082	-0-	80148 2	90 9	N	82	70 1	18		

LUMBEE		WELL #: 102AH		RRCID ->	288984	COMPL. DATE	10/29/2019	TOTAL	DEPTH	11934	PERF.	12141	- 18864
09	160140 X	138877	-0-	-21263	-0-	138549 2	328 9	N	298	313 1	37		
10	165478 X	127447	-0-	-38031	-0-	127001 2	446 9	N	405	398 1	44		
11	160140 X	127389	-0-	-32751	-0-	127046 2	343 9	N	312	311 1	45		
12	162905 X	128532	-0-	-34373	-0-	128155 2	377 9	N	343	355 1	33		
01	152706 X	124346	-0-	-28360	-0-	124069 2	277 9	N	252	253 1	32		
02	129612 X	94961	-0-	-34651	-0-	94807 2	154 9	N	140	141 1	31		

LUMBEE		WELL #: 106AH		RRCID ->	289316	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL	DEPTH	11881	PERF.	12042	- 18418
09	SHUT IN	119420	-0-	119420	1043884	119324 2	96 9	Y	87	77 1	11		
10	SHUT IN	107754	-0-	107754	1151638	107723 2	31 9	Y	28	36 1	3		
11	SHUT IN	109665	-0-	109665	1261303	109401 2	264 9	Y	240	209 1	34		
12	SHUT IN	109355	-0-	109355	1370658	109170 2	185 9	Y	168	186 1	16		
01	SHUT IN	101164	-0-	101164	1471822	100993 2	171 9	Y	155	151 1	20		
02	0 W	78732	-0-	78732	1550554	78658 2	74 9	Y	67	72 1	15		

ALPINE HIGH (CONS)															
APACHE CORPORATION															
BONSAI STATE UNIT															
WELL #: 201AH RRCID -> 290292 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 10441 PERF.10109 - 19321															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09		0	293590	-0-	293590	2316636	28	1	291501	2	N	1874	1860	1	409
							2061	9							
10		0	292522	-0-	292522	2609158	67	1	290651	2	N	1640	1611	1	438
							1804	9							
11		0	285247	-0-	285247	2894405	185	1	283707	2	N	1232	1367	1	303
							1355	9							
12	3191217	X	296812	-0-	-2894405	-0-	445	1	295267	2	N	1000	1023	1	280
							1100	9							
01	437844	X	280115	-0-	-157729	-0-	403	1	279032	2	N	618	619	1	279
							680	9							
02	395472	X	239121	-0-	-156351	-0-	300	1	238232	2	N	535	569	1	245
							589	9							

LONGS PEAK STATE UNIT															
WELL #: 104AH RRCID -> 290293 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10126 - 17618															
09		0	6277	-0-	6277	149116	5966	2	311	9	Y	283	310	1	44
10		0	6469	-0-	6469	155585	6146	2	323	9	Y	294	265	1	73
11		0	2652	-0-	2652	158237	2474	2	178	9	Y	162	202	1	33
12	162860	X	4623	-0-	-158237	-0-	4400	2	223	9	Y	203	190	1	46
01	9331	X	4255	-0-	-5076	-0-	4043	2	212	9	Y	193	212	1	27
02	8428	X	4332	-0-	-4096	-0-	4200	2	132	9	Y	120	122	1	25

WINTOON															
WELL #: 102AH RRCID -> 290295 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 12120 PERF.12301 - 16840															
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	77264	X	NO RPT	-0-	-77264	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	149699	X	NO RPT	-0-	-149699	-0-					Y	NO RPT			-0-
*02	152433	X	152433	-0-	-0-	-0-	152433	2			Y	-0-			-0-

WINTOON															
WELL #: 201AH RRCID -> 290305 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11541 - 16177															
09		0	128357	-0-	128357	1515156	124266	2	4091	9	Y	3719	3660	1	577
10		0	127674	-0-	127674	1642830	123771	2	3903	9	Y	3548	3561	1	564
11		0	119192	-0-	119192	1762022	115603	2	3589	9	Y	3263	3278	1	549
12	1880502	X	118480	-0-	-1762022	-0-	114898	2	3582	9	Y	3256	3206	1	599
01	170221	X	116890	-0-	-53331	-0-	113336	2	3554	9	Y	3231	3290	1	540
02	153748	X	90186	-0-	-63562	-0-	87771	2	2415	9	Y	2195	2179	1	556

LUMBEE															
WELL #: 202AH RRCID -> 290320 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11444 - 17880															
*03		0	113615	-0-	113615	458645	110538	2	3077	9	N	2797	2845	1	105
*04		0	92705	-0-	92705	551350	89674	2	3031	9	N	2755	2755	1	105
*05		0	92737	-0-	92737	644087	90333	2	2404	9	N	2185	2180	1	110
*06		0	108254	-0-	108254	752341	105718	2	2536	9	N	2305	2229	1	186
*07		0	108742	-0-	108742	861083	106490	2	2252	9	N	2047	2044	1	189
*08		0	103008	-0-	103008	964091	101218	2	1790	9	N	1627	1666	1	150
*09		0	95213	-0-	95213	1059304	93661	2	1552	9	N	1411	1387	1	174
*10		0	94574	-0-	94574	1153878	92937	2	1637	9	N	1488	1502	1	160
*11		0	89146	-0-	89146	1243024	87718	2	1428	9	N	1298	1272	1	186
*12	1335098	X	92074	-0-	-1243024	-0-	90832	2	1242	9	N	1129	1206	1	109
*01	89435	X	87468	-0-	-1967	-0-	86035	2	1433	9	N	1303	1246	1	166
*02	80780	X	68792	-0-	-11988	-0-	68009	2	783	9	N	712	720	1	158

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
WINTOON		WELL #:		203AH	RRCID ->	290327	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL DEPTH	11384	PERF.11557	- 16324
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	0	104375	-0-	104375	1244312	101933	2	2442	9	Y	2220	345
10	0	102404	-0-	102404	1346716	100134	2	2270	9	Y	2064	328
11	0	94644	-0-	94644	1441360	92625	2	2019	9	Y	1835	309
12	1534256 X	92896	-0-	-1441360	-0-	90877	2	2019	9	Y	1835	338
01	127658 X	90988	-0-	-36670	-0-	89075	2	1913	9	Y	1739	291
02	115304 X	69750	-0-	-45554	-0-	68468	2	1282	9	Y	1165	295

LUMBEE		WELL #:		204AH	RRCID ->	290332	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	11281	PERF.11630	- 17586
09	0	95075	-0-	95075	1042797	93810	2	1265	9	Y	1150	142
10	0	94600	-0-	94600	1137397	93404	2	1196	9	Y	1087	117
11	0	91451	-0-	91451	1228848	90290	2	1161	9	Y	1055	151
12	1323402 X	94554	-0-	-1228848	-0-	93576	2	978	9	Y	889	86
01	138229 X	89466	-0-	-48763	-0-	88340	2	1126	9	Y	1024	130
02	124852 X	69765	-0-	-55087	-0-	69189	2	576	9	Y	524	116

LUMBEE		WELL #:		105AH	RRCID ->	290407	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL DEPTH	11965	PERF.12183	- 18569
09	0	112880	-0-	112880	1014450	112766	2	114	9	Y	104	13
10	0	106847	-0-	106847	1121297	106692	2	155	9	Y	141	15
11	1224436 X	103139	-0-	-1121297	-0-	102913	2	226	9	Y	205	29
12	128557 X	102615	-0-	-25942	-0-	102234	2	381	9	Y	346	33
01	128557 X	96801	-0-	-31756	-0-	96550	2	251	9	Y	228	29
02	116116 X	73081	-0-	-43035	-0-	73064	2	17	9	Y	15	3

WINTOON		WELL #:		101AH	RRCID ->	290409	COMPL. DATE	11/23/2019	TOTAL DEPTH	12076	PERF.12294	- 17007
03	0	338644	-0-	338644	1547741	338636	2	8	9	Y	7	-0-
04	0	187148	-0-	187148	1734889	187148	2			Y	-0-	-0-
05	0	236216	-0-	236216	1971105	236216	2			Y	-0-	-0-
06	0	349471	-0-	349471	2320576	349471	2			Y	-0-	-0-
07	0	367633	-0-	367633	2688209	367633	2			Y	-0-	-0-
08	0	320007	-0-	320007	3008216	320007	2			Y	-0-	-0-
09	0	300493	-0-	300493	3308709	300493	2			Y	-0-	-0-
10	0	252164	-0-	252164	3560873	252164	2			Y	-0-	-0-
11	0	261585	-0-	261585	3822458	261585	2			Y	-0-	-0-
12	0	258502	-0-	258502	4080960	258502	2			Y	-0-	-0-
*01	4325979 X	245019	-0-	-4080960	-0-	245019	2			Y	-0-	-0-
02	321300 X	179615	-0-	-141685	-0-	179615	2			Y	-0-	-0-

LUMBEE		WELL #:		203AH	RRCID ->	290418	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	11277	PERF.11469	- 17969
03	0 W	108322	-0-	108322	720485	105495	2	2827	9	Y	2570	97
04	0 W	98067	-0-	98067	818552	95251	2	2816	9	Y	2560	97
05	0 W	96400	-0-	96400	914952	94198	2	2202	9	Y	2002	101
06	0 W	105354	-0-	105354	1020306	103036	2	2318	9	Y	2107	170
07	0 W	105934	-0-	105934	1126240	103858	2	2076	9	Y	1887	174
08	0 W	100999	-0-	100999	1227239	99324	2	1675	9	Y	1523	140
09	0 W	94190	-0-	94190	1321429	92738	2	1452	9	Y	1320	163
10	0 W	94990	-0-	94990	1416419	93453	2	1537	9	Y	1397	150
11	0 W	88236	-0-	88236	1504655	86884	2	1352	9	Y	1229	176
*12	1593737 X	89082	-0-	-1504655	-0-	87918	2	1164	9	Y	1058	102
*01	109151 X	89020	-0-	-20131	-0-	87709	2	1311	9	Y	1192	152
*02	98588 X	72136	-0-	-26452	-0-	71481	2	655	9	Y	595	132

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
BIG STAR LLC				070443							
TEXAS AMERICAN SYNDICATE 6		WELL #:		1H	RRCID ->	285361	COMPL. DATE	04/13/2018	TOTAL DEPTH	13337	PERF. 17345 - 20452
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LANGFORD ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	201266	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	4361	PERF. 4310 - 4355
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						11
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						11
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						11
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						11
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						11
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						11

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
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1				-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1				-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1				-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1				-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1				-0-
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1				-0-

SCHARBAUER -J-		WELL #:		2	RRCID ->	189921	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	8502	PERF. 3938 - 3948
09	750 N	521	-0-	-229	-0-	521	1				-0-
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3				-0-
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3				-0-
12	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3				-0-
01	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3				-0-
02	532 N	485	-0-	-47	-0-	485	3				-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232		CAPACITY		CNTY: REEVES			
EMBAR											
		WELL #:		62	RRCID ->	153631	COMPL. DATE	02/24/1995	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3741 - 3749
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ANDECTOR (GRAYBURG)		//CONT.//		02596 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
NOBLES		WELL #:		10	RRCID ->	155823	COMPL. DATE	09/22/1995	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	3990 - 4010
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	963	-0-	963	1975	963	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	984	-0-	984	2959	984	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	953	-0-	953	3912	953	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	980	-0-	980	4892	980	3	Y	-0-			-0-
01	3000 N	975	-0-	-2025	2867	975	3	Y	-0-			-0-
*02	2800 N	363	-0-	-2437	430	363	3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY ANDREWS		WELL #:		101	RRCID ->	168984	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	3930 - 3970
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANDECTOR (MCKEE)		02596 400		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
LIMPIA		WELL #:		2	RRCID ->	155467	COMPL. DATE	06/22/1995	TOTAL DEPTH	8556	PERF.	7735 - 7885
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NOBLES		WELL #:		2	RRCID ->	225566	COMPL. DATE	08/18/1995	TOTAL DEPTH	8556	PERF.	7782 - 7910
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

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
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-

BAKER OPERATING, INC.		046623		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
CUMMINS, H. E.		WELL #:		3	RRCID ->	180364	COMPL. DATE	10/24/2000	TOTAL DEPTH	4175	PERF.	2650 - 2850
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2	8	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/10/2020 - WELL PLUGGED 12-10-20

ANDECTOR (YATES)		//CONT.//		02596 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
BAKER OPERATING, INC.		//CONT.//		046623							
CUMMINS, H. E.		WELL #:		7	RRCID ->	229045	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	4240	PERF. 2681 - 2731
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2020 - WELL PLUGGED 12-7-2020											

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368				CNTY: N/A			
COLE		WELL #:		1	RRCID ->	061560	COMPL. DATE	03/26/1975	TOTAL DEPTH	2750	PERF. N/A
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	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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COLE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	062985	COMPL. DATE	07/22/1975	TOTAL DEPTH	2775	PERF. N/A
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ANNA K (ATOKA)				03010 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING			
SHELL WESTERN E&P		WELL #:		774719	RRCID ->	093670	COMPL. DATE	05/13/1981	TOTAL DEPTH	16570	PERF.15052 - 15079
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		96
PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2018											

APCO (CLEAR FORK)				03264 333	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PECOS			
BUSTOS, MARTIN OIL		WELL #:		112687	RRCID ->	067627	COMPL. DATE	08/12/1976	TOTAL DEPTH	3350	PERF. N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
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-											

APCO (CLEAR FORK)		//CONT.//	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				
M	O	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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			-0-
10		5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-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-												

PAUL "C"		WELL #:	1	RRCID -> 069416	COMPL. DATE 12/30/1976	TOTAL DEPTH	4100	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-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-												

SHEARER		WELL #:	2BC	RRCID -> 168846	COMPL. DATE 01/01/1998	TOTAL DEPTH	4702	PERF. 3203 - 3228				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			-0-
10		5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-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-												

LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		490300										
AERO		WELL #:	1	RRCID -> 111218	COMPL. DATE 06/14/1984	TOTAL DEPTH	4735	PERF. 3179 - 3255				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

O & O OPERATORS, LLC.		617028										
GREGG "B"		WELL #:	2	RRCID -> 069300	COMPL. DATE 12/09/1976	TOTAL DEPTH	3382	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

APCO-WARNER (DETRITAL) 03278 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 BUSTOS, MARTIN OIL 112687
 UTEX WELL #: 1 RRCID -> 065580 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 4511 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

APOLLO (ATOKA) 03293 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
 FELMONT WELL #: 1 RRCID -> 079307 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 19332 PERF.12725 - 13312

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
11		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-			177
12		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-			177
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			177
02		168 N	13	-0-	-155	-0-	11	3	2	9	N	2			179

WINK AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 116736 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 16900 PERF.13033 - 13061

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			90
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			90
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			90
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			90

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
 UNIVERSITY E/2 15 WELL #: 151 RRCID -> 127540 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 16973 PERF.12888 - 12984

09	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	1			44
10	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	3			47
11	2040	X	1156	-0-	-884	-0-	1152	2	4	9	N	4			51
12	11584	X	11584	-0-	-0-	-0-	11584	2			N	-0-			51
01	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7038	2	57	9	N	52	89	1	14
*02	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5636	2	18	9	N	16			30

UNIVERSITY BLK 21 GU WELL #: RRCID -> 226567 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 19150 PERF.13076 - 13185

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
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

PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2014

APOLLO (ATOKA) //CONT.// 03293 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 WYCO OIL & GAS LLC 945368
 UNIVERSITY 21-35 WELL #: 1 RRCID -> 224671 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11433 - 11868

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

APOLLO (FUSSELMAN) 03293 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
 UNIV. BLK. 21 GU SWD WELL #: 1 RRCID -> 060002 COMPL. DATE 10/22/1974 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
 UNIVERSITY BLK. 21 WELL #: 231 RRCID -> 194144 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 20683 PERF.11638 - 11800

09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-			144
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	274	2	N	9	93	1	60
11	180 N	164	-0-	-16	-0-	153	2	N	10			70
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			70
01	279 N	78	-0-	-201	-0-	78	2	N	-0-			70
02	140 N	80	-0-	-60	-0-	80	2	N	-0-			70

UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 261 RRCID -> 195190 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 16586 PERF.11666 - 11960

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
11	14B2 EXT	85	-0-	85	85	85	2	N	-0-			83
12	205 X	120	-0-	-85	-0-	120	2	N	-0-			83
01	430 X	430	-0-	-0-	-0-	59	2	N	337	335	1	85
02	84 N	4	-0-	-80	-0-	4	2	N	-0-			85

UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 262 RRCID -> 195193 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.11618 - 11852

09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-			27
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-			27
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-			27
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-			27
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-			27
*02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	61	2	N	57	63	9	84

UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 232 RRCID -> 197443 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11278 - 11773

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65	1	-0-
11	0 A	-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	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2020 - WELL PLUGGED 9-16-2020

APOLLO, EAST (WOLFCAMP)		//CONT.//		03294 800	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER		
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.//		426961								
UNIVERSITY BLK 21		WELL #:		264	RRCID ->	219151	COMPL. DATE	10/28/2004	TOTAL DEPTH	14192	PERF.	11650 - 11912
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09		4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4178 2	262 9	N	238	362 1	119
10		5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	4892 2	363 9	N	330	178 1	271
11		5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	5380 2	31 9	N	28	193 1	106
12		3937 X	750	-0-	-3187	-0-	750 2		N	-0-	106 5	-0-
01		3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-			N	-0-		-0-
02		3556 X	-0-	-0-	-3556	-0-			N	-0-		-0-

UNIVERSITY BLK 21		WELL #:		265	RRCID ->	219389	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11463 - 11970
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8		133
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	280	176 1	237
01	14B2	EXT	32	-0-	32	32	10 2	22 9	N	20	95 1	162
02	14B2	EXT	53	-0-	53	85	14 2	39 9	N	35		197

WYCO OIL & GAS LLC		UNIVERSITY 21-35		945368		WELL #:		1	RRCID ->	237038	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	11434 - 13418
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	126	185 1		100			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	62			162			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45			207			
12		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1642 2	25 9	N	23			230			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9			239			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			252			

ARAPAHO (MORROW)		COG OPERATING LLC		SHARP NOSE		03355 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING						
						166150		WELL #:		1	RRCID ->	098614	COMPL. DATE	02/17/1982	TOTAL DEPTH	16709	PERF.	16709 - 16630
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					

ARAPAHO (STRAWN)		OXY USA INC.		MEDICINE MAN		03355 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
						630591		WELL #:		1	RRCID ->	213078	COMPL. DATE	06/26/2016	TOTAL DEPTH	16495	PERF.	14557 - 14913
*03		23250 X	22005	-0-	-1245	-0-	21276 2	729 9	Y	663	929 1		243					
*04		22500 X	21577	-0-	-923	-0-	20818 2	759 9	Y	690	738 1		195					
*05		23250 X	22864	-0-	-386	-0-	22037 2	827 9	Y	752	743 1		204					
*06		22500 X	20799	-0-	-1701	-0-	20121 2	678 9	Y	616	555 1		265					
*07		23219 X	20236	-0-	-2983	-0-	19514 2	722 9	Y	656	731 1		190					
*08		22072 X	17209	-0-	-4863	-0-	16631 2	578 9	Y	525	548 1		167					
*09		21360 X	15008	-0-	-6352	-0-	14496 2	512 9	Y	465	370 1		262					
*10		22072 X	15622	-0-	-6450	-0-	15095 2	527 9	Y	479	554 1		187					
*11		20790 X	20510	-0-	-280	-0-	19841 2	669 9	Y	608	552 1		243					
12		22233 X	22233	-0-	-0-	-0-	21471 2	762 9	Y	693	735 1		201					
*01		17804 X	17804	-0-	-0-	-0-	17226 2	578 9	Y	525	550 1		176					
02		18396 X	11589	-0-	-6807	-0-	11247 2	342 9	Y	311	370 1		117					

ARAPAHO (STRAWN)		//CONT.//		03355 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
GASPERGOU		WELL #:		1	RRCID ->	227105	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	15685	PERF.	14860 - 15534
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*03		43586 X	42738	-0-	-848	-0-	41450 2	1288 9	Y	1171	1070 1	619
*04		42180 X	29346	-0-	-12834	-0-	28458 2	888 9	Y	807	1109 1	317
*05		46017 X	46017	-0-	-0-	-0-	44511 2	1506 9	Y	1369	1088 1	598
*06		41985 X	41985	-0-	-0-	-0-	40738 2	1247 9	Y	1134	1380 1	352
*07		42749 X	38131	-0-	-4618	-0-	37007 2	1124 9	Y	1022	1078 1	296
*08		41819 X	34886	-0-	-6933	-0-	33882 2	1004 9	Y	913	720 1	489
*09		40470 X	35804	-0-	-4666	-0-	34722 2	1082 9	Y	984	1082 1	391
*10		41819 X	37501	-0-	-4318	-0-	36389 2	1112 9	Y	1011	918 1	484
*11		40470 X	39810	-0-	-660	-0-	38500 2	1310 9	Y	1191	1105 1	570
12		45439 X	45439	-0-	-0-	-0-	43923 2	1516 9	Y	1378	1478 1	470
*01		39567 X	39567	-0-	-0-	-0-	38329 2	1238 9	Y	1125	1272 1	323
02		37156 X	22669	-0-	-14487	-0-	22088 2	581 9	Y	528	482 1	369

ARCLAW (SEVEN RIVERS)				03453 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PECOS		
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.				490300								
ARCO STATE		WELL #:		1	RRCID ->	063711	COMPL. DATE	08/29/1975	TOTAL DEPTH	9880	PERF.	N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ARENOSO (STRAWN DETRITUS)				03520 500	ASSOCIATED	49B				CNTY: WINKLER		
EXTEX OPERATING COMPANY				257062								
SEALY & SMITH "33-B"		WELL #:		1	RRCID ->	285920	COMPL. DATE	12/01/2018	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8619 - 8771
09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-		190
10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-		190
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	144 1	47
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		47
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		47
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		47

SEALY & SMITH "33-C"		WELL #:		1	RRCID ->	289029	COMPL. DATE	10/20/2019	TOTAL DEPTH	9055	PERF.	8936 - 8986
09	0	423	-0-	423	1729	288 1	135 3	N	-0-			-0-
10	0	434	-0-	434	2163	298 1	136 3	N	-0-			-0-
11	0	446	-0-	446	2609	288 1	157 3	N	1			1
						1 9						
12	0	380	-0-	380	2989	298 1	82 3	N	-0-			1
*01	0	337	-0-	337	3326	298 1	39 3	N	-0-			1
*02	0	269	-0-	269	3595	269 1		N	-0-			1

ATHENS (DEVONIAN)				04223 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REEVES		
COYOTE OIL & GAS, INC.				186310								
MARATHON STATE "NT"		WELL #:		1	RRCID ->	063066	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4008	PERF.	3727 - 3836
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ATHEY (CHERRY CANYON)		04228 176		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
MAMMOTH EXPLORATION LLC		523592										
STATE OF TEXAS		WELL #: 1074		RRCID -> 212329		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5094 - 5107				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
10		284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-		96
11		5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	3	N	-0-		96
12		4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	3	N	-0-		96
01		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3	N	-0-		96
02		3304 X	2085	-0-	-1219	-0-	2085	3	N	-0-		96

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635										
NEELY 75		WELL #: 3		RRCID -> 184067		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5086 - 5120				
09		30 N	23	-0-	-7	-0-	21	3	2	9	Y	9
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	22	3	3	9	Y	12
11		30 N	14	-0-	-16	-0-	12	3	2	9	Y	14
12		31 N	12	-0-	-19	-0-	10	3	2	9	Y	16
01		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	16
02		14 N	7	-0-	-7	-0-	7	3			Y	16

NEELY 75		WELL #: 5		RRCID -> 186533		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4993 - 5084				
09		2670 X	1869	-0-	-801	-0-	1862	3	7	9	Y	29
10		2077 X	1970	-0-	-107	-0-	1969	3	1	9	Y	30
11		2010 X	1081	-0-	-929	-0-	1075	3	6	9	Y	35
12		1922 X	865	-0-	-1057	-0-	863	3	2	9	Y	37
01		1984 X	729	-0-	-1255	-0-	726	3	3	9	Y	40
02		1792 X	597	-0-	-1195	-0-	597	3			Y	40

NEELY 75		WELL #: 4		RRCID -> 188078		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5009 - 5096				
09		630 N	530	-0-	-100	-0-	512	3	18	9	Y	86
10		548 N	548	-0-	-0-	-0-	542	3	6	9	Y	91
11		480 N	313	-0-	-167	-0-	296	3	17	9	Y	106
12		558 N	245	-0-	-313	-0-	238	3	7	9	Y	112
01		558 N	208	-0-	-350	-0-	200	3	8	9	Y	119
02		280 N	166	-0-	-114	-0-	164	3	2	9	Y	121

NEELY 75		WELL #: 6		RRCID -> 191099		COMPL. DATE 07/10/2002		TOTAL DEPTH 5511 PERF. 5046 - 5100				
09		180 N	109	-0-	-71	-0-	94	3	15	9	Y	80
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	99	3	2	9	Y	82
11		120 N	69	-0-	-51	-0-	54	3	15	9	Y	96
12		124 N	49	-0-	-75	-0-	43	3	6	9	Y	101
01		93 N	43	-0-	-50	-0-	36	3	7	9	Y	107
02		56 N	32	-0-	-24	-0-	30	3	2	9	Y	109

NEELY 75		WELL #: 7		RRCID -> 193069		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4891 - 5004				
09		1200 X	809	-0-	-391	-0-	798	3	11	9	Y	57
10		930 X	847	-0-	-83	-0-	844	3	3	9	Y	60
11		900 X	473	-0-	-427	-0-	461	3	12	9	Y	71
12		837 X	374	-0-	-463	-0-	370	3	4	9	Y	75
01		837 X	315	-0-	-522	-0-	311	3	4	9	Y	79
02		756 X	257	-0-	-499	-0-	256	3	1	9	Y	80

ATHEY (MISSISSIPPIAN)																
RAYDEN																
LELA-STATE PRICE																
WELL #: 1 RRCID -> 176162 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 12294 PERF.11887 - 12114																
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

ATHEY (WOLFCAMP)																
RAYDEN																
LETHCO																
WELL #: 1 RRCID -> 178702 COMPL. DATE 06/29/1969 TOTAL DEPTH 12132 PERF. N/A																
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		846 N	846	-0-	-0-	-0-	-0-	846	3		N	-0-				153
10		899 N	899	-0-	-0-	-0-	-0-	899	3		N	-0-				153
11		780 N	703	-0-	-77	-0-	-0-	703	3		N	-0-				153
12		961 N	961	-0-	-0-	-0-	-0-	961	3		N	-0-				153
01		929 N	929	-0-	-0-	-0-	-0-	929	3		N	-0-				153
*02		834 N	834	-0-	-0-	-0-	-0-	834	3		N	-0-				153

ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC																
ATHEY STATE																
WELL #: 2 RRCID -> 131144 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11746 - 11796																
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4				207
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				207
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	207	1		-0-
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-

ATHEY (WOLFCAMP 10900)																
FINLEY RESOURCES, INC.																
TEXAS -A-																
WELL #: 1 RRCID -> 123350 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11042 - 11547																
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		370 R	370	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	346	2	N	-0-			-0-
10		775 #	232	-0-	-543	-0-	-0-	15	1	217	2	N	-0-			-0-
11		750 #	459	-0-	-291	-0-	-0-	30	1	429	2	N	-0-			-0-
12		394 R	394	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	368	2	N	-0-			-0-
01		382 R	382	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	357	2	N	-0-			-0-
02		420 #	327	-0-	-93	-0-	-0-	21	1	306	2	N	-0-			-0-

REED, ELIZABETH																
WELL #: 1 RRCID -> 220032 COMPL. DATE 01/01/1971 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11578 - 11694																
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		2600 R	2600	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	2496	2	N	-0-			135
10		1508 R	1508	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1448	2	N	-0-			135
11		2700 #	2409	-0-	-291	-0-	-0-	96	1	2313	2	N	-0-			135
12		2790 #	2158	-0-	-632	-0-	-0-	86	1	2072	2	N	-0-			135
01		2790 #	2168	-0-	-622	-0-	-0-	87	1	2081	2	N	-0-			135
02		2436 #	1887	-0-	-549	-0-	-0-	76	1	1811	2	N	-0-			135

RAYDEN																
PRICE, LELA-STATE																
WELL #: 1 RRCID -> 175408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12294 PERF.11398 - 12114																
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		1713 R	1713	-0-	-0-	-0-	-0-	1707	3	6	9	N	5			61
10		801 R	801	-0-	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-			61
11		570 #	29	-0-	-541	-0-	-0-	29	3			N	-0-			61
12		2181 R	2181	-0-	-0-	-0-	-0-	2175	3	6	9	N	5			66
01		1813 R	1813	-0-	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-			66
*02		1567 R	1567	-0-	-0-	-0-	-0-	1561	3	6	9	N	5			71

AUTA (WICHITA-ALBANY)		04487 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
SOIL ENERGY, INC.		800520									
AUTA "A"		WELL #:		1 C		RRCID -> 115098		COMPL. DATE 02/05/1985		TOTAL DEPTH 5066 PERF. 4256 - 4467	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AYLESWORTH (CHERRY CANYON)		04591 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES			
COCKERHAM, JERRY		163940									
SABINE STATE "12"		WELL #:		2		RRCID -> 077696		COMPL. DATE 05/21/1978		TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		210
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		210
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		210
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

RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC		694704		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MIDLAND			
SKYFALL		WELL #:		1D		RRCID -> 285639		COMPL. DATE 11/09/2018		TOTAL DEPTH 6315 PERF. 3950 - 6270	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AZALEA (DEVONIAN)		04605 222		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
BRAZOS PETROLEUM, INC.		089939									
CALVERLEY		WELL #:		RRCID -> 130530		COMPL. DATE 10/11/1988		TOTAL DEPTH 11453 PERF. 10983 - 11014			
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/1995											

BURLESON PETROLEUM, INC.		109255		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
RAGGETT		WELL #:		1		RRCID -> 119081		COMPL. DATE 10/12/1960		TOTAL DEPTH 11540 PERF. 11454 - 11515	
09	2550 N	1763	-0-	-787	-0-	1760	3	3	9	N	54
10	2635 N	2322	-0-	-313	-0-	2300	3	22	9	N	74
11	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2645	3	25	9	N	97
12	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2026	3	13	9	N	109
01	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	2812	3	58	9	N	162
02	2380 N	1675	-0-	-705	-0-	1657	3	18	9	N	178

OSWALD		WELL #:		1		RRCID -> 147078		COMPL. DATE 07/25/1960		TOTAL DEPTH 11460 PERF. 11376 - 11424	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64

AZALEA (DEVONIAN)		//CONT.// 04605 222		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND							
BURLESON PETROLEUM, INC.		//CONT.// 109255													
BRYANT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 186411		COMPL. DATE 11/11/2001		TOTAL DEPTH 11543		PERF.11470 - 11510					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		390 N	259	-0-	-131	-0-	259	3			N	-0-			52
10		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-			52
11		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-			52
12		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-			52
01		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-			52
*02		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-			52

COG OPERATING LLC		166150													
SHACKELFORD "34"		WELL #: 1		RRCID -> 168257		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 16670		PERF.11539 - 16669					
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113

FLOYD "16"		166150													
WELL #: 1		RRCID -> 169307		COMPL. DATE 06/04/1998		TOTAL DEPTH 16905		PERF.15260 - 16810							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			316
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			316
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			316
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			316
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			316
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			316

CROWNQUEST OPERATING, LLC		191554													
TURNER 42		WELL #: 1		RRCID -> 167268		COMPL. DATE 12/28/2012		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11503 - 16018					
09	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2719	3	156	9	N	142			369
10	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	3957	3	179	9	N	163	347	1	184
11	3000	N	3978	-0-	978	978	3811	3	167	9	N	152	1	8	335
12	3100	N	4001	-0-	901	1879	3817	3	184	9	N	167	385	1	117
01	4509	X	2630	-0-	-1879	-0-	2609	3	21	9	N	19			136
*02	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3409	3	209	9	N	190	175	1	151

DE3 OPERATING LLC		518310													
GOLLADAY		WELL #: U 1		RRCID -> 183942		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 11897		PERF.11324 - 11406					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
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

GOLLADAY		518310													
WELL #: T 1		RRCID -> 209770		COMPL. DATE 11/16/2004		TOTAL DEPTH 11980		PERF.11320 - 11411							
09	420	N	254	-0-	-166	-0-	254	3			N	-0-			125
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			125
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	3	88	1	40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

AZALEA (DEVONIAN)		//CONT.//		04605 222	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
MURCHISON OIL AND GAS, LLC				593667							
GOLLADAY				WELL #: A 1	RRCID -> 019493	COMPL. DATE 08/16/1957	TOTAL DEPTH 11701	PERF.11360	- 11570		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 3		N	-0-		244
10	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 3		N	-0-		244
11	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 3		N	-0-		244
12	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 3		N	-0-		244
01	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 3		N	-0-		244
02	840 N	631	-0-	-209	-0-	631 3		N	-0-		244

GOLLADAY				WELL #: D 4	RRCID -> 019496	COMPL. DATE 04/06/1960	TOTAL DEPTH 11571	PERF.11408	- 11506		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109

PETROPLEX ENERGY INC.				660886							
CITY OF MIDLAND '44'				WELL #: 1	RRCID -> 270947	COMPL. DATE 07/15/2008	TOTAL DEPTH 11857	PERF.11718	- 11732		
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748							
TEXACO "E"				WELL #: 1 T	RRCID -> 019587	COMPL. DATE 07/15/1961	TOTAL DEPTH 12000	PERF. N/A			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHACKELFORD PECK				WELL #: 1	RRCID -> 165083	COMPL. DATE 08/26/1997	TOTAL DEPTH 11517	PERF.11395	- 11417		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KING "E"				WELL #: 2 D	RRCID -> 198934	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11623	PERF.11492	- 11562	
09	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-			Y	-0-		-0-
10	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-			Y	-0-		-0-
11	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-			Y	-0-		-0-
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-

AZALEA (STRAWN)		04605 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND					
O'NEILL PROPERTIES, LTD. HEIDELBERG, N. L.		623700		WELL #: 1		RRCID -> 019472		COMPL. DATE 08/01/1957		TOTAL DEPTH 10411		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
09	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3	N	-0-			218	
10	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	3	N	-0-			218	
11	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	3	N	-0-			218	
12	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	3	N	-0-			218	
01	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3	N	-0-			218	
02	2520 X	1086	-0-	-1434	-0-	1086	3	N	-0-			218	

BMH (DEVONIAN)		04784 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS					
TRACE OPERATING, LLC PARKE, CHESTER		863902		WELL #: 3A		RRCID -> 184166		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 8416		PERF. 8341 - 8348	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160	

BALMOREA (WOLFCAMP)		05346 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES						
NOBLE ENERGY INC CLAYPOOL ESTATE 5-19		611665		WELL #: 1		RRCID -> 256880		COMPL. DATE 04/27/2010		TOTAL DEPTH 16960		PERF. 11885 - 12361		
09	698 N	698	-0-	-0-	-0-	20	1	413	2	N	238	347	1	288
						3	4	262	9					
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	19	1	409	2	N	173	170	1	291
						5	4	190	9					
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	N	50	180	1	161
						55	9							
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	14	1	293	2	N	199			360
						219	9							
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	18	1	389	2	N	216	330	1	246
						24	4	238	9					
*02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	14	1	298	2	N	153			399
						10	4	168	9					

BARBASAL (QUEEN)		05608 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
FINALY RESOURCES LLC MCKENZIE STATE		268323		WELL #: 1		RRCID -> 066441		COMPL. DATE 05/12/1976		TOTAL DEPTH 10165		PERF. N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BARBASAL (PENNSYLVANIAN)		05608 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS					
TRISTAR EXPLORATION, INC PAGE-HANKS		871101		WELL #: 1		RRCID -> 112014		COMPL. DATE 07/16/1984		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 6943 - 7049	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BARSTOW (FUSSELMAN)		05889 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD					
OXY USA INC.		630591											
WORSHAM 42		WELL #:		1D	RRCID ->	281510	COMPL. DATE	01/31/2019	TOTAL DEPTH	17100	PERF.	8260 - 8398	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BARSTOW (WOLFCAMP)		05889 710		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
EOG RESOURCES, INC.		253162											
WORSHAM 42		WELL #:		2	RRCID ->	158929	COMPL. DATE	02/22/1997	TOTAL DEPTH	17700	PERF.	16241 - 16292	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	186	1	223
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	128			351
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	42			393
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	41	194	1	240
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	42			282
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19			301

PA PROSPECT CORPORATION		631632		BARSTOW BRINE STATION		WELL #:		1	RRCID ->	119901	COMPL. DATE	06/02/1986	TOTAL DEPTH	5003	PERF.	2720 - 3300
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
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-

BAYVIEW (GLORIETA, MIDDLE)		06378 426		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CRANE					
RAIDER OIL & GAS COMPANY		688474											
EPPENAUER 15-B		WELL #:		2 C	RRCID ->	044640	COMPL. DATE	07/16/1968	TOTAL DEPTH	2958	PERF.	N/A	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	2550 X	2409	-0-	-141	-0-	30	1	2379	2	Y	-0-	-0-
10	2635 X	2259	-0-	-376	-0-	29	1	2230	2	Y	-0-	-0-
11	2550 X	2391	-0-	-159	-0-	30	1	2361	2	Y	-0-	-0-
12	2573 X	2464	-0-	-109	-0-	31	1	2433	2	Y	-0-	-0-
01	2511 X	2448	-0-	-63	-0-	31	1	2417	2	Y	-0-	-0-
*02	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	28	1	2196	2	Y	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.		945936		HERD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	058783	COMPL. DATE	03/01/1974	TOTAL DEPTH	15721	PERF.	N/A
09	8490 X	8482	-0-	-8	-0-	8482	2		N	-0-						44
10	8680 X	8388	-0-	-292	-0-	8388	2		N	-0-						44
11	8400 X	8303	-0-	-97	-0-	8303	2		N	-0-						44
12	8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	8920	2		N	-0-						44
01	8773 X	8733	-0-	-40	-0-	8733	2		N	-0-						44
02	7924 X	5856	-0-	-2068	-0-	5856	2		N	-0-						44

BEALL (DEVONIAN)		//CONT.//		06441 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
EVANS, MARY W.		WELL #:		1 U	RRCID -> 081291	COMPL. DATE	01/30/1972	TOTAL DEPTH	16074 PERF.12247 - 12485		
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	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BEALL (ELLEN)				06441 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC				827681							
HARDING FEE		WELL #:		1	RRCID -> 070323	COMPL. DATE	02/25/1977	TOTAL DEPTH	15200 PERF. N/A		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: WARD			
EVANS, MARY W.		WELL #:		1 L	RRCID -> 052807	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16074 PERF.12247 - 15022		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	70		129
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		129

BEALL (MONTROYA)				06441 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC				827681							
HARDING FEE		WELL #:		2H	RRCID -> 189706	COMPL. DATE	05/13/2002	TOTAL DEPTH	N/A PERF.13437 - 16985		
09	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2	N	-0-		-0-
10	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2	N	-0-		-0-
11	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2	N	-0-		-0-
12	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2	N	-0-		-0-
01	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2	N	-0-		-0-
*02	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2	N	-0-		-0-

HARDING FEE		WELL #:		3H	RRCID -> 193482	COMPL. DATE	10/21/2002	TOTAL DEPTH	13078 PERF.13758 - 17206		
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-		-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-		-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		-0-
*02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: WARD			
HERD GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 174952	COMPL. DATE	10/21/2003	TOTAL DEPTH	12787 PERF.13541 - 19160		
09	8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	8482	3	N	-0-		174
10	8325 X	8325	-0-	-0-	-0-	8321	3	4 9 N	4		178
11	7674 X	7674	-0-	-0-	-0-	7671	3	3 9 N	3		181
12	7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	7541	3	2 9 N	2		183
01	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	3	N	-0-		183
*02	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	5899	3	3 9 N	3		186

BEALL (MONTROYA)		//CONT.// 06441 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
EVANS, M. W.		WELL #: 2H		RRCID ->	181240	COMPL. DATE	08/19/2000	TOTAL DEPTH	13073	PERF.	13231 - 16977	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	750 X	175	-0-	-575	-0-	175	3	N	-0-			67
10	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931	3	N	-0-			67
11	811 X	811	-0-	-0-	-0-	811	3	N	-0-			67
12	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596	3	N	-0-			67
01	775 N	620	-0-	-155	-0-	620	3	N	-0-			67
02	700 N	480	-0-	-220	-0-	480	3	N	-0-			67

THORNTON, TATE 79		WELL #: 1H		RRCID ->	185255	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	13233	PERF.	13078 - 16755	
09	720 N	482	-0-	-238	-0-	482	3	N	-0-			101
10	744 N	415	-0-	-329	-0-	415	3	N	-0-			101
11	720 N	386	-0-	-334	-0-	386	3	N	-0-			101
12	496 N	414	-0-	-82	-0-	414	3	N	-0-			101
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-			101
02	364 N	346	-0-	-18	-0-	346	3	N	-0-			101

EVANS, MARY W.		WELL #: 3H		RRCID ->	187616	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	13250 - 17390	
09	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	3	Y	-0-			-0-
10	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	3	Y	-0-			-0-
11	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	3	Y	-0-			-0-
12	4588 X	4565	-0-	-23	-0-	4565	3	Y	-0-			-0-
01	4588 X	4180	-0-	-408	-0-	4180	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2220	-0-	2220	2220	2213	3	7 4 Y	-0-			-0-

THORNTON, JIM 80		WELL #: 1HL		RRCID ->	189157	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	13533 - 17100	
09	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	3	N	-0-			100
10	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	3	N	-0-			100
11	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1094	3	3 9 N	3			103
12	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	3	N	-0-			103
01	7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	3	N	-0-			103
*02	7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	3	N	-0-			103

MCBIRNEY UNIT 2		WELL #: 3H		RRCID ->	191725	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	12676 - 16379	
09	3720 X	3657	-0-	-63	-0-	3657	3	N	-0-			48
10	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	3	N	-0-			48
11	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	3	N	-0-			48
12	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	3	N	-0-			48
01	7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	7315	3	N	-0-			48
*02	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	3	N	-0-			48

HERD GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	191732	COMPL. DATE	07/30/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	12627 - 15552	
09	10976 X	10976	-0-	-0-	-0-	10976	3	N	-0-			89
10	10854 X	10854	-0-	-0-	-0-	10854	3	N	-0-			89
11	10737 X	10737	-0-	-0-	-0-	10737	3	N	-0-			89
12	11092 X	11092	-0-	-0-	-0-	11086	3	6 9 N	5			94
01	10008 X	10008	-0-	-0-	-0-	10008	3	N	-0-			94
*02	7579 X	7579	-0-	-0-	-0-	7579	3	N	-0-			94

BEALL, EAST (MONTROYA) 06446 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
 MECO IV, LLC 557076
 STATE OF TEXAS "17" WELL #: 17 RRCID -> 121218 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12054 - 12175

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
09		3000 N	3073	-0-	73	73	3041 3	32 9	N	29			165
10		2911 N	2838	-0-	-73	-0-	2738 3	100 9	N	91	158 1		98
11		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2442 3	26 9	N	24			122
12		2914	-0-	-0-	-2914	-0-			N	-0-			122
01		2914	2871	-0-	-43	-0-	2847 3	24 9	N	22			144
02		2632	2349	-0-	-283	-0-	2324 3	25 9	N	23			167

BELDING (YATES) 06853 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
 TWINS OIL CO. 875023
 PERRY, PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 019613 COMPL. DATE 09/14/1960 TOTAL DEPTH 2704 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PUCKETT, DOW -B- WELL #: 2 RRCID -> 019617 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH 2671 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BEVERLY (QUEEN) 07661 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 APV MCCAMEY LLC 028617
 IOWA REALTY TRUST "S" WELL #: 1 RRCID -> 160469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2044 PERF. 1790 - 2024

09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

BIG MESA (QUEEN) 07960 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
 WILSON, D.C.O. JR. ET AL "G" WELL #: 2 RRCID -> 114963 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 1276 - 1335

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

BIG SALUTE, N. (CANYON)		08027 444		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING								
P4 OPERATING, LLC		631638														
JANN		WELL #: 1		RRCID -> 161407		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A								
M	O	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1					103
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1					104
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1					105
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1					106
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1					107
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1					108

JANN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 161408		COMPL. DATE 06/24/1981		TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1					116
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1					117
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1					118
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1					119
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1					120
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1					121

RAY, JENNIE		WELL #: 1		RRCID -> 161409		COMPL. DATE 02/11/1977		TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1					97
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1					98
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1					99
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1					100
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1					101
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1					102

BIG SPRING (MISSISSIPPIAN)		08044 530		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOWARD								
LAREDO PETROLEUM, INC.		486610														
GILLIHAN		WELL #: 3		RRCID -> 131715		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9328 - 9345								
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		Y	-0-					193
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	78					271
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					61
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		Y	-0-					61
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		Y	-0-					61
*02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-					61

BROUGHTON-WISE		WELL #: 1		RRCID -> 133914		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9282 - 9375								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					195
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3					198
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					198
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					198
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					198

BITTERWEED, S. (CABALLOS)		08472 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		616999														
WEST RANCH 5		WELL #: 3-T		RRCID -> 167275		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5036 - 5310								
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-					-0-
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-					-0-
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-					-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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	Y	-0-		-0-
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	Y	-0-		-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	Y	-0-		-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	Y	-0-		-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	Y	-0-		-0-
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	9	2	Y	-0-		-0-

CREWS & MAST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 068151		COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH 3055 PERF. N/A			
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	Y	-0-		-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-		-0-
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	Y	-0-		-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	Y	-0-		-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	Y	-0-		-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11	2	Y	-0-		-0-

CREWS & MAST		WELL #: 2		RRCID -> 068152		COMPL. DATE 08/12/1976		TOTAL DEPTH 3084 PERF. N/A			
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	23	2	2 9 Y	2	1 1	2
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	35	2	2 9 Y	2		4
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	26	2	8 9 Y	7	9 1	2
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	29	2	4 9 Y	4		6
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		-0-	5 1	1
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	11	2	1 9 Y	1		2

CREWS & MAST "A"		WELL #: 1		RRCID -> 068274		COMPL. DATE 06/15/1976		TOTAL DEPTH 3069 PERF. N/A			
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	31	2	2 9 Y	2	1 1	2
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	47	2	2 9 Y	2		4
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	36	2	7 9 Y	6	8 1	2
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	40	2	6 9 Y	5		7
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2		-0-	6 1	1
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	15	2	1 9 Y	1		2

HALL, G. T.		WELL #: 1		RRCID -> 068451		COMPL. DATE 09/09/1976		TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A			
09	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-		-0-
10	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-		-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-		-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-		-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	Y	-0-		-0-
*02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	Y	-0-		-0-

HALL, G. T. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 069417		COMPL. DATE 11/28/1976		TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A			
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-		-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-		-0-
11	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-		-0-
12	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-		-0-
01	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	2	Y	-0-		-0-
*02	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	2	Y	-0-		-0-

HALL, G. T. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 069451		COMPL. DATE 11/11/1976		TOTAL DEPTH 3109 PERF. N/A			
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2	Y	-0-		-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	Y	-0-		-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	Y	-0-		-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	Y	-0-		-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	Y	-0-		-0-
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	9	2	Y	-0-		-0-

BLOCK A-34 (YATES)		//CONT.// 08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
BALD EAGLE OPERATING INC.		//CONT.// 047200									
MATHEWS, FANNIE		WELL #: 1		RRCID -> 069501		COMPL. DATE 10/30/1976		TOTAL DEPTH 3033 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-		-0-	
10	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 2	Y	-0-		-0-	
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-		-0-	
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-		-0-	
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	Y	-0-		-0-	
*02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	Y	-0-		-0-	

MAYO "A"		WELL #: 1		RRCID -> 075065		COMPL. DATE 01/08/1978		TOTAL DEPTH 3120 PERF. N/A			
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-		-0-	
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	Y	-0-		-0-	
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-		-0-	
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-		-0-	
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	Y	-0-		-0-	
*02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	Y	-0-		-0-	

MAYO "B"		WELL #: 1		RRCID -> 075066		COMPL. DATE 01/08/1978		TOTAL DEPTH 3138 PERF. N/A			
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	-0-		-0-	
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	-0-		-0-	
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	-0-		-0-	
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	-0-		-0-	
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	Y	-0-		-0-	
*02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	Y	-0-		-0-	

ELAM		WELL #: 1		RRCID -> 075067		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A			
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-		-0-	
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	Y	-0-		-0-	
11	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 2	Y	-0-		-0-	
12	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12 2	Y	-0-		-0-	
01	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36 2	Y	-0-		-0-	
02	15 X	14	-0-	-1	-0-	14 2	Y	-0-		-0-	

MAYO		WELL #: 1		RRCID -> 075068		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A			
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	Y	-0-		-0-	
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	Y	-0-		-0-	
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	Y	-0-		-0-	
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2	Y	-0-		-0-	
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2	Y	-0-		-0-	
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	9 2	Y	-0-		-0-	

DEFORD-WHITE		WELL #: 1		RRCID -> 090661		COMPL. DATE 10/28/1980		TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2970 - 3017			
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	-0-		-0-	
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	-0-		-0-	
11	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	-0-		-0-	
12	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	-0-		-0-	
01	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26 2	Y	-0-		-0-	
*02	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-		-0-	

TEXAS PACIFIC OIL COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 091514		COMPL. DATE 01/06/1981		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2990 - 3038			
09	242 X	242	-0-	-0-	-0-	159 2	83 9	Y	75	80 1	15
10	310 X	310	-0-	-0-	-0-	240 2	70 9	Y	64		79
11	291 X	291	-0-	-0-	-0-	181 2	110 9	Y	100	150 1	29
12	288 X	288	-0-	-0-	-0-	200 2	88 9	Y	80		109
01	310 X	194	-0-	-116	-0-	186 2	8 9	Y	7	95 1	21
02	280 X	113	-0-	-167	-0-	74 2	39 9	Y	35		56

BLOCK A-34 (YATES)		//CONT.// 08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
BALD EAGLE OPERATING INC.		//CONT.// 047200										
DEFORD-WHITE		WELL #: 3		RRCID -> 094183		COMPL. DATE 05/21/1981		TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2972 - 3017				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-		-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-		-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-		-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-		-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		Y	-0-		-0-
*02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		-0-

WHITE UNIT		WELL #: 2T		RRCID -> 114781		COMPL. DATE 12/11/1984		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2982 - 3025				
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-		-0-
11	3 X	1	-0-	-2	-0-	1	2		Y	-0-		-0-
12	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-		-0-
01	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2		Y	-0-		-0-
*02	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-		-0-

MAYO, C.		WELL #: 1801A		RRCID -> 117206		COMPL. DATE 03/07/1985		TOTAL DEPTH 6249 PERF. 3024 - 3069				
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-		-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-		-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-		-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-		-0-
02	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2		Y	-0-		-0-

BLOCK 12 (YATES)		09250 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726										
STATE OF TEXAS -T-		WELL #: 2		RRCID -> 019621		COMPL. DATE 11/03/1946		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2750 - 2950				
09	DLQ G-10	14	-0-	14	20	14	3		Y	-0-		-0-
10	25 N	5	-0-	-20	-0-	5	3		Y	-0-		-0-
11	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3		Y	-0-		-0-
12	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	3		Y	-0-		-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y	-0-		-0-
*02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-		-0-

STATE OF TEXAS -V-		WELL #: 4		RRCID -> 065958		COMPL. DATE 03/22/1976		TOTAL DEPTH 10168 PERF. N/A				
09	DLQ G-10	11	-0-	11	15	11	3		Y	-0-		-0-
10	18 N	3	-0-	-15	-0-	3	3		Y	-0-		-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-		-0-
12	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	3		Y	-0-		-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-		-0-
*02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-		-0-

FDL OPERATING, LLC		263924						CNTY: ANDREWS				
UNIVERSITY 12-F		WELL #: 3		RRCID -> 085816		COMPL. DATE 10/19/1979		TOTAL DEPTH 8322 PERF. 2829 - 3005				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BLOCK 12 (YATES)												
FDL OPERATING, LLC												
UNIVERSITY 12-F												
		//CONT.//		09250 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS		
		//CONT.//		263924								
		WELL #:		2		RRCID -> 091714		COMPL. DATE 10/10/1980		TOTAL DEPTH 10297 PERF. 2823 - 2921		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY "9-12"												
		WELL #:		1		RRCID -> 164114		COMPL. DATE 09/13/1996		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2852 - 3100		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE OF TEXAS "S"												
		WELL #:		4		RRCID -> 170540		COMPL. DATE 12/30/1996		TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2801 - 2920		
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBERTSON RESOURCES, INC.												
		WELL #:		718770		RRCID -> 187265		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2816 - 3002		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WTG EXPLORATION												
		WELL #:		945220		RRCID -> 062677		COMPL. DATE 06/26/1975		TOTAL DEPTH 7233 PERF. N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXU "R"												
		WELL #:		1		RRCID -> 078062		COMPL. DATE 04/26/1978		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 2835 - 2947		
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-		-0-
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3	N	-0-		-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3	N	-0-		-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-		-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3	N	-0-		-0-
02	364	N	254	-0-	-110	-0-	254	3	N	-0-		-0-

BLOCK 16 (ATOKA) 09269 003 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 AMTEX ENERGY, INC. 020522
 LOWE, RALPH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160226 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 16900 PERF.11631 - 11640

M O	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	EOM BALANCE
09	300 #	-0-	-0-	-300	-0-			N	124	178 1	480
10	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			N	142	183 1	439
11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-			N	193	171 1	461
12	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			N	201	347 1	315
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	195	181 1	329
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	94		423

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

PYOTE GAS UNIT #5 WELL #: 1 A RRCID -> 069783 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A

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	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

09	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5175 3	21 9	Y	19	40 1	59
10	5363 X	5353	-0-	-10	-0-	5333 3	20 9	Y	18	46 1	31
11	5190 X	3870	-0-	-1320	-0-	3845 3	25 9	Y	23		54
12	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	5402 3	24 9	Y	22	47 1	29
01	5363 X	5318	-0-	-45	-0-	5287 3	31 9	Y	28		57
02	4844 X	4083	-0-	-761	-0-	4071 3	12 9	Y	11		68

COOPER 49 WELL #: 2UT RRCID -> 192722 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 16994 PERF.12544 - 12924

09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-		50
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	43 1	97 3	N	-0-		50
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	35 1	102 3	N	-0-		50
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-		50
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-		50
*02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-		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

09	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4937 2	3 9	Y	3		28
10	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	4967 2		Y	-0-		28
11	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4852 2	3 9	Y	3		31
12	5115 X	4429	-0-	-686	-0-	4427 2	2 9	Y	2	19 1	14
01	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5172 2	11 9	Y	10		24
02	DLQ G-10	4143	-0-	4143	4143	4137 2	6 9	Y	5		29

BLOCK 16 (DEVONIAN)		//CONT.// 09269 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
PYOTE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 044840		COMPL. DATE 10/02/1968		TOTAL DEPTH 14390 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4301 2	4 9	Y	4	34
10	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406 2		Y	-0-	34
11	4800 X	4354	-0-	-446	-0-	4351 2	3 9	Y	3	37
12	4960 X	4628	-0-	-332	-0-	4625 2	3 9	Y	3	17
01	4960 X	4584	-0-	-376	-0-	4571 2	13 9	Y	12	29
02	DLQ G-10	3117	-0-	3117	3117	3109 2	8 9	Y	7	36

PYOTE GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1 U		RRCID -> 046095		COMPL. DATE 02/16/1969		TOTAL DEPTH 17274 PERF. N/A		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	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		
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	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		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	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		
09	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 3		Y	-0-	-0-
10	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 3		Y	-0-	-0-
11	2070 N	1813	-0-	-257	-0-	1813 3		Y	-0-	-0-
12	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998 3		Y	-0-	-0-
01	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927 3		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1638	-0-	1638	1638	1636 3	2 4	Y	-0-	-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 11		WELL #: 1		RRCID -> 050561		COMPL. DATE 11/20/1995		TOTAL DEPTH 16738 PERF.12617 - 13045		
09	1320 N	1219	-0-	-101	-0-	1219 2		N	-0-	-0-
10	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2		N	-0-	-0-
11	1320 N	1245	-0-	-75	-0-	1245 2		N	-0-	-0-
12	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2		N	-0-	-0-
01	1395 N	1275	-0-	-120	-0-	1275 2		N	-0-	-0-
02	1176 N	857	-0-	-319	-0-	857 2		N	-0-	-0-

HILL UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 050619		COMPL. DATE 02/04/1971		TOTAL DEPTH 17100 PERF. N/A		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 1 U RRCID -> 052064 COMPL. DATE 03/01/1972 TOTAL DEPTH 17000 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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
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-

MCDONALD, MYRTLE ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 053304 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A

09	20070 X	5872	-0-	-14198	-0-	5872	3			Y	-0-					-0-
10	10199 X	5525	-0-	-4674	-0-	5525	3			Y	-0-					-0-
11	6060 X	4733	-0-	-1327	-0-	4715	3	18	9	Y	16					16
12	6262 X	4849	-0-	-1413	-0-	4817	3	32	9	Y	29	21	1			24
01	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	6373	3	8	9	Y	7	27	1			4
02	DLQ G-10	5423	-0-	5423	5423	5416	3	7	4	Y	-0-	3	1			1

CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 054150 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A

09	12270 X	5741	-0-	-6529	-0-	5738	3	3	9	Y	3					3
10	11377 X	5483	-0-	-5894	-0-	5474	3	9	9	Y	8	2	1			9
11	8670 X	4604	-0-	-4066	-0-	4601	3	3	9	Y	3	10	1			2
12	8959 X	4993	-0-	-3966	-0-	4993	3			Y	-0-	2	1			-0-
01	7161 X	4695	-0-	-2466	-0-	4695	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	4226	-0-	4226	4226	4221	3	5	4	Y	-0-					-0-

DOBBINS, W. T. WELL #: 1 U RRCID -> 055906 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 16900 PERF. N/A

09	26910 X	26421	-0-	-489	-0-	26421	2			Y	-0-					38
10	27807 X	27788	-0-	-19	-0-	27788	2			Y	-0-	19	1			19
11	26430 X	25870	-0-	-560	-0-	25870	2			Y	-0-	10	1			9
12	27311 X	26857	-0-	-454	-0-	26857	2			Y	-0-					9
01	27776 X	26593	-0-	-1183	-0-	26593	2			Y	-0-	5	1			4
02	DLQ G-10	21792	-0-	21792	21792	21792	2			Y	-0-					4

FORTSON GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 058764 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A

09	180 N	119	-0-	-61	-0-	119	2			Y	-0-					4
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					4
11	210 N	111	-0-	-99	-0-	111	2			Y	-0-					4
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-					4
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	113	2	1	9	Y	1					5
02	DLQ G-10	229	-0-	229	229	229	2			Y	-0-					5

MCBIRNEY UNIT NO. 2 WELL #: 1 U RRCID -> 064556 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 16850 PERF. N/A

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PYOTE GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 147248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12615 PERF.12081 - 12441

09	7768 X	7768	-0-	-0-	-0-	7764	2	4	9	Y	4					47
10	7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	7892	2			Y	-0-					47
11	7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	7657	2	6	9	Y	5					52
12	8029 X	7722	-0-	-307	-0-	7719	2	3	9	Y	3	32	1			23
01	8029 X	7653	-0-	-376	-0-	7634	2	19	9	Y	17					40
02	DLQ G-10	5609	-0-	5609	5609	5598	2	11	9	Y	10					50

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	11640 X	11016	-0-	-624	-0-	11002 3	14 9	Y	13	198
10	11625 X	10454	-0-	-1171	-0-	10443 3	11 9	Y	10	208
11	11880 X	11535	-0-	-345	-0-	11518 3	17 9	Y	15	223
12	12276 X	11601	-0-	-675	-0-	11561 3	40 9	Y	36	259
01	12276 X	11614	-0-	-662	-0-	11605 3	9 9	Y	8	267
02	DLQ G-10	7896	-0-	7896	7896	7885 3	11 9	Y	10	86

CAMPBELL ESTATE ETAL		WELL #: 4U		RRCID -> 201829		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887		
09	20400 X	16914	-0-	-3486	-0-	16914 3		Y	-0-	-0-
10	20336 X	20185	-0-	-151	-0-	20185 3		Y	-0-	-0-
11	19680 X	18744	-0-	-936	-0-	18744 3		Y	-0-	-0-
12	20150 X	17142	-0-	-3008	-0-	17142 3		Y	-0-	-0-
01	20181 X	19751	-0-	-430	-0-	19751 3		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	14457	-0-	14457	14457	14437 3	20 4	Y	-0-	-0-

WATSON, L A		WELL #: 3HU		RRCID -> 203124		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 13661 PERF.12490 - 12919		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

WATSON, L. A. ET AL B		WELL #: 3HU		RRCID -> 203129		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13310 - 13584		
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	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		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #: 2 U		RRCID -> 203730		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 17594 PERF.12789 - 13046		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

BLOCK 16 (ELLEN.)
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION
HALL, G. T. 31

09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
003125

WELL #: 1 RRCID -> 126348 COMPL. DATE 01/16/1988 TOTAL DEPTH 16252 PERF.15823 - 16252

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
09	1860 X	941	-0-	-919	-0-	941 3		N	-0-			140
10	1922 X	1109	-0-	-813	-0-	1109 3		N	-0-			140
11	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4369 3		N	-0-			140
12	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4317 3		N	-0-			140
01	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918 3		N	-0-			140
02	4088 X	2768	-0-	-1320	-0-	2768 3		N	-0-			140

APACHE CORPORATION
COOPER -43-

027200
WELL #: 1 L RRCID -> 055978 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 16590 PERF. N/A

09	22590 X	18089	-0-	-4501	-0-	18068 3	21 9	Y	19	40 1		59
10	23343 X	20674	-0-	-2669	-0-	20654 3	20 9	Y	18	46 1		31
11	21120 X	12062	-0-	-9058	-0-	12037 3	25 9	Y	23			54
12	20336 X	17242	-0-	-3094	-0-	17218 3	24 9	Y	22	47 1		29
01	20677 X	14510	-0-	-6167	-0-	14479 3	31 9	Y	28			57
02	18676 X	6703	-0-	-11973	-0-	6691 3	12 9	Y	11			68

COOPER 49

WELL #: 1 RRCID -> 056791 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13255 - 16419

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

BTA OIL PRODUCERS, LLC
7706 JV-P STALLING

041867
WELL #: 1 RRCID -> 073457 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 16382 PERF. N/A

09	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907 3		N	-0-			53
10	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038 3		N	-0-			53
11	2552 X	-0-	-0-	-2552	-0-			N	-0-			53
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
*01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53 3		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/23/2020 - WELL PLUGGED 11-23-20

CML EXPLORATION, LLC
PYOTE GAS UNIT NO. 11

120648
WELL #: 2 RRCID -> 172906 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 16678 PERF.15759 - 16678

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	37	37 8		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.
PYOTE GAS UNIT NO. 2

945936
WELL #: 1 L RRCID -> 045781 COMPL. DATE 03/01/1969 TOTAL DEPTH 17274 PERF. N/A

09	8341 X	8341	-0-	-0-	-0-	8327 2	14 9	Y	13			134
10	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	6986 2		Y	-0-			134
11	8534 X	8534	-0-	-0-	-0-	8521 2	13 9	Y	12			146
12	8618 X	7019	-0-	-1599	-0-	7006 2	13 9	Y	12	92 1		66
01	9849 X	9849	-0-	-0-	-0-	9796 2	53 9	Y	48			114
02	DLQ G-10	5857	-0-	5857	5857	5827 2	30 9	Y	27			141

BLOCK 16 (ELLEN.)		//CONT.// 09269 426		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
THORNTON, BLUFORD		WELL #: 1 L		RRCID -> 047929		COMPL. DATE 02/10/1970			TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	5610 X	4423	-0-	-1187	-0-	4423	3		Y	-0-		-0-
10	5797 X	4849	-0-	-948	-0-	4849	3		Y	-0-		-0-
11	6180 X	5860	-0-	-320	-0-	5860	3		Y	-0-		-0-
12	6386 X	4271	-0-	-2115	-0-	4271	3		Y	-0-		-0-
01	6386 X	5789	-0-	-597	-0-	5789	3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	4762	-0-	4762	4762	4756	3	6 4	Y	-0-		-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 12		WELL #: 2		RRCID -> 048513		COMPL. DATE 06/14/1970			TOTAL DEPTH 17648 PERF. N/A			
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		Y	-0-		-0-
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		Y	-0-		-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		Y	-0-		-0-
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		Y	-0-		-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	332	-0-	332	332	332	2		Y	-0-		-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 7		WELL #: 1 L		RRCID -> 048613		COMPL. DATE 03/17/1994			TOTAL DEPTH 16980 PERF.15650 - 16740			
09	24300 X	13125	-0-	-11175	-0-	13047	2	78 9	N	71		237
10	25110 X	20848	-0-	-4262	-0-	20666	2	182 9	N	165	184 1	218
11	24300 X	18923	-0-	-5377	-0-	18707	2	216 9	N	196	186 1	228
12	25110 X	14971	-0-	-10139	-0-	14832	2	139 9	N	126	184 1	170
01	25110 X	13814	-0-	-11296	-0-	13643	2	171 9	N	155	187 1	138
02	18844 X	11369	-0-	-7475	-0-	11251	2	118 9	N	107		245

WATSON, L. A., ET AL		WELL #: 1 L		RRCID -> 048903		COMPL. DATE 09/02/1970			TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A			
09	13500 X	7761	-0-	-5739	-0-	7761	3		Y	-0-		-0-
10	13950 X	11564	-0-	-2386	-0-	11564	3		Y	-0-		-0-
11	14014 X	14014	-0-	-0-	-0-	14014	3		Y	-0-		-0-
12	15102 X	15102	-0-	-0-	-0-	15102	3		Y	-0-		-0-
01	11563 X	11520	-0-	-43	-0-	11520	3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	8111	-0-	8111	8111	8101	3	10 4	Y	-0-		-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 13		WELL #: 2		RRCID -> 048935		COMPL. DATE 11/30/1996			TOTAL DEPTH 16760 PERF.15795 - 16611			
09	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4297	2	3 9	Y	3		29
10	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2		Y	-0-		29
11	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4284	2	3 9	Y	3		32
12	4433 X	4300	-0-	-133	-0-	4298	2	2 9	Y	2	20 1	14
01	4433 X	4119	-0-	-314	-0-	4107	2	12 9	Y	11		25
02	DLQ G-10	2890	-0-	2890	2890	2883	2	7 9	Y	6		31

MCDONALD, MYRTLE ET AL		WELL #: 1 L		RRCID -> 053305		COMPL. DATE 08/11/1972			TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-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			
09	9300 X	6065	-0-	-3235	-0-	6061	3	4 9	Y	4		4
10	8525 X	6776	-0-	-1749	-0-	6764	3	12 9	Y	11	3 1	12
11	6420 X	5598	-0-	-822	-0-	5594	3	4 9	Y	4	13 1	3
12	6262 X	5527	-0-	-735	-0-	5527	3		Y	-0-	3 1	-0-
01	6789 X	5398	-0-	-1391	-0-	5398	3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	4592	-0-	4592	4592	4582	3	10 4	Y	-0-		-0-

BLOCK 16 (ELLEN.)												
XTO ENERGY INC.												
DOBBINS, W. T.												
//CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
//CONT.// 945936												
WELL #: 1 L RRCID -> 055817 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16900 PERF.15554 - 16575												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
09		24270 X	24134	-0-	-136	-0-	24038 2	96 9	Y		87	303
10		24893 X	24300	-0-	-593	-0-	24222 2	78 9	Y		71	210
11		24787 X	24787	-0-	-0-	-0-	24640 2	147 9	Y		134	169
12		25460 X	25460	-0-	-0-	-0-	25331 2	129 9	Y		117	286
01		25079 X	24953	-0-	-126	-0-	24847 2	106 9	Y		96	204
02	DLQ	G-10	18510	-0-	18510	18510	18425 2	85 9	Y		77	281

FORTSON GAS UNIT												
WELL #: 1 L RRCID -> 058600 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A												
09		5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	5692 2		Y		-0-	230
10		5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	5770 2		Y		-0-	230
11		5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	5464 2		Y		-0-	230
12		5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	5650 2		Y		-0-	230
01		5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5685 2	11 9	Y		10	240
02	DLQ	G-10	5047	-0-	5047	5047	5040 2	7 9	Y		6	246

MCBIRNEY UNIT NO. 2												
WELL #: 1 L RRCID -> 062048 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16317 - 16720												
09		990 N	922	-0-	-68	-0-	922 2		N		-0-	81
10		1023 N	965	-0-	-58	-0-	965 2		N		-0-	81
11		960 N	941	-0-	-19	-0-	941 2		N		-0-	81
12		961 N	951	-0-	-10	-0-	951 2		N		-0-	81
01		961 N	921	-0-	-40	-0-	921 2		N		-0-	81
02		868 N	697	-0-	-171	-0-	697 2		N		-0-	81

BLOCK 16 (MONTOKA)												
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION												
HOWE STATE GAS UNIT 2												
09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
003125												
WELL #: 1H RRCID -> 192270 COMPL. DATE 07/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12800 - 17750												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	70
11	14B2	EXT	2826	-0-	2826	2826	2826 3		N		-0-	70
12	14B2	EXT	14646	-0-	14646	17472	14646 3		N		-0-	70
01	14B2	EXT	21449	-0-	21449	38921	21449 3		N		-0-	70
*02	14B2	EXT	12544	-0-	12544	51465	12541 3	3 9	N		3	73

APACHE CORPORATION												
COOPER 49												
027200												
WELL #: 1 RRCID -> 152791 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13255 - 16419												
09		1440 N	1181	-0-	-259	-0-	1181 3		Y		-0-	59
10		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 3		Y		-0-	59
11		1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-			Y		-0-	59
12		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			Y		-0-	59
01		1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-			Y		-0-	59
02		1400 X	-0-	-0-	-1400	-0-			Y		-0-	59

COOPER "43"												
WELL #: 1-U RRCID -> 173509 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 16590 PERF.13382 - 16460												
09		4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	4847 3	21 9	Y		19	59
10		5084 X	4954	-0-	-130	-0-	4934 3	20 9	Y		18	31
11		4920 X	2782	-0-	-2138	-0-	2757 3	25 9	Y		23	54
12		5084 X	4874	-0-	-210	-0-	4850 3	24 9	Y		22	29
01		5022 X	4447	-0-	-575	-0-	4416 3	31 9	Y		28	57
02		4536 X	3657	-0-	-879	-0-	3645 3	12 9	Y		11	68

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
COOPER "43"		WELL #: 2 L		RRCID -> 180320		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 13719 PERF.13457 - 17090				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	5153 3	21 9	Y	19	40 1	59
10		5332 X	5331	-0-	-1	-0-	5311 3	20 9	Y	18	46 1	31
11		5160 X	3854	-0-	-1306	-0-	3829 3	25 9	Y	23		54
12		5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	5380 3	24 9	Y	22	47 1	29
01		5332 X	5295	-0-	-37	-0-	5264 3	31 9	Y	28		57
02		4816 X	4066	-0-	-750	-0-	4054 3	12 9	Y	11		68

COOPER 49		WELL #: 2LT		RRCID -> 183325		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 16994 PERF.13265 - 16994				
09		120 N	112	-0-	-8	-0-	112 3		Y	-0-		48
10		140 N	140	-0-	-0-	-0-	43 1	97 3	Y	-0-		48
11		137 N	137	-0-	-0-	-0-	35 1	102 3	Y	-0-		48
12		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		Y	-0-		48
01		155 N	129	-0-	-26	-0-	129 3		Y	-0-		48
*02		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		Y	-0-		48

COOPER "43"		WELL #: 3		RRCID -> 184044		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 13680 PERF.14009 - 18039				
09		2160 X	1796	-0-	-364	-0-	1796 3		Y	-0-		-0-
10		1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	1789 3		Y	-0-		-0-
11		6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	6353 3		Y	-0-		-0-
12		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226 3		Y	-0-		-0-
01		1860 X	1859	-0-	-1	-0-	1859 3		Y	-0-		-0-
02		5936 X	4079	-0-	-1857	-0-	4079 3		Y	-0-		-0-

ARCH OIL & GAS, LLC		WELL #: 029272		RRCID -> 199633		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 16980 PERF.14200 - 14222				
WOOD UNIT		WELL #: 1										
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BREITBURN OPERATING L.P.		WELL #: 090732		RRCID -> 250696		COMPL. DATE 05/21/2009		TOTAL DEPTH 13358 PERF.13800 - 17100				
PYOTE GAS UNIT 2		WELL #: 3H										
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		WELL #: 148113		RRCID -> 195663		COMPL. DATE 01/04/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.14000 - 17183				
STALLINGS GAS UNIT		WELL #: 2H										
09		4200 X	3412	-0-	-788	-0-	3412 3		N	-0-		69
10		3875 X	3629	-0-	-246	-0-	3629 3		N	-0-		69
11		3810 X	3419	-0-	-391	-0-	3419 3		N	-0-		69
12		3937 X	3423	-0-	-514	-0-	3423 3		N	-0-		69
01		3937 X	3395	-0-	-542	-0-	3395 3		N	-0-		69
02		3276 X	3188	-0-	-88	-0-	3188 3		N	-0-		69

BLOCK 16 (MONTOYA)		//CONT.//	09269 568	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.			945936								
WATSON, L. A. ET AL B		WELL #:	1 L	RRCID ->	066495	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	17000	PERF.13206 - 14177	
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		516 N	516	-0-	-0-	516 3		Y	-0-		-0-
10		555 N	555	-0-	-0-	555 3		Y	-0-		-0-
11		571 N	571	-0-	-0-	571 3		Y	-0-		-0-
12		465 N	128	-0-	-337	128 3		Y	-0-		-0-
01		465 N	205	-0-	-260	205 3		Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	380	-0-	380	380 3		Y	-0-		-0-

HILL UNIT		WELL #:	1 L	RRCID ->	145935	COMPL. DATE	05/03/1993	TOTAL DEPTH	17100	PERF.12630 - 16974	
09		1830 N	1543	-0-	-287	1543 3		Y	-0-		4
10		1209 N	1090	-0-	-119	1090 3		Y	-0-		4
11		1230 N	1230	-0-	-0-	1230 3		Y	-0-		4
12		1581 N	929	-0-	-652	929 3		Y	-0-		4
01		1085 N	895	-0-	-190	895 3		Y	-0-		4
02	DLQ	G-10	1009	-0-	1009	1009 3		Y	-0-	3 1	1

WATSON, L. A. ET AL B		WELL #:	2	RRCID ->	164181	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	17100	PERF.13771 - 14025	
09		3369 X	3369	-0-	-0-	3369 3		Y	-0-		-0-
10		3646 X	3646	-0-	-0-	3646 3		Y	-0-		-0-
11		3645 X	3645	-0-	-0-	3645 3		Y	-0-		-0-
12		3445 X	3445	-0-	-0-	3445 3		Y	-0-		-0-
01		3441 X	3436	-0-	-5	3436 3		Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	3006	-0-	3006	3002 3	4 4	Y	-0-		-0-

PATHOMACK 55		WELL #:	1H	RRCID ->	173889	COMPL. DATE	06/22/1999	TOTAL DEPTH	13489	PERF.13990 - 17431	
09		21360 X	15810	-0-	-5550	15609 3	201 9	Y	183		183
10		22878 X	22878	-0-	-0-	22683 3	195 9	Y	177	35 1	325
11		21360 X	20956	-0-	-404	20740 3	216 9	Y	196	158 1	363
12		20491 X	17867	-0-	-2624	17571 3	296 9	Y	269	267 1	365
01		23406 X	23406	-0-	-0-	22982 3	424 9	Y	385	310 1	440
02	DLQ	G-10	14626	-0-	14626	14413 3	16 4	Y	179	163 1	456

WATSON, L. A.		WELL #:	2H	RRCID ->	178573	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	13993	PERF.13695 - 17551	
09		14220 X	11575	-0-	-2645	11575 3		Y	-0-		-0-
10		12274 X	12274	-0-	-0-	12274 3		Y	-0-		-0-
11		12570 X	8434	-0-	-4136	8434 3		Y	-0-		-0-
12		12989 X	11400	-0-	-1589	11400 3		Y	-0-		-0-
01		15179 X	15179	-0-	-0-	15156 3	23 9	Y	21	8 1	13
02	DLQ	G-10	9987	-0-	9987	9953 3	15 4	Y	17	11 1	19

PATHOMACK 55		WELL #:	2H	RRCID ->	178783	COMPL. DATE	03/28/2000	TOTAL DEPTH	13699	PERF.13990 - 17222	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MCDONALD, MYRTLE		WELL #: 2H		RRCID -> 178786		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 13262 PERF.13135 - 16980			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	12990 X	10306	-0-	-2684	-0-	10303 3	3 9	Y	3	8 1	6
10	13423 X	12528	-0-	-895	-0-	12525 3	3 9	Y	3	4 1	5
11	13350 X	12143	-0-	-1207	-0-	12142 3	1 9	Y	1	5 1	1
12	13795 X	12363	-0-	-1432	-0-	12352 3	11 9	Y	10	3 1	8
01	13795 X	13266	-0-	-529	-0-	13248 3	18 9	Y	16	14 1	10
02	DLQ G-10	8989	-0-	8989	8989	8954 3	14 4	Y	19	8 1	21
						21 9					

CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #: 2HL		RRCID -> 178793		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 17594 PERF.13529 - 17570			
09	11640 X	6029	-0-	-5611	-0-	6027 3	2 9	Y	2		2
10	12028 X	9720	-0-	-2308	-0-	9714 3	6 9	Y	5	2 1	5
11	11640 X	10115	-0-	-1525	-0-	10114 3	1 9	Y	1	5 1	1
12	7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	7921 3		Y	-0-	1 1	-0-
01	9734 X	8255	-0-	-1479	-0-	8255 3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	5402	-0-	5402	5402	5394 3	8 4	Y	-0-		-0-

PYOTE GAS UNIT 11		WELL #: 3H		RRCID -> 178813		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 13696 PERF.13724 - 17371			
09	5760 X	4903	-0-	-857	-0-	4896 3	7 9	Y	6		7
10	6355 X	4406	-0-	-1949	-0-	4402 3	4 9	Y	4	4 1	7
11	6150 X	4382	-0-	-1768	-0-	4379 3	3 9	Y	3	8 1	2
12	6355 X	5666	-0-	-689	-0-	5666 3		Y	-0-	2 1	-0-
01	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	5526 3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	5011	-0-	5011	5011	5003 3	8 4	Y	-0-		-0-

CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #: 3H		RRCID -> 180059		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 13322 PERF.13444 - 17129			
09	9247 X	9247	-0-	-0-	-0-	9237 3	10 9	Y	9		9
10	9486 X	9317	-0-	-169	-0-	9295 3	22 9	Y	20	6 1	23
11	9180 X	8833	-0-	-347	-0-	8819 3	14 9	Y	13	26 1	10
12	9548 X	8334	-0-	-1214	-0-	8320 3	14 9	Y	13	12 1	11
01	9548 X	9195	-0-	-353	-0-	9195 3		Y	-0-	11 1	-0-
02	DLQ G-10	7215	-0-	7215	7215	7206 3	9 4	Y	-0-		-0-

BLUFORD THORNTON 82		WELL #: 2H		RRCID -> 180395		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 14356 PERF.14155 - 17876			
09	3990 X	3908	-0-	-82	-0-	3908 3		Y	-0-		-0-
10	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123 3		Y	-0-		-0-
11	4020 X	3581	-0-	-439	-0-	3581 3		Y	-0-		-0-
12	4154 X	3932	-0-	-222	-0-	3932 3		Y	-0-		-0-
01	4154 X	3720	-0-	-434	-0-	3720 3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	3045	-0-	3045	3045	3033 3	8 4	Y	4	4 8	-0-
						4 9					

WATSON, L. A. ET AL B		WELL #: 3HL		RRCID -> 180865		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 14300 PERF.14246 - 17883			
09	10860 X	7292	-0-	-3568	-0-	7279 3	13 9	Y	12	13 1	17
10	10633 X	7208	-0-	-3425	-0-	7197 3	11 9	Y	10	11 1	16
11	8490 X	7188	-0-	-1302	-0-	7182 3	6 9	Y	5	17 1	4
12	7688 X	7267	-0-	-421	-0-	7267 3		Y	-0-	4 1	-0-
01	7688 X	7477	-0-	-211	-0-	7477 3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	5958	-0-	5958	5958	5952 3	6 4	Y	-0-		-0-

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PARISH 48 GAS UNIT		WELL #: 4801H		RRCID ->	181748	COMPL. DATE	12/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14952	- 18884
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	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
09	4230 X	4213	-0-	-17	-0-	4191	3	22	9	N	20
10	4061 X	3340	-0-	-721	-0-	3323	3	17	9	N	15
11	4110 X	3414	-0-	-696	-0-	3392	3	22	9	N	20
12	4340 X	3312	-0-	-1028	-0-	3297	3	15	9	N	14
01	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	5496	3	14	9	N	13
02	3920 X	3865	-0-	-55	-0-	3833	3	32	9	N	29

PYOTE GAS UNIT NO. 7		WELL #: 2H		RRCID ->	184826	COMPL. DATE	03/27/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13907	- 17378
09	11190 X	8696	-0-	-2494	-0-	8696	3			Y	-0-
10	11803 X	11803	-0-	-0-	-0-	11803	3			Y	-0-
11	11310 X	10864	-0-	-446	-0-	10864	3			Y	-0-
12	11687 X	8548	-0-	-3139	-0-	8548	3			Y	-0-
01	11811 X	11796	-0-	-15	-0-	11796	3			Y	-0-
02	DLQ G-10	8381	-0-	8381	-0-	8369	3	12	4	Y	-0-

LOWE, RALPH ESTATE 77		WELL #: 2H		RRCID ->	184830	COMPL. DATE	05/03/2001	TOTAL DEPTH	18300	PERF.14200	- 18276
09	7680 X	5988	-0-	-1692	-0-	5965	3	23	9	Y	21
10	7161 X	6178	-0-	-983	-0-	6178	3			Y	-0-
11	6270 X	5943	-0-	-327	-0-	5940	3	3	9	Y	3
12	6200 X	5727	-0-	-473	-0-	5727	3			Y	-0-
01	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	3			Y	-0-
02	DLQ G-10	4753	-0-	4753	-0-	4748	3	5	4	Y	-0-

WATSON, L. A.		WELL #: 3HL		RRCID ->	186313	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	13661	PERF.13422	- 16626
09	4830 X	3497	-0-	-1333	-0-	3440	3	57	9	Y	52
10	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	5167	3	14	9	Y	13
11	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	5064	3	15	9	Y	14
12	4836 X	4549	-0-	-287	-0-	4549	3			Y	-0-
01	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	3			Y	-0-
02	DLQ G-10	3229	-0-	3229	-0-	3222	3	7	4	Y	-0-

PYOTE GAS UNIT 11		WELL #: 4H		RRCID ->	188350	COMPL. DATE	11/27/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13525	- 16845
09	1230 X	982	-0-	-248	-0-	982	3			Y	-0-
10	1271 X	1049	-0-	-222	-0-	1016	3	33	9	Y	30
11	1230 X	1056	-0-	-174	-0-	1015	3	41	9	Y	37
12	1240 X	1030	-0-	-210	-0-	1030	3			Y	-0-
01	1209 X	1010	-0-	-199	-0-	1010	3			Y	-0-
02	DLQ G-10	815	-0-	815	-0-	814	3	1	4	Y	-0-

WATSON, L. A. ET AL B		WELL #: 4HL		RRCID ->	188776	COMPL. DATE	11/13/2003	TOTAL DEPTH	17850	PERF.13976	- 17826
09	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	5846	3	3	9	Y	3
10	8370 X	6729	-0-	-1641	-0-	6726	3	3	9	Y	3
11	8100 X	6479	-0-	-1621	-0-	6478	3	1	9	Y	1
12	8370 X	6566	-0-	-1804	-0-	6566	3			Y	-0-
01	7812 X	6104	-0-	-1708	-0-	6104	3			Y	-0-
02	DLQ G-10	4492	-0-	4492	-0-	4485	3	7	4	Y	-0-

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
FORTSON GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	189144	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14158 - 18133	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	8160 X	7686	-0-	-474	-0-	7685	3	1	9	Y	1
10	8432 X	7843	-0-	-589	-0-	7837	3	6	9	Y	5
11	7830 X	7330	-0-	-500	-0-	7328	3	2	9	Y	1
12	7936 X	7413	-0-	-523	-0-	7406	3	7	9	Y	5
01	10913 X	10913	-0-	-0-	-0-	10904	3	9	9	Y	5
02	DLQ G-10	5971	-0-	5971	5971	5956	3	15	4	Y	1

PYOTE GAS UNIT 7		WELL #: 3H		RRCID ->	189155	COMPL. DATE	12/06/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13778 - 17625	
09	18030 X	16309	-0-	-1721	-0-	16275	3	34	9	Y	71
10	18352 X	17877	-0-	-475	-0-	17871	3	6	9	Y	29
11	17760 X	17453	-0-	-307	-0-	17443	3	10	9	Y	7
12	18352 X	16827	-0-	-1525	-0-	16827	3			Y	-0-
01	17918 X	17804	-0-	-114	-0-	17804	3			Y	-0-
02	DLQ G-10	12873	-0-	12873	12873	12854	3	19	4	Y	-0-

MCBIRNEY UNIT 2		WELL #: 4H		RRCID ->	191729	COMPL. DATE	08/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14277 - 24280	
09	6690 X	5917	-0-	-773	-0-	5917	3			Y	-0-
10	7099 X	5576	-0-	-1523	-0-	5576	3			Y	-0-
11	6870 X	5214	-0-	-1656	-0-	5214	3			Y	-0-
12	7099 X	7018	-0-	-81	-0-	7018	3			Y	-0-
01	6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	3			Y	-0-
02	DLQ G-10	4426	-0-	4426	4426	4413	3	13	4	Y	-0-

CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #: 4H		RRCID ->	191733	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	15932	PERF.12895 - 15887	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
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

HILL UNIT		WELL #: 2HL		RRCID ->	195322	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	12182	PERF.11482 - 15563	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

PYOTE GAS UNIT NO. 13		WELL #: 3H		RRCID ->	245711	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	14409	PERF.13880 - 18600	
09	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	28
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	28
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	28
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	28
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	28
02	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	2			Y	28

BLOCK 17 (CHERRY CANYON) 09283 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 COX-UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 284721 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 20546 PERF. 5720 - 8160

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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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	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	1380 #	102	-0-	-1278	-0-	78	2	24	9	N	22	115	1			70
10	279 #	45	-0-	-234	-0-	26	2	19	9	N	17	62	1			25
11	348 R	348	-0-	-0-	-0-	327	2	21	9	N	19	38	1			6
12	93 #	56	-0-	-37	-0-	34	2	22	9	N	20	22	1			4
01	93 #	79	-0-	-14	-0-	38	2	41	9	N	37	33	1			8
02	336 #	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					8

BLOCK 18 (CHERRY CANYON) 09302 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 UNIVERSITY 24-18 "A" WELL #: 1 RRCID -> 212267 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 18200 PERF. 6040 - 6370

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
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 27 (MCKEE) 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 565 RRCID -> 019634 COMPL. DATE 11/06/1957 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 417 RRCID -> 034093 COMPL. DATE 04/29/1964 TOTAL DEPTH 6333 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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 889 RRCID -> 035607 COMPL. DATE 03/15/1965 TOTAL DEPTH 6115 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
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 27 (MCKEE) //CONT.// 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 896 RRCID -> 035665 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5857 - 5880

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 2		N	-0-			-0-
10		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 2		N	-0-			-0-
11		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 2		N	-0-			-0-
12		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 2		N	-0-			-0-
01		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
 LONG, ELL WELL #: 12 RRCID -> 053632 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A

09		120 N	31	-0-	-89	-0-	31 3		N	-0-			-0-
10		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12		31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3		N	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LONG, ELL WELL #: 13 L RRCID -> 055076 COMPL. DATE 03/18/1973 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TUBB, J. B. ESTATE "16" WELL #: 1 RRCID -> 240475 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5948 - 5992

09		180 N	9	-0-	-171	-0-	9 3		N	-0-			-0-
10		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-			-0-
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3		N	-0-			-0-
12		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-			-0-
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-

BLOCK 27 (TUBB) 09344 517 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
 LONG, ELL WELL #: 13 U RRCID -> 054914 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LONG, ELL WELL #: 2T RRCID -> 164020 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4283 - 4445

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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLOCK 27 (TUBB)		//CONT.//		09344 517	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE						
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.//		173206											
WIGHT, A. W.		WELL #:		32	RRCID ->	166519	COMPL. DATE	07/20/1997	TOTAL DEPTH	6169	PERF.	4298 - 4340			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

DURELLE		WELL #:		3	RRCID ->	202723	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6415	PERF.	4149 - 4304			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-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-

BLOCK 31 (DEVONIAN)		09358 450		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE							
APACHE CORPORATION		027200													
UNIVERSITY 38		WELL #:		1	RRCID ->	211842	COMPL. DATE	09/03/1968	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8754 - 8798			
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	56	3	1	4	Y	-0-			-0-	
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	3	Y	-0-			-0-	
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	3	Y	-0-			-0-	
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	70	3	Y	-0-			-0-	
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	3	1	595	3	Y	79	55	0		24
*02	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	7	1	1204	3	Y	131	112	0		43
						144	9								

UNIVERSITY 35		WELL #:		2	RRCID ->	214565	COMPL. DATE	07/20/1982	TOTAL DEPTH	9080	PERF.	8795 - 8954			
09	1680 N	1381	-0-	-299	-0-	1337	3	16	4	Y	25	26	0		7
						28	9								
10	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	9	1	1572	3	Y	27	24	0		10
						30	9								
11	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	9	1	1584	3	Y	28	24	0		14
						31	9								
12	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	9	1	1614	3	Y	30	29	0		15
						33	9								
01	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	9	1	1554	3	Y	33	38	0		10
						36	9								
02	1344 N	1209	-0-	-135	-0-	7	1	1178	3	Y	22	25	0		7
						24	9								

UNIVERSITY 38 -A-		WELL #:		2	RRCID ->	267637	COMPL. DATE	07/01/2012	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8761 - 8922			
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	836	3	10	4	Y	25	26	0		7
						28	9								
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	5	1	860	3	Y	22	21	0		8
						24	9								
11	720 N	206	-0-	-514	-0-	1	1	205	3	Y	-0-	8	0		-0-
12	899 N	212	-0-	-687	-0-	1	1	211	3	Y	-0-				-0-
01	899 N	364	-0-	-535	-0-	2	1	362	3	Y	-0-				-0-
*02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	2	1	294	3	Y	-0-				-0-

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 O	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
*03	12253 X	12253	-0-	-0-	-0-	12229 2	24 9	Y	22	21 0			1
*04	11096 X	11096	-0-	-0-	-0-	11089 2	7 9	Y	6	7 0			-0-
*05	11771 X	11771	-0-	-0-	-0-	11768 2	3 9	Y	3	3 0			-0-
*06	11148 X	11148	-0-	-0-	-0-	11145 2	3 9	Y	3	3 0			-0-
*07	13633 X	13633	-0-	-0-	-0-	13630 2	3 9	Y	3	3 0			-0-
*08	13105 X	13105	-0-	-0-	-0-	13102 2	3 9	Y	3	3 0			-0-
*09	12318 X	12318	-0-	-0-	-0-	12306 2	12 9	Y	11	10 0			1
*10	13062 X	13062	-0-	-0-	-0-	13052 2	10 9	Y	9	9 0			1
*11	13018 X	13018	-0-	-0-	-0-	13008 2	10 9	Y	9	9 0			1
12	12371 X	12371	-0-	-0-	-0-	12369 2	2 9	Y	2	3 0			-0-
*01	12090 X	11337	-0-	-753	-0-	11334 2	3 9	Y	3	3 0			-0-
*02	10920 X	4730	-0-	-6190	-0-	4728 2	2 9	Y	2	2 0			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: L 6		RRCID -> 203827		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 9104		PERF. 8132 - 8995			
*03	7192 X	5888	-0-	-1304	-0-	5865 2	23 9	Y	21	27 0			1
*04	6270 X	3875	-0-	-2395	-0-	3873 2	2 9	Y	2	3 0			-0-
*05	T. A.	4974	-0-	4974	4974	4968 2	6 9	Y	5	5 0			-0-
*06	T. A.	6046	-0-	6046	11020	6034 2	12 9	Y	11	10 0			1
*07	T. A.	6287	-0-	6287	17307	6275 2	12 9	Y	11	11 0			1
*08	T. A.	6442	-0-	6442	23749	6430 2	12 9	Y	11	11 0			1
*09	30126 X	6377	-0-	-23749	-0-	6364 2	13 9	Y	12	12 0			1
*10	7483 X	7483	-0-	-0-	-0-	7464 2	19 9	Y	17	17 0			1
*11	6240 X	5878	-0-	-362	-0-	5861 2	17 9	Y	15	15 0			1
12	6479 X	4733	-0-	-1746	-0-	4729 2	4 9	Y	4	5 0			-0-
*01	6479 X	4466	-0-	-2013	-0-	4456 2	10 9	Y	9	8 0			1
02	5852 X	1954	-0-	-3898	-0-	1954 2		Y	-0-	1 0			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 9		RRCID -> 203839		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 9010		PERF. 8018 - 8816			
*03	8990 X	7445	-0-	-1545	-0-	7441 2	4 9	Y	4	4 0			-0-
*04	7020 X	6511	-0-	-509	-0-	6501 2	10 9	Y	9	8 0			1
*05	T. A.	6396	-0-	6396	6396	6387 2	9 9	Y	8	8 0			1
*06	T. A.	8191	-0-	8191	14587	8181 2	10 9	Y	9	9 0			1
*07	T. A.	8844	-0-	8844	23431	8833 2	11 9	Y	10	10 0			1
*08	T. A.	8808	-0-	8808	32239	8801 2	7 9	Y	6	7 0			-0-
*09	40909 X	8670	-0-	-32239	-0-	8663 2	7 9	Y	6	6 0			-0-
*10	10418 X	10418	-0-	-0-	-0-	10405 2	13 9	Y	12	11 0			1
*11	10966 X	10966	-0-	-0-	-0-	10949 2	17 9	Y	15	15 0			1
12	10028 X	10028	-0-	-0-	-0-	10010 2	18 9	Y	16	16 0			1
*01	9531 X	9531	-0-	-0-	-0-	9507 2	24 9	Y	22	21 0			2
02	8008 X	3932	-0-	-4076	-0-	3924 2	8 9	Y	7	8 0			1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 8		RRCID -> 218737		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 9085		PERF. 8017 - 8889			
*03	15925 X	15925	-0-	-0-	-0-	15882 2	43 9	Y	39	42 0			2
*04	16057 X	16057	-0-	-0-	-0-	15989 2	68 9	Y	62	60 0			4
*05	17112 X	17064	-0-	-48	-0-	17031 2	33 9	Y	30	32 0			2
*06	18235 X	18235	-0-	-0-	-0-	18229 2	6 9	Y	5	7 0			-0-
*07	19265 X	19265	-0-	-0-	-0-	19252 2	13 9	Y	12	11 0			1
*08	19657 X	19657	-0-	-0-	-0-	19651 2	6 9	Y	5	6 0			-0-
*09	18338 X	18338	-0-	-0-	-0-	18332 2	6 9	Y	5	5 0			-0-
*10	19404 X	19404	-0-	-0-	-0-	19362 2	42 9	Y	38	35 0			3
*11	18083 X	18083	-0-	-0-	-0-	18055 2	28 9	Y	25	26 0			2
12	18011 X	16350	-0-	-1661	-0-	16280 2	70 9	Y	64	61 0			5
*01	18011 X	15891	-0-	-2120	-0-	15815 2	76 9	Y	69	69 0			5
02	16268 X	6793	-0-	-9475	-0-	6774 2	19 9	Y	17	20 0			2

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
BLOCK 31 UNIT		WELL #: K 10		RRCID -> 224150		COMPL. DATE 10/31/2005			TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8582 - 9005				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*03	8630 X	8630	-0-	-0-	-0-	8619	2	11	9	Y	10	9 0	1
*04	8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	8056	2	13	9	Y	12	12 0	1
*05	8060 X	6529	-0-	-1531	-0-	6511	2	18	9	Y	16	16 0	1
*06	7800 X	7304	-0-	-496	-0-	7280	2	24	9	Y	22	21 0	2
*07	8060 X	7435	-0-	-625	-0-	7403	2	32	9	Y	29	29 0	2
*08	8060 X	6945	-0-	-1115	-0-	6922	2	23	9	Y	21	22 0	1
*09	7800 X	6258	-0-	-1542	-0-	6196	2	62	9	Y	56	53 0	4
*10	7533 X	5885	-0-	-1648	-0-	5762	2	123	9	Y	112	108 0	8
*11	5850 X	5423	-0-	-427	-0-	5409	2	14	9	Y	13	20 0	1
12	6045 X	4753	-0-	-1292	-0-	4702	2	51	9	Y	46	44 0	3
*01	6045 X	4337	-0-	-1708	-0-	4301	2	36	9	Y	33	34 0	2
02	5460 X	1867	-0-	-3593	-0-	1857	2	10	9	Y	9	10 0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 18		RRCID -> 226603		COMPL. DATE 07/03/2006			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8594 - 8918				
*03	10947 X	10947	-0-	-0-	-0-	10900	2	47	9	Y	43	46 0	3
*04	12062 X	12062	-0-	-0-	-0-	12003	2	59	9	Y	54	53 0	4
*05	T. A.	13139	-0-	13139	13139	13065	2	74	9	Y	67	66 0	5
*06	T. A.	13072	-0-	13072	26211	13019	2	53	9	Y	48	49 0	4
*07	T. A.	12859	-0-	12859	39070	12808	2	51	9	Y	46	46 0	4
*08	T. A.	12642	-0-	12642	51712	12586	2	56	9	Y	51	52 0	3
*09	63209 X	11497	-0-	-51712	-0-	11483	2	14	9	Y	13	15 0	1
*10	11303 X	11303	-0-	-0-	-0-	11279	2	24	9	Y	22	21 0	2
*11	11768 X	11768	-0-	-0-	-0-	11733	2	35	9	Y	32	32 0	2
12	11117 X	11117	-0-	-0-	-0-	11069	2	48	9	Y	44	43 0	3
*01	10695 X	9327	-0-	-1368	-0-	9297	2	30	9	Y	27	28 0	2
02	9660 X	3853	-0-	-5807	-0-	3843	2	10	9	Y	9	10 0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: X 2		RRCID -> 240433		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8500 - 8865				
*03	58435 X	52605	-0-	-5830	-0-	52602	2	3	9	Y	3	4 0	-0-
*04	56190 X	51341	-0-	-4849	-0-	51335	2	6	9	Y	5	5 0	-0-
*05	54498 X	50546	-0-	-3952	-0-	50543	2	3	9	Y	3	3 0	-0-
*06	53707 X	53707	-0-	-0-	-0-	53704	2	3	9	Y	3	3 0	-0-
*07	54451 X	54451	-0-	-0-	-0-	54448	2	3	9	Y	3	3 0	-0-
*08	53010 X	48125	-0-	-4885	-0-	48122	2	3	9	Y	3	3 0	-0-
*09	53280 X	49055	-0-	-4225	-0-	49052	2	3	9	Y	3	3 0	-0-
*10	55056 X	54877	-0-	-179	-0-	54874	2	3	9	Y	3	3 0	-0-
*11	58336 X	58336	-0-	-0-	-0-	58333	2	3	9	Y	3	3 0	-0-
12	51070 X	51070	-0-	-0-	-0-	51067	2	3	9	Y	3	3 0	-0-
*01	49352 X	48960	-0-	-392	-0-	48957	2	3	9	Y	3	3 0	-0-
02	44576 X	21009	-0-	-23567	-0-	20996	2	13	9	Y	12	11 0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 2F		RRCID -> 258201		COMPL. DATE 07/04/1950			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8300 - 9150				
*03	4309 X	4180	-0-	-129	-0-	4099	2	81	9	Y	74	13 0	62
*04	4170 X	4029	-0-	-141	-0-	3999	2	30	9	Y	27	26 0	63
*05	T. A.	3798	-0-	3798	3798	3779	2	19	9	Y	17	16 0	64
*06	T. A.	4069	-0-	4069	7867	4054	2	15	9	Y	14	14 0	64
*07	T. A.	4303	-0-	4303	12170	4187	2	116	9	Y	105	97 0	72
*08	T. A.	4273	-0-	4273	16443	4179	2	94	9	Y	85	88 0	69
*09	20333 X	3890	-0-	-16443	-0-	3857	2	33	9	Y	30	34 0	65
*10	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4095	2	20	9	Y	18	18 0	65
*11	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4431	2	75	9	Y	68	65 0	68
12	3689 X	3559	-0-	-130	-0-	3534	2	25	9	Y	23	26 0	65
*01	3689 X	3351	-0-	-338	-0-	3351	2			Y	-0-	65 0	-0-
02	3332 X	1490	-0-	-1842	-0-	1456	2	34	9	Y	31	1 0	30

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 16A		RRCID ->	279499	COMPL. DATE	05/29/1985	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8718 - 9016	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*03	4712 X	2609	-0-	-2103	-0-	2599 2	10 9	Y	9	9 0	1
*04	4260 X	2313	-0-	-1947	-0-	2299 2	14 9	Y	13	13 0	1
*05	2666 X	1958	-0-	-708	-0-	1948 2	10 9	Y	9	9 0	1
*06	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4124 2	24 9	Y	22	21 0	2
*07	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4302 2	10 9	Y	9	10 0	1
*08	3100 N	4121	-0-	1021	1021	4088 2	33 9	Y	30	29 0	2
*09	6489 X	5468	-0-	-1021	-0-	5455 2	13 9	Y	12	13 0	1
*10	2666 X	2598	-0-	-68	-0-	2592 2	6 9	Y	5	6 0	-0-
*11	DLQ G-10	3496	-0-	3496	3496	3479 2	17 9	Y	15	14 0	1
12	DLQ G-10	3065	-0-	3065	6561	3055 2	10 9	Y	9	9 0	1
*01	9803 X	3242	-0-	-6561	-0-	3222 2	20 9	Y	18	18 0	1
*02	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1221 2	9 9	Y	8	8 0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: C 4L		RRCID ->	279500	COMPL. DATE	05/26/1977	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7500 - 7508	
*03	10416 X	8605	-0-	-1811	-0-	8575 2	30 9	Y	27	26 0	2
*04	11370 X	9565	-0-	-1805	-0-	9533 2	32 9	Y	29	29 0	2
*05	11749 X	9709	-0-	-2040	-0-	9675 2	34 9	Y	31	31 0	2
*06	11370 X	10648	-0-	-722	-0-	10638 2	10 9	Y	9	10 0	1
*07	10891 X	10891	-0-	-0-	-0-	10882 2	9 9	Y	8	8 0	1
*08	10460 X	10460	-0-	-0-	-0-	10454 2	6 9	Y	5	6 0	-0-
*09	10650 X	10214	-0-	-436	-0-	10211 2	3 9	Y	3	3 0	-0-
*10	11005 X	10802	-0-	-203	-0-	10790 2	12 9	Y	11	10 0	1
*11	DLQ G-10	10270	-0-	10270	10270	10252 2	18 9	Y	16	16 0	1
12	DLQ G-10	9009	-0-	9009	19279	8999 2	10 9	Y	9	9 0	1
*01	27472 X	8193	-0-	-19279	-0-	8190 2	3 9	Y	3	4 0	-0-
*02	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2603 2	2 9	Y	2	2 0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: E 8		RRCID ->	279501	COMPL. DATE	08/06/1984	TOTAL DEPTH	10375	PERF. 7951 - 8717	
*03	11997 X	11997	-0-	-0-	-0-	11537 2	460 9	Y	418	407 0	25
*04	13978 X	13978	-0-	-0-	-0-	13657 2	321 9	Y	292	298 0	19
*05	T. A.	13995	-0-	13995	13995	13717 2	278 9	Y	253	254 0	18
*06	T. A.	14573	-0-	14573	28568	14397 2	176 9	Y	160	166 0	12
*07	T. A.	13119	-0-	13119	41687	12939 2	180 9	Y	164	163 0	13
*08	T. A.	15557	-0-	15557	57244	15366 2	191 9	Y	174	175 0	12
*09	71752 X	14508	-0-	-57244	-0-	14340 2	168 9	Y	153	154 0	11
*10	18089 X	18089	-0-	-0-	-0-	17921 2	168 9	Y	153	153 0	11
*11	17338 X	17338	-0-	-0-	-0-	17163 2	175 9	Y	159	159 0	11
12	14464 X	14464	-0-	-0-	-0-	14311 2	153 9	Y	139	140 0	10
*01	14991 X	14991	-0-	-0-	-0-	14706 2	285 9	Y	259	250 0	19
02	12796 X	6369	-0-	-6427	-0-	6268 2	101 9	Y	92	100 0	11

BLOCK 31 UNIT		WELL #: K 3K		RRCID ->	279503	COMPL. DATE	05/29/1973	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8460 - 9039	
*03	3131 X	3106	-0-	-25	-0-	3093 2	13 9	Y	12	12 0	1
*04	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3094 2	19 9	Y	17	17 0	1
*05	2945 X	2806	-0-	-139	-0-	2764 2	42 9	Y	38	36 0	3
*06	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2858 2	75 9	Y	68	66 0	5
*07	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3553 2	88 9	Y	80	79 0	6
*08	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3303 2	131 9	Y	119	117 0	8
*09	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3110 2	99 9	Y	90	92 0	6
*10	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3410 2	99 9	Y	90	90 0	6
*11	DLQ G-10	2926	-0-	2926	2926	2766 2	160 9	Y	145	141 0	10
12	DLQ G-10	2507	-0-	2507	5433	2362 2	145 9	Y	132	132 0	10
*01	7973 X	2540	-0-	-5433	-0-	2397 2	143 9	Y	130	131 0	9
*02	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1019 2	50 9	Y	45	49 0	5

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: M 1M		RRCID -> 279504		COMPL. DATE 08/20/1953			TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8410 - 8780					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*03	5084 X	4452	-0-	-632	-0-	4433	2	19	9	Y	17	19	0	1
*04	4920 X	4483	-0-	-437	-0-	4458	2	25	9	Y	23	22	0	2
*05	T. A.	4449	-0-	4449	4449	4431	2	18	9	Y	16	17	0	1
*06	T. A.	4787	-0-	4787	9236	4776	2	11	9	Y	10	10	0	1
*07	T. A.	5057	-0-	5057	14293	5033	2	24	9	Y	22	21	0	2
*08	T. A.	5001	-0-	5001	19294	4951	2	50	9	Y	45	44	0	3
*09	24085 X	4791	-0-	-19294	-0-	4703	2	88	9	Y	80	77	0	6
*10	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	4827	2	166	9	Y	151	146	0	11
*11	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4493	2	128	9	Y	116	119	0	8
12	4619 X	3935	-0-	-684	-0-	3850	2	85	9	Y	77	79	0	6
*01	4619 X	3802	-0-	-817	-0-	3762	2	40	9	Y	36	39	0	3
02	4172 X	1607	-0-	-2565	-0-	1597	2	10	9	Y	9	11	0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 5		RRCID -> 279531		COMPL. DATE 06/18/1984			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8121 - 8843					
*03	3224 X	3095	-0-	-129	-0-	3094	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
*04	3120 X	2532	-0-	-588	-0-	2473	2	59	9	Y	54	50	0	4
*05	2976 X	2368	-0-	-608	-0-	2346	2	22	9	Y	20	23	0	1
*06	2880 X	2536	-0-	-344	-0-	2462	2	74	9	Y	67	63	0	5
*07	2976 X	1204	-0-	-1772	-0-	1124	2	80	9	Y	73	72	0	6
*08	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2764	2	50	9	Y	45	48	0	3
*09	3000 N	3183	-0-	183	183	3075	2	108	9	Y	98	94	0	7
*10	2955 N	2772	-0-	-183	-0-	2693	2	79	9	Y	72	74	0	5
*11	DLQ G-10	1047	-0-	1047	1047	1027	2	20	9	Y	18	22	0	1
12	DLQ G-10	449	-0-	449	1496	446	2	3	9	Y	3	4	0	-0-
*01	1916 X	420	-0-	-1496	-0-	417	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
*02	183 X	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	Y	1	1	0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 5K		RRCID -> 279532		COMPL. DATE 11/10/1983			TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7918 - 8511					
*03	34379 X	33492	-0-	-887	-0-	33352	2	140	9	Y	127	128	0	8
*04	33270 X	32689	-0-	-581	-0-	32595	2	94	9	Y	85	87	0	6
*05	35216 X	32486	-0-	-2730	-0-	32397	2	89	9	Y	81	81	0	6
*06	35715 X	35715	-0-	-0-	-0-	35631	2	84	9	Y	76	76	0	6
*07	37504 X	37504	-0-	-0-	-0-	37436	2	68	9	Y	62	63	0	5
*08	43561 X	43561	-0-	-0-	-0-	43383	2	178	9	Y	162	156	0	11
*09	37890 X	37890	-0-	-0-	-0-	37785	2	105	9	Y	95	99	0	7
*10	35820 X	35820	-0-	-0-	-0-	35788	2	32	9	Y	29	34	0	2
*11	DLQ G-10	38003	-0-	38003	38003	37875	2	128	9	Y	116	110	0	8
12	DLQ G-10	33641	-0-	33641	71644	33505	2	136	9	Y	124	123	0	9
*01	105856 X	34212	-0-	-71644	-0-	34013	2	199	9	Y	181	177	0	13
*02	13944 X	13944	-0-	-0-	-0-	13892	2	52	9	Y	47	54	0	6

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 7K		RRCID -> 279533		COMPL. DATE 07/17/1990			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8402 - 8856					
*03	24296 X	24296	-0-	-0-	-0-	24187	2	109	9	Y	99	99	0	6
*04	23876 X	23876	-0-	-0-	-0-	23826	2	50	9	Y	45	48	0	3
*05	24862 X	23592	-0-	-1270	-0-	23530	2	62	9	Y	56	55	0	4
*06	24468 X	24468	-0-	-0-	-0-	24422	2	46	9	Y	42	43	0	3
*07	24705 X	24705	-0-	-0-	-0-	24499	2	206	9	Y	187	175	0	15
*08	27117 X	27117	-0-	-0-	-0-	27058	2	59	9	Y	54	65	0	4
*09	26139 X	26139	-0-	-0-	-0-	26053	2	86	9	Y	78	76	0	6
*10	26622 X	26622	-0-	-0-	-0-	26552	2	70	9	Y	64	65	0	5
*11	DLQ G-10	25585	-0-	25585	25585	25504	2	81	9	Y	74	74	0	5
12	DLQ G-10	24663	-0-	24663	50248	24496	2	167	9	Y	152	146	0	11
*01	72596 X	22348	-0-	-50248	-0-	22192	2	156	9	Y	142	143	0	10
*02	9341 X	9341	-0-	-0-	-0-	9266	2	75	9	Y	68	70	0	8

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 BLOCK 31 UNIT WELL #: H 9H RRCID -> 279543 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8491 - 8843

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*03		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1344	2	42	9	Y	38	39	0		2
*04		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1294	2	14	9	Y	13	14	0		1
*05	T. A.		1075	-0-	1075	1075	1068	2	7	9	Y	6	7	0		-0-
*06	T. A.		1050	-0-	1050	2125	1043	2	7	9	Y	6	6	0		-0-
*07	T. A.		1219	-0-	1219	3344	1216	2	3	9	Y	3	3	0		-0-
*08	T. A.		1074	-0-	1074	4418	1004	2	70	9	Y	64	60	0		4
*09	5411 X		993	-0-	-4418	-0-	899	2	94	9	Y	85	83	0		6
*10	1116 X		1116	-0-	-0-	-0-	1035	2	81	9	Y	74	75	0		5
*11	1050 N		1003	-0-	-47	-0-	893	2	110	9	Y	100	98	0		7
12	1023 N		873	-0-	-150	-0-	779	2	94	9	Y	85	86	0		6
*01	1116 N		786	-0-	-330	-0-	694	2	92	9	Y	84	84	0		6
02	924 N		296	-0-	-628	-0-	276	2	20	9	Y	18	22	0		2

BLOCK 31 UNIT WELL #: A 15A RRCID -> 279560 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8278 - 9033

*03	8184 X		7002	-0-	-1182	-0-	6968	2	34	9	Y	31	31	0		2
*04	7620 X		4797	-0-	-2823	-0-	4775	2	22	9	Y	20	21	0		1
*05	7409 X		4890	-0-	-2519	-0-	4869	2	21	9	Y	19	19	0		1
*06	7170 X		7095	-0-	-75	-0-	7063	2	32	9	Y	29	28	0		2
*07	8107 X		8107	-0-	-0-	-0-	8079	2	28	9	Y	25	25	0		2
*08	9816 X		9816	-0-	-0-	-0-	9801	2	15	9	Y	14	15	0		1
*09	7929 X		7929	-0-	-0-	-0-	7905	2	24	9	Y	22	21	0		2
*10	7409 X		7111	-0-	-298	-0-	7089	2	22	9	Y	20	21	0		1
*11	DLQ G-10		6834	-0-	6834	6834	6810	2	24	9	Y	22	22	0		1
12	DLQ G-10		6315	-0-	6315	13149	6286	2	29	9	Y	26	25	0		2
*01	19062 X		5913	-0-	-13149	-0-	5878	2	35	9	Y	32	32	0		2
*02	2419 X		2419	-0-	-0-	-0-	2401	2	18	9	Y	16	16	0		2

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 4K RRCID -> 279572 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8375 - 8646

*03	16585 X		15609	-0-	-976	-0-	15568	2	41	9	Y	37	36	0		2
*04	15853 X		15853	-0-	-0-	-0-	15822	2	31	9	Y	28	28	0		2
*05	15686 X		15686	-0-	-0-	-0-	15650	2	36	9	Y	33	33	0		2
*06	17563 X		17563	-0-	-0-	-0-	17538	2	25	9	Y	23	23	0		2
*07	18207 X		18207	-0-	-0-	-0-	18170	2	37	9	Y	34	33	0		3
*08	18133 X		18133	-0-	-0-	-0-	18089	2	44	9	Y	40	40	0		3
*09	17678 X		17678	-0-	-0-	-0-	17628	2	50	9	Y	45	45	0		3
*10	18831 X		18831	-0-	-0-	-0-	18814	2	17	9	Y	15	17	0		1
*11	DLQ G-10		15842	-0-	15842	15842	15780	2	62	9	Y	56	53	0		4
12	DLQ G-10		15869	-0-	15869	31711	15816	2	53	9	Y	48	48	0		4
*01	46770 X		15059	-0-	-31711	-0-	14990	2	69	9	Y	63	62	0		5
*02	5986 X		5986	-0-	-0-	-0-	5971	2	15	9	Y	14	17	0		2

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 16 RRCID -> 279626 COMPL. DATE 12/27/1983 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8107 - 9044

*03	6100 X		6100	-0-	-0-	-0-	6053	2	47	9	Y	43	41	0		3
*04	8040 X		8040	-0-	-0-	-0-	8005	2	35	9	Y	32	33	0		2
*05	8116 X		8116	-0-	-0-	-0-	8093	2	23	9	Y	21	22	0		1
*06	7214 X		7214	-0-	-0-	-0-	7174	2	40	9	Y	36	34	0		3
*07	8301 X		8301	-0-	-0-	-0-	8249	2	52	9	Y	47	46	0		4
*08	9568 X		9568	-0-	-0-	-0-	9534	2	34	9	Y	31	33	0		2
*09	8386 X		8386	-0-	-0-	-0-	8364	2	22	9	Y	20	21	0		1
*10	6448 X		5482	-0-	-966	-0-	5472	2	10	9	Y	9	9	0		1
*11	DLQ G-10		5768	-0-	5768	5768	5737	2	31	9	Y	28	27	0		2
12	DLQ G-10		7811	-0-	7811	13579	7780	2	31	9	Y	28	28	0		2
*01	20348 X		6769	-0-	-13579	-0-	6735	2	34	9	Y	31	31	0		2
*02	2445 X		2445	-0-	-0-	-0-	2433	2	12	9	Y	11	12	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	6913 X	6673	-0-	-240	-0-	6658	2	15	9	Y	14	14 0
*04	6690 X	6236	-0-	-454	-0-	6222	2	14	9	Y	13	13 0
*05	T. A.	6433	-0-	6433	6433	6422	2	11	9	Y	10	10 0
*06	T. A.	6984	-0-	6984	13417	6974	2	10	9	Y	9	9 0
*07	T. A.	7112	-0-	7112	20529	7099	2	13	9	Y	12	12 0
*08	T. A.	6882	-0-	6882	27411	6869	2	13	9	Y	12	12 0
*09	32795 X	5384	-0-	-27411	-0-	5380	2	4	9	Y	4	5 0
*10	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	5285	2	10	9	Y	9	8 0
*11	6990 X	4919	-0-	-2071	-0-	4902	2	17	9	Y	15	15 0
12	7099 X	4663	-0-	-2436	-0-	4645	2	18	9	Y	16	16 0
*01	7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	7162	2	36	9	Y	33	32 0
02	5012 X	3128	-0-	-1884	-0-	3110	2	18	9	Y	16	16 0

BLOCK 31 UNIT WELL #: O 6 RRCID -> 279628 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8091 - 8846

*03	12710 X	9875	-0-	-2835	-0-	9796	2	79	9	Y	72	72 0
*04	12300 X	8921	-0-	-3379	-0-	8890	2	31	9	Y	28	30 0
*05	11067 X	9467	-0-	-1600	-0-	9432	2	35	9	Y	32	32 0
*06	10819 X	10819	-0-	-0-	-0-	10785	2	34	9	Y	31	31 0
*07	10928 X	10928	-0-	-0-	-0-	10909	2	19	9	Y	17	18 0
*08	10647 X	10647	-0-	-0-	-0-	10634	2	13	9	Y	12	12 0
*09	10800 X	10182	-0-	-618	-0-	10164	2	18	9	Y	16	16 0
*10	11160 X	10437	-0-	-723	-0-	10363	2	74	9	Y	67	63 0
*11	DLQ G-10	9691	-0-	9691	9691	9651	2	40	9	Y	36	39 0
12	DLQ G-10	8483	-0-	8483	18174	8433	2	50	9	Y	45	44 0
*01	26731 X	8557	-0-	-18174	-0-	8490	2	67	9	Y	61	60 0
*02	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3452	2	12	9	Y	11	14 0

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 14L RRCID -> 279629 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8175 - 8830

*03	3131 X	2950	-0-	-181	-0-	2933	2	17	9	Y	15	14 0
04	2910 X	2775	-0-	-135	-0-	2753	2	22	9	Y	20	20 0
05	2945 X	2629	-0-	-316	-0-	2610	2	19	9	Y	17	17 0
06	2850 X	1573	-0-	-1277	-0-	1540	2	33	9	Y	30	29 0
07	2945 X	2277	-0-	-668	-0-	2245	2	32	9	Y	29	29 0
08	2945 X	2923	-0-	-22	-0-	2894	2	29	9	Y	26	26 0
*09	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2405	2	12	9	Y	11	12 0
*10	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	2242	2	18	9	Y	16	16 0
11	DLQ G-10	2469	-0-	2469	2469	2452	2	17	9	Y	15	15 0
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2469					Y	NO RPT	
01	DLQ G-10	2078	-0-	2078	4547	2067	2	11	9	Y	10	10 0
02	DLQ G-10	860	-0-	860	5407	853	2	7	9	Y	6	6 0

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 7 RRCID -> 279748 COMPL. DATE 02/23/1974 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8230 - 8952

*03	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	5744	2	35	9	Y	32	34 0
*04	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4393	2	3	9	Y	3	5 0
*05	5053 X	4559	-0-	-494	-0-	4553	2	6	9	Y	5	5 0
*06	4890 X	4682	-0-	-208	-0-	4652	2	30	9	Y	27	25 0
*07	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	5020	2	45	9	Y	41	40 0
*08	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	5762	2	35	9	Y	32	33 0
*09	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5038	2	34	9	Y	31	31 0
*10	5053 X	3767	-0-	-1286	-0-	3752	2	15	9	Y	14	15 0
*11	DLQ G-10	4816	-0-	4816	4816	4804	2	12	9	Y	11	11 0
12	DLQ G-10	4823	-0-	4823	9639	4799	2	24	9	Y	22	21 0
*01	13998 X	4359	-0-	-9639	-0-	4339	2	20	9	Y	18	19 0
*02	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1818	2	6	9	Y	5	5 0

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 13		RRCID -> 279798		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 9001 - 9070					
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
*03	18848 X	16910	-0-	-1938	-0-	16878	2	32	9	Y	29	29	0		2
*04	18810 X	16236	-0-	-2574	-0-	16188	2	48	9	Y	44	43	0		3
*05	T. A.	21089	-0-	21089	21089	21037	2	52	9	Y	47	47	0		3
*06	T. A.	26992	-0-	26992	48081	26972	2	20	9	Y	18	20	0		1
*07	T. A.	28908	-0-	28908	76989	28882	2	26	9	Y	24	23	0		2
*08	T. A.	27763	-0-	27763	104752	27734	2	29	9	Y	26	26	0		2
*09	129135 X	24383	-0-	-104752	-0-	24353	2	30	9	Y	27	27	0		2
*10	23228 X	23228	-0-	-0-	-0-	23203	2	25	9	Y	23	23	0		2
*11	25920 X	23735	-0-	-2185	-0-	23717	2	18	9	Y	16	17	0		1
12	26784 X	25057	-0-	-1727	-0-	25031	2	26	9	Y	24	23	0		2
*01	26784 X	24915	-0-	-1869	-0-	24863	2	52	9	Y	47	46	0		3
*02	22764 X	11916	-0-	-10848	-0-	11892	2	24	9	Y	22	22	0		3

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 9		RRCID -> 279799		COMPL. DATE 06/28/1976		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8788 - 8950					
*03	9207 X	8088	-0-	-1119	-0-	8048	2	40	9	Y	36	37	0		2
*04	8910 X	8224	-0-	-686	-0-	8212	2	12	9	Y	11	12	0		1
*05	9796 X	7977	-0-	-1819	-0-	7958	2	19	9	Y	17	17	0		1
*06	9721 X	9721	-0-	-0-	-0-	9679	2	42	9	Y	38	36	0		3
*07	10889 X	10889	-0-	-0-	-0-	10847	2	42	9	Y	38	38	0		3
*08	10294 X	10294	-0-	-0-	-0-	10227	2	67	9	Y	61	60	0		4
*09	9720 X	9497	-0-	-223	-0-	9414	2	83	9	Y	75	74	0		5
*10	10416 X	10114	-0-	-302	-0-	10084	2	30	9	Y	27	30	0		2
*11	DLQ G-10	9359	-0-	9359	9359	9346	2	13	9	Y	12	13	0		1
12	DLQ G-10	8554	-0-	8554	17913	8541	2	13	9	Y	12	12	0		1
*01	26667 X	8754	-0-	-17913	-0-	8735	2	19	9	Y	17	17	0		1
*02	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3781	2	8	9	Y	7	7	0		1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: S 6DT		RRCID -> 279800		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 9075		PERF. 8410 - 8977					
09	5096 X	500	-0-	-4596	-0-	497	2	3	9	Y	3	3	0		-0-
10	336 X	336	-0-	-0-	-0-	333	2	3	9	Y	3	3	0		-0-
11	720 N	302	-0-	-418	-0-	299	2	3	9	Y	3	3	0		-0-
12	527 N	265	-0-	-262	-0-	262	2	3	9	Y	3	3	0		-0-
01	341 N	188	-0-	-153	-0-	185	2	3	9	Y	3	3	0		-0-
02	280 N	30	-0-	-250	-0-	29	2	1	9	Y	1	1	0		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 10		RRCID -> 279846		COMPL. DATE 11/12/1978		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8156 - 9021					
*03	13175 X	10553	-0-	-2622	-0-	10530	2	23	9	Y	21	21	0		1
*04	12300 X	10203	-0-	-2097	-0-	10184	2	19	9	Y	17	17	0		1
*05	10819 X	10049	-0-	-770	-0-	10024	2	25	9	Y	23	22	0		2
*06	11241 X	11241	-0-	-0-	-0-	11202	2	39	9	Y	35	34	0		3
*07	11766 X	11766	-0-	-0-	-0-	11744	2	22	9	Y	20	21	0		2
*08	13832 X	13832	-0-	-0-	-0-	13819	2	13	9	Y	12	13	0		1
*09	10470 X	10133	-0-	-337	-0-	10121	2	12	9	Y	11	11	0		1
*10	10819 X	10657	-0-	-162	-0-	10639	2	18	9	Y	16	16	0		1
*11	DLQ G-10	11107	-0-	11107	11107	11076	2	31	9	Y	28	27	0		2
12	DLQ G-10	9680	-0-	9680	20787	9647	2	33	9	Y	30	30	0		2
*01	29126 X	8339	-0-	-20787	-0-	8291	2	48	9	Y	44	43	0		3
*02	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3863	2	11	9	Y	10	12	0		1

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 11 RRCID -> 279854 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 8401 - 8994

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	PROD	AMT CODE	BALANCE
*03	3875 X	3331	-0-	-544	-0-	3328 2	3 9 Y	3 5 0	-0-
*04	3750 X	3241	-0-	-509	-0-	3211 2	30 9 Y	27 25 0	2
*05	T. A.	3134	-0-	3134	3134	3113 2	21 9 Y	19 20 0	1
*06	T. A.	3391	-0-	3391	6525	3384 2	7 9 Y	6 7 0	-0-
*07	T. A.	3528	-0-	3528	10053	3521 2	7 9 Y	6 6 0	-0-
*08	T. A.	3302	-0-	3302	13355	3298 2	4 9 Y	4 4 0	-0-
*09	16379 X	3024	-0-	-13355	-0-	3010 2	14 9 Y	13 12 0	1
*10	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3175 2	6 9 Y	5 6 0	-0-
*11	3180 X	2982	-0-	-198	-0-	2972 2	10 9 Y	9 8 0	1
12	3286 X	2630	-0-	-656	-0-	2621 2	9 9 Y	8 8 0	1
*01	3286 X	2456	-0-	-830	-0-	2447 2	9 9 Y	8 8 0	1
*02	2884 X	1055	-0-	-1829	-0-	1053 2	2 9 Y	2 3 0	-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 12 RRCID -> 282456 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8360 - 9043

*03	3782 X	1932	-0-	-1850	-0-	1913 2	19 9 Y	17 18 0	1
*04	3720 X	674	-0-	-3046	-0-	665 2	9 9 Y	8 8 0	1
*05	T. A.	1975	-0-	1975	1975	1924 2	51 9 Y	46 44 0	3
*06	T. A.	4045	-0-	4045	6020	3966 2	79 9 Y	72 70 0	5
*07	T. A.	3691	-0-	3691	9711	3682 2	9 9 Y	8 12 0	1
*08	T. A.	3169	-0-	3169	12880	3135 2	34 9 Y	31 30 0	2
*09	16211 X	3331	-0-	-12880	-0-	3286 2	45 9 Y	41 40 0	3
*10	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4160 2	15 9 Y	14 16 0	1
*11	4050 X	3937	-0-	-113	-0-	3934 2	3 9 Y	3 4 0	-0-
12	3689 X	3551	-0-	-138	-0-	3523 2	28 9 Y	25 23 0	2
*01	4185 X	3333	-0-	-852	-0-	3319 2	14 9 Y	13 14 0	1
02	3780 X	1535	-0-	-2245	-0-	1534 2	1 9 Y	1 2 0	-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: C 8R RRCID -> 282506 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8033 - 8950

*03	8835 X	8693	-0-	-142	-0-	8678 2	15 9 Y	14 14 0	1
*04	9623 X	9623	-0-	-0-	-0-	9617 2	6 9 Y	5 6 0	-0-
*05	T. A.	10446	-0-	10446	10446	10443 2	3 9 Y	3 3 0	-0-
*06	T. A.	11820	-0-	11820	22266	11817 2	3 9 Y	3 3 0	-0-
*07	T. A.	11695	-0-	11695	33961	11692 2	3 9 Y	3 3 0	-0-
*08	T. A.	11834	-0-	11834	45795	11831 2	3 9 Y	3 3 0	-0-
*09	57037 X	11242	-0-	-45795	-0-	11239 2	3 9 Y	3 3 0	-0-
*10	12138 X	12138	-0-	-0-	-0-	12131 2	7 9 Y	6 6 0	-0-
*11	18771 X	18771	-0-	-0-	-0-	18752 2	19 9 Y	17 16 0	1
12	10974 X	9640	-0-	-1334	-0-	9637 2	3 9 Y	3 4 0	-0-
*01	10974 X	9442	-0-	-1532	-0-	9432 2	10 9 Y	9 8 0	1
*02	9912 X	3869	-0-	-6043	-0-	3867 2	2 9 Y	2 3 0	-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 14 RRCID -> 286779 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8360 - 9276

*03	8742 X	8447	-0-	-295	-0-	8433 2	14 9 Y	13 13 0	1
*04	8391 X	8391	-0-	-0-	-0-	8382 2	9 9 Y	8 8 0	1
*05	T. A.	8043	-0-	8043	8043	8033 2	10 9 Y	9 9 0	1
*06	T. A.	8930	-0-	8930	16973	8916 2	14 9 Y	13 13 0	1
*07	T. A.	9808	-0-	9808	26781	9795 2	13 9 Y	12 12 0	1
*08	T. A.	9307	-0-	9307	36088	9271 2	36 9 Y	33 32 0	2
*09	45095 X	9007	-0-	-36088	-0-	8977 2	30 9 Y	27 27 0	2
*10	9380 X	9380	-0-	-0-	-0-	9370 2	10 9 Y	9 10 0	1
*11	8615 X	8615	-0-	-0-	-0-	8603 2	12 9 Y	11 11 0	1
12	8463 X	7147	-0-	-1316	-0-	7121 2	26 9 Y	24 23 0	2
*01	8463 X	7275	-0-	-1188	-0-	7257 2	18 9 Y	16 17 0	1
02	7644 X	3457	-0-	-4187	-0-	3454 2	3 9 Y	3 4 0	-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 10 RRCID -> 287037 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8413 - 9084

M	O	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03		4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4243	2	97	9	N	88	88	0			5
*04		4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4079	2	112	9	N	102	100	0			7
*05		4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4253	2	79	9	N	72	74	0			5
*06		4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4412	2	105	9	N	95	93	0			7
*07		5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	4993	2	134	9	N	122	119	0			10
*08		4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4709	2	97	9	N	88	92	0			6
*09		4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	3961	2	72	9	N	65	66	0			5
*10		4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4582	2	116	9	N	105	102	0			8
*11		4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4119	2	96	9	N	87	89	0			6
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
*01		3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3792	2	96	9	N	87	86	0			6
*02		1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	1687	2	36	9	N	33	35	0			4

BLOCK 31 UNIT WELL #: J 7 RRCID -> 287136 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8434 - 8942

*03		42432 X	42432	-0-	-0-	-0-	42300	2	132	9	N	120	114	0			7
*04		32452 X	32452	-0-	-0-	-0-	32388	2	64	9	N	58	61	0			4
*05		32875 X	32875	-0-	-0-	-0-	32818	2	57	9	N	52	52	0			4
*06		35436 X	35436	-0-	-0-	-0-	35391	2	45	9	N	41	42	0			3
*07		36419 X	36419	-0-	-0-	-0-	36388	2	31	9	N	28	29	0			2
*08		35886 X	35886	-0-	-0-	-0-	35843	2	43	9	N	39	38	0			3
*09		32747 X	32747	-0-	-0-	-0-	32743	2	4	9	N	4	7	0			-0-
*10		35209 X	35209	-0-	-0-	-0-	35203	2	6	9	N	5	5	0			-0-
*11		35475 X	35475	-0-	-0-	-0-	35413	2	62	9	N	56	52	0			4
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
*01		29673 X	29673	-0-	-0-	-0-	29568	2	105	9	N	95	95	0			7
*02		12237 X	12237	-0-	-0-	-0-	12207	2	30	9	N	27	31	0			3

BLOCK 31 UNIT WELL #: B 1R RRCID -> 287217 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8376 - 8867

*03		9668 X	9668	-0-	-0-	-0-	9650	2	18	9	N	16	17	0			1
*04		9675 X	9675	-0-	-0-	-0-	9660	2	15	9	N	14	14	0			1
*05		8857 X	8857	-0-	-0-	-0-	8831	2	26	9	N	24	23	0			2
*06		8644 X	8644	-0-	-0-	-0-	8616	2	28	9	N	25	25	0			2
*07		6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	6560	2	28	9	N	25	25	0			2
*08		8230 X	8230	-0-	-0-	-0-	8227	2	3	9	N	3	5	0			-0-
*09		7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	7337	2	33	9	N	30	28	0			2
*10		8256 X	8256	-0-	-0-	-0-	8241	2	15	9	N	14	15	0			1
*11		7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	7618	2	13	9	N	12	12	0			1
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
*01		5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	5770	2	19	9	N	17	18	0			1
*02		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2971	2	8	9	N	7	7	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: O 11 RRCID -> 288878 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8166 - 9095

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

BLOCK 31 (PENN. 7620)		09358 900		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CRANE					
OXY USA INC.		630591												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: 0 11		RRCID -> 257316		COMPL. DATE 04/20/2010			TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7586 - 9095					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
*03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	936	2	111	9	Y	101	101	0	6
*04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	999	2	150	9	Y	136	133	0	9
*05	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1280	2	50	9	Y	45	51	0	3
*06	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1519	2	116	9	Y	105	100	0	8
*07	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2498	2	50	9	Y	45	49	0	4
*08	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2706	2	45	9	Y	41	42	0	3
*09	3000 N	4252	-0-	1252	1252	4241	2	11	9	Y	10	12	0	1
*10	3100 N	2729	-0-	-371	881	2719	2	10	9	Y	9	9	0	1
*11	2670 #	1673	-0-	-997	-0-	1520	2	153	9	Y	139	131	0	9
12	4278	1805	-0-	-2473	-0-	1700	2	105	9	Y	95	97	0	7
*01	4278	2169	-0-	-2109	-0-	2110	2	59	9	Y	54	57	0	4
02	3864	1065	-0-	-2799	-0-	1053	2	12	9	Y	11	14	0	1

BLOCK 31 (QUEEN)		09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE					
APACHE CORPORATION		027200												
UNIVERSITY -35- A		WELL #: 1		RRCID -> 165881		COMPL. DATE 09/09/1997			TOTAL DEPTH 9070 PERF. 2944 - 2962					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-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-

UNIVERSITY 38 A		WELL #: 3		RRCID -> 166462		COMPL. DATE 09/13/1997			TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2904 - 2919					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-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-

UNIVERSITY "47A"		WELL #: 2		RRCID -> 168030		COMPL. DATE 03/18/1998			TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2920 - 2930					
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	56	3	1	4	Y	4	9	0	1
						4	9							
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	1	1	67	3	Y	27	18	0	10
						30	9							
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	68	3	Y	28	24	0	14
						31	9							
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	19	24	0	9
						21	9							
01	62 N	25	-0-	-37	-0-	1	1	16	3	Y	7	14	0	2
						8	9							
*02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	54	3	Y	4	5	0	1
						4	9							

UNIVERSITY "47"		WELL #: 1		RRCID -> 169025		COMPL. DATE 04/25/1998			TOTAL DEPTH 3004 PERF. 2919 - 2929					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-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-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
UNIVERSITY "47"		WELL #: 2		RRCID -> 169033		COMPL. DATE 04/30/1998			TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2904 - 2920				
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
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	28	3	1 4	Y	12	13	0	3
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	13	9	33 3	Y	14	12	0	5
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	34 3	Y	14	12	0	7
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	34 3	Y	14	14	0	7
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	25 3	Y	13	16	0	4
*02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	14	9	27 3	Y	11	11	0	4
						1	1						
						12	9						
UNIVERSITY "37A"		WELL #: 1		RRCID -> 169037		COMPL. DATE 05/04/1998			TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2910 - 2926				
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	28	3	1 4	Y	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33 3	Y	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34 3	Y	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35 3	Y	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35 3	Y	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27 3	Y	-0-			-0-
UNIVERSITY "47A"		WELL #: 1		RRCID -> 169039		COMPL. DATE 05/04/1998			TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2896 - 2912				
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	28	3	1 4	Y	46	44	0	12
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	51	9	29 3	Y	28	30	0	10
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	17 3	Y	28	24	0	14
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	31	9	25 3	Y	30	29	0	15
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	35 3	Y	26	33	0	8
*02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	29	9	27 3	Y	11	15	0	4
						1	1						
						12	9						
UNIVERSITY -35-		WELL #: 1		RRCID -> 170843		COMPL. DATE 10/01/1998			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2964 - 2974				
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	223	3	3 4	Y	75	79	0	20
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	83	9	239 3	Y	83	72	0	31
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	1	1	214 3	Y	84	72	0	43
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	92	9	204 3	Y	74	80	0	37
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	1	1	211 3	Y	66	83	0	20
02	224 N	209	-0-	-15	-0-	81	9	161 3	Y	43	49	0	14
						73	9						
						47	9						
UNIVERSITY 38 "A"		WELL #: 1		RRCID -> 269504		COMPL. DATE 07/01/2012			TOTAL DEPTH 9060 PERF. 2955 - 2967				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	2		Y	-0-			-0-
*04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		Y	-0-			-0-
*05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		Y	-0-			-0-
*06	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2		Y	-0-			-0-
*07	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		Y	-0-			-0-
*08	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2		Y	-0-			-0-
*09	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2		Y	-0-			-0-
*10	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2		Y	-0-			-0-
*11	90 N	57	-0-	-33	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2		Y	-0-			-0-
*01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2		Y	-0-			-0-
*02	56 N	38	-0-	-18	-0-	38	2		Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: FF 4		RRCID -> 163949	COMPL. DATE 06/26/1997	TOTAL DEPTH	3252	PERF. 2903	- 2931				
*03	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		Y	-0-			-0-
*04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		Y	-0-			-0-
*05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		Y	-0-			-0-
*06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		Y	-0-			-0-
*07	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2		Y	-0-			-0-
*08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		Y	-0-			-0-
*09	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2		Y	-0-			-0-
*10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		Y	-0-			-0-
*11	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2		Y	-0-			-0-
12	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	2		Y	-0-			-0-
*01	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2		Y	-0-			-0-
*02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39	2		Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: FF 9		RRCID -> 163950	COMPL. DATE 06/13/1997	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2918	- 2935				
*03	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	2		Y	-0-			-0-
*04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		Y	-0-			-0-
*05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		Y	-0-			-0-
*06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		Y	-0-			-0-
*07	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2		Y	-0-			-0-
*08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		Y	-0-			-0-
*09	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2		Y	-0-			-0-
*10	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	2		Y	-0-			-0-
*11	150 N	78	-0-	-72	-0-	78	2		Y	-0-			-0-
12	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	2		Y	-0-			-0-
*01	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2		Y	-0-			-0-
*02	84 N	51	-0-	-33	-0-	51	2		Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Y 12		RRCID -> 164179	COMPL. DATE 06/12/1997	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2881	- 2896				
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 BLOCK 31 UNIT WELL #: 5SD RRCID -> 165332 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 2914 - 2932

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	15 N	12	-0-	-3	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
*04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
*05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
*06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
*07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
*08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
*09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
*10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
*11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
*01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
02	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2		Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 12 RRCID -> 165870 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2920 - 2935

*03	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2		Y	-0-			-0-
*04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		Y	-0-			-0-
*05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		Y	-0-			-0-
*06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		Y	-0-			-0-
*07	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2		Y	-0-			-0-
*08	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2		Y	-0-			-0-
*09	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	2		Y	-0-			-0-
*10	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2		Y	-0-			-0-
*11	120 N	62	-0-	-58	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
12	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
*01	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2		Y	-0-			-0-
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41	2		Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 13 RRCID -> 165871 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2908 - 2923

*03	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2		Y	-0-			-0-
*04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-			-0-
*05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-			-0-
*06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-			-0-
*07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		Y	-0-			-0-
*08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-			-0-
*09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		Y	-0-			-0-
*10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		Y	-0-			-0-
*11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2		Y	-0-			-0-
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		Y	-0-			-0-
*01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2		Y	-0-			-0-
*02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39	2		Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: HH12 RRCID -> 165872 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2920 - 2935

*03	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2		Y	-0-			-0-
*04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
*05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
*06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-			-0-
*07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
*08	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
*09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
*10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
*11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
*01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
*02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2		Y	-0-			-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: SD13		RRCID -> 165875		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2945 - 2960								
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
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Y 13		RRCID -> 165878		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2925 - 2940								
*03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
*04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
*05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
*06	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
*07	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
*08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
*09	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
*10	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
*11	90 N	54	-0-	-36	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
12	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
*01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
*02	56 N	33	-0-	-23	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: GG15		RRCID -> 165879		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2913 - 2928								
*03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
*04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
*05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
*06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
*07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
*08	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
*09	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
*10	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
*11	180 N	125	-0-	-55	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
12	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
*01	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
*02	112 N	96	-0-	-16	-0-	96	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: GG16		RRCID -> 165880		COMPL. DATE 08/19/1997		TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2909 - 2924								
*03	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
*04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
*05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
*06	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
*07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
*08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
*09	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
*10	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
*11	150 N	110	-0-	-40	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
12	155 N	88	-0-	-67	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
*01	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
*02	112 N	77	-0-	-35	-0-	77	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 BLOCK 31 UNIT WELL #: H 8H RRCID -> 167927 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 2992 - 3007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	186 N	182	-0-	-4	-0-	182 2		Y	-0-			-0-
*04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		Y	-0-			-0-
*05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		Y	-0-			-0-
*06	180 N	167	-0-	-13	-0-	167 2		Y	-0-			-0-
*07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		Y	-0-			-0-
*08	186 N	169	-0-	-17	-0-	169 2		Y	-0-			-0-
*09	180 N	157	-0-	-23	-0-	157 2		Y	-0-			-0-
*10	186 N	156	-0-	-30	-0-	156 2		Y	-0-			-0-
*11	150 N	121	-0-	-29	-0-	121 2		Y	-0-			-0-
12	155 N	110	-0-	-45	-0-	110 2		Y	-0-			-0-
*01	155 N	121	-0-	-34	-0-	121 2		Y	-0-			-0-
*02	112 N	92	-0-	-20	-0-	92 2		Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 13H RRCID -> 168264 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2946 - 2962

*03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		Y	-0-			-0-
*04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		Y	-0-			-0-
*05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		Y	-0-			-0-
*06	180 N	175	-0-	-5	-0-	175 2		Y	-0-			-0-
*07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		Y	-0-			-0-
*08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		Y	-0-			-0-
*09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		Y	-0-			-0-
*10	217 N	188	-0-	-29	-0-	188 2		Y	-0-			-0-
*11	210 N	148	-0-	-62	-0-	148 2		Y	-0-			-0-
12	186 N	145	-0-	-41	-0-	145 2		Y	-0-			-0-
*01	186 N	164	-0-	-22	-0-	164 2		Y	-0-			-0-
*02	140 N	117	-0-	-23	-0-	117 2		Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: 10TN RRCID -> 168911 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2994 - 3004

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 169035 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 2960 - 2970

*03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		Y	-0-			-0-
*04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		Y	-0-			-0-
*05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		Y	-0-			-0-
*06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		Y	-0-			-0-
*07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		Y	-0-			-0-
*08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		Y	-0-			-0-
*09	150 N	130	-0-	-20	-0-	130 2		Y	-0-			-0-
*10	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 2		Y	-0-			-0-
*11	150 N	108	-0-	-42	-0-	108 2		Y	-0-			-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2		Y	-0-			-0-
*01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2		Y	-0-			-0-
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	90 2		Y	-0-			-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 BLOCK 31 UNIT WELL #: V 2 RRCID -> 172168 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 2952 - 2962

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
*03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2		Y	-0-			-0-
*04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		Y	-0-			-0-
*05	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		Y	-0-			-0-
*06	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2		Y	-0-			-0-
*07	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2		Y	-0-			-0-
*08	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		Y	-0-			-0-
*09	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2		Y	-0-			-0-
*10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
*11	90 N	43	-0-	-47	-0-	43	2		Y	-0-			-0-
12	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
*01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
*02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: S 6DC RRCID -> 173507 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 2935 - 8977

03	2852 X	1835	-0-	-1017	-0-	1828	2	7 9	Y	6	6 0		-0-
04	2640 X	1831	-0-	-809	-0-	1827	2	4 9	Y	4	4 0		-0-
*05	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1518	2	3 9	Y	3	3 0		-0-
*06	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	1372	2	3 9	Y	3	3 0		-0-
*07	964 X	964	-0-	-0-	-0-	961	2	3 9	Y	3	3 0		-0-
*08	736 X	736	-0-	-0-	-0-	733	2	3 9	Y	3	3 0		-0-
*09	500 X	500	-0-	-0-	-0-	497	2	3 9	Y	3	3 0		-0-
*10	336 X	336	-0-	-0-	-0-	333	2	3 9	Y	3	3 0		-0-
*11	302 X	302	-0-	-0-	-0-	299	2	3 9	Y	3	3 0		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
*01	188 X	188	-0-	-0-	-0-	185	2	3 9	Y	3	3 0		-0-
*02	30 X	30	-0-	-0-	-0-	29	2	1 9	Y	1	1 0		-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 173575 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2966 - 2975

*03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		Y	-0-			-0-
*04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			-0-
*05	T. A.	98	-0-	98	98	98	2		Y	-0-			-0-
*06	T. A.	88	-0-	88	186	88	2		Y	-0-			-0-
*07	T. A.	98	-0-	98	284	98	2		Y	-0-			-0-
*08	T. A.	107	-0-	107	391	107	2		Y	-0-			-0-
*09	470 X	79	-0-	-391	-0-	79	2		Y	-0-			-0-
*10	83 X	83	-0-	-0-	-0-	83	2		Y	-0-			-0-
*11	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2		Y	-0-			-0-
12	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
*01	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2		Y	-0-			-0-
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	42	2		Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 9 RRCID -> 175868 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 2942 - 2960

*03	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2593	2	3 9	Y	3	3 0		-0-
*04	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2363	2	21 9	Y	19	18 0		1
*05	T. A.	2510	-0-	2510	2510	2498	2	12 9	Y	11	11 0		1
*06	T. A.	2498	-0-	2498	5008	2489	2	9 9	Y	8	8 0		1
*07	T. A.	2723	-0-	2723	7731	2717	2	6 9	Y	5	6 0		-0-
*08	T. A.	2668	-0-	2668	10399	2664	2	4 9	Y	4	4 0		-0-
*09	12801 X	2402	-0-	-10399	-0-	2398	2	4 9	Y	4	4 0		-0-
*10	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2436	2	6 9	Y	5	5 0		-0-
*11	2580 N	1963	-0-	-617	-0-	1956	2	7 9	Y	6	6 0		-0-
12	2480 N	1911	-0-	-569	-0-	1905	2	6 9	Y	5	5 0		-0-
*01	2449 N	2320	-0-	-129	-0-	2313	2	7 9	Y	6	6 0		-0-
02	1820 N	1695	-0-	-125	-0-	1693	2	2 9	Y	2	2 0		-0-

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 O	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
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 7H RRCID -> 204147 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2893 - 2991

*03	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
*04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
*05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
*06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
*07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
*08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
*09	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
*10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
*11	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
12	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
*01	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
*02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 5 RRCID -> 204148 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2955 - 2963

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BLOCK 31 UNIT WELL #: T 7N RRCID -> 204149 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2963 - 2970

*03	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
*04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
*05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
*06	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
*07	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
*08	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
*09	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
*10	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
*11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
*01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//	09358 910	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218									
UNIVERSITY			WELL #:	4	RRCID ->	168513	COMPL. DATE	04/15/1998	TOTAL DEPTH	9654	PERF. 2950 - 2965	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-		-0-
10		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-		-0-
11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-		-0-
12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-		-0-
01		124 N	79	-0-	-45	-0-	79 2		N	-0-		-0-
02		84 N	74	-0-	-10	-0-	74 2		N	-0-		-0-

UNIVERSITY			WELL #:	5	RRCID ->	168517	COMPL. DATE	04/30/1998	TOTAL DEPTH	9721	PERF. 2962 - 2980	
09		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-		-0-
10		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-		-0-
11		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-		-0-
12		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-		-0-
01		496 N	370	-0-	-126	-0-	370 2		N	-0-		-0-
02		448 N	418	-0-	-30	-0-	418 2		N	-0-		-0-

UNIVERSITY			WELL #:	8	RRCID ->	168938	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2973 - 2991	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

UNIVERSITY			WELL #:	7	RRCID ->	169547	COMPL. DATE	06/17/1998	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2976 - 2990	
09		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-		-0-
10		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-		-0-
11		270 N	264	-0-	-6	-0-	264 2		N	-0-		-0-
12		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-		-0-
01		279 N	267	-0-	-12	-0-	267 2		N	-0-		-0-
*02		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-		-0-

UNIVERSITY -B-			WELL #:	8	RRCID ->	228212	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL DEPTH	3204	PERF. 2912 - 3021	
09		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-		-0-
10		310 N	283	-0-	-27	-0-	283 2		N	-0-		-0-
11		270 N	253	-0-	-17	-0-	253 2		N	-0-		-0-
12		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-		-0-
01		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-		-0-
*02		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-		-0-

UNIVERSITY			WELL #:	9	RRCID ->	228213	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2912 - 3021	
09		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-		-0-
10		341 N	274	-0-	-67	-0-	274 2		N	-0-		-0-
11		270 N	267	-0-	-3	-0-	267 2		N	-0-		-0-
12		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-		-0-
01		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-		-0-
02		252 N	234	-0-	-18	-0-	234 2		N	-0-		-0-

BLOCK 31, EAST (ATOKA) 09359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION 027200
 EAST BLOCK 31/ATOKA/UNIT WELL #: 201 RRCID -> 210336 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7856 - 7876

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	42 R	42	-0-	-0-	-0-	41	3	1	4	Y	-0-			-0-
10	52 R	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	Y	-0-			-0-
11	35 R	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-			-0-
12	58 R	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	3	Y	-0-			-0-
01	48 R	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	Y	-0-			-0-
*02	36 R	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	-0-			-0-

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT WELL #: A 6S RRCID -> 217487 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7960 - 7980

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT WELL #: 206 RRCID -> 228821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7914 - 7933

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLOCK 32 (WOLFCAMP) 09376 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 208635 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	31	1	213	3	Y	-0-			-0-
						17	4							
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	35	1	261	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
11	T. A.	103	-0-	103	103	11	1	88	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
12	T. A.	176	-0-	176	279	15	1	158	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
*01	461	182	-0-	-279	-0-	16	1	160	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
*02	71 R	71	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-			-0-
						5	4							

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 6 RRCID -> 218115 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7538 - 7592

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

BLOCK 32 (WOLFCAMP) //CONT.// 09376 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 12 RRCID -> 220066 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7474 - 7566

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	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	Y	1	4	0			-0-
						4	4	1	9							
10	589 N	160	-0-	-429	-0-	18	1	135	3	Y	1	1	0			-0-
						6	4	1	9							
11	690 N	427	-0-	-263	-0-	44	1	349	3	Y	16	14	0			2
						16	4	18	9							
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	184	3	Y	25	23	0			4
						4	4	28	9							
*01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	174	3	Y	25	27	0			2
						7	4	28	9							
02	392 N	30	-0-	-362	-0-	2	1	24	3	Y	2	4	0			-0-
						2	4	2	9							

BLOCK 72 (PENN.) 09563 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
 ARCH OIL & GAS, LLC 029272
 BURCHARD WELL #: 1 RRCID -> 224840 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12157 - 12292

09	834 N	834	-0-	-0-	B	-0-	834	3		N	-0-					-0-
10	1004 N	1004	-0-	-0-	B	-0-	1004	3		N	-0-					-0-
11	952 N	952	-0-	-0-	B	-0-	952	3		N	-0-					-0-
12	1068 N	1068	-0-	-0-	B	-0-	1068	3		N	-0-					-0-
01	952 N	952	-0-	-0-	B	-0-	952	3		N	-0-					-0-
*02	510 N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	3		N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
 DENMAN STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 282641 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 14275 PERF.12644 - 12750

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -7652															
09	0 N	121	-0-	121	B	-7531	121	2		N	-0-					-0-
10	0 N	272	-0-	272	B	-7259	272	2		N	-0-					-0-
11	0 N	109	-0-	109	B	-7150	109	2		N	-0-					-0-
12	0 N	265	-0-	265	B	-6885	265	2		N	-0-					-0-
01	0 N	120	-0-	120	B	-6765	120	2		N	-0-					-0-
02	0 N	219	-0-	219	B	-6546	219	2		N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -6546

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

09	DLQ G-10	55	-0-	55		101	55	3		Y	-0-					21
10	131 N	30	-0-	-101		-0-	30	3		Y	-0-					21
11	39 N	39	-0-	-0-		-0-	39	3		Y	-0-					21
12	67 N	67	-0-	-0-		-0-	67	3		Y	-0-					21
01	80 N	80	-0-	-0-		-0-	80	3		Y	-0-					21
02	28 N	NO RPT	-0-	-28		-0-				Y	NO RPT					21

NUTT 102A WELL #: 2 RRCID -> 162596 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6229 - 6319

09	DLQ G-10	44	-0-	44		81	44	3		Y	-0-					30
10	105 N	24	-0-	-81		-0-	24	3		Y	-0-					30
11	31 N	31	-0-	-0-		-0-	31	3		Y	-0-					30
12	53 N	53	-0-	-0-		-0-	53	3		Y	-0-					30
01	64 N	64	-0-	-0-		-0-	64	3		Y	-0-					30
02	28 N	NO RPT	-0-	-28		-0-				Y	NO RPT					30

OIL AND GAS DIVISION

BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP)		//CONT.//		10031 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
GLOSSOP OIL & GAS, LLC		//CONT.//		310719								
NUTT 5		WELL #:		1	RRCID ->	165308	COMPL. DATE	09/27/1997	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6212 - 6293
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	DLQ	G-10	1009	-0-	1009	1845	1009 3	Y	-0-		-0-	
10		2394 N	549	-0-	-1845	-0-	549 3	Y	-0-		-0-	
11		810 N	700	-0-	-110	-0-	700 3	Y	-0-		-0-	
12		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 3	Y	-0-		-0-	
01		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 3	Y	-0-		-0-	
02		644 N	NO RPT	-0-	-644	-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	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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	5531 3	Y	-0-		158	
							101 5					
10		5611 X	5469	-0-	-142	-0-	5295 3	Y	-0-		158	
							131 5					
11		6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	6046 3	Y	-0-		158	
							161 5					
12		6014 X	1346	-0-	-4668	-0-	1315 3	Y	-0-		158	
							24 5					
01		5859 X	1705	-0-	-4154	-0-	1697 3	Y	-0-		158	
02		5432 X	1196	-0-	-4236	-0-	36 2	Y	-0-		158	
							24 4					

WYLIE, ZULA B. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	135431	COMPL. DATE	01/28/1981	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11380 - 11398
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	4926 3	Y	-0-		87		
							80 5						
10		6200 X	1669	-0-	-4531	-0-	1620 3	Y	-0-		87		
							36 5						
11		6840 X	-0-	-0-	-6840	-0-		Y	-0-		87		
12		7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-		Y	-0-		87		
01		5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-		Y	-0-		87		
02		4704 X	-0-	-0-	-4704	-0-		Y	-0-		87		

WYLIE, ZULA B. "C"				WELL #:	1	RRCID ->	135432	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	11406 - 11476
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2021													

WYLIE, ZULA B. "C"				WELL #:	2	RRCID ->	135433	COMPL. DATE	04/23/1983	TOTAL DEPTH	11543	PERF.	11400 - 11416
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		199 N	199	-0-	-0-	-0-	195 3	Y	-0-		56		
							3 5						
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	102 3	Y	-0-		56		
							2 5						
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-		56		
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-		Y	-0-		56		
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-		56		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		56		

BRADFORD RANCH (ATOKA)		//CONT.//		11240 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
WYLIE, ZULA B. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	135615	COMPL. DATE	09/29/1982	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11430 - 11507			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
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-	

TEINERT, G. O.		WELL #:		2	RRCID ->	136114	COMPL. DATE	03/29/1985	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11351 - 11360			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		49	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		49	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		49	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		49	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		49	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		49	

MIDLAND "AC" FEE		WELL #:		1	RRCID ->	136431	COMPL. DATE	07/13/1981	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11340 - 11358			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7	

MIDLAND 'AH' FEE		WELL #:		1	RRCID ->	142708	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11346 - 11358			
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	766	3	3 4	Y	-0-			208	
						14	5							
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	431	3	3 4	Y	-0-			208	
						10	5							
11	750 N	469	-0-	-281	-0-	455	3	2 4	Y	-0-			208	
						12	5							
12	806 N	124	-0-	-682	-0-	122	3	2 5	Y	-0-			208	
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	577	3	3 4	Y	-0-			208	
02	448 N	55	-0-	-393	-0-	2	2	52 3	Y	-0-			208	
						1	4							

WYLIE, ZULA B.		WELL #:		2	RRCID ->	146830	COMPL. DATE	09/14/1980	TOTAL DEPTH	11498	PERF.11383 - 11460			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2	

MIDLAND -AB- FEE		WELL #:		1	RRCID ->	239230	COMPL. DATE	10/31/2017	TOTAL DEPTH	13402	PERF. 4612 - 5412			
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

BRADFORD RANCH (ATOKA)		//CONT.// 11240 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
MIDLAND -AB- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 239233		COMPL. DATE 04/21/1981			TOTAL DEPTH 11470 PERF.11318 - 11387					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND					
JACWIL 'B'		WELL #: 1		RRCID -> 139939		COMPL. DATE 08/23/1982			TOTAL DEPTH 12250 PERF.11320 - 12020					
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-			-0-
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-			-0-
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-			-0-
12	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			Y	-0-			-0-
01	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			Y	-0-			-0-
*02	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			Y	-0-			-0-
PBEX OPERATIONS, LLC		630732		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND					
MORELAND		WELL #: 1		RRCID -> 134808		COMPL. DATE 09/11/1983			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11338 - 11352					
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-			-0-
11	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MORELAND		WELL #: 2		RRCID -> 134809		COMPL. DATE 04/30/1985			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11343 - 11357					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	132				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	132				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	132				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	132				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	132				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	132				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					
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	60	2	64	9	Y	58	54	1	7 8 33
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	63	2	34	9	Y	31	27	1	8 8 29
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	80	2	52	9	Y	47	53	1	4 8 19
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	382	2	32	9	Y	29			48
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	578	2	61	9	Y	55	80	1	2 8 21
*02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	379	2	26	9	Y	24			45
BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER)		12230 333		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961												
MOORES ESTATE "B"		WELL #: 3		RRCID -> 180879		COMPL. DATE 09/29/2000			TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2635 - 2685					
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER)		//CONT.//		12230 333	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS					
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.//		426961											
MOORES ESTATE "C"		WELL #:		1	RRCID -> 181704	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	3293	PERF.	2620	-	2630		
M	O	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
09	DLQ	G-10	15	-0-	15		35	12	2	3	9	Y	3		26
10	DLQ	G-10	32	-0-	32		67	9	2	23	9	Y	21		47
11	DLQ	G-10	23	-0-	23		90	12	2	11	9	Y	10	37	1
12	DLQ	G-10	34	-0-	34		124	3	2	31	9	Y	28		48
01	DLQ	G-10	10	-0-	10		134	8	2	2	9	Y	2		50
*02		142 N	8	-0-	-134		-0-	5	2	3	9	Y	3		53

VALLEY "M"		WELL #:		8	RRCID -> 194777	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	3235	PERF.	2759	-	3217		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		16		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		16		
11	14B2	EXT	40	-0-	40		40	36	2	4	9	N	4		20
12		52 X	12	-0-	-40		-0-	9	2	3	9	N	3		23
01		34 X	34	-0-	-0-		-0-	23	2	11	9	N	10		33
02		28 N	19	-0-	-9		-0-	15	2	4	9	N	4		37

VALLEY "Q"		WELL #:		4	RRCID -> 216549	COMPL. DATE	09/15/1985	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	3002	-	3088
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-

IOWA REALTY TRUST 'A'		WELL #:		5	RRCID -> 285715	COMPL. DATE	07/25/2018	TOTAL DEPTH	3445	PERF.	2768	-	3265
09	1350	X	198	-0-	-1152		-0-	198	2		N	-0-	-0-
10	1333	X	88	-0-	-1245		-0-	88	2		N	-0-	-0-
11	1290	X	160	-0-	-1130		-0-	160	2		N	-0-	-0-
12		310 X	26	-0-	-284		-0-	26	2		N	-0-	-0-
01		248 X	26	-0-	-222		-0-	26	2		N	-0-	-0-
02		140 N	24	-0-	-116		-0-	24	2		N	-0-	-0-

BROOKLAW (TUBB)		12230 666		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961											
IOWA REALTY TRUST -125-		WELL #:		1	RRCID -> 052857	COMPL. DATE	06/09/1972	TOTAL DEPTH	3588	PERF.	N/A		
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-

MOOERS ESTATE		WELL #:		2B	RRCID -> 057139	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	3315	PERF.	2786	-	3016
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	9		51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	33		84
11	14B2	EXT	63	-0-	63		63	50	2	13	9	Y	12
12		95 X	32	-0-	-63		-0-	12	2	20	9	Y	18
01		37 X	37	-0-	-0-		-0-	30	2	7	9	Y	6
*02		24 N	24	-0-	-0-		-0-	20	2	4	9	Y	4

BROOKLAW (TUBB) //CONT.// 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																			
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961																			
STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E" WELL #: 8 RRCID -> 059593 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

HOUSTON STATE WELL #: 8 RRCID -> 071987 COMPL. DATE 07/12/1977 TOTAL DEPTH 3343 PERF. N/A																			

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

TIMBER "D" WELL #: 1 RRCID -> 084122 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3194 - 3238																			

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA) 12646 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429																			
LUDEMAN "7-26" WELL #: 2 RRCID -> 101720 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15388 - 16214																			

09	21090	X	15902	-0-	-5188	-0-	15902	2					N	-0-					7
10	21793	X	12738	-0-	-9055	-0-	12738	2					N	-0-					7
11	18810	X	11612	-0-	-7198	-0-	11612	2					N	-0-					7
12	19437	X	10681	-0-	-8756	-0-	10681	2					N	-0-					7
01	19437	X	8303	-0-	-11134	-0-	8303	2					N	-0-					7
02	14840	X	2183	-0-	-12657	-0-	2183	2					N	-0-					7

BRUNSON RANCH (STRAWN) 12646 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING																			
EOG RESOURCES, INC. 253162																			
BRUNSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 201021 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 16832 PERF.14380 - 15389																			

09	2702		1681	-0-	-1021	-0-	1681	2					N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-							N	-0-					-0-
11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2					N	-0-					-0-
12	3100	N	5236	-0-	2136	-0-	2136	5236	2				N	-0-					-0-
01	3100	N	3328	-0-	228	-0-	2364	3328	2				N	-0-					-0-
*02	2800	N	672	-0-	-2128	-0-	236	672	2				N	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND																			
APACHE CORPORATION 027200																			
BRAUN "10" WELL #: 1 RRCID -> 166540 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11782 - 15934																			

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.//		12763 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113							
SCHARBAUER "35B"		WELL #:		1	RRCID ->	119662	COMPL. DATE	11/13/2015	TOTAL DEPTH	13050	PERF. 4990 - 6100
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		20H	RRCID ->	151722	COMPL. DATE	08/29/1996	TOTAL DEPTH	15581	PERF.11766 - 15581
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		21H	RRCID ->	151754	COMPL. DATE	09/25/1996	TOTAL DEPTH	13080	PERF.11748 - 12974
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2021											

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		22H	RRCID ->	153523	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	13232	PERF.11845 - 13232
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		24H	RRCID ->	154101	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	14245	PERF.11740 - 14245
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2021											

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		25H	RRCID ->	154202	COMPL. DATE	11/21/1996	TOTAL DEPTH	15384	PERF.12360 - 15384
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		26H	RRCID ->	154763	COMPL. DATE	06/23/1996	TOTAL DEPTH	13620	PERF.11797 - 13588
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 27H		RRCID -> 155262	COMPL. DATE 12/23/1996	TOTAL DEPTH 15274	PERF.11800	- 15274	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 28H		RRCID -> 155263	COMPL. DATE 11/08/1996	TOTAL DEPTH 12250	PERF.11811	- 15456	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 23H		RRCID -> 158177	COMPL. DATE 04/08/1996	TOTAL DEPTH 12350	PERF.11750	- 13316	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 31H		RRCID -> 159974	COMPL. DATE 07/31/1996	TOTAL DEPTH 16308	PERF. 3980	- 16308	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 32H		RRCID -> 160930	COMPL. DATE 09/08/1996	TOTAL DEPTH 15366	PERF.12206	- 15366	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2020									
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 33H		RRCID -> 160931	COMPL. DATE 10/18/1996	TOTAL DEPTH 12200	PERF.12282	- 16046	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 34H		RRCID -> 161920	COMPL. DATE 12/12/1996	TOTAL DEPTH 15836	PERF.11000	- 15836	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 35H		RRCID -> 162412		COMPL. DATE 10/14/1999		TOTAL DEPTH 15777 PERF.11787 - 15777				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2		WELL #: 1HL		RRCID -> 162424		COMPL. DATE 05/11/1999		TOTAL DEPTH 11866 PERF.12022 - 15835				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 36H		RRCID -> 163464		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 12882 PERF.11800 - 14971				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 41H		RRCID -> 163601		COMPL. DATE 06/02/1997		TOTAL DEPTH 15675 PERF.11808 - 15675				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 37H		RRCID -> 164490		COMPL. DATE 06/09/1997		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11833 - 16256				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 39H		RRCID -> 164491		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11772 - 13867				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

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	O	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 43H RRCID -> 166544 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11742 - 14734														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 44H RRCID -> 166546 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11850 - 15626														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 2H RRCID -> 166548 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11775 - 15493														
09	630	N	538	-0-	-92	-0-	524	3	1 4	Y	4	4 0		-0-
							9	5	4 9					
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1198	3	10 4	Y	8	8 0		-0-
							26	5	9 9					
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	216	3	1 4	Y	1	1 0		-0-
							6	5	1 9					
12	372	N	198	-0-	-174	-0-	193	3	1 4	Y	1	1 0		-0-
							3	5	1 9					
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-			-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-				Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 40H RRCID -> 167652 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 15774 PERF.11885 - 15774														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 47H RRCID -> 167654 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 15738 PERF.11782 - 15738														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
MISSOURI-GULF "7"		WELL #: 1H		RRCID -> 168032		COMPL. DATE 12/03/1997		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11998 - 15800	
M O	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
09	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2855 3	13 4	Y	-0-		165
10	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	1644 3	13 4	Y	-0-		165
11	3690 X	2362	-0-	-1328	-0-	2294 3	11 4	Y	-0-		165
12	3813 X	431	-0-	-3382	-0-	421 3	3 4	Y	-0-		165
01	3782 X	1406	-0-	-2376	-0-	1399 3	7 4	Y	-0-		165
02	2716 X	993	-0-	-1723	-0-	28 2	945 3	Y	-0-		165
						20 4					

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 46H		RRCID -> 168123		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 15695		PERF.11810 - 15551	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 45H		RRCID -> 168539		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 12120		PERF.11799 - 15265	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

TEXAS TEN NCT-1		WELL #: 4H		RRCID -> 168541		COMPL. DATE 03/11/1998		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11770 - 15785	
09	1170 N	1014	-0-	-156	-0-	984 3	5 4	Y	7	7 0	-0-
10	1147 N	991	-0-	-156	-0-	1 1	947 3	Y	12	12 0	-0-
11	1050 N	12	-0-	-1038	-0-	8 4	22 5	Y	1	1 0	-0-
12	1054 N	86	-0-	-968	-0-	11 3	1 9	Y	2	2 0	-0-
						82 3	2 5	Y			
						2 9					
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			Y	-0-		-0-
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-		-0-

TEXAS TEN NCT-1		WELL #: 1H		RRCID -> 168854		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 12240		PERF.11869 - 15739	
09	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2002 3	8 4	Y	8	8 0	-0-
10	1395 N	1233	-0-	-162	-0-	36 5	9 9	Y	13	13 0	-0-
						2 1	1176 3	Y			
						10 4	31 5	Y			
11	2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-			Y	-0-		-0-
12	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-			Y	1	1 0	-0-
01	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TEXAS TEN NCT-1		WELL #: 9H		RRCID -> 168855		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11876 - 15766	
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	50 3	1 5	Y	-0-		-0-
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	27 3	1 5	Y	-0-		-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-		-0-
12	62 N	15	-0-	-47	-0-	15 3		Y	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
TEXAS TEN NCT-1		WELL #:		6H	RRCID -> 170549	COMPL. DATE 07/21/1998	TOTAL DEPTH 12350	PERF.11929	- 15982		
M O	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
09	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1030 3	5 4	Y	1	1 0	-0-
						18 5	1 9				
10	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1194 3	10 4	Y	2	2 0	-0-
						28 5	2 9				
11	1110 N	370	-0-	-740	-0-	359 3	2 4	Y	-0-		-0-
						9 5					
12	1085 N	379	-0-	-706	-0-	370 3	3 4	Y	-0-		-0-
						6 5					
01	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			Y	-0-		-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-			Y	-0-		-0-

MIDLAND "BB" FEE		WELL #:		2H	RRCID -> 247063	COMPL. DATE 12/29/2008	TOTAL DEPTH 11967	PERF.12372	- 16179		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

BRYANT -G- (DEVONIAN) UNIT		WELL #:		51H	RRCID -> 249673	COMPL. DATE 03/24/2009	TOTAL DEPTH 12050	PERF.11990	- 15500		
09	2670 X	570	-0-	-2100	-0-	517 3	2 4	Y	37	36 0	2
						10 5	41 9				
10	2759 X	704	-0-	-2055	-0-	638 3	5 4	Y	40	42 0	-0-
						17 5	44 9				
11	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	1895 3	9 4	Y	187	179 0	8
						49 5	206 9				
12	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	1112 3	6 4	Y	193	194 0	7
						21 5	212 9				
*01	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	1550 3	8 4	Y	76	80 0	3
						84 9					
*02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	24 2	751 3	Y	27	28 0	2
						16 4	30 9				

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL		WELL #:		2H	RRCID -> 251857	COMPL. DATE 04/14/2009	TOTAL DEPTH 12004	PERF.12158	- 15856		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL		WELL #:		1H	RRCID -> 256280	COMPL. DATE 08/07/2009	TOTAL DEPTH 12086	PERF.12355	- 12887		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 256653	COMPL. DATE 10/25/1967	TOTAL DEPTH 11958	PERF.11710	- 11938		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

BRYANT -G- (DEVONIAN)			//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MIDLAND		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113										
BRYANT G DEVONIAN UNIT			WELL #: 17R		RRCID -> 282447			COMPL. DATE 07/01/1951			TOTAL DEPTH 12041 PERF.11762 - 11968		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

TEXAS TEN NCT-1			WELL #: 3H		RRCID -> 285587			COMPL. DATE 01/24/1998			TOTAL DEPTH 12310 PERF.12016 - 16109		
09		703 N	703	-0-	-0-	-0-	1 1	686 3	N	-0-			-0-
							3 4	13 5					
10		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1311 3	10 4	N	-0-			-0-
							32 5						
11		870 N	38	-0-	-832	-0-	37 3	1 5	N	-0-			-0-
12		713 N	49	-0-	-664	-0-	48 3	1 5	N	-0-			-0-
01		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-

SCHARBAUER JR			WELL #: 10SW		RRCID -> 286973			COMPL. DATE 06/11/2019			TOTAL DEPTH 11893 PERF. 5287 - 6078		
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHARBAUER JR			WELL #: 12SW		RRCID -> 290202			COMPL. DATE 10/01/1997			TOTAL DEPTH 12180 PERF. N/A		
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHARBAUER JR			WELL #: 251726		RRCID -> 290237			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF.10862 - 21134		
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.			251726		RRCID -> 174199			COMPL. DATE 07/21/1999			TOTAL DEPTH 12197 PERF.12500 - 15650		
MCINTOSH "22"			WELL #: 1										
09		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1346 3	25 9	N	23	172 1		55
10		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1599 3	44 9	N	40			95
11		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1543 3	37 9	N	34			129
12		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1459 3	25 9	N	23			152
01		1643 N	1605	-0-	-38	-0-	1553 3	52 9	N	47			199
02		1484 N	622	-0-	-862	-0-	605 3	17 9	N	15	156 1		58

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.//		12763 333	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726								
MCINTOSH "21"		WELL #:		1	RRCID ->	175788	COMPL. DATE	11/05/1999	TOTAL DEPTH	12102	PERF.12482	- 15810
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

TXL "11"		WELL #:		1	RRCID ->	180832	COMPL. DATE	10/31/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12366	- 15655
09	450 X	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-			5
10	465 X	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-			5
11	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5640	4	34 9	Y	31	25 1	11
12	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3571	4	80 9	Y	73	58 1	26
01	5487 X	2725	-0-	-2762	-0-	2679	4	46 9	Y	42	23 1	45
02	5292 X	2840	-0-	-2452	-0-	2797	4	43 9	Y	39	57 1	27

MCINTOSH "21"		WELL #:		2	RRCID ->	184696	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12664	- 15540
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1171	3	1 9	N	1		49
10	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1314	3	6 9	N	5		54
11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1300	3	9 9	N	8		62
12	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3		N	-0-		62
01	1333 N	1249	-0-	-84	-0-	1249	3		N	-0-		62
02	1232 N	483	-0-	-749	-0-	483	3		N	-0-		62

TXL "11"		WELL #:		3	RRCID ->	185610	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	12149	PERF.12483	- 15735
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/11/2020 - WELL PLUGGED 9-11-2020												

BUFFALO RIDGE (BEND)		13120 050		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CRANE				
SUNDOWN ENERGY LP		829482										
CRANE 11 "O"		WELL #:		2	RRCID ->	217554	COMPL. DATE	06/01/1997	TOTAL DEPTH	10414	PERF. 9888	- 9910
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURKHOLDER (FUSSELMAN)		13593 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WARD				
PLATINUM EXPLORATION INC.		667939										
CHINA LAKE "205"		WELL #:		2	RRCID ->	185261	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	16867	PERF.16816	- 16843
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871			N	NO RPT			-0-

BUSH (PERMIAN)		13964 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
COLGATE OPERATING, LLC		167327										
BELL 13-243		WELL #: 1		RRCID -> 251075		COMPL. DATE 01/25/2009		TOTAL DEPTH 15750 PERF.12757 - 13592				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TALL CITY OPERATIONS III LLC		835518		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES									
TOONE 13-157		WELL #: 1		RRCID -> 250781		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 13220 PERF.10039 - 12519									
09	15810	X	14731	-0-	-1079	-0-	14504	3	227	9	N	206	568	1	1	8	206
10	16337	X	15168	-0-	-1169	-0-	14981	3	187	9	N	170	5	8			371
11	15450	X	14529	-0-	-921	-0-	14373	3	156	9	N	142	173	1			340
12	15751	X	15751	-0-	-0-	-0-	15530	3	221	9	N	201	16	8			525
01	15283	X	14975	-0-	-308	-0-	14846	3	129	9	N	117	354	1	3	8	285
02	13748	X	11226	-0-	-2522	-0-	11135	3	91	9	N	83					368

ODEN 13-181		WELL #: 1		RRCID -> 252927		COMPL. DATE 09/12/2009		TOTAL DEPTH 13393 PERF.12205 - 13105									
09	10260	X	8866	-0-	-1394	-0-	8866	3			N	-0-					-0-
10	10602	X	9332	-0-	-1270	-0-	9328	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	10170	X	8935	-0-	-1235	-0-	8935	3			N	-0-					-0-
12	10509	X	9402	-0-	-1107	-0-	9391	3	11	9	N	10	10	8			-0-
01	10013	X	9557	-0-	-456	-0-	9554	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	8428	X	8162	-0-	-266	-0-	8162	3			N	-0-					-0-

VALLEY STATE 13-132		WELL #: 1		RRCID -> 256555		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 12835 PERF.11097 - 11200									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

CAPRITO (ATOKA)		15499 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD									
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862															
UNIVERSITY GAS UNIT "36"		WELL #: 1		RRCID -> 058890		COMPL. DATE 04/02/1974		TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A									
09	3270	X	3113	-0-	-157	-0-	3113	3			N	-0-					42
10	3379	X	2971	-0-	-408	-0-	2971	3			N	-0-					42
11	3240	X	2864	-0-	-376	-0-	2864	3			N	-0-					42
12	3286	X	3051	-0-	-235	-0-	3051	3			N	-0-					42
01	3224	X	2884	-0-	-340	-0-	2884	3			N	-0-					42
02	2912	X	1867	-0-	-1045	-0-	1867	3			N	-0-					42

WEST CAPRITO UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200301		COMPL. DATE 03/03/2003		TOTAL DEPTH 18590 PERF.13299 - 13399									
09	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	3			N	-0-					28
10	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	3			N	-0-					28
11	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	3			N	-0-					28
12	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	3			N	-0-					28
01	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	3			N	-0-					28
*02	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	3			N	-0-					28

CAPRITO (ELLENBURGER)		15499 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862								
WEST CAPRITO UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	055091	COMPL. DATE	07/13/1989	TOTAL DEPTH	19091	PERF.11733 - 12203
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CAPRITO (FUSSELMAN)		15499 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862								
UNIVERSITY -L-		WELL #:	1	RRCID ->	068276	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18500	PERF.15741 - 15792
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3	N	-0-	-0-
10	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3	N	-0-	-0-
11	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3	N	-0-	-0-
12	961 N	525	-0-	-436	-0-	525	3	N	-0-	-0-
01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3	N	-0-	-0-
*02	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3	N	-0-	-0-

CAPRITO (MISS.)		15499 670		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862								
WEST CAPRITO UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	058826	COMPL. DATE	04/30/1974	TOTAL DEPTH	15425	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-	-0-
10	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3	N	-0-	-0-
11	210 N	132	-0-	-78	-0-	132	3	N	-0-	-0-
12	217 N	119	-0-	-98	-0-	119	3	N	-0-	-0-
01	186 N	117	-0-	-69	-0-	117	3	N	-0-	-0-
02	112 N	84	-0-	-28	-0-	84	3	N	-0-	-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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59
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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 4 B		15605 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS		
		000118								
		WELL #:	2	RRCID ->	103942	COMPL. DATE	11/18/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 817 - 837
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
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

CERF (WOLFCAMP) 16720 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
 CERF 9 WELL #: 1 RRCID -> 154241 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6410 - 9620

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) 17030 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
 REEVES "AZ" FEE WELL #: 2 RRCID -> 072029 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 13900 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REEVES 'AZ' FEE WELL #: 1 RRCID -> 227112 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 15735 PERF. 12962 - 13350

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

FDL OPERATING, LLC 263924
 FORTUNE UNIT WELL #: 2R RRCID -> 104869 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 12228 - 12950

09	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	O	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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CHAPMAN, S. (WOLFCAMP)		17033 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES							
FDL OPERATING, LLC		263924													
FORTUNE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 096072		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 15720 PERF.12141 - 12786							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CHENOT (GRANITE WASH)		17438 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
APACHE CORPORATION		027200													
WOODWARD UNIVERSITY		WELL #: 1		RRCID -> 115420		COMPL. DATE 12/07/1984		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5474							
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GRANITE STATE		WELL #: 1		RRCID -> 121973		COMPL. DATE 07/20/1986		TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5641 - 5739							
09	1110	N	792	-0-	-318	-0-	792	2		N	-0-				-0-
10	930	N	823	-0-	-107	-0-	823	2		N	-0-				-0-
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2		N	-0-				-0-
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2		N	-0-				-0-
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2		N	-0-				-0-
02	840	N	439	-0-	-401	-0-	439	2		N	-0-				-0-

WOODWARD 64		WELL #: 3R		RRCID -> 158559		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5175 - 5290							
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-				-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-				-0-
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-

OLSEN ENERGY INC.		621750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
WOODWARD, MANN		WELL #: 3		RRCID -> 201725		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5394 - 5475							
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2		N	-0-				-0-
10	1426	N	1160	-0-	-266	-0-	1160	2		N	-0-				-0-
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-				-0-
12	1519	N	1315	-0-	-204	-0-	1315	2		N	-0-				-0-
01	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	1126	2		N	-0-				-0-
*02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2		N	-0-				-0-

CHENOT (WOLFCAMP)			17438 500			ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
APACHE CORPORATION			027200									
OGDEN ESTATE			WELL #:	1	RRCID ->	040977	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4849	PERF.	4033 - 4296
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	4800 X	4156	-0-	-644	-0-	4156	3	Y	-0-			-0-
10	4960 X	4177	-0-	-783	-0-	4177	3	Y	-0-			-0-
11	4800 X	2960	-0-	-1840	-0-	2960	3	Y	-0-			-0-
12	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	3	Y	-0-			-0-
01	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3035	-0-	3035	3035	3035	3	Y	-0-			-0-

GIRVIN 'A'			WELL #:	7	RRCID ->	113676	COMPL. DATE	11/03/1984	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	4502 - 4550
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	720 N	529	-0-	-191	-0-	529	2	Y	-0-			41
10	620 N	507	-0-	-113	-0-	507	2	Y	-0-			41
11	570 N	334	-0-	-236	-0-	334	2	Y	-0-			41
12	558 N	536	-0-	-22	-0-	536	2	Y	-0-			41
01	496 N	452	-0-	-44	-0-	452	2	Y	-0-			41
02	308 N	199	-0-	-109	-0-	199	2	Y	-0-			41

OGDEN ESTATE			WELL #:	2	RRCID ->	129150	COMPL. DATE	03/19/1964	TOTAL DEPTH	4903	PERF.	4095 - 4570
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3	Y	-0-			17
10	496 N	469	-0-	-27	-0-	469	3	Y	-0-			17
11	480 N	394	-0-	-86	-0-	394	3	Y	-0-			17
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3	Y	-0-			17
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	Y	-0-			17
02	364 N	269	-0-	-95	-0-	269	3	Y	-0-			17

LEGACY RESERVES OPERATING LP			495445									
WILSON			WELL #:	202	RRCID ->	172170	COMPL. DATE	01/06/1999	TOTAL DEPTH	5180	PERF.	4606 - 4662
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

OLSEN ENERGY INC.			621750									
EL WEDO			WELL #:	1X	RRCID ->	052472	COMPL. DATE	03/17/1972	TOTAL DEPTH	4875	PERF.	N/A
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.//		17438 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS								
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750												
GIESECKE, A., ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	058034	COMPL. DATE	03/08/1974	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	N/A				
M	O	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	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	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
09	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2		N	-0-		-0-
10	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2		N	-0-		-0-
11	2400 X	2083	-0-	-317	-0-	2083	2		N	-0-		-0-
12	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2		N	-0-		-0-
01	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2		N	-0-		-0-
*02	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2		N	-0-		-0-

EL WEDO A		WELL #:		4	RRCID ->	111084	COMPL. DATE	05/14/1984	TOTAL DEPTH	5353	PERF.	4911 - 5200
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-		-0-
10	651 N	539	-0-	-112	-0-	539	2		N	-0-		-0-
11	600 N	296	-0-	-304	-0-	296	2		N	-0-		-0-
12	589 N	524	-0-	-65	-0-	524	2		N	-0-		-0-
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-		-0-
*02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-		-0-

EL WEDO "A"		WELL #:		6	RRCID ->	118287	COMPL. DATE	08/28/1985	TOTAL DEPTH	5849	PERF.	4756 - 4975
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OGDEN		WELL #:		1	RRCID ->	208541	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	4818	PERF.	4605 - 4611
09	4740 X	4026	-0-	-714	-0-	4026	2		N	-0-		-0-
10	4898 X	3503	-0-	-1395	-0-	3503	2		N	-0-		-0-
11	4740 X	2234	-0-	-2506	-0-	2234	2		N	-0-		-0-
12	4495 X	3396	-0-	-1099	-0-	3396	2		N	-0-		-0-
01	4464 X	3723	-0-	-741	-0-	3723	2		N	-0-		-0-
02	3752 X	1837	-0-	-1915	-0-	1837	2		N	-0-		-0-

CHENOT, EAST (WOLFCAMP)		17444 500		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS					
OLSEN ENERGY INC.		621750										
UNIVERSITY "K"		WELL #:		2	RRCID ->	174836	COMPL. DATE	09/27/1999	TOTAL DEPTH	5207	PERF.	4220 - 4914
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED _____ 07/16/2020

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)		17445 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION		027200									
GIRVIN "A"		WELL #: 2 L		RRCID -> 081391		COMPL. DATE 03/03/1979		TOTAL DEPTH 4989 PERF. 3938 - 4484			
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
09	2610 X	2327	-0-	-283	-0-	2327	2	N	-0-		-0-
10	2697 X	2375	-0-	-322	-0-	2375	2	N	-0-		-0-
11	2610 X	1753	-0-	-857	-0-	1753	2	N	-0-		-0-
12	2480 X	2446	-0-	-34	-0-	2446	2	N	-0-		-0-
01	2418 X	2365	-0-	-53	-0-	2365	2	N	-0-		-0-
02	1624 N	1329	-0-	-295	-0-	1329	2	N	-0-		-0-

GIRVIN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 091118		COMPL. DATE 10/22/1980		TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4075 - 4514			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WOODWARD UNIVERSITY		WELL #: 1		RRCID -> 126609		COMPL. DATE 02/15/1988		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4578 - 4924			
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2	Y	-0-		10
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2	Y	-0-		10
11	750 N	726	-0-	-24	-0-	726	2	Y	-0-		10
12	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2	Y	-0-		10
01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2	Y	-0-		10
02	DLQ G-10	460	-0-	460	460	460	2	Y	-0-		10

GIRVIN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 127317		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4012 - 4550			
09	570 N	501	-0-	-69	-0-	501	2	N	-0-		45
10	589 N	478	-0-	-111	-0-	478	2	N	-0-		45
11	540 N	385	-0-	-155	-0-	385	2	N	-0-		45
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	543	2	N	3	3 8	45
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2	N	-0-		45
02	364 N	287	-0-	-77	-0-	287	2	N	-0-		45

WOODWARD 64		WELL #: 3R		RRCID -> 169872		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4460 - 4868			
09	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2	N	-0-		23
10	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2	N	-0-		23
11	2430 N	1574	-0-	-856	-0-	1574	2	N	-0-		23
12	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2	N	-0-		23
01	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2	N	-0-		23
02	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2	N	-0-		23

WOODWARD "55"		WELL #: 3		RRCID -> 174839		COMPL. DATE 08/05/1999		TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4546 - 4871			
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-		-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-		-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-		-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2	N	-0-		-0-

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.// 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445														
WILSON WELL #: 402 RRCID -> 176377 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4497 - 4548														
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

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750														
GIESECKE, A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128907 COMPL. DATE 09/29/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4143 - 4463														
09		2610 X	2177	-0-	-433	-0-	2177	2		N	-0-			-0-
10		2697 X	2075	-0-	-622	-0-	2075	2		N	-0-			-0-
11		2220 N	1381	-0-	-839	-0-	1381	2		N	-0-			-0-
12		2263 N	2145	-0-	-118	-0-	2145	2		N	-0-			-0-
01		2077 N	2067	-0-	-10	-0-	2067	2		N	-0-			-0-
02		1288 N	1086	-0-	-202	-0-	1086	2		N	-0-			-0-

WOODWARD "64" WELL #: 1 RRCID -> 214634 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4574 - 4906														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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														
09		29880 X	-0-	-0-	-29880	-0-				N	-0-			148
10		30876 X	18741	-0-	-12135	-0-	1226	1	17515	2	N	-0-		148
11		39463 X	39463	-0-	-0-	-0-	2754	1	36588	2	N	110		258
							121	9						
12		30876 X	3202	-0-	-27674	-0-	210	1	2797	2	N	177		435
							195	9						
01		18755 X	456	-0-	-18299	-0-	32	1	424	2	N	-0-	166	269
02		16940 X	-0-	-0-	-16940	-0-					N	-0-		269

CHEYENNE (FUSSELMAN) 17585 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER														
MCCLURE OIL COMPANY, INC. 540703														
DULL KNIFE WELL #: 1 RRCID -> 081179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 21950 PERF.19677 - 19704														
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 #	-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CKC (WOLFCAMP) WJC, INC. BART STATE		18385 500 888140		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS								
		WELL #:	1	RRCID ->	195537	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	19451	PERF.	13750 - 13958					
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES (ELLENBURGER) O'RYAN OIL AND GAS COATES "B"		19163 500 617042		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS								
		WELL #:		RRCID ->	171059	COMPL. DATE	08/27/1998	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	13044 - 13399					
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					66
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					66
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					66
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
PLUGGED AND ABANDONED 08/08/2014																

COLLIE (DELAWARE) WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC SEMPER FI SWD		19665 200 900329		ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES								
		WELL #:	1	RRCID ->	277748	COMPL. DATE	07/15/2020	TOTAL DEPTH	18660	PERF.	4715 - 6100					
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-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-

CONGER (LEONARD) SLANT OPERATING, LLC ALLEIN "A"		20097 600 786697		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GLASSCOCK								
		WELL #:	3534	RRCID ->	285637	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6062 - 8352					
09	DLQ	G-10	14	-0-	14	B	102	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	6	-0-	6	B	108	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
11		108	N	-0-	-108	B	-0-					Y	-0-			-0-
12		14	N	-0-	-14	B	-0-					Y	-0-			-0-
01		10	N	-0-	-10	B	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
*02		10	N	-0-	-10	B	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

CONGER (PENN) APV MCCAMEY LLC FOSTER, R. T. "13"		20097 700 028617		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
		WELL #:	2	RRCID ->	155053	COMPL. DATE	12/20/1994	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7143 - 7186					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING			
ARCH OIL & GAS, LLC				029272						
FOSTER, R. T. JR. 28				WELL #: 4	RRCID -> 134552	COMPL. DATE 11/17/1978	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7436	- 7726	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

ATROPOS PRODUCTION CORPORATION				036617									
MCENTIRE 33				WELL #: 3	RRCID -> 142963	COMPL. DATE 10/17/1986	TOTAL DEPTH 8315	PERF. 7378	- 7916				
09	374	R	374	-0-	-0-	-0-	373	2	1	9	Y	1	13
10	310	R	310	-0-	-0-	-0-	308	2	2	9	Y	2	15
11	176	R	176	-0-	-0-	-0-	175	2	1	9	Y	1	16
12	387	R	387	-0-	-0-	-0-	386	2	1	9	Y	1	17
01	285	R	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1	9	Y	1	18
*02	207	R	207	-0-	-0-	-0-	206	2	1	9	Y	1	19

MCENTIRE 34				WELL #: 6	RRCID -> 142966	COMPL. DATE 09/27/1989	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7219	- 7437				
09	270	#	219	-0-	-51	-0-	218	2	1	9	Y	1	10
10	597	R	597	-0-	-0-	-0-	596	2	1	9	Y	1	11
11	673	R	673	-0-	-0-	-0-	672	2	1	9	Y	1	12
12	341	#	234	-0-	-107	-0-	233	2	1	9	Y	1	13
01	403	#	248	-0-	-155	-0-	247	2	1	9	Y	1	6
02	364	#	258	-0-	-106	-0-	257	2	1	9	Y	1	7

MCENTIRE 2				WELL #: 1	RRCID -> 151079	COMPL. DATE 11/05/1984	TOTAL DEPTH 8295	PERF. N/A					
09	396	R	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-	14
10	438	R	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-	14
11	309	R	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-	14
12	403	#	301	-0-	-102	-0-	299	2	2	9	Y	2	16
01	403	#	311	-0-	-92	-0-	308	2	3	9	Y	3	3
02	364	#	320	-0-	-44	-0-	319	2	1	9	Y	1	4

MCENTIRE -34-				WELL #: 2	RRCID -> 261302	COMPL. DATE 07/31/1981	TOTAL DEPTH 7747	PERF. 7099	- 7396				
09	450	#	393	-0-	-57	-0-	392	2	1	9	Y	1	23
10	1076	R	1076	-0-	-0-	-0-	1073	2	3	9	Y	3	26
11	1173	R	1173	-0-	-0-	-0-	1170	2	3	9	Y	3	29
12	527	#	425	-0-	-102	-0-	419	2	6	9	Y	5	34
01	527	#	447	-0-	-80	-0-	445	2	2	9	Y	2	11
02	476	#	465	-0-	-11	-0-	463	2	2	9	Y	2	13

MCENTIRE 33				WELL #: 5	RRCID -> 288899	COMPL. DATE 01/26/1997	TOTAL DEPTH 7625	PERF. 7262	- 7511				
09	240	#	220	-0-	-20	-0-	219	2	1	9	Y	1	14
10	248	#	183	-0-	-65	-0-	181	2	2	9	Y	2	16
11	240	#	105	-0-	-135	-0-	103	2	2	9	Y	2	18
12	248	#	229	-0-	-19	-0-	227	2	2	9	Y	2	20
01	217	#	169	-0-	-48	-0-	167	2	2	9	Y	2	22
02	196	#	123	-0-	-73	-0-	121	2	2	9	Y	2	24

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURGUNDY OIL & GAS, INC.				108650										
BADE A				WELL #: 1		RRCID -> 147482		COMPL. DATE 10/04/1993		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 7298 - 8053		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
09	655 R	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-			-0-
10	547 R	547	-0-	-0-	-0-	544	2	3	9	N	3	1	8	2
11	604 R	604	-0-	-0-	-0-	602	2	2	9	N	2	2	8	2
12	669 R	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-			2
01	728 R	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-			2
*02	592 R	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-			2

BADE				WELL #: 1		RRCID -> 184046		COMPL. DATE 05/14/1978		TOTAL DEPTH 8085		PERF. 7308 - 7853		
09	480 #	435	-0-	-45	-0-	429	2	6	9	N	5			66
10	496 #	475	-0-	-21	-0-	465	2	10	9	N	9			75
11	490 R	490	-0-	-0-	-0-	486	2	4	9	N	4	33	1	46
12	496 #	387	-0-	-109	-0-	387	2			N	-0-			46
01	496 #	465	-0-	-31	-0-	463	2	2	9	N	2			48
02	448 #	384	-0-	-64	-0-	380	2	4	9	N	4			52

BADE "B"				WELL #: 1		RRCID -> 184050		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7205 - 7973		
09	874 R	874	-0-	-0-	-0-	860	2	14	9	N	13			38
10	878 R	878	-0-	-0-	-0-	861	2	17	9	N	15			53
11	821 R	821	-0-	-0-	-0-	808	2	13	9	N	12			65
12	833 R	833	-0-	-0-	-0-	815	2	18	9	N	16			81
01	813 R	813	-0-	-0-	-0-	799	2	14	9	N	13			94
*02	698 R	698	-0-	-0-	-0-	692	2	6	9	N	5			99

BADE -B-				WELL #: 2		RRCID -> 184052		COMPL. DATE 05/24/1996		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7262 - 8001		
09	480 #	407	-0-	-73	-0-	407	2			N	-0-			70
10	496 #	341	-0-	-155	-0-	341	2			N	-0-			70
11	506 R	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-			70
12	547 R	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-			70
01	547 R	547	-0-	-0-	-0-	539	2	8	9	N	7			77
*02	473 R	473	-0-	-0-	-0-	470	2	3	9	N	3			80

RAY				WELL #: 2		RRCID -> 184060		COMPL. DATE 08/24/1990		TOTAL DEPTH 8190		PERF. 7391 - 7949		
09	270 #	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-			-0-
10	279 #	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-			-0-
11	270 #	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-			-0-
12	279 #	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-			-0-
01	279 #	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-			-0-
02	252 #	227	-0-	-25	-0-	227	2			N	-0-			-0-

BADE "C"				WELL #: 2		RRCID -> 270825		COMPL. DATE 07/06/1979		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 7317 - 8203		
09	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			57
10	262 R	262	-0-	-0-	-0-	222	2	40	9	N	36	73	1	20
11	198 R	198	-0-	-0-	-0-	189	2	9	9	N	8			28
12	250 R	250	-0-	-0-	-0-	243	2	7	9	N	6			34
01	248 #	244	-0-	-4	-0-	235	2	9	9	N	8			42
02	224 #	199	-0-	-25	-0-	193	2	6	9	N	5			47

BADE "C"				WELL #: 5		RRCID -> 271925		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 8272		PERF. 7372 - 8226		
09	559 R	559	-0-	-0-	-0-	547	2	12	9	N	11	159	1	19
10	608 R	608	-0-	-0-	-0-	588	2	20	9	N	18			37
11	622 R	622	-0-	-0-	-0-	601	2	21	9	N	19			56
12	528 R	528	-0-	-0-	-0-	516	2	12	9	N	11			67
01	537 R	537	-0-	-0-	-0-	518	2	19	9	N	17			84
*02	399 R	399	-0-	-0-	-0-	390	2	9	9	N	8			92

CONGER (PENN) BURGUNDY OIL & GAS, INC. BADE "C"		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108650		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
		WELL #: 6		RRCID -> 271927		COMPL. DATE 09/27/1997		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 7324 - 8199					
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	540 #	502	-0-	-38	-0-	492	2	10	9	N	9				39
10	610 R	610	-0-	-0-	-0-	590	2	20	9	N	18				57
11	540 #	496	-0-	-44	-0-	482	2	14	9	N	13				70
12	527 #	444	-0-	-83	-0-	429	2	15	9	N	14				84
01	558 #	405	-0-	-153	-0-	396	2	9	9	N	8				92
02	504 #	433	-0-	-71	-0-	421	2	12	9	N	11				103

BADE "C"		WELL #: 8		RRCID -> 271928		COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH 8283		PERF. 7359 - 8224					
09	750 #	697	-0-	-53	-0-	696	2	1	9	N	1				80
10	744 #	693	-0-	-51	-0-	693	2			N	-0-				80
11	726 R	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-	42	1	18	20
12	744 #	443	-0-	-301	-0-	441	2	2	9	N	2				22
01	744 #	721	-0-	-23	-0-	720	2	1	9	N	1				23
02	672 #	557	-0-	-115	-0-	557	2			N	-0-				23

BADE "C"		WELL #: 4		RRCID -> 271929		COMPL. DATE 01/23/1997		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 7305 - 8144					
09	608 R	608	-0-	-0-	-0-	596	2	12	9	N	11				138
10	591 R	591	-0-	-0-	-0-	567	2	24	9	N	22	106	1		54
11	524 R	524	-0-	-0-	-0-	503	2	21	9	N	19				73
12	488 R	488	-0-	-0-	-0-	473	2	15	9	N	14				87
01	440 R	440	-0-	-0-	-0-	427	2	13	9	N	12				99
02	364 #	353	-0-	-11	-0-	341	2	12	9	N	11				110

BADE "C"		WELL #: 7		RRCID -> 271943		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7295 - 8198					
09	1135 R	1135	-0-	-0-	-0-	1088	2	47	9	N	43				78
10	1118 R	1118	-0-	-0-	-0-	1064	2	54	9	N	49				127
11	1050 #	793	-0-	-257	-0-	778	2	15	9	N	14	120	1		21
12	1085 #	714	-0-	-371	-0-	680	2	34	9	N	31				52
01	1085 #	975	-0-	-110	-0-	941	2	34	9	N	31				83
02	980 #	686	-0-	-294	-0-	656	2	30	9	N	27				110

CARDONA, LLC GUNTER "25"		130837		WELL #: 1R		RRCID -> 255885		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7507 - 8045	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FOSTER "33"		WELL #: 1		RRCID -> 259511		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 8362		PERF. 7856 - 7974					
09	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	16	-0-	16		16	3			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	29	-0-	29		45	3			Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	19	-0-	19		64	3			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	24	-0-	24		88	3			Y	-0-				-0-
*02	101 R	13	-0-	-88	-0-	13	3			Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
FOSTER CONGER				WELL #: 2	RRCID -> 132401	COMPL. DATE 10/10/1989	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7072	-	7265		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
FOSTER CONGER				WELL #: 4	RRCID -> 147079	COMPL. DATE 09/29/1993	TOTAL DEPTH 7495	PERF. 7060	-	7390		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
GLASSCOCK 'V' FEE				WELL #: 4	RRCID -> 148856	COMPL. DATE 09/28/1992	TOTAL DEPTH 8485	PERF. N/A				
09	510 #	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	795 R	795	-0-	-0-	-0-	34 1	728 3	Y	5	5 0		-0-
						27 4	6 9					
*02	588 R	588	-0-	-0-	-0-	25 1	515 3	Y	2	2 0		-0-
						46 4	2 9					
GLASS, R. E.				WELL #: 4	RRCID -> 148857	COMPL. DATE 08/03/1983	TOTAL DEPTH 8050	PERF. N/A				
09	486 R	486	-0-	-0-	-0-	21 1	431 3	Y	-0-			-0-
						34 4						
10	542 R	542	-0-	-0-	-0-	24 1	495 3	Y	-0-			-0-
						23 4						
11	420 #	408	-0-	-12	-0-	20 1	371 3	Y	-0-			-0-
						17 4						
*12	604 R	604	-0-	-0-	-0-	26 1	567 3	Y	-0-			-0-
						11 4						
*01	516 R	516	-0-	-0-	-0-	23 1	476 3	Y	-0-			-0-
						17 4						
02	392 #	362	-0-	-30	-0-	16 1	318 3	Y	-0-			-0-
						28 4						
GLASS, R. E.				WELL #: 5	RRCID -> 148859	COMPL. DATE 09/28/1983	TOTAL DEPTH 8050	PERF. N/A				
09	295 R	295	-0-	-0-	-0-	13 1	261 3	Y	-0-			-0-
						21 4						
10	317 R	317	-0-	-0-	-0-	14 1	290 3	Y	-0-			-0-
						13 4						
11	270 #	243	-0-	-27	-0-	12 1	221 3	Y	-0-			-0-
						10 4						
*12	358 R	358	-0-	-0-	-0-	15 1	336 3	Y	-0-			-0-
						7 4						
*01	311 R	311	-0-	-0-	-0-	13 1	287 3	Y	-0-			-0-
						11 4						
02	252 #	218	-0-	-34	-0-	9 1	192 3	Y	-0-			-0-
						17 4						

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 GLASS, R. E. WELL #: 9 RRCID -> 148860 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 7990 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	635 R	635	-0-	-0-	-0-	27 1	556 3	44 4	8 9	Y	7	7 0		1
10	657 R	657	-0-	-0-	-0-	30 1	597 3	27 4	3 9	Y	3	4 0		-0-
11	570 #	477	-0-	-93	-0-	23 1	430 3	20 4	4 9	Y	4	4 0		-0-
12	705 R	705	-0-	-0-	-0-	30 1	653 3	13 4	9 9	Y	8	7 0		1
*01	625 R	625	-0-	-0-	-0-	27 1	568 3	21 4	9 9	Y	8	8 0		1
02	532 #	422	-0-	-110	-0-	18 1	371 3	33 4		Y	-0-	1 0		-0-

GLASS, R. E. WELL #: 13 RRCID -> 148862 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 7975 PERF. N/A

09	597 R	597	-0-	-0-	-0-	25 1	527 3	42 4	3 9	Y	3	4 0		-0-
10	658 R	658	-0-	-0-	-0-	29 1	592 3	27 4	10 9	Y	9	8 0		1
11	600 #	502	-0-	-98	-0-	24 1	447 3	21 4	10 9	Y	9	9 0		1
12	741 R	741	-0-	-0-	-0-	31 1	679 3	14 4	17 9	Y	15	13 0		3
*01	656 R	656	-0-	-0-	-0-	28 1	592 3	21 4	15 9	Y	14	16 0		1
02	560 #	433	-0-	-127	-0-	19 1	374 3	33 4	7 9	Y	6	6 0		1

STERLING "E" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148865 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	319 R	319	-0-	-0-	-0-	14 1	280 3	25 4		Y	-0-			-0-

STERLING "E" FEE WELL #: 13 RRCID -> 148866 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	30	-0-	30	30	1 1	27 3	2 4		Y	-0-			-0-

STERLING "E" FEE WELL #: 16 RRCID -> 148867 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	31	-0-	31	31	1 1	28 3	2 4		Y	-0-			-0-

 CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING "H" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148875 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 8125 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) 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	EOM BALANCE
09	164 R	164	-0-	-0-	-0-	7 1	146 3		Y	-0-			-0-
						11 4							
10	162 R	162	-0-	-0-	-0-	7 1	148 3		Y	-0-			-0-
						7 4							
11	90 #	89	-0-	-1	-0-	4 1	81 3		Y	-0-			-0-
						4 4							
12	93 R	93	-0-	-0-	-0-	4 1	87 3		Y	-0-			-0-
						2 4							
01	93 #	76	-0-	-17	-0-	3 1	70 3		Y	-0-			-0-
						3 4							
02	84 #	72	-0-	-12	-0-	3 1	63 3		Y	-0-			-0-
						6 4							

 STERLING "H" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148876 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. N/A

09	11 #	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	342	-0-	342	342	15 1	312 3		Y	-0-			-0-
						15 4							
11	T. A.	319	-0-	319	661	15 1	290 3		Y	-0-			-0-
						14 4							
*12	T. A.	295	-0-	295	956	13 1	276 3		Y	-0-			-0-
						6 4							
*01	1259 R	303	-0-	-956	-0-	13 1	280 3		Y	-0-			-0-
						10 4							
*02	289 R	289	-0-	-0-	-0-	12 1	254 3		Y	-0-			-0-
						23 4							

 STERLING "H" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148877 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	123	-0-	123	123	6 1	112 3		Y	-0-			-0-
						5 4							
11	T. A.	283	-0-	283	406	14 1	257 3		Y	-0-			-0-
						12 4							
12	T. A.	248	-0-	248	654	11 1	232 3		Y	-0-			-0-
						5 4							
*01	728 R	74	-0-	-654	-0-	3 1	69 3		Y	-0-			-0-
						2 4							
*02	82 R	82	-0-	-0-	-0-	4 1	72 3		Y	-0-			-0-
						6 4							

 STERLING "H" FEE WELL #: 12 RRCID -> 148879 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	110	-0-	110	110	5 1	100 3		Y	-0-			-0-
						5 4							
11	T. A.	172	-0-	172	282	8 1	157 3		Y	-0-			-0-
						7 4							
*12	T. A.	136	-0-	136	418	6 1	127 3		Y	-0-			-0-
						3 4							
01	568 R	150	-0-	-418	-0-	7 1	138 3		Y	-0-			-0-
						5 4							
*02	279 R	279	-0-	-0-	-0-	12 1	245 3		Y	-0-			-0-
						22 4							

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "H" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
STERLING "H" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 148880		COMPL. DATE 12/09/1985		TOTAL DEPTH 8238		PERF. N/A				
09		60 #	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	220	-0-	220	220	10 1	201 3	9 4	Y	-0-			-0-
11		T. A.	255	-0-	255	475	12 1	232 3	11 4	Y	-0-			-0-
*12		T. A.	241	-0-	241	716	10 1	226 3	5 4	Y	-0-			-0-
01		989 R	273	-0-	-716	-0-	12 1	252 3	9 4	Y	-0-			-0-
*02		275 R	275	-0-	-0-	-0-	12 1	242 3	21 4	Y	-0-			-0-
STERLING "H" FEE		WELL #: 15		RRCID -> 148881		COMPL. DATE 10/30/1985		TOTAL DEPTH 8200		PERF. N/A				
09		120 #	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	208	-0-	208	208	10 1	189 3	9 4	Y	-0-			-0-
11		T. A.	342	-0-	342	550	16 1	312 3	14 4	Y	-0-			-0-
*12		T. A.	370	-0-	370	920	16 1	347 3	7 4	Y	-0-			-0-
*01		1287 R	367	-0-	-920	-0-	16 1	338 3	13 4	Y	-0-			-0-
*02		330 R	330	-0-	-0-	-0-	14 1	290 3	26 4	Y	-0-			-0-
STERLING "I" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 148882		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8121		PERF. N/A				
09		208 R	208	-0-	-0-	-0-	9 1	184 3	15 4	Y	-0-			-0-
10		217 #	208	-0-	-9	-0-	9 1	190 3	9 4	Y	-0-			-0-
11		210 #	153	-0-	-57	-0-	7 1	140 3	6 4	Y	-0-			-0-
*12		220 R	220	-0-	-0-	-0-	9 1	207 3	4 4	Y	-0-			-0-
*01		217 #	213	-0-	-4	-0-	9 1	197 3	7 4	Y	-0-			-0-
02		196 #	129	-0-	-67	-0-	5 1	114 3	10 4	Y	-0-			-0-
STERLING "I" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 148883		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A				
09		222 R	222	-0-	-0-	-0-	10 1	196 3	16 4	Y	-0-			-0-
10		341 #	209	-0-	-132	-0-	9 1	191 3	9 4	Y	-0-			-0-
11		330 #	211	-0-	-119	-0-	10 1	192 3	9 4	Y	-0-			-0-
*12		250 R	250	-0-	-0-	-0-	11 1	234 3	5 4	Y	-0-			-0-
*01		248 #	227	-0-	-21	-0-	10 1	209 3	8 4	Y	-0-			-0-
02		196 #	148	-0-	-48	-0-	6 1	130 3	12 4	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B			CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
STERLING "J" FEE		WELL #:		2	RRCID ->	148888	COMPL. DATE	01/01/1978	TOTAL DEPTH	7860	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		300 #	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		T. A.	739	-0-	739	739		666 3	6	Y	5 0		1
							31 4	7 9					
*12		T. A.	1061	-0-	1061	1800		44 1	972 3	Y	24	21 0	4
							19 4	26 9					
*01		2699 R	899	-0-	-1800	-0-		38 1	819 3	Y	11	14 0	1
							30 4	12 9					
*02		369 R	369	-0-	-0-	-0-		16 1	324 3	Y	-0-	1 0	-0-
							29 4						

STERLING "J" FEE		WELL #:		3	RRCID ->	148889	COMPL. DATE	01/01/1978	TOTAL DEPTH	7940	PERF. N/A		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-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		
09		330 #	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		T. A.	408	-0-	408	408		20 1	371 3	Y	-0-		-0-
							17 4						
*12		T. A.	934	-0-	934	1342		40 1	876 3	Y	-0-		-0-
							18 4						
*01		2059 R	717	-0-	-1342	-0-		31 1	661 3	Y	-0-		-0-
							25 4						
*02		397 R	397	-0-	-0-	-0-		17 1	349 3	Y	-0-		-0-
							31 4						

STERLING 'L' FEE		WELL #:		2	RRCID ->	148893	COMPL. DATE	09/23/1992	TOTAL DEPTH	8150	PERF. N/A		
09		628 R	628	-0-	-0-	-0-		26 1	547 3	Y	11	11 0	1
							43 4	12 9					
10		1178 #	711	-0-	-467	-0-		32 1	639 3	Y	9	9 0	1
							30 4	10 9					
11		1140 #	415	-0-	-725	-0-		19 1	371 3	Y	7	7 0	1
							17 4	8 9					
12		651 #	458	-0-	-193	-0-		19 1	414 3	Y	15	13 0	3
							8 4	17 9					
*01		713 #	470	-0-	-243	-0-		20 1	421 3	Y	12	14 0	1
							16 4	13 9					
02		644 #	299	-0-	-345	-0-		12 1	258 3	Y	5	5 0	1
							23 4	6 9					

STERLING "R" FEE		WELL #:		7	RRCID ->	148894	COMPL. DATE	05/08/1989	TOTAL DEPTH	8365	PERF. N/A		
09		779 R	779	-0-	-0-	-0-		89 1	629 3	Y	10	10 0	1
							50 4	11 9					
10		865 R	865	-0-	-0-	-0-		96 1	727 3	Y	7	7 0	1
							34 4	8 9					
11		720 #	640	-0-	-80	-0-		69 1	545 3	Y	-0-	1 0	-0-
							26 4						
*12		760 R	760	-0-	-0-	-0-		63 1	676 3	Y	6	5 0	1
							14 4	7 9					
*01		744 #	715	-0-	-29	-0-		58 1	625 3	Y	8	8 0	1
							23 4	9 9					
02		672 #	284	-0-	-388	-0-		23 1	240 3	Y	-0-	1 0	-0-
							21 4						

CONGRER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		WELL #: 3		RRCID -> 149369		COMPL. DATE 04/26/1994		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6845 - 7400	
M O	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
09	210 #	195	-0-	-15	-0-	8 1 14 4	173 3	Y	-0-		-0-
10	215 R	215	-0-	-0-	-0-	10 1 9 4	196 3	Y	-0-		-0-
11	225 R	225	-0-	-0-	-0-	11 1 10 4	204 3	Y	-0-		-0-
12	215 R	215	-0-	-0-	-0-	9 1 4 4	202 3	Y	-0-		-0-
*01	196 R	196	-0-	-0-	-0-	8 1 7 4	181 3	Y	-0-		-0-
02	168 #	123	-0-	-45	-0-	5 1 10 4	108 3	Y	-0-		-0-

STERLING 'F' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149773		COMPL. DATE 10/25/1993		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A			
09	223 R	223	-0-	-0-	-0-	10 1 16 4	197 3	Y	-0-		-0-
10	527 #	250	-0-	-277	-0-	11 1 11 4	228 3	Y	-0-		-0-
11	510 #	205	-0-	-305	-0-	10 1 9 4	186 3	Y	-0-		-0-
12	310 #	226	-0-	-84	-0-	10 1 4 4	212 3	Y	-0-		-0-
01	248 #	180	-0-	-68	-0-	8 1 6 4	166 3	Y	-0-		-0-
02	224 #	98	-0-	-126	-0-	4 1 7 4	87 3	Y	-0-		-0-

STERLING 'J' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149774		COMPL. DATE 08/31/1993		TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING 'K' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149777		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING 'L' FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
		WELL #: 3		RRCID -> 149778		COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH 8090		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
09	560 R	560	-0-	-0-	-0-	24 1	493 3	39 4	4 9	Y	4	5 0				-0-
10	775 #	440	-0-	-335	-0-	20 1	394 3	18 4	8 9	Y	7	6 0				1
11	750 #	325	-0-	-425	-0-	15 1	289 3	14 4	7 9	Y	6	6 0				1
*12	651 #	292	-0-	-359	-0-	13 1	273 3	6 4		Y	-0-	1 0				-0-
*01	589 #	527	-0-	-62	-0-	22 1	468 3	17 4	20 9	Y	18	16 0				2
02	532 #	359	-0-	-173	-0-	15 1	307 3	27 4	10 9	Y	9	9 0				2

STERLING 'L' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149779		COMPL. DATE 11/07/1992		TOTAL DEPTH 8060		PERF. N/A						
09	300 R	300	-0-	-0-	-0-	13 1	265 3	22 4		Y	-0-					-0-
10	527 #	199	-0-	-328	-0-	9 1	181 3	9 4		Y	-0-					-0-
11	510 #	290	-0-	-220	-0-	14 1	264 3	12 4		Y	-0-					-0-
*12	434 #	287	-0-	-147	-0-	12 1	269 3	6 4		Y	-0-					-0-
*01	319 R	319	-0-	-0-	-0-	14 1	294 3	11 4		Y	-0-					-0-
02	280 #	215	-0-	-65	-0-	9 1	190 3	16 4		Y	-0-					-0-

STERLING 'L' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 149780		COMPL. DATE 10/06/1992		TOTAL DEPTH 8040		PERF. N/A						
09	202 R	202	-0-	-0-	-0-	9 1	179 3	14 4		Y	-0-					-0-
10	124 #	75	-0-	-49	-0-	3 1	69 3	3 4		Y	-0-					-0-
11	150 #	87	-0-	-63	-0-	4 1	79 3	4 4		Y	-0-					-0-
12	217 #	102	-0-	-115	-0-	4 1	96 3	2 4		Y	-0-					-0-
01	217 #	132	-0-	-85	-0-	6 1	122 3	4 4		Y	-0-					-0-
02	196 #	85	-0-	-111	-0-	3 1	75 3	7 4		Y	-0-					-0-

STERLING 'L' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149781		COMPL. DATE 07/14/1993		TOTAL DEPTH 7930		PERF. N/A						
09	150 #	74	-0-	-76	-0-	3 1	66 3	5 4		Y	-0-					-0-
10	155 #	53	-0-	-102	-0-	2 1	49 3	2 4		Y	-0-					-0-
11	150 #	97	-0-	-53	-0-	5 1	88 3	4 4		Y	-0-					-0-
12	182 R	182	-0-	-0-	-0-	8 1	171 3	3 4		Y	-0-					-0-
*01	259 R	259	-0-	-0-	-0-	11 1	239 3	9 4		Y	-0-					-0-
*02	88 R	88	-0-	-0-	-0-	4 1	77 3	7 4		Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING 'Q' FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
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
STERLING "O" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149787	COMPL. DATE 12/29/1992	TOTAL DEPTH 8210	PERF. N/A					
09	180 #	117	-0-	-63	-0-	5 1 8 4	104 3	Y	-0-			-0-
10	155 #	118	-0-	-37	-0-	5 1 5 4	108 3	Y	-0-			-0-
11	150 #	89	-0-	-61	-0-	4 1 4 4	81 3	Y	-0-			-0-
12	155 #	90	-0-	-65	-0-	4 1 2 4	84 3	Y	-0-			-0-
01	155 #	67	-0-	-88	-0-	3 1 2 4	62 3	Y	-0-			-0-
02	112 #	18	-0-	-94	-0-	1 1 1 4	16 3	Y	-0-			-0-
STERLING "O" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149789	COMPL. DATE 07/12/1993	TOTAL DEPTH 8425	PERF. N/A					
09	1050 #	1000	-0-	-50	-0-	44 1 70 4	886 3	Y	-0-			-0-
10	992 #	764	-0-	-228	-0-	34 1 32 4	698 3	Y	-0-			-0-
11	990 #	522	-0-	-468	-0-	25 1 22 4	475 3	Y	-0-			-0-
*12	1023 #	680	-0-	-343	-0-	29 1 13 4	638 3	Y	-0-			-0-
*01	1023 #	912	-0-	-111	-0-	39 1 31 4	842 3	Y	-0-			-0-
02	924 #	478	-0-	-446	-0-	20 1 37 4	421 3	Y	-0-			-0-
STERLING "O" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149790	COMPL. DATE 08/21/1993	TOTAL DEPTH 8465	PERF. N/A					
09	371 R	371	-0-	-0-	-0-	16 1 26 4	329 3	Y	-0-			-0-
10	351 R	351	-0-	-0-	-0-	16 1 14 4	321 3	Y	-0-			-0-
11	331 R	331	-0-	-0-	-0-	16 1 14 4	301 3	Y	-0-			-0-
*12	390 R	390	-0-	-0-	-0-	17 1 7 4	366 3	Y	-0-			-0-
*01	372 #	320	-0-	-52	-0-	14 1 11 4	295 3	Y	-0-			-0-
02	336 #	184	-0-	-152	-0-	8 1 14 4	162 3	Y	-0-			-0-
STERLING "R" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149793	COMPL. DATE 08/28/1989	TOTAL DEPTH 8350	PERF. N/A					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		8	RRCID ->	149802	COMPL. DATE	12/20/1992	TOTAL DEPTH	8590	PERF.	N/A
M	O	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	BALANCE
09		660 #	-0-	-0-	-660	-0-						-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		T. A.	663	-0-	663	663						1
						32	1	597	3	4	0	
						28	4	6	9			
*12		T. A.	1571	-0-	1571	2234		67	1	1468	3	1
								29	4	7	9	
*01		T. A.	1272	-0-	1272	3506		55	1	1166	3	1
								43	4	8	9	
02		T. A.	465	-0-	465	3971		20	1	408	3	-0-
								36	4	1	9	

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		10	RRCID ->	149803	COMPL. DATE	08/11/1993	TOTAL DEPTH	8515	PERF.	N/A
09		150 #	-0-	-0-	-150	-0-						-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		T. A.	174	-0-	174	174		7	1	153	3	-0-
								14	4			-0-

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		13	RRCID ->	149805	COMPL. DATE	02/04/1994	TOTAL DEPTH	8430	PERF.	N/A
09		90 #	-0-	-0-	-90	-0-						-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		T. A.	135	-0-	135	135		6	1	118	3	-0-
								11	4			-0-

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		15	RRCID ->	149807	COMPL. DATE	02/14/1994	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	N/A
09		90 #	-0-	-0-	-90	-0-						-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		T. A.	160	-0-	160	160		7	1	148	3	-0-
								5	4			-0-
02		T. A.	120	-0-	120	280		5	1	106	3	-0-
								9	4			-0-

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		16	RRCID ->	149808	COMPL. DATE	05/20/1994	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8040 - 8420
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-						-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		122 R	122	-0-	-0-	-0-		5	1	113	3	-0-
								4	4			-0-
*02		92 R	92	-0-	-0-	-0-		4	1	81	3	-0-
								7	4			-0-

STERLING 'D' FEE		WELL #:		13	RRCID ->	150065	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7431 - 7842
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. BROWNFIELD, V. E.		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
		WELL #: 3		RRCID -> 151319		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 8400		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	350 R	350	-0-	-0-	-0-	40	1	287	3	Y	-0-			-0-
						23	4							
10	465 #	327	-0-	-138	-0-	37	1	273	3	Y	4	4	0	-0-
						13	4	4	9					
11	450 #	316	-0-	-134	-0-	34	1	268	3	Y	1	1	0	-0-
						13	4	1	9					
*12	465 #	426	-0-	-39	-0-	36	1	382	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
*01	630 R	630	-0-	-0-	-0-	52	1	558	3	Y	-0-			-0-
						20	4							
*02	358 R	358	-0-	-0-	-0-	29	1	302	3	Y	-0-			-0-
						27	4							
GLASS, R. E.				WELL #: 6	RRCID -> 151358	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7263 - 7859				
09	240 #	203	-0-	-37	-0-	9	1	180	3	Y	-0-			-0-
						14	4							
10	234 R	234	-0-	-0-	-0-	11	1	213	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
11	180 #	177	-0-	-3	-0-	8	1	161	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
*12	258 R	258	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
01	240 R	240	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
*02	170 R	170	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	Y	-0-			-0-
						13	4							
GLASS, R. E.				WELL #: 8	RRCID -> 151359	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8008		PERF. 7308 - 7918				
09	270 #	259	-0-	-11	-0-	11	1	230	3	Y	-0-			-0-
						18	4							
10	277 R	277	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
11	240 #	207	-0-	-33	-0-	10	1	188	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
*12	290 R	290	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
*01	268 R	268	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
02	224 #	188	-0-	-36	-0-	8	1	165	3	Y	-0-			-0-
						15	4							
STERLING "G" FEE				WELL #: 3	RRCID -> 151360	COMPL. DATE 12/02/1977		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A				
09	116 R	116	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
10	310 #	88	-0-	-222	-0-	4	1	80	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
11	300 #	34	-0-	-266	-0-	2	1	31	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
12	124 #	86	-0-	-38	-0-	4	1	80	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
01	124 #	109	-0-	-15	-0-	5	1	100	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
*02	462 R	462	-0-	-0-	-0-	20	1	406	3	Y	-0-			-0-
						36	4							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING 'G' FEE WELL #: 4 RRCID -> 151361 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 8350 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	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	180 #	101	-0-	-79	-0-	4	1	90	3	Y	-0-		-0-
						7	4						
10	685 R	685	-0-	-0-	-0-	31	1	625	3	Y	-0-		-0-
						29	4						
11	542 R	542	-0-	-0-	-0-	26	1	493	3	Y	-0-		-0-
						23	4						
*12	817 R	817	-0-	-0-	-0-	35	1	767	3	Y	-0-		-0-
						15	4						
*01	598 R	598	-0-	-0-	-0-	26	1	552	3	Y	-0-		-0-
						20	4						
02	448 #	355	-0-	-93	-0-	15	1	312	3	Y	-0-		-0-
						28	4						

STERLING "G" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151363 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

09	279 R	279	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	Y	-0-		-0-
						19	4						
10	341 #	208	-0-	-133	-0-	10	1	189	3	Y	-0-		-0-
						9	4						
11	330 #	157	-0-	-173	-0-	7	1	143	3	Y	-0-		-0-
						7	4						
*12	341 #	267	-0-	-74	-0-	11	1	251	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
*01	341 #	153	-0-	-188	-0-	7	1	141	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
02	252 #	86	-0-	-166	-0-	4	1	75	3	Y	-0-		-0-
						7	4						

STERLING "G" FEE WELL #: 14 RRCID -> 151369 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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-

STERLING "I" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151373 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

09	157 R	157	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	Y	-0-		-0-
						11	4						
10	186 #	161	-0-	-25	-0-	7	1	147	3	Y	-0-		-0-
						7	4						
11	180 #	152	-0-	-28	-0-	7	1	138	3	Y	-0-		-0-
						7	4						
12	187 R	187	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
01	186 #	169	-0-	-17	-0-	7	1	156	3	Y	-0-		-0-
						6	4						
02	140 #	109	-0-	-31	-0-	5	1	96	3	Y	-0-		-0-
						8	4						

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		WELL #: 9		RRCID -> 152946		COMPL. DATE 08/11/1985		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A				
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		226 R	226	-0-	-0-	-0-	10 1	200 3		Y	-0-			-0-
							16 4							
10		234 R	234	-0-	-0-	-0-	11 1	213 3		Y	-0-			-0-
							10 4							
11		206 R	206	-0-	-0-	-0-	10 1	185 3		Y	2	2 0		-0-
							9 4	2 9						
*12		249 R	249	-0-	-0-	-0-	10 1	226 3		Y	8	7 0		1
							4 4	9 9						
*01		194 R	194	-0-	-0-	-0-	9 1	171 3		Y	7	7 0		1
							6 4	8 9						
*02		92 R	92	-0-	-0-	-0-	4 1	81 3		Y	-0-	1 0		-0-
							7 4							

STERLING 'K' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 152947		COMPL. DATE 08/27/1985		TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A						
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STERLING 'K' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 152948		COMPL. DATE 09/09/1985		TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A						
09		154 R	154	-0-	-0-	-0-	7 1	136 3		Y	-0-			-0-
							11 4							
10		162 R	162	-0-	-0-	-0-	7 1	148 3		Y	-0-			-0-
							7 4							
11		102 R	102	-0-	-0-	-0-	5 1	93 3		Y	-0-			-0-
							4 4							
*12		62 #	47	-0-	-15	-0-	2 1	44 3		Y	-0-			-0-
							1 4							
01		62 #	32	-0-	-30	-0-	1 1	30 3		Y	-0-			-0-
							1 4							
02		56 #	18	-0-	-38	-0-	1 1	16 3		Y	-0-			-0-
							1 4							

BARBEE, E.E. JR.		WELL #: 5		RRCID -> 154195		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7661 - 7689						
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113												
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		6	RRCID ->	154773	COMPL. DATE	11/15/1992	TOTAL DEPTH	8590	PERF.	8004 - 8467				
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	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	697	-0-	697	697			33 1	624 3	Y	10	9 0				1
								29 4	11 9							
*12	T. A.	1645	-0-	1645	2342			70 1	1530 3	Y	13	12 0				2
								31 4	14 9							
*01	T. A.	1333	-0-	1333	3675			57 1	1217 3	Y	13	14 0				1
								45 4	14 9							
02	T. A.	488	-0-	488	4163			21 1	426 3	Y	3	3 0				1
								38 4	3 9							
STERLING "O" FEE		WELL #:		3	RRCID ->	155140	COMPL. DATE	07/06/1978	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7871 - 8320				
09	1081 R	1081	-0-	-0-	-0-	46 1	957 3	76 4	2 9	Y	2	2 0				-0-
10	899 #	841	-0-	-58	-0-	38 1	768 3	35 4		Y	-0-					-0-
11	870 #	567	-0-	-303	-0-	27 1	516 3	24 4		Y	-0-					-0-
*12	1116 #	650	-0-	-466	-0-	28 1	610 3	12 4		Y	-0-					-0-
*01	1116 #	996	-0-	-120	-0-	43 1	919 3	34 4		Y	-0-					-0-
02	1008 #	471	-0-	-537	-0-	20 1	414 3	37 4		Y	-0-					-0-
STERLING "O" FEE		WELL #:		14	RRCID ->	155141	COMPL. DATE	08/19/2008	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7862 - 8287				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-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				
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	201	-0-	201	201	8 1	189 3	4 4		Y	-0-					-0-
*01	494 R	293	-0-	-201	-0-	13 1	270 3	10 4		Y	-0-					-0-
*02	167 R	167	-0-	-0-	-0-	7 1	147 3	13 4		Y	-0-					-0-
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		14	RRCID ->	155145	COMPL. DATE	06/04/1994	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7888 - 8291				
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	175	-0-	175	175	8 1	160 3	7 4		Y	-0-					-0-
*12	T. A.	415	-0-	415	590	18 1	389 3	8 4		Y	-0-					-0-
*01	T. A.	336	-0-	336	926	15 1	309 3	12 4		Y	-0-					-0-
02	T. A.	124	-0-	124	1050	5 1	109 3	10 4		Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING										
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113													
BROWNFIELD, V. E.		WELL #:		5	RRCID ->	155857	COMPL. DATE	03/16/1983	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7657 - 8115					
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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "M" FEE		WELL #:		6	RRCID ->	155875	COMPL. DATE	12/15/1985	TOTAL DEPTH	7749	PERF.	7327 - 7711					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-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					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-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					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARBEE, E. E. JR.		WELL #:		6	RRCID ->	158160	COMPL. DATE	03/17/1996	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7653 - 7676
09	150 #	69	-0-	-81	-0-	3 1	51 3	Y	10	10	0	1
						4 4	11 9					
10	62 #	44	-0-	-18	-0-	1 1	29 3	Y	12	12	0	1
						1 4	13 9					
11	60 #	54	-0-	-6	-0-	3 1	47 3	Y	2	3	0	-0-
						2 4	2 9					
12	109 R	109	-0-	-0-	-0-	5 1	102 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
*01	182 R	182	-0-	-0-	-0-	8 1	168 3	Y	-0-			-0-
						6 4						
*02	95 R	95	-0-	-0-	-0-	4 1	83 3	Y	-0-			-0-
						8 4						

 CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BARBEE, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 158162 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7522 - 7534

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	14 #	9	-0-	-5	-0-	8	3	1	4	Y	-0-					-0-
10	14 #	9	-0-	-5	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
11	11 R	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
12	20 R	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
01	34 R	34	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*02	22 R	22	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

 STERLING "F" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159903 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7301 - 7751

09	633 R	633	-0-	-0-	-0-	27	1	550	3	Y	11	13	0			1
						44	4	12	9							
10	775 #	686	-0-	-89	-0-	31	1	625	3	Y	1	2	0			-0-
						29	4	1	9							
11	750 #	558	-0-	-192	-0-	27	1	507	3	Y	-0-					-0-
						24	4									
12	775 #	613	-0-	-162	-0-	26	1	570	3	Y	5	4	0			1
						11	4	6	9							
*01	744 #	522	-0-	-222	-0-	23	1	477	3	Y	4	5	0			-0-
						18	4	4	9							
02	616 #	283	-0-	-333	-0-	12	1	246	3	Y	3	2	0			1
						22	4	3	9							

 STERLING "I" FEE WELL #: 7 RRCID -> 159905 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7582 - 8037

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 STERLING "I" FEE WELL #: 13 RRCID -> 159907 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7534 - 7996

09	226 R	226	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	Y	-0-					-0-
						16	4									
10	279 #	234	-0-	-45	-0-	11	1	213	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
11	270 #	221	-0-	-49	-0-	10	1	202	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*12	279 #	247	-0-	-32	-0-	11	1	231	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
01	248 #	229	-0-	-19	-0-	10	1	212	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
02	224 #	154	-0-	-70	-0-	6	1	136	3	Y	-0-					-0-
						12	4									

 STERLING "M" FEE WELL #: 2 RRCID -> 159910 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7356 - 7716

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

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 1		RRCID -> 160020		COMPL. DATE 02/06/1981		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7608 - 8088				
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	310 R	310	-0-	-0-	-0-	36	1	254	3	Y	-0-			-0-
						20	4							
10	341 #	320	-0-	-21	-0-	35	1	272	3	Y	-0-			-0-
						13	4							
11	531 R	531	-0-	-0-	-0-	57	1	453	3	Y	-0-			-0-
						21	4							
*12	437 R	437	-0-	-0-	-0-	37	1	392	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
*01	479 R	479	-0-	-0-	-0-	40	1	423	3	Y	-0-			-0-
						16	4							
02	504 #	209	-0-	-295	-0-	17	1	176	3	Y	-0-			-0-
						16	4							

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 10		RRCID -> 160021		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7595 - 8046				
09	240 #	168	-0-	-72	-0-	20	1	137	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
10	186 #	174	-0-	-12	-0-	20	1	147	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
11	218 R	218	-0-	-0-	-0-	24	1	185	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
*12	293 R	293	-0-	-0-	-0-	25	1	263	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
*01	376 R	376	-0-	-0-	-0-	32	1	332	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
*02	243 R	243	-0-	-0-	-0-	20	1	204	3	Y	-0-			-0-
						19	4							

GLASS, R. E.		WELL #: 2		RRCID -> 160022		COMPL. DATE 05/14/1992		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7278 - 7892				
09	560 R	560	-0-	-0-	-0-	24	1	494	3	Y	3	3	0	-0-
						39	4							
10	530 R	530	-0-	-0-	-0-	24	1	482	3	Y	2	2	0	-0-
						22	4							
11	590 R	590	-0-	-0-	-0-	28	1	533	3	Y	4	4	0	-0-
						25	4							
12	589 #	432	-0-	-157	-0-	18	1	400	3	Y	5	4	0	1
						8	4							
*01	589 #	416	-0-	-173	-0-	18	1	381	3	Y	3	4	0	-0-
						14	4							
02	560 #	447	-0-	-113	-0-	19	1	389	3	Y	4	3	0	1
						35	4							

STERLING "O" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 160925		COMPL. DATE 08/27/1978		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7850 - 8265				
09	398 R	398	-0-	-0-	-0-	17	1	353	3	Y	-0-			-0-
						28	4							
10	394 R	394	-0-	-0-	-0-	18	1	359	3	Y	-0-			-0-
						17	4							
11	390 #	287	-0-	-103	-0-	14	1	261	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
*12	407 R	407	-0-	-0-	-0-	17	1	382	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
*01	499 R	499	-0-	-0-	-0-	22	1	460	3	Y	-0-			-0-
						17	4							
02	364 #	222	-0-	-142	-0-	10	1	195	3	Y	-0-			-0-
						17	4							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
STERLING "I" FEE		WELL #: 16		RRCID -> 162506		COMPL. DATE 08/11/1985		TOTAL DEPTH 8130		PERF. N/A		
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
09	285 R	285	-0-	-0-	-0-	12 1	253 3	Y	-0-			-0-
						20 4						
10	286 R	286	-0-	-0-	-0-	13 1	261 3	Y	-0-			-0-
						12 4						
11	275 R	275	-0-	-0-	-0-	13 1	250 3	Y	-0-			-0-
						12 4						
12	340 R	340	-0-	-0-	-0-	15 1	319 3	Y	-0-			-0-
						6 4						
01	310 #	305	-0-	-5	-0-	13 1	281 3	Y	-0-			-0-
						11 4						
02	280 #	202	-0-	-78	-0-	9 1	177 3	Y	-0-			-0-
						16 4						
STERLING "R" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 162595		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8335		PERF. 7890 - 8264
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STERLING "E" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 164414		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 7606 - 8025
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
12	269 R	269	-0-	-0-	-0-	12 1	252 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
*01	184 R	184	-0-	-0-	-0-	8 1	170 3	Y	-0-			-0-
						6 4						
*02	88 R	88	-0-	-0-	-0-	4 1	77 3	Y	-0-			-0-
						7 4						
STERLING "H" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 164416		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7626 - 8116
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	387	-0-	387	387	18 1	353 3	Y	-0-			-0-
						16 4						
11	T. A.	322	-0-	322	709	16 1	292 3	Y	-0-			-0-
						14 4						
*12	T. A.	439	-0-	439	1148	19 1	412 3	Y	-0-			-0-
						8 4						
01	1211 R	63	-0-	-1148	-0-	3 1	58 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
*02	58 R	58	-0-	-0-	-0-	3 1	51 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
STERLING "O" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 164419		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7843 - 8270
09	540 #	240	-0-	-300	-0-	10 1	213 3	Y	-0-			-0-
						17 4						
10	527 #	258	-0-	-269	-0-	12 1	235 3	Y	-0-			-0-
						11 4						
11	510 #	276	-0-	-234	-0-	13 1	251 3	Y	-0-			-0-
						12 4						
*12	527 #	400	-0-	-127	-0-	17 1	375 3	Y	-0-			-0-
						8 4						
*01	452 R	452	-0-	-0-	-0-	19 1	418 3	Y	-0-			-0-
						15 4						
02	252 #	174	-0-	-78	-0-	7 1	153 3	Y	-0-			-0-
						14 4						

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
GLASS, R. E.		WELL #: 3		RRCID -> 164420		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7245 - 7844	
M O	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
09	290 R	290	-0-	-0-	-0-	13 1	257 3	Y	-0-		-0-
						20 4					
10	334 R	334	-0-	-0-	-0-	15 1	305 3	Y	-0-		-0-
						14 4					
11	270 #	246	-0-	-24	-0-	12 1	224 3	Y	-0-		-0-
						10 4					
*12	358 R	358	-0-	-0-	-0-	15 1	336 3	Y	-0-		-0-
						7 4					
*01	328 R	328	-0-	-0-	-0-	14 1	303 3	Y	-0-		-0-
						11 4					
02	252 #	221	-0-	-31	-0-	9 1	195 3	Y	-0-		-0-
						17 4					

STERLING "O" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 164458		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270	
09	381 R	381	-0-	-0-	-0-	16 1	338 3	Y	-0-		-0-
						27 4					
10	527 #	487	-0-	-40	-0-	22 1	444 3	Y	-0-		-0-
						21 4					
11	510 #	427	-0-	-83	-0-	20 1	389 3	Y	-0-		-0-
						18 4					
*12	527 #	398	-0-	-129	-0-	17 1	373 3	Y	-0-		-0-
						8 4					
*01	496 #	382	-0-	-114	-0-	17 1	352 3	Y	-0-		-0-
						13 4					
02	448 #	164	-0-	-284	-0-	7 1	144 3	Y	-0-		-0-
						13 4					

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

STERLING "E" FEE		WELL #: 22		RRCID -> 170179		COMPL. DATE 10/09/1998		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7574 - 8070			
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	26	-0-	26	26	1 1	23 3	Y	-0-		-0-
						2 4					

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

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
STERLING "G" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 170182		COMPL. DATE 04/03/1977		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7648 - 8010				
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
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	17	-0-	17	17	1	1	15	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.	4	-0-	4	21	4	3			Y	-0-			-0-
01	24 R	3	-0-	-21	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
*02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-

STERLING "G" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 170183		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7688 - 8054				
09	100 R	100	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	-0-			-0-
10	217 #	75	-0-	-142	-0-	7	4	69	3	Y	-0-			-0-
11	210 #	36	-0-	-174	-0-	3	1	32	3	Y	-0-			-0-
12	186 #	67	-0-	-119	-0-	2	1	63	3	Y	-0-			-0-
01	124 #	23	-0-	-101	-0-	3	1	21	3	Y	-0-			-0-
02	84 #	14	-0-	-70	-0-	1	4	12	3	Y	-0-			-0-

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

STERLING "J" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 170188		COMPL. DATE 07/29/1977		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 7510 - 7908				
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	56	-0-	56	56	3	1	50	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.	45	-0-	45	101	3	4	42	3	Y	-0-			-0-
01	165 R	64	-0-	-101	-0-	2	1	59	3	Y	-0-			-0-
*02	63 R	63	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-			-0-

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 8		RRCID -> 170199		COMPL. DATE 12/11/1983		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 7681 - 8060				
09	900 #	536	-0-	-364	-0-	61	1	438	3	Y	2	5	0	-0-
10	837 #	622	-0-	-215	-0-	35	4	525	3	Y	4	4	0	-0-
11	810 #	681	-0-	-129	-0-	69	1	580	3	Y	2	2	0	-0-
*12	890 R	890	-0-	-0-	-0-	24	4	800	3	Y	-0-			-0-
*01	826 R	826	-0-	-0-	-0-	72	1	719	3	Y	11	10	0	1
02	644 #	424	-0-	-220	-0-	27	4	349	3	Y	9	8	0	2

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. BROWNFIELD, V. E.		//CONT.// //CONT.//		20097 700 148113	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
		WELL #: 11		RRCID -> 170200	COMPL. DATE 10/23/1987	TOTAL DEPTH 8140	PERF. 7648	- 8073				
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
09	210 #	148	-0-	-62	-0-	17 1 9 4	122 3	Y	-0-			-0-
10	217 #	174	-0-	-43	-0-	20 1 6 4	148 3	Y	-0-			-0-
11	208 R	208	-0-	-0-	-0-	22 1 8 4	178 3	Y	-0-			-0-
*12	293 R	293	-0-	-0-	-0-	25 1 5 4	263 3	Y	-0-			-0-
*01	269 R	269	-0-	-0-	-0-	22 1 9 4	238 3	Y	-0-			-0-
02	196 #	124	-0-	-72	-0-	10 1 9 4	105 3	Y	-0-			-0-

BARBEE, E. E. JR.		WELL #: 9		RRCID -> 183554	COMPL. DATE 03/14/2001	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7562	- 7766				
09	1819 R	1819	-0-	-0-	-0-	77 1 124 4	1571 3	Y	43	45 0		4
10	2170 #	1272	-0-	-898	-0-	56 1 52 4	1107 3	Y	52	50 0		6
11	2100 #	781	-0-	-1319	-0-	36 1 33 4	700 3	Y	11	16 0		1
*12	2170 #	1005	-0-	-1165	-0-	42 1 19 4	940 3	Y	4	4 0		1
*01	2170 #	1371	-0-	-799	-0-	59 1 47 4	1265 3	Y	-0-	1 0		-0-
02	1708 #	323	-0-	-1385	-0-	14 1 25 4	284 3	Y	-0-			-0-

STERLING "H" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 203650	COMPL. DATE 08/19/2003	TOTAL DEPTH 8180	PERF. 7660	- 8121				
09	269 R	269	-0-	-0-	-0-	12 1 19 4	238 3	Y	-0-			-0-
10	T. A.	439	-0-	439	439	20 1 18 4	401 3	Y	-0-			-0-
11	T. A.	166	-0-	166	605	8 1 7 4	151 3	Y	-0-			-0-
12	T. A.	170	-0-	170	775	7 1 3 4	160 3	Y	-0-			-0-
*01	940 R	165	-0-	-775	-0-	7 1 6 4	152 3	Y	-0-			-0-
*02	188 R	188	-0-	-0-	-0-	8 1 15 4	165 3	Y	-0-			-0-

STERLING "H" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 203651	COMPL. DATE 02/29/2004	TOTAL DEPTH 8170	PERF. 7697	- 8085				
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	156	-0-	156	156	7 1 6 4	143 3	Y	-0-			-0-
11	T. A.	241	-0-	241	397	12 1 10 4	219 3	Y	-0-			-0-
*12	T. A.	166	-0-	166	563	7 1 3 4	156 3	Y	-0-			-0-
*01	781 R	218	-0-	-563	-0-	10 1 7 4	201 3	Y	-0-			-0-
*02	227 R	227	-0-	-0-	-0-	10 1 18 4	199 3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
STERLING "I" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 203702		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 7590 - 7990	
M O	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
09	239 R	239	-0-	-0-	-0-	10 1	212 3	Y	-0-		-0-
						17 4					
10	310 #	212	-0-	-98	-0-	10 1	193 3	Y	-0-		-0-
						9 4					
11	300 #	209	-0-	-91	-0-	10 1	190 3	Y	-0-		-0-
						9 4					
12	315 R	315	-0-	-0-	-0-	14 1	295 3	Y	-0-		-0-
						6 4					
*01	306 R	306	-0-	-0-	-0-	13 1	283 3	Y	-0-		-0-
						10 4					
02	224 #	186	-0-	-38	-0-	8 1	163 3	Y	-0-		-0-
						15 4					

STERLING "H" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 203714		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 7666 - 8108	
09	291 R	291	-0-	-0-	-0-	12 1	258 3	Y	-0-		-0-
						21 4					
10	T. A.	467	-0-	467	467	21 1	426 3	Y	-0-		-0-
						20 4					
11	T. A.	85	-0-	85	552	4 1	77 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
12	T. A.	124	-0-	124	676	5 1	117 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
01	861 R	185	-0-	-676	-0-	8 1	171 3	Y	-0-		-0-
						6 4					
*02	218 R	218	-0-	-0-	-0-	9 1	192 3	Y	-0-		-0-
						17 4					

STERLING "E" FEE		WELL #: 21		RRCID -> 203723		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7542 - 8024	
09	420 #	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	406 R	406	-0-	-0-	-0-	16 1	349 3	Y	25	23 0	2
						13 4	28 9				
*02	287 R	287	-0-	-0-	-0-	12 1	244 3	Y	8	8 0	2
						22 4	9 9				

STERLING "N" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 203738		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7704 - 8047	
09	492 R	492	-0-	-0-	-0-	21 1	433 3	Y	4	6 0	-0-
						34 4	4 9				
10	589 #	542	-0-	-47	-0-	24 1	493 3	Y	2	2 0	-0-
						23 4	2 9				
11	570 #	443	-0-	-127	-0-	21 1	399 3	Y	4	4 0	-0-
						19 4	4 9				
*12	630 R	630	-0-	-0-	-0-	26 1	578 3	Y	13	11 0	2
						12 4	14 9				
*01	672 R	672	-0-	-0-	-0-	28 1	605 3	Y	15	16 0	1
						22 4	17 9				
02	476 #	426	-0-	-50	-0-	18 1	374 3	Y	1	2 0	-0-
						33 4	1 9				

 CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 GLASS, R. E. WELL #: 15 RRCID -> 213820 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7222 - 7536

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
09	240 R	240	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	Y	-0-		-0-
						17	4						
10	257 R	257	-0-	-0-	-0-	12	1	234	3	Y	-0-		-0-
						11	4						
11	210 #	186	-0-	-24	-0-	9	1	169	3	Y	-0-		-0-
						8	4						
*12	271 R	271	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
*01	255 R	255	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	Y	-0-		-0-
						9	4						
02	196 #	175	-0-	-21	-0-	7	1	154	3	Y	-0-		-0-
						14	4						

 STERLING "I" FEE WELL #: 12 RRCID -> 213821 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7634 - 8038

09	281 R	281	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	Y	-0-		-0-
						20	4						
10	341 #	270	-0-	-71	-0-	13	1	246	3	Y	-0-		-0-
						11	4						
11	330 #	274	-0-	-56	-0-	13	1	250	3	Y	-0-		-0-
						11	4						
*12	397 R	397	-0-	-0-	-0-	17	1	372	3	Y	-0-		-0-
						8	4						
*01	356 R	356	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	Y	-0-		-0-
						12	4						
02	252 #	222	-0-	-30	-0-	9	1	196	3	Y	-0-		-0-
						17	4						

 BARBEE, E.E. JR. WELL #: 1 RRCID -> 213966 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7878

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

 STERLING "E" FEE WELL #: 10 RRCID -> 213974 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7614 - 8082

09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*12	T. A.	493	-0-	493	493	20	1	441	3	Y	21	17 0	4
						9	4	23	9				
*01	1045 R	552	-0-	-493	-0-	23	1	491	3	Y	18	20 0	2
						18	4	20	9				
*02	412 R	412	-0-	-0-	-0-	17	1	355	3	Y	7	7 0	2
						32	4	8	9				

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		WELL #: 9		RRCID -> 218567		COMPL. DATE 09/29/1987		TOTAL DEPTH 8205		PERF. 7681 - 8060	
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	
09	240 #	188	-0-	-52	-0-	20 1	136 3	Y	19	19 0		2	
						11 4	21 9						
10	191 R	191	-0-	-0-	-0-	19 1	146 3	Y	17	17 0		2	
						7 4	19 9						
11	233 R	233	-0-	-0-	-0-	23 1	183 3	Y	16	16 0		2	
						9 4	18 9						
12	284 R	284	-0-	-0-	-0-	24 1	249 3	Y	5	6 0		1	
						5 4	6 9						
01	397 R	397	-0-	-0-	-0-	32 1	352 3	Y	-0-	1 0		-0-	
						13 4							
*02	281 R	281	-0-	-0-	-0-	22 1	238 3	Y	-0-			-0-	
						21 4							

STERLING 'D' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 219380		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 8070		PERF. 7444 - 7992			
09	65 R	65	-0-	-0-	-0-	3 1	57 3	Y	-0-			-0-	
						5 4							
10	T. A.	118	-0-	118	118	5 1	108 3	Y	-0-			-0-	
						5 4							
11	T. A.	62	-0-	62	180	3 1	56 3	Y	-0-			-0-	
						3 4							
12	T. A.	52	-0-	52	232	2 1	49 3	Y	-0-			-0-	
						1 4							
*01	287 R	55	-0-	-232	-0-	2 1	51 3	Y	-0-			-0-	
						2 4							
*02	51 R	51	-0-	-0-	-0-	2 1	45 3	Y	-0-			-0-	
						4 4							

STERLING "F" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 219575		COMPL. DATE 07/10/1978		TOTAL DEPTH 7967		PERF. 7150 - 7866			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-	

GLASS		WELL #: 102		RRCID -> 219576		COMPL. DATE 04/14/1994		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7701 - 8090			
09	300 #	269	-0-	-31	-0-	269 2		Y	-0-			2	
10	310 #	270	-0-	-40	-0-	270 2		Y	-0-			2	
11	300 #	275	-0-	-25	-0-	275 2		Y	-0-			2	
12	279 #	267	-0-	-12	-0-	267 2		Y	-0-			2	
01	279 #	275	-0-	-4	-0-	275 2		Y	-0-			2	
02	252 #	234	-0-	-18	-0-	223 2	11 9	Y	10			12	

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 4		RRCID -> 219642		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7718 - 8086			
09	600 #	440	-0-	-160	-0-	49 1	350 3	Y	12	12 0		1	
						28 4	13 9						
10	961 #	533	-0-	-428	-0-	59 1	442 3	Y	11	11 0		1	
						20 4	12 9						
11	930 #	699	-0-	-231	-0-	74 1	591 3	Y	6	6 0		1	
						27 4	7 9						
*12	966 R	966	-0-	-0-	-0-	82 1	867 3	Y	-0-	1 0		-0-	
						17 4							
*01	775 #	757	-0-	-18	-0-	63 1	669 3	Y	-0-			-0-	
						25 4							
02	644 #	362	-0-	-282	-0-	29 1	306 3	Y	-0-			-0-	
						27 4							

 CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 GLASS, R. E. WELL #: 12 RRCID -> 219691 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7295 - 7898

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	480 #	367	-0-	-113	-0-	15	1	323	3	Y	3	4	0	-0-
						26	4		3					
10	398 R	398	-0-	-0-	-0-	18	1	359	3	Y	4	4	0	-0-
						17	4		4					
11	330 #	302	-0-	-28	-0-	14	1	271	3	Y	4	4	0	-0-
						13	4		4					
*12	447 R	447	-0-	-0-	-0-	19	1	411	3	Y	8	7	0	1
						8	4		9					
*01	409 R	409	-0-	-0-	-0-	17	1	369	3	Y	8	8	0	1
						14	4		9					
02	308 #	280	-0-	-28	-0-	12	1	240	3	Y	5	5	0	1
						22	4		6					

 GLASS, R. E. WELL #: 14 RRCID -> 219837 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7304 - 7910

09	241 R	241	-0-	-0-	-0-	11	1	213	3	Y	-0-			-0-
						17	4							
10	298 R	298	-0-	-0-	-0-	13	1	273	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
11	240 #	216	-0-	-24	-0-	10	1	197	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
*12	318 R	318	-0-	-0-	-0-	13	1	299	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
*01	273 R	273	-0-	-0-	-0-	12	1	252	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
02	224 #	181	-0-	-43	-0-	8	1	159	3	Y	-0-			-0-
						14	4							

 STERLING 'Q' FEE WELL #: 6 RRCID -> 226765 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7330 - 7500

09	273 R	273	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	Y	1	2	0	-0-
						19	4		1					
10	589 #	348	-0-	-241	-0-	16	1	311	3	Y	6	5	0	1
						14	4		7					
11	570 #	331	-0-	-239	-0-	16	1	301	3	Y	1	2	0	-0-
						13	4		1					
*12	589 #	453	-0-	-136	-0-	19	1	416	3	Y	9	7	0	2
						8	4		10					
*01	454 R	454	-0-	-0-	-0-	20	1	414	3	Y	4	6	0	-0-
						16	4		4					
02	308 #	167	-0-	-141	-0-	7	1	144	3	Y	2	2	0	-0-
						14	4		2					

 STERLING "E" FEE WELL #: 11 RRCID -> 237126 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7590 - 8074

09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	T. A.	301	-0-	301	301	13	1	282	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
01	555 R	254	-0-	-301	-0-	11	1	234	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
*02	181 R	181	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	Y	-0-			-0-
						14	4							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
GLASS		WELL #: 101		RRCID -> 238248		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8021 - 8142			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		330 #	297	-0-	-33	-0-	295 2	2 9	Y	2			20
10		341 #	294	-0-	-47	-0-	294 2		Y	-0-			20
11		330 #	307	-0-	-23	-0-	307 2		Y	-0-			20
12		341 #	299	-0-	-42	-0-	299 2		Y	-0-			20
01		314 R	314	-0-	-0-	-0-	314 2		Y	-0-			20
02		280 #	187	-0-	-93	-0-	187 2		Y	-0-			20

GLASS		WELL #: 103		RRCID -> 241681		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7757 - 7991	
09		338 R	338	-0-	-0-	-0-	335 2	3 9	Y	3			36
10		372 #	341	-0-	-31	-0-	341 2		Y	-0-			36
11		360 #	300	-0-	-60	-0-	300 2		Y	-0-			36
12		372 #	316	-0-	-56	-0-	316 2		Y	-0-			36
01		372 #	328	-0-	-44	-0-	328 2		Y	-0-			36
02		308 #	266	-0-	-42	-0-	255 2	11 9	Y	10			46

GLASS, R. E.		WELL #: 7		RRCID -> 247357		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 7378 - 7977			
09		652 R	652	-0-	-0-	-0-	28 1	576 3	Y	3	4 0		-0-
							45 4	3 9					
10		678 R	678	-0-	-0-	-0-	31 1	616 3	Y	2	2 0		-0-
							29 4	2 9					
11		600 #	491	-0-	-109	-0-	23 1	447 3	Y	-0-			-0-
							21 4						
*12		716 R	716	-0-	-0-	-0-	31 1	672 3	Y	-0-			-0-
							13 4						
*01		641 R	641	-0-	-0-	-0-	28 1	591 3	Y	-0-			-0-
							22 4						
02		560 #	430	-0-	-130	-0-	18 1	378 3	Y	-0-			-0-
							34 4						

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 7		RRCID -> 249787		COMPL. DATE 11/14/1983		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7702 - 8098			
09		510 #	343	-0-	-167	-0-	38 1	269 3	Y	14	19 0		1
							21 4	15 9					
10		992 #	376	-0-	-616	-0-	41 1	314 3	Y	6	6 0		1
							14 4	7 9					
11		960 #	575	-0-	-385	-0-	60 1	475 3	Y	16	15 0		2
							22 4	18 9					
*12		995 R	995	-0-	-0-	-0-	82 1	877 3	Y	16	15 0		3
							18 4	18 9					
*01		887 R	887	-0-	-0-	-0-	70 1	745 3	Y	41	40 0		4
							27 4	45 9					
02		532 #	401	-0-	-131	-0-	31 1	328 3	Y	12	13 0		3
							29 4	13 9					

STERLING "L" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 256665		COMPL. DATE 11/13/1992		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7287 - 7844			
09		270 #	75	-0-	-195	-0-	3 1	67 3	Y	-0-			-0-
							5 4						
10		341 #	81	-0-	-260	-0-	4 1	74 3	Y	-0-			-0-
							3 4						
11		330 #	143	-0-	-187	-0-	7 1	130 3	Y	-0-			-0-
							6 4						
12		155 #	117	-0-	-38	-0-	5 1	110 3	Y	-0-			-0-
							2 4						
*01		117 R	117	-0-	-0-	-0-	5 1	108 3	Y	-0-			-0-
							4 4						
02		140 #	60	-0-	-80	-0-	3 1	52 3	Y	-0-			-0-
							5 4						

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
STERLING "H" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 272640		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 7702 - 8196		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		58 R	58	-0-	-0-	-0-	2 1	52 3	N	-0-		-0-
							4 4					
10		314 R	314	-0-	-0-	-0-	14 1	287 3	N	-0-		-0-
							13 4					
11		321 R	321	-0-	-0-	-0-	15 1	292 3	N	-0-		-0-
							14 4					
*12		280 R	280	-0-	-0-	-0-	12 1	263 3	N	-0-		-0-
							5 4					
*01		409 R	409	-0-	-0-	-0-	18 1	377 3	N	-0-		-0-
							14 4					
*02		500 R	500	-0-	-0-	-0-	21 1	440 3	N	-0-		-0-
							39 4					

STERLING "G" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 272652		COMPL. DATE 08/23/1985		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7683 - 8047		
09		14 #	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-		-0-
10		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
11		41 R	41	-0-	-0-	-0-	2 1	37 3	Y	-0-		-0-
							2 4					
12		83 R	83	-0-	-0-	-0-	4 1	77 3	Y	-0-		-0-
							2 4					
*01		81 R	81	-0-	-0-	-0-	3 1	75 3	Y	-0-		-0-
							3 4					
*02		51 R	51	-0-	-0-	-0-	2 1	45 3	Y	-0-		-0-
							4 4					

STERLING "G" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 273716		COMPL. DATE 04/02/1984		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7669 - 8044		
09		515 R	515	-0-	-0-	-0-	21 1	442 3	Y	15	15 0	1
							35 4	17 9				
10		713 #	395	-0-	-318	-0-	17 1	344 3	Y	16	15 0	2
							16 4	18 9				
11		690 #	284	-0-	-406	-0-	13 1	249 3	Y	9	10 0	1
							12 4	10 9				
12		713 #	462	-0-	-251	-0-	16 1	356 3	Y	75	63 0	13
							7 4	83 9				
*01		620 #	183	-0-	-437	-0-	8 1	163 3	Y	5	18 0	-0-
							6 4	6 9				
02		476 #	117	-0-	-359	-0-	5 1	103 3	Y	-0-		-0-
							9 4					

STERLING "H" FEE		WELL #: 16		RRCID -> 278951		COMPL. DATE 10/10/1985		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7686 - 8114		
09		11 #	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING-N-FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
		WELL #: 4		RRCID -> 279306		COMPL. DATE 03/22/1982		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7756 - 8162	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	955 R	955	-0-	-0-	-0-	40 1 65 4	826 3 24 9	Y	22	23 0	2
10	1025 R	1025	-0-	-0-	-0-	46 1 43 4	933 3 3 9	Y	3	5 0	-0-
11	904 R	904	-0-	-0-	-0-	43 1 38 4	823 3	Y	-0-		-0-
*12	1049 R	1049	-0-	-0-	-0-	45 1 20 4	984 3	Y	-0-		-0-
*01	744 #	350	-0-	-394	-0-	15 1 12 4	319 3 4 9	Y	4	4 0	-0-
02	672 #	212	-0-	-460	-0-	9 1 16 4	183 3 4 9	Y	4	3 0	1

STERLING "I" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 281153		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8105		PERF. 7636 - 8026	
09	228 R	228	-0-	-0-	-0-	10 1 16 4	202 3	Y	-0-		-0-
10	248 #	205	-0-	-43	-0-	9 1 9 4	187 3	Y	-0-		-0-
11	240 #	184	-0-	-56	-0-	9 1 8 4	167 3	Y	-0-		-0-
*12	248 #	198	-0-	-50	-0-	8 1 4 4	186 3	Y	-0-		-0-
*01	248 #	178	-0-	-70	-0-	8 1 6 4	164 3	Y	-0-		-0-
02	224 #	119	-0-	-105	-0-	5 1 9 4	105 3	Y	-0-		-0-

STERLING "I" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 281248		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7624 - 7993	
09	240 #	195	-0-	-45	-0-	8 1 13 4	174 3	Y	-0-		-0-
10	248 #	172	-0-	-76	-0-	8 1 7 4	157 3	Y	-0-		-0-
11	240 #	161	-0-	-79	-0-	8 1 7 4	146 3	Y	-0-		-0-
12	248 #	192	-0-	-56	-0-	8 1 3 4	181 3	Y	-0-		-0-
*01	217 #	177	-0-	-40	-0-	7 1 6 4	164 3	Y	-0-		-0-
02	196 #	113	-0-	-83	-0-	5 1 9 4	99 3	Y	-0-		-0-

STERLING-N-FEE		WELL #: 7		RRCID -> 281317		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7740 - 8178	
09	1050 #	907	-0-	-143	-0-	39 1 63 4	795 3 10 9	Y	9	9 0	1
10	1052 R	1052	-0-	-0-	-0-	47 1 43 4	945 3 17 9	Y	15	14 0	2
11	936 R	936	-0-	-0-	-0-	45 1 39 4	842 3 10 9	Y	9	10 0	1
*12	1021 R	1021	-0-	-0-	-0-	43 1 19 4	958 3 1 9	Y	1	2 0	-0-
*01	940 R	940	-0-	-0-	-0-	40 1 32 4	855 3 13 9	Y	12	11 0	1
02	840 #	597	-0-	-243	-0-	25 1 46 4	514 3 12 9	Y	11	9 0	3

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING-N-FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
		WELL #: 8		RRCID -> 281318		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 7740 - 8078			
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	150 #	112	-0-	-38	-0-	5 1	99 3	Y	-0-	1 0			-0-
10	124 #	122	-0-	-2	-0-	8 4	111 3	Y	-0-				-0-
11	144 R	144	-0-	-0-	-0-	6 1	123 3	Y	8	7 0			1
12	183 R	183	-0-	-0-	-0-	6 4	9 9	Y	5	5 0			1
*01	199 R	199	-0-	-0-	-0-	8 1	166 3	Y	-0-	1 0			-0-
*02	184 R	184	-0-	-0-	-0-	3 4	6 9	Y	-0-				-0-
						9 1	183 3	Y	-0-				-0-
						7 4	162 3	Y	-0-				-0-
						8 1							-0-
						14 4							-0-
STERLING-N-FEE		WELL #: 3		RRCID -> 281383		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7814 - 8239			
09	165 R	165	-0-	-0-	-0-	7 1	146 3	Y	-0-				-0-
10	248 #	156	-0-	-92	-0-	12 4	142 3	Y	-0-				-0-
11	240 #	159	-0-	-81	-0-	7 1	142 3	Y	3	3 0			-0-
*12	248 #	207	-0-	-41	-0-	7 4	3 9	Y	1	1 0			-0-
*01	210 R	210	-0-	-0-	-0-	9 1	193 3	Y	-0-				-0-
02	168 #	135	-0-	-33	-0-	4 4	1 9	Y	-0-				-0-
						9 1	194 3	Y	-0-				-0-
						7 4							-0-
						6 1	118 3	Y	-0-				-0-
						11 4							-0-
STERLING-N-FEE		WELL #: 2		RRCID -> 281384		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7812 - 8187			
09	259 R	259	-0-	-0-	-0-	11 1	230 3	Y	-0-				-0-
10	248 #	179	-0-	-69	-0-	18 4	163 3	Y	-0-				-0-
11	240 #	156	-0-	-84	-0-	8 1	142 3	Y	-0-				-0-
*12	248 #	185	-0-	-63	-0-	8 4	7 1	Y	-0-				-0-
01	396 R	396	-0-	-0-	-0-	7 4	8 1	Y	-0-				-0-
02	224 #	131	-0-	-93	-0-	8 1	174 3	Y	-0-				-0-
						3 4	366 3	Y	-0-				-0-
						17 1							-0-
						13 4	115 3	Y	-0-				-0-
						6 1							-0-
						10 4							-0-
STERLING "D" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 281391		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 8076		PERF. 7466 - 7998			
09	29 R	29	-0-	-0-	-0-	1 1	26 3	Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	108	-0-	108	108	2 4	98 3	Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	110	-0-	110	218	5 1	100 3	Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	124	-0-	124	342	5 4	117 3	Y	-0-				-0-
01	437 R	95	-0-	-342	-0-	5 1	88 3	Y	-0-				-0-
*02	114 R	114	-0-	-0-	-0-	2 4			-0-				-0-
						4 1			-0-				-0-
						3 4			-0-				-0-
						5 1	100 3	Y	-0-				-0-
						9 4			-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
STERLING "D" FEE		WELL #:		8	RRCID ->	281394	COMPL. DATE	08/20/2016	TOTAL DEPTH	8123	PERF.	7496 - 8048		
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	BALANCE
09		30 R	30	-0-	-0-	-0-	1 1	27 3	Y		-0-			-0-
							2 4							
10		14B2 EXT	98	-0-	98	98	4 1	90 3	Y		-0-			-0-
							4 4							
11		14B2 EXT	58	-0-	58	156	3 1	53 3	Y		-0-			-0-
							2 4							
12		14B2 EXT	102	-0-	102	258	4 1	96 3	Y		-0-			-0-
							2 4							
01		383 R	125	-0-	-258	-0-	5 1	116 3	Y		-0-			-0-
							4 4							
*02		71 R	71	-0-	-0-	-0-	3 1	62 3	Y		-0-			-0-
							6 4							

STERLING "J" FEE		WELL #:		10	RRCID ->	281425	COMPL. DATE	08/02/2016	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7528 - 7942		
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11		14B2 EXT	103	-0-	103	103	5 1	94 3	Y		-0-			-0-
							4 4							
12		14B2 EXT	205	-0-	205	308	9 1	192 3	Y		-0-			-0-
							4 4							
*01		507 R	199	-0-	-308	-0-	8 1	184 3	Y		-0-			-0-
							7 4							
*02		155 R	155	-0-	-0-	-0-	7 1	136 3	Y		-0-			-0-
							12 4							

STERLING "E" FEE		WELL #:		1	RRCID ->	281438	COMPL. DATE	08/20/2016	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	5232 - 7778		
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y		-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

STERLING "E" FEE		WELL #:		12	RRCID ->	281896	COMPL. DATE	09/02/1982	TOTAL DEPTH	8090	PERF.	7542 - 8059		
09		660 #	555	-0-	-105	-0-	22 1	462 3	Y	31	36 0			3
							37 4	34 9						
10		618 R	618	-0-	-0-	-0-	25 1	509 3	Y	55	52 0			6
							23 4	61 9						
11		546 R	546	-0-	-0-	-0-	24 1	467 3	Y	30	33 0			3
							22 4	33 9						
*12		557 R	557	-0-	-0-	-0-	21 1	459 3	Y	62	54 0			11
							9 4	68 9						
*01		527 #	294	-0-	-233	-0-	11 1	237 3	Y	34	42 0			3
							9 4	37 9						
02		476 #	256	-0-	-220	-0-	10 1	200 3	Y	25	22 0			6
							18 4	28 9						

CONGRER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING-N-FEE		//CONT.// //CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING				
				148113	WELL #: 1	RRCID -> 281975	COMPL. DATE 02/01/2017	TOTAL DEPTH 8443	PERF. 7695	- 8094	
M O	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
09	339 R	339	-0-	-0-	-0-	15 1 24 4	300 3	Y	-0-		-0-
10	155 #	123	-0-	-32	-0-	6 1 5 4	112 3	Y	-0-		-0-
11	150 #	131	-0-	-19	-0-	6 1 6 4	119 3	Y	-0-		-0-
12	255 R	255	-0-	-0-	-0-	11 1 5 4	239 3	Y	-0-		-0-
01	155 #	116	-0-	-39	-0-	5 1 4 4	107 3	Y	-0-		-0-
02	140 #	81	-0-	-59	-0-	3 1 6 4	72 3	Y	-0-		-0-

COG OPERATING LLC FOSTER				166150	WELL #: 1014	RRCID -> 073460	COMPL. DATE 05/30/1977	TOTAL DEPTH 7651	PERF. N/A		
09	90 #	74	-0-	-16	-0-	74 3		N	-0-		-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-		-0-

COMSTOCK ENERGY, LLC TERRY, I. W.				170037	WELL #: 107	RRCID -> 081773	COMPL. DATE 04/20/1979	TOTAL DEPTH 8020	PERF. 7359	- 7455	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KING ENERGY RESOURCES FOSTER 18				465526	WELL #: 1	RRCID -> 064973	COMPL. DATE 04/24/1975	TOTAL DEPTH 8600	PERF. N/A		
09	60 #	57	-0-	-3	-0-	57 2		Y	-0-		8
10	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81 2		Y	-0-		8
11	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 2		Y	-0-		8
12	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75 2		Y	-0-		8
01	93 #	62	-0-	-31	-0-	62 2		Y	-0-		8
02	84 #	32	-0-	-52	-0-	32 2		Y	-0-		8

FOSTER 18				WELL #: 3	RRCID -> 095314	COMPL. DATE 09/18/1981	TOTAL DEPTH 7299	PERF. 6982	- 7158		
09	120 #	103	-0-	-17	-0-	101 2	2 9	N	2		117
10	124 #	103	-0-	-21	-0-	101 2	2 9	N	2		119
11	266 R	266	-0-	-0-	-0-	264 2	2 9	N	2		121
12	142 R	142	-0-	-0-	-0-	140 2	2 9	N	2		123
01	105 R	105	-0-	-0-	-0-	103 2	2 9	N	2		125
02	112 #	67	-0-	-45	-0-	65 2	2 9	N	2		127

FOSTER 18				WELL #: 18D	RRCID -> 149108	COMPL. DATE 02/10/1994	TOTAL DEPTH 7242	PERF. 6946	- 7019		
09	450 #	287	-0-	-163	-0-	287 2		Y	-0-		86
10	496 #	265	-0-	-231	-0-	265 2		Y	-0-		86
11	330 #	103	-0-	-227	-0-	103 2		Y	-0-		86
12	341 #	225	-0-	-116	-0-	225 2		Y	-0-		86
01	341 #	274	-0-	-67	-0-	274 2		Y	-0-		86
*02	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299 2		Y	-0-		86

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING									
KING ENERGY RESOURCES		//CONT.//		465526												
POGO-GRIGSBY		WELL #:		1	RRCID ->	283117	COMPL. DATE	11/17/1981	TOTAL DEPTH	9530	PERF.	7935 - 8283				
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		868 R	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-					-0-
10		494 R	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-					-0-
11		764 R	764	-0-	-0-	-0-	764	2		N	-0-					-0-
12		651 #	496	-0-	-155	-0-	496	2		N	-0-					-0-
01		651 #	585	-0-	-66	-0-	585	2		N	-0-					-0-
02		588 #	556	-0-	-32	-0-	556	2		N	-0-					-0-

POGO-GRIGSBY		WELL #:		2	RRCID ->	283118	COMPL. DATE	03/18/1982	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7942 - 8317				
09		740 R	740	-0-	-0-	-0-	740	2		N	-0-					-0-
10		456 R	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-					-0-
11		466 R	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-					-0-
12		744 #	456	-0-	-288	-0-	456	2		N	-0-					-0-
01		744 #	463	-0-	-281	-0-	463	2		N	-0-					-0-
02		672 #	344	-0-	-328	-0-	344	2		N	-0-					-0-

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

RAYDEN		695567														
FOSTER		WELL #:		2	RRCID ->	065676	COMPL. DATE	03/20/1976	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	N/A				
09		180 #	152	-0-	-28	-0-	152	3		N	-0-					-0-
10		217 #	178	-0-	-39	-0-	178	3		N	-0-					-0-
11		210 #	164	-0-	-46	-0-	164	3		N	-0-					-0-
12		217 #	109	-0-	-108	-0-	109	3		N	-0-					-0-
01		186 #	81	-0-	-105	-0-	81	3		N	-0-					-0-
02		168 #	38	-0-	-130	-0-	38	3		N	-0-					-0-

FOSTER		WELL #:		108 U	RRCID ->	081735	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	8670	PERF.	7125 - 7804				
09		270 #	237	-0-	-33	-0-	237	3		N	-0-					141
10		279 #	242	-0-	-37	-0-	242	3		N	-0-					141
11		270 #	234	-0-	-36	-0-	234	3		N	-0-					141
12		248 #	231	-0-	-17	-0-	231	3		N	-0-					141
01		248 #	222	-0-	-26	-0-	222	3		N	-0-					141
02		224 #	197	-0-	-27	-0-	197	3		N	-0-					141

SIANA OIL & GAS		779259														
FOSTER, R. T. 20		WELL #:		1 U	RRCID ->	065905	COMPL. DATE	11/18/1975	TOTAL DEPTH	8545	PERF.	N/A				
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
SIANA OIL & GAS		//CONT.//		779259								
FOSTER, R. T. 20		WELL #:		2	RRCID ->	069697	COMPL. DATE	01/17/1977	TOTAL DEPTH	8712	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	245			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	245			Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	245			Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	245			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	245			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	245			Y	NO RPT		-0-
FOSTER, R. T. 17												
WELL #:		2C		RRCID ->	071245	COMPL. DATE	05/06/1977	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	N/A	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			151
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			151
STEWART 20												
WELL #:		1		RRCID ->	076644	COMPL. DATE	05/15/1978	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	N/A	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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
BROWNFIELD 15												
WELL #:		1		RRCID ->	078498	COMPL. DATE	04/11/1978	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7418 - 7465	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BROWNFIELD 14												
WELL #:		1		RRCID ->	080368	COMPL. DATE	09/26/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7357 - 7384	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 W	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	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	6004		Y	-0-			2
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	6004		Y	-0-			2
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	6004		Y	-0-			2
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	6004		Y	-0-			2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6004		Y	NO RPT			2
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6004		Y	NO RPT			2
FOSTER, R. T. 20												
WELL #:		3		RRCID ->	118794	COMPL. DATE	10/02/1985	TOTAL DEPTH	8760	PERF.	6973 - 7474	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	5419		Y	-0-			162
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	5419		Y	-0-			162
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	5419		Y	-0-			162
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	5419		Y	-0-			162
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5419		Y	NO RPT			162
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5419		Y	NO RPT			162

CONGER (PENNY)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
SIANA OIL & GAS		//CONT.// 779259													
TERRY 17		WELL #: 1		RRCID -> 119162		COMPL. DATE 06/15/1993		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6806 - 8698					
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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				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

WILKINSON		WELL #: 1101		RRCID -> 124850		COMPL. DATE 07/21/1987		TOTAL DEPTH 8037		PERF. 7104 - 7443					
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				71
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				71

FOSTER, R. T. 20		WELL #: 4		RRCID -> 130791		COMPL. DATE 05/09/1989		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7070 - 7262					
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2943					Y	-0-				250
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2943					Y	-0-				250
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2943					Y	-0-				250
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2943					Y	-0-				250
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2943					Y	NO RPT				250
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2943					Y	NO RPT				250

FOSTER, R. T. 17		WELL #: 4		RRCID -> 132635		COMPL. DATE 11/14/1989		TOTAL DEPTH 8629		PERF. 6947 - 7165					
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5951					Y	-0-				34
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5951					Y	-0-				34
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5951					Y	-0-				34
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5951					Y	-0-				34
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5951					Y	NO RPT				34
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5951					Y	NO RPT				34

FOSTER, R. T. 17		WELL #: 1703		RRCID -> 134280		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 8655		PERF. 6906 - 7145					
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				92
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				92

FOSTER, R. T. 20		WELL #: 5		RRCID -> 138183		COMPL. DATE 04/07/1991		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6971 - 7098					
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	620					Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	620					Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	620					Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	620					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	620					Y	NO RPT				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	620					Y	NO RPT				-0-

FOSTER, R. T. 17		WELL #: 1		RRCID -> 138853		COMPL. DATE 08/15/1975		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6947 - 8489					
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-				100
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-				100
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-				100
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-				100
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					N	NO RPT				100
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					N	NO RPT				100

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
SIANA OIL & GAS		//CONT.// 779259													
FOSTER, R. T. 20		WELL #: 6		RRCID -> 140704		COMPL. DATE 09/25/1991		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6992 - 7226					
M	O	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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	499				Y	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	499				Y	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	499				Y	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	499				Y	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	499				Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	499				Y	NO RPT				-0-

FOSTER, R. T. 20		WELL #: 7		RRCID -> 142110		COMPL. DATE 07/24/1992		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7056 - 7138					
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				99
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				99
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				99
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				99
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				99
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				99

WILKINSON		WELL #: 1102		RRCID -> 166513		COMPL. DATE 10/19/1997		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7095 - 7489					
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				97
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				97
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				97
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				97
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				97
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				97

WHISKEY CHUTE		WELL #: 1		RRCID -> 215338		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 8770		PERF. 7282 - 7484					
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				132
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				132
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				132
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				132
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				132
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				132

MCENTIRE 26		WELL #: 2601		RRCID -> 253818		COMPL. DATE 06/13/1982		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7047 - 7351					
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	7572				Y	-0-				6
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	7572				Y	-0-				6
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	7572				Y	-0-				6
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	7572				Y	-0-				6
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7572				Y	NO RPT				6
02	DLQ	G-10	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					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MCENTIRE -C-		WELL #: 1		RRCID -> 264024		COMPL. DATE 08/15/1974		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7300 - 7474					
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	184				N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	184				N	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	184				N	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	184				N	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184				N	NO RPT				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
SIANA OIL & GAS		//CONT.//		779259								
MCENTIRE 26		WELL #:		3	RRCID ->	272551	COMPL. DATE	06/28/2004	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6998 - 7348
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SLANT OPERATING, LLC				786697								
F. CONGER 19		WELL #:		3	RRCID ->	058613	COMPL. DATE	12/18/1973	TOTAL DEPTH	8610	PERF.	N/A
09	120 #	52	-0-	-68	-0-	52	3		Y	-0-		-0-
10	186 #	118	-0-	-68	-0-	118	3		Y	-0-		-0-
11	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3		Y	-0-		-0-
12	186 #	155	-0-	-31	-0-	155	3		Y	-0-		-0-
01	124 #	56	-0-	-68	-0-	56	3		Y	-0-		-0-
*02	168 #	65	-0-	-103	-0-	65	3		Y	-0-		-0-

F. CONGER 7		WELL #:		2	RRCID ->	058614	COMPL. DATE	01/31/1974	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	N/A
09	150 #	116	-0-	-34	-0-	116	3		Y	-0-		-0-
10	186 #	107	-0-	-79	-0-	107	3		Y	-0-		-0-
11	180 #	89	-0-	-91	-0-	89	3		Y	-0-		-0-
12	186 #	129	-0-	-57	-0-	129	3		Y	-0-		-0-
01	155 #	103	-0-	-52	-0-	103	3		Y	-0-		-0-
*02	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3		Y	-0-		-0-

F. CONGER		WELL #:		302	RRCID ->	060318	COMPL. DATE	09/18/1974	TOTAL DEPTH	8645	PERF.	N/A
09	240 #	194	-0-	-46	-0-	191	3	3 9	Y	3	7 1	2
10	248 #	187	-0-	-61	-0-	184	3	3 9	Y	3	2 1	3
11	240 #	170	-0-	-70	-0-	164	3	6 9	Y	5	6 1	2
12	439 R	439	-0-	-0-	-0-	432	3	7 9	Y	6	6 1	2
01	243 R	243	-0-	-0-	-0-	237	3	6 9	Y	5	3 1	4
*02	168 #	157	-0-	-11	-0-	144	3	13 9	Y	12	12 1	4

CARPER 12		WELL #:		1	RRCID ->	061816	COMPL. DATE	12/19/1974	TOTAL DEPTH	8635	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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
09	180 #	62	-0-	-118	-0-	62	3		Y	-0-		-0-
10	186 #	154	-0-	-32	-0-	154	3		Y	-0-		-0-
11	180 #	76	-0-	-104	-0-	76	3		Y	-0-		-0-
12	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3		Y	-0-		-0-
01	155 #	69	-0-	-86	-0-	69	3		Y	-0-		-0-
*02	140 #	74	-0-	-66	-0-	74	3		Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697								
CARPER "12"		WELL #:		2	RRCID ->	063546	COMPL. DATE	05/13/1975	TOTAL DEPTH	7525	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	209 R	209	-0-	-0-	-0-		209 3		Y	-0-		-0-
10	189 R	189	-0-	-0-	-0-		189 3		Y	-0-		-0-
11	216 R	216	-0-	-0-	-0-		216 3		Y	-0-		-0-
12	233 R	233	-0-	-0-	-0-		233 3		Y	-0-		-0-
01	217 #	201	-0-	-16	-0-		201 3		Y	-0-		-0-
*02	196 #	173	-0-	-23	-0-		173 3		Y	-0-		-0-

F. CONGER 1		WELL #:		1 A	RRCID ->	063991	COMPL. DATE	07/15/1975	TOTAL DEPTH	7583	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-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
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-		-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TERRY		WELL #:		3103	RRCID ->	074363	COMPL. DATE	09/24/1977	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	N/A
09	161 R	161	-0-	-0-	-0-		161 3		Y	-0-		-0-
10	227 R	227	-0-	-0-	-0-		227 3		Y	-0-		-0-
11	150 #	91	-0-	-59	-0-		91 3		Y	-0-		-0-
12	155 #	132	-0-	-23	-0-		132 3		Y	-0-		-0-
01	217 #	147	-0-	-70	-0-		147 3		Y	-0-		-0-
*02	196 #	106	-0-	-90	-0-		106 3		Y	-0-		-0-

WESTBROOK 28		WELL #:		1	RRCID ->	079202	COMPL. DATE	10/11/1978	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6794 - 6863
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-

WESTBROOK 27		WELL #:		1	RRCID ->	081767	COMPL. DATE	03/24/1979	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	6650 - 6971
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697												
WESTBROOK 28		WELL #: 2		RRCID -> 081787		COMPL. DATE 04/03/1979		TOTAL DEPTH 7443		PERF. 6774 - 6949				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258 3				Y	-0-			-0-
10	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163 3				Y	-0-			-0-
11	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182 3				Y	-0-			-0-
12	279 #	199	-0-	-80	-0-	199 3				Y	-0-			-0-
01	279 #	137	-0-	-142	-0-	137 3				Y	-0-			-0-
*02	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275 3				Y	-0-			-0-

TERRY 15		WELL #: 1		RRCID -> 084261		COMPL. DATE 09/14/1979		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7050 - 7101				
09	570 #	461	-0-	-109	-0-	461 3				Y	-0-			-0-
10	589 #	425	-0-	-164	-0-	425 3				Y	-0-			-0-
11	570 #	364	-0-	-206	-0-	364 3				Y	-0-			-0-
12	589 #	425	-0-	-164	-0-	425 3				Y	-0-			-0-
01	558 #	397	-0-	-161	-0-	397 3				Y	-0-			-0-
*02	420 #	346	-0-	-74	-0-	346 3				Y	-0-			-0-

TERRY 16		WELL #: 3		RRCID -> 085934		COMPL. DATE 12/27/1979		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7073 - 7251				
09	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212 3				Y	-0-			-0-
10	155 #	110	-0-	-45	-0-	110 3				Y	-0-			-0-
11	150 #	51	-0-	-99	-0-	51 3				Y	-0-			-0-
12	155 #	33	-0-	-122	-0-	33 3				Y	-0-			-0-
01	155 #	83	-0-	-72	-0-	83 3				Y	-0-			-0-
*02	140 #	69	-0-	-71	-0-	69 3				Y	-0-			-0-

TERRY 18		WELL #: 3		RRCID -> 087510		COMPL. DATE 04/15/1980		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7469 - 7535				
09	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283 3				Y	-0-			-0-
10	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221 3				Y	-0-			-0-
11	210 #	191	-0-	-19	-0-	191 3				Y	-0-			-0-
12	217 #	159	-0-	-58	-0-	159 3				Y	-0-			-0-
01	217 #	135	-0-	-82	-0-	135 3				Y	-0-			-0-
*02	196 #	96	-0-	-100	-0-	96 3				Y	-0-			-0-

F. CONGER 7		WELL #: 1		RRCID -> 095079		COMPL. DATE 06/29/1981		TOTAL DEPTH 7469		PERF. 7157 - 7276				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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				
09	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 3				Y	-0-			-0-
10	31 #	24	-0-	-7	-0-	24 3				Y	-0-			-0-
11	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 3				Y	-0-			-0-
12	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3				Y	-0-			-0-
01	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 3				Y	-0-			-0-
*02	28 #	24	-0-	-4	-0-	24 3				Y	-0-			-0-

F. CONGER 1		WELL #: 4		RRCID -> 095830		COMPL. DATE 10/16/1981		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 7261 - 7434				
09	150 #	68	-0-	-82	-0-	68 3				Y	-0-			-0-
10	155 #	50	-0-	-105	-0-	50 3				Y	-0-			-0-
11	150 #	93	-0-	-57	-0-	93 3				Y	-0-			-0-
12	62 #	46	-0-	-16	-0-	46 3				Y	-0-			-0-
01	62 #	60	-0-	-2	-0-	60 3				Y	-0-			-0-
*02	84 #	54	-0-	-30	-0-	54 3				Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697												
TERRY 18		WELL #: 4		RRCID -> 096829		COMPL. DATE 12/16/1981		TOTAL DEPTH 7716		PERF. 7482 - 7533				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	450 #	103	-0-	-347	-0-	101	3	2	9	Y	2	3	1	1
10	465 #	204	-0-	-261	-0-	203	3	1	9	Y	1	1	1	1
11	450 #	89	-0-	-361	-0-	86	3	3	9	Y	3	3	1	1
12	465 #	84	-0-	-381	-0-	81	3	3	9	Y	3	3	1	1
01	465 #	69	-0-	-396	-0-	66	3	3	9	Y	3	2	1	2
*02	196 #	113	-0-	-83	-0-	111	3	2	9	Y	2	3	1	1

RT FOSTER 11		WELL #: 4		RRCID -> 097247		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7390 - 7487				
09	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-		-0-	
10	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-		-0-	
11	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-		-0-	
12	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-		-0-	
01	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-		-0-	
*02	112 #	59	-0-	-53	-0-	59	3			Y	-0-		-0-	

F. CONGER		WELL #: 304		RRCID -> 097317		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7196 - 7407				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

WESTBROOK 29		WELL #: 3		RRCID -> 100389		COMPL. DATE 05/27/1982		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6950 - 7148				
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	4	1	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

PRICE 7		WELL #: 1		RRCID -> 101330		COMPL. DATE 08/23/1977		TOTAL DEPTH 7880		PERF. 7525 - 7694				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	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				
09	330 #	277	-0-	-53	-0-	275	3	2	9	Y	2	3	1	1
10	341 #	206	-0-	-135	-0-	205	3	1	9	Y	1	1	1	1
11	330 #	183	-0-	-147	-0-	180	3	3	9	Y	3	3	1	1
12	341 #	242	-0-	-99	-0-	239	3	3	9	Y	3	3	1	1
01	341 #	160	-0-	-181	-0-	157	3	3	9	Y	3	2	1	2
*02	252 #	164	-0-	-88	-0-	162	3	2	9	Y	2	3	1	1

TERRY		WELL #: 603		RRCID -> 107966		COMPL. DATE 11/07/1983		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7205 - 7233				
09	300 #	127	-0-	-173	-0-	127	3			Y	-0-		-0-	
10	310 #	157	-0-	-153	-0-	157	3			Y	-0-		-0-	
11	300 #	133	-0-	-167	-0-	133	3			Y	-0-		-0-	
12	310 #	86	-0-	-224	-0-	86	3			Y	-0-		-0-	
01	310 #	138	-0-	-172	-0-	138	3			Y	-0-		-0-	
*02	140 #	132	-0-	-8	-0-	132	3			Y	-0-		-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697										
F. CONGER 5		WELL #: 2A		RRCID ->	109093	COMPL. DATE	01/18/1984	TOTAL DEPTH	7655	PERF.	7393 - 7524	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
09	360 #	101	-0-	-259	-0-	99 3	2 9	Y	2	3 1		1
10	372 #	103	-0-	-269	-0-	102 3	1 9	Y	1	1 1		1
11	360 #	53	-0-	-307	-0-	50 3	3 9	Y	3	3 1		1
12	279 #	89	-0-	-190	-0-	86 3	3 9	Y	3	3 1		1
01	155 #	66	-0-	-89	-0-	63 3	3 9	Y	3	2 1		2
*02	84 R	84	-0-	-0-	-0-	82 3	2 9	Y	2	3 1		1

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

WESTBROOK 27		WELL #: 2		RRCID ->	111301	COMPL. DATE	01/08/1980	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6603 - 6793	
09	330 #	135	-0-	-195	-0-	135 3		N	-0-			-0-
10	341 #	131	-0-	-210	-0-	131 3		Y	-0-			-0-
11	330 #	107	-0-	-223	-0-	107 3		Y	-0-			-0-
12	186 #	174	-0-	-12	-0-	174 3		Y	-0-			-0-
01	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285 3		Y	-0-			-0-
*02	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205 3		Y	-0-			-0-

WESTBROOK 29		WELL #: 2		RRCID ->	111482	COMPL. DATE	02/21/1981	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6865 - 6949	
09	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182 3		Y	-0-			-0-
10	383 R	383	-0-	-0-	-0-	383 3		Y	-0-			-0-
11	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423 3		Y	-0-			-0-
12	661 R	661	-0-	-0-	-0-	661 3		Y	-0-			-0-
01	579 R	579	-0-	-0-	-0-	579 3		Y	-0-			-0-
*02	525 R	525	-0-	-0-	-0-	525 3		Y	-0-			-0-

BARBEE "B"		WELL #: 105		RRCID ->	113424	COMPL. DATE	08/07/1984	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7520 - 7553	
09	240 #	97	-0-	-143	-0-	97 3		Y	-0-			-0-
10	279 #	141	-0-	-138	-0-	141 3		Y	-0-			-0-
11	270 #	111	-0-	-159	-0-	111 3		Y	-0-			-0-
12	248 #	110	-0-	-138	-0-	110 3		Y	-0-			-0-
01	155 #	83	-0-	-72	-0-	83 3		Y	-0-			-0-
*02	140 #	50	-0-	-90	-0-	50 3		Y	-0-			-0-

DOOLEY		WELL #: 103		RRCID ->	113830	COMPL. DATE	09/07/1984	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7404 - 7462	
09	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398 3		Y	-0-			-0-
10	620 #	294	-0-	-326	-0-	282 3	12 9	Y	11			11
11	600 #	258	-0-	-342	-0-	256 3	2 9	Y	2	10 1		3
12	589 #	231	-0-	-358	-0-	230 3	1 9	Y	1			4
01	465 #	189	-0-	-276	-0-	187 3	2 9	Y	2			6
*02	364 #	180	-0-	-184	-0-	179 3	1 9	Y	1			7

WESTBROOK 33		WELL #: 2		RRCID ->	115600	COMPL. DATE	02/09/1979	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6760 - 6898	
09	120 #	95	-0-	-25	-0-	95 3		N	-0-			-0-
10	124 #	96	-0-	-28	-0-	96 3		Y	-0-			-0-
11	120 #	81	-0-	-39	-0-	81 3		Y	-0-			-0-
12	124 #	89	-0-	-35	-0-	89 3		Y	-0-			-0-
01	124 #	85	-0-	-39	-0-	85 3		Y	-0-			-0-
*02	84 #	82	-0-	-2	-0-	82 3		Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697												
DOOLEY "A"		WELL #: 104		RRCID -> 118143		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7346 - 7381				
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
09	679 R	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-			-0-
10	767 R	767	-0-	-0-	-0-	757	3	10	9	Y	9			9
11	675 R	675	-0-	-0-	-0-	673	3	2	9	Y	2	8	1	3
12	568 R	568	-0-	-0-	-0-	567	3	1	9	Y	1			4
01	492 R	492	-0-	-0-	-0-	490	3	2	9	Y	2			6
*02	420 #	419	-0-	-1	-0-	417	3	2	9	Y	2			8

F. CONGER 5		WELL #: 1		RRCID -> 118206		COMPL. DATE 07/03/1974		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 7314 - 7418				
09	180 #	111	-0-	-69	-0-	110	3	1	9	N	1			16
10	217 #	138	-0-	-79	-0-	137	3	1	9	N	1			17
11	210 #	194	-0-	-16	-0-	190	3	4	9	N	4			21
12	217 #	196	-0-	-21	-0-	193	3	3	9	N	3			24
01	124 #	58	-0-	-66	-0-	54	3	4	9	N	4	23	1	5
*02	168 #	104	-0-	-64	-0-	101	3	3	9	N	3			8

F. CONGER 6		WELL #: 3		RRCID -> 118207		COMPL. DATE 03/23/1981		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 7193 - 7363				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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				
09	534 R	534	-0-	-0-	-0-	525	3	9	9	Y	8	18	1	4
10	465 #	440	-0-	-25	-0-	432	3	8	9	Y	7	5	1	6
11	450 #	318	-0-	-132	-0-	305	3	13	9	Y	12	14	1	4
12	527 #	337	-0-	-190	-0-	319	3	18	9	Y	16	16	1	4
01	527 #	283	-0-	-244	-0-	268	3	15	9	Y	14	8	1	10
*02	476 #	460	-0-	-16	-0-	449	3	11	9	Y	10	15	1	5

L. FOSTER 8		WELL #: 3		RRCID -> 120128		COMPL. DATE 01/24/1986		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7511 - 7639				
09	265 R	265	-0-	-0-	-0-	244	3	21	9	Y	19	11	1	12
10	217 #	211	-0-	-6	-0-	192	3	19	9	Y	17	14	1	15
11	243 R	243	-0-	-0-	-0-	221	3	22	9	Y	20	16	1	19
12	279 #	273	-0-	-6	-0-	253	3	20	9	Y	18	15	1	22
01	279 #	262	-0-	-17	-0-	245	3	17	9	Y	15	30	1	7
*02	252 #	228	-0-	-24	-0-	213	3	15	9	Y	14			21

WESTBROOK 29		WELL #: 4		RRCID -> 120262		COMPL. DATE 01/31/1986		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6946 - 7117				
09	99 R	99	-0-	-0-	-0-	96	3	3	9	Y	3	7	1	2
10	244 R	244	-0-	-0-	-0-	242	3	2	9	Y	2	2	1	2
11	263 R	263	-0-	-0-	-0-	256	3	7	9	Y	6	6	1	2
12	316 R	316	-0-	-0-	-0-	309	3	7	9	Y	6	6	1	2
01	334 R	334	-0-	-0-	-0-	328	3	6	9	Y	5	3	1	4
*02	252 #	251	-0-	-1	-0-	247	3	4	9	Y	4	6	1	2

TERRY		WELL #: 3105		RRCID -> 121106		COMPL. DATE 04/08/1986		TOTAL DEPTH 8702		PERF. 7165 - 7260				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697									
F. CONGER 7		WELL #: 3		RRCID -> 128609		COMPL. DATE 09/07/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7250 - 7406	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
09	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420 3		Y	-0-		-0-
10	403 #	398	-0-	-5	-0-	398 3		Y	-0-		-0-
11	390 #	323	-0-	-67	-0-	323 3		Y	-0-		-0-
12	403 #	355	-0-	-48	-0-	355 3		Y	-0-		-0-
01	403 #	325	-0-	-78	-0-	325 3		Y	-0-		-0-
*02	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368 3		Y	-0-		-0-

CARPER 12		WELL #: 3		RRCID -> 128666		COMPL. DATE 09/20/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7130 - 7234	
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	56 R	56	-0-	-0-	-0-	55 3	1 9	Y	1		1
01	171 R	171	-0-	-0-	-0-	167 3	4 9	Y	4	3 1	2
*02	65 R	65	-0-	-0-	-0-	62 3	3 9	Y	3	3 1	2

F. CONGER		WELL #: 305		RRCID -> 129009		COMPL. DATE 11/01/1988		TOTAL DEPTH 8784		PERF. 7240 - 7460	
09	810 #	465	-0-	-345	-0-	465 3		Y	-0-		-0-
10	837 #	538	-0-	-299	-0-	538 3		Y	-0-		-0-
11	810 #	475	-0-	-335	-0-	475 3		Y	-0-		-0-
12	837 #	553	-0-	-284	-0-	553 3		Y	-0-		-0-
01	775 #	510	-0-	-265	-0-	510 3		Y	-0-		-0-
*02	507 R	507	-0-	-0-	-0-	507 3		Y	-0-		-0-

CARPER 12		WELL #: 4		RRCID -> 129079		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH 7687		PERF. 7190 - 7314	
09	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345 3		Y	-0-		-0-
10	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358 3		Y	-0-		-0-
11	396 R	396	-0-	-0-	-0-	396 3		Y	-0-		-0-
12	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368 3		Y	-0-		-0-
01	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330 3		Y	-0-		-0-
*02	224 #	112	-0-	-112	-0-	112 3		Y	-0-		-0-

F. CONGER 7		WELL #: 5		RRCID -> 129306		COMPL. DATE 11/13/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7138 - 7273	
09	510 #	233	-0-	-277	-0-	233 3		Y	-0-		-0-
10	527 #	280	-0-	-247	-0-	280 3		Y	-0-		-0-
11	510 #	166	-0-	-344	-0-	166 3		Y	-0-		-0-
12	403 #	182	-0-	-221	-0-	182 3		Y	-0-		-0-
01	341 #	261	-0-	-80	-0-	261 3		Y	-0-		-0-
*02	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289 3		Y	-0-		-0-

RT FOSTER 11		WELL #: 5		RRCID -> 129470		COMPL. DATE 11/27/1988		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7418 - 7520	
09	210 #	142	-0-	-68	-0-	142 3		Y	-0-		-0-
10	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243 3		Y	-0-		-0-
11	210 #	75	-0-	-135	-0-	75 3		Y	-0-		-0-
12	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167 3		Y	-0-		-0-
01	248 #	225	-0-	-23	-0-	225 3		Y	-0-		-0-
*02	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246 3		Y	-0-		-0-

RT FOSTER 10		WELL #: 3		RRCID -> 130788		COMPL. DATE 02/23/1989		TOTAL DEPTH 7705		PERF. 7495 - 7523	
09	240 #	132	-0-	-108	-0-	132 3		Y	-0-		-0-
10	248 #	183	-0-	-65	-0-	183 3		Y	-0-		-0-
11	240 #	75	-0-	-165	-0-	75 3		Y	-0-		-0-
12	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157 3		Y	-0-		-0-
01	186 #	119	-0-	-67	-0-	119 3		Y	-0-		-0-
*02	168 #	137	-0-	-31	-0-	137 3		Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697												
RT FOSTER 18		WELL #: 2		RRCID -> 130789		COMPL. DATE 04/12/1989		TOTAL DEPTH 8753		PERF. 7075 - 7168				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09		0 #	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		782 R	782	-0-	-0-	782	3			Y	-0-			-0-
11		1259 R	1259	-0-	-0-	1259	3			Y	-0-			-0-
12		189 R	189	-0-	-0-	189	3			Y	-0-			-0-
01		496 #	-0-	-0-	-496					Y	-0-			-0-
*02		448 #	132	-0-	-316	132	3			Y	-0-			-0-

F. CONGER 19		WELL #: 6		RRCID -> 130790		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 8892		PERF. 7115 - 7291				
09		600 #	494	-0-	-106	494	3			Y	-0-	3	1	-0-
10		620 #	428	-0-	-192	428	3			Y	-0-			-0-
11		600 #	407	-0-	-193	407	3			Y	-0-			-0-
12		620 #	440	-0-	-180	440	3			Y	-0-			-0-
01		620 #	419	-0-	-201	419	3			Y	-0-			-0-
*02		738 R	738	-0-	-0-	738	3			Y	-0-			-0-

F. CONGER 6		WELL #: 5		RRCID -> 131029		COMPL. DATE 04/29/1989		TOTAL DEPTH 7627		PERF. 7188 - 7298				
09		210 #	119	-0-	-91	119	3			Y	-0-			-0-
10		217 #	96	-0-	-121	96	3			Y	-0-			-0-
11		210 #	78	-0-	-132	78	3			Y	-0-			-0-
12		186 #	87	-0-	-99	87	3			Y	-0-			-0-
01		186 #	75	-0-	-111	75	3			Y	-0-			-0-
*02		112 #	69	-0-	-43	69	3			Y	-0-			-0-

FOSTER 8		WELL #: 5		RRCID -> 132871		COMPL. DATE 11/04/1989		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7512 - 7639				
09		384 R	384	-0-	-0-	384	3			N	-0-			69
10		358 R	358	-0-	-0-	358	3			N	-0-	69	1	-0-
11		336 R	336	-0-	-0-	300	3	36	9	Y	33			33
12		362 R	362	-0-	-0-	360	3	2	9	Y	2			35
01		322 R	322	-0-	-0-	316	3	6	9	Y	5			40
*02		280 #	245	-0-	-35	241	3	4	9	Y	4			44

WESTBROOK 29		WELL #: 5		RRCID -> 133448		COMPL. DATE 01/04/1990		TOTAL DEPTH 7601		PERF. 7106 - 7276				
09		540 #	386	-0-	-154	385	3	1	9	Y	1	4	1	1
10		558 #	422	-0-	-136	421	3	1	9	Y	1	1	1	1
11		540 #	265	-0-	-275	262	3	3	9	Y	3	3	1	1
12		527 #	127	-0-	-400	124	3	3	9	Y	3	3	1	1
01		527 #	82	-0-	-445	79	3	3	9	Y	3	2	1	2
*02		392 #	74	-0-	-318	72	3	2	9	Y	2	3	1	1

F. CONGER 7		WELL #: 6		RRCID -> 134537		COMPL. DATE 06/05/1990		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7162 - 7263				
09		480 #	449	-0-	-31	449	3			Y	-0-			-0-
10		496 #	379	-0-	-117	379	3			Y	-0-			-0-
11		480 #	282	-0-	-198	282	3			Y	-0-			-0-
12		496 #	357	-0-	-139	357	3			Y	-0-			-0-
01		465 #	322	-0-	-143	322	3			Y	-0-			-0-
*02		420 #	307	-0-	-113	307	3			Y	-0-			-0-

CARPER 12		WELL #: 5		RRCID -> 134547		COMPL. DATE 05/24/1990		TOTAL DEPTH 7554		PERF. 7216 - 7346				
09		311 R	311	-0-	-0-	311	3			Y	-0-			-0-
10		235 R	235	-0-	-0-	235	3			Y	-0-			-0-
11		187 R	187	-0-	-0-	187	3			Y	-0-			-0-
12		275 R	275	-0-	-0-	275	3			Y	-0-			-0-
01		219 R	219	-0-	-0-	219	3			Y	-0-			-0-
*02		147 R	147	-0-	-0-	147	3			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697										
F. CONGER 1		WELL #:		6		RRCID -> 134570		COMPL. DATE 07/08/1990		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7290 - 7403		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE													BALANCE
09	300 #	171	-0-	-129	-0-	171	3			Y	-0-			-0-
10	310 #	175	-0-	-135	-0-	175	3			Y	-0-			-0-
11	300 #	186	-0-	-114	-0-	186	3			Y	-0-			-0-
12	279 #	184	-0-	-95	-0-	184	3			Y	-0-			-0-
01	217 #	192	-0-	-25	-0-	192	3			Y	-0-			-0-
*02	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-			-0-

F. CONGER 6		WELL #:		6		RRCID -> 134571		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 7605		PERF. 7144 - 7278		
09	480 #	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			-0-
10	527 #	68	-0-	-459	-0-	68	3			Y	-0-			-0-
11	510 #	52	-0-	-458	-0-	52	3			Y	-0-			-0-
12	527 #	149	-0-	-378	-0-	149	3			Y	-0-			-0-
01	186 #	120	-0-	-66	-0-	120	3			Y	-0-			-0-
*02	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-			-0-

RT FOSTER 10		WELL #:		4		RRCID -> 134579		COMPL. DATE 07/11/1990		TOTAL DEPTH 7751		PERF. 7507 - 7586		
09	214 R	214	-0-	-0-	-0-	208	3	6	9	Y	5	2	1	4
10	82 R	82	-0-	-0-	-0-	80	3	2	9	Y	2	4	1	2
11	90 R	90	-0-	-0-	-0-	87	3	3	9	Y	3	3	1	2
12	217 #	5	-0-	-212	-0-	1	3	4	9	Y	4	3	1	3
01	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	4	5	1	2
*02	196 #	19	-0-	-177	-0-	16	3	3	9	Y	3	3	1	2

RT FOSTER 11		WELL #:		6		RRCID -> 136149		COMPL. DATE 09/09/1990		TOTAL DEPTH 7703		PERF. 7317 - 7418		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

F. CONGER 19		WELL #:		8		RRCID -> 136548		COMPL. DATE 09/05/1990		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 7110 - 7319		
09	330 #	209	-0-	-121	-0-	209	3			Y	-0-			-0-
10	341 #	254	-0-	-87	-0-	254	3			Y	-0-			-0-
11	461 R	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-			-0-
12	468 R	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-			-0-
01	279 #	164	-0-	-115	-0-	164	3			Y	-0-			-0-
*02	308 #	174	-0-	-134	-0-	174	3			Y	-0-			-0-

F. CONGER		WELL #:		306		RRCID -> 136549		COMPL. DATE 10/04/1990		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7160 - 7267		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-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		
09	270 #	153	-0-	-117	-0-	6	1	147	3	Y	-0-			-0-
10	719 R	719	-0-	-0-	-0-	29	1	690	3	Y	-0-			-0-
11	685 R	685	-0-	-0-	-0-	26	1	659	3	Y	-0-			-0-
12	558 #	519	-0-	-39	-0-	20	1	499	3	Y	-0-			-0-
01	558 #	523	-0-	-35	-0-	21	1	502	3	Y	-0-			-0-
*02	504 #	408	-0-	-96	-0-	18	1	390	3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697		WELL #: 5		RRCID -> 137437		COMPL. DATE 02/05/1991		TOTAL DEPTH 7754		PERF. 7576 - 7661	
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		480 #	435	-0-	-45	-0-	435 3		Y	-0-		-0-	
10		496 #	282	-0-	-214	-0-	282 3		Y	-0-		-0-	
11		480 #	464	-0-	-16	-0-	464 3		Y	-0-		-0-	
12		465 #	342	-0-	-123	-0-	342 3		Y	-0-		-0-	
01		465 #	348	-0-	-117	-0-	348 3		Y	-0-		-0-	
*02		420 #	309	-0-	-111	-0-	309 3		Y	-0-		-0-	

GLASS "C"				WELL #: 804		RRCID -> 138342		COMPL. DATE 05/18/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7622 - 8154	
09		570 #	539	-0-	-31	-0-	41 1	498 3	Y	-0-		-0-	
10		713 #	535	-0-	-178	-0-	41 1	494 3	Y	-0-		-0-	
11		690 #	505	-0-	-185	-0-	39 1	466 3	Y	-0-		-0-	
12		589 #	559	-0-	-30	-0-	42 1	517 3	Y	-0-		-0-	
01		558 #	557	-0-	-1	-0-	35 1	522 3	Y	-0-		-0-	
*02		504 #	424	-0-	-80	-0-	33 1	391 3	Y	-0-		-0-	

FLINT "B"				WELL #: 1701		RRCID -> 138347		COMPL. DATE 01/26/1987		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7629 - 7925	
09		437 R	437	-0-	-0-	-0-	27 1	402 3	Y	7	7 0		1
							8 9						
10		403 #	202	-0-	-201	-0-	14 1	179 3	Y	8	9 0		-0-
							9 9						
11		390 #	326	-0-	-64	-0-	24 1	298 3	Y	4	1 0	2 1	1
							4 9						
12		403 #	337	-0-	-66	-0-	25 1	308 3	Y	4	3 1		2
							4 9						
01		403 #	235	-0-	-168	-0-	17 1	215 3	Y	3	2 1		3
							3 9						
*02		364 #	186	-0-	-178	-0-	15 1	170 3	Y	1	3 1		1
							1 9						

RAY 'A'				WELL #: 1131		RRCID -> 138776		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7527 - 8097	
09		388 R	388	-0-	-0-	-0-	35 1	353 3	Y	-0-		-0-	
10		363 R	363	-0-	-0-	-0-	32 1	331 3	Y	-0-		-0-	
11		360 #	340	-0-	-20	-0-	29 1	311 3	Y	-0-		-0-	
12		403 #	369	-0-	-34	-0-	67 1	302 3	Y	-0-		-0-	
01		403 #	358	-0-	-45	-0-	211 1	147 3	Y	-0-		-0-	
*02		364 #	309	-0-	-55	-0-	31 1	278 3	Y	-0-		-0-	

F. CONGER 19				WELL #: 7		RRCID -> 138884		COMPL. DATE 06/12/1991		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 7143 - 7323	
09		90 #	77	-0-	-13	-0-	77 3		Y	-0-		-0-	
10		124 #	104	-0-	-20	-0-	104 3		Y	-0-		-0-	
11		120 #	87	-0-	-33	-0-	87 3		Y	-0-		-0-	
12		124 #	111	-0-	-13	-0-	111 3		Y	-0-		-0-	
01		93 #	73	-0-	-20	-0-	73 3		Y	-0-		-0-	
*02		110 R	110	-0-	-0-	-0-	110 3		Y	-0-		-0-	

F. CONGER 6				WELL #: 7		RRCID -> 138900		COMPL. DATE 07/01/1991		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 7185 - 7354	
09		120 #	116	-0-	-4	-0-	73 3	43 9	Y	39	159 1		34
10		124 #	102	-0-	-22	-0-	61 3	41 9	Y	37			71
11		120 #	73	-0-	-47	-0-	44 3	29 9	Y	26			97
12		124 #	107	-0-	-17	-0-	71 3	36 9	Y	33	104 1		26
01		141 R	141	-0-	-0-	-0-	96 3	45 9	Y	41			67
*02		112 #	99	-0-	-13	-0-	74 3	25 9	Y	23			90

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697									
WESTBROOK 29		WELL #: 7		RRCID -> 139143		COMPL. DATE 07/24/1991		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7015 - 7233	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		
09	540 #	462	-0-	-78	-0-	460 3	2 9	Y	2	3 1	1
10	558 #	326	-0-	-232	-0-	325 3	1 9	Y	1	1 1	1
11	540 #	204	-0-	-336	-0-	201 3	3 9	Y	3	3 1	1
12	527 #	285	-0-	-242	-0-	282 3	3 9	Y	3	3 1	1
01	527 #	353	-0-	-174	-0-	350 3	3 9	Y	3	2 1	2
*02	420 #	204	-0-	-216	-0-	202 3	2 9	Y	2	3 1	1

RT FOSTER 18		WELL #: 3		RRCID -> 139486		COMPL. DATE 09/19/1991		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 7042 - 7166	
09	420 #	185	-0-	-235	-0-	185 3		N	-0-		-0-
10	756 R	756	-0-	-0-	-0-	756 3		N	-0-		-0-
11	632 R	632	-0-	-0-	-0-	632 3		N	-0-		-0-
12	619 R	619	-0-	-0-	-0-	619 3		N	-0-		-0-
01	850 R	850	-0-	-0-	-0-	850 3		N	-0-		-0-
*02	672 #	537	-0-	-135	-0-	537 3		N	-0-		-0-

WESTBROOK 32		WELL #: 7		RRCID -> 139748		COMPL. DATE 10/03/1991		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6796 - 7003	
09	479 R	479	-0-	-0-	-0-	479 3		Y	-0-		-0-
10	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167 3		Y	-0-		-0-
11	413 R	413	-0-	-0-	-0-	413 3		Y	-0-		-0-
12	496 #	159	-0-	-337	-0-	159 3		Y	-0-		-0-
01	496 #	146	-0-	-350	-0-	146 3		Y	-0-		-0-
*02	448 #	233	-0-	-215	-0-	233 3		Y	-0-		-0-

WESTBROOK 8		WELL #: 6		RRCID -> 140136		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7434 - 7573	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343 3		Y	-0-		-0-
10	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263 3		Y	-0-		-0-
11	270 #	231	-0-	-39	-0-	231 3		Y	-0-		-0-
12	279 #	173	-0-	-106	-0-	173 3		Y	-0-		-0-
01	279 #	270	-0-	-9	-0-	270 3		Y	-0-		-0-
*02	461 R	461	-0-	-0-	-0-	461 3		Y	-0-		-0-

WESTBROOK 32		WELL #: 6		RRCID -> 140138		COMPL. DATE 08/10/1991		TOTAL DEPTH 7254		PERF. 6641 - 6945	
09	439 R	439	-0-	-0-	-0-	340 3	99 9	Y	90	85 1	5
10	318 R	318	-0-	-0-	-0-	309 3	9 9	Y	8	6 1	7
11	255 R	255	-0-	-0-	-0-	238 3	17 9	Y	15	17 1	5
12	274 R	274	-0-	-0-	-0-	253 3	21 9	Y	19	19 1	5
01	216 R	216	-0-	-0-	-0-	197 3	19 9	Y	17	10 1	12
*02	125 R	125	-0-	-0-	-0-	113 3	12 9	Y	11	18 1	5

WESTBROOK 32		WELL #: 8		RRCID -> 140288		COMPL. DATE 12/18/1991		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 6839 - 6978	
09	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223 3		Y	-0-		-0-
10	248 #	191	-0-	-57	-0-	191 3		Y	-0-		-0-
11	240 #	221	-0-	-19	-0-	221 3		Y	-0-		-0-
12	248 #	147	-0-	-101	-0-	147 3		Y	-0-		-0-
01	248 #	160	-0-	-88	-0-	160 3		Y	-0-		-0-
*02	196 #	96	-0-	-100	-0-	96 3		Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697		WELL #: 2131		RRCID -> 140484		COMPL. DATE 07/12/1990		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7509 - 8013				
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	570 #	363	-0-	-207	-0-	32	1	331	3	Y	-0-			-0-
10	527 #	348	-0-	-179	-0-	31	1	317	3	Y	-0-			-0-
11	510 #	335	-0-	-175	-0-	28	1	307	3	Y	-0-			-0-
12	434 #	338	-0-	-96	-0-	61	1	277	3	Y	-0-			-0-
01	403 #	368	-0-	-35	-0-	218	1	150	3	Y	-0-			-0-
*02	386 R	386	-0-	-0-	-0-	39	1	347	3	Y	-0-			-0-

F. CONGER 19				WELL #: 9		RRCID -> 140532		COMPL. DATE 12/29/1991		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7289 - 7355				
09	450 #	225	-0-	-225	-0-	225	3			Y	-0-			-0-
10	465 #	213	-0-	-252	-0-	213	3			Y	-0-			-0-
11	450 #	212	-0-	-238	-0-	212	3			Y	-0-			-0-
12	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-			-0-
01	310 #	237	-0-	-73	-0-	237	3			Y	-0-			-0-
*02	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-			-0-

GLASS "A"				WELL #: 813		RRCID -> 140605		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7753 - 8143				
09	300 #	261	-0-	-39	-0-	19	1	233	3	Y	8	8	0	1
						9	9							
10	257 R	257	-0-	-0-	-0-	19	1	227	3	Y	10	10	0	1
						11	9							
11	234 R	234	-0-	-0-	-0-	17	1	197	3	Y	18	17	0	2
						20	9							
12	286 R	286	-0-	-0-	-0-	20	1	248	3	Y	16	17	0	1
						18	9							
01	186 #	185	-0-	-1	-0-	11	1	159	3	Y	14	14	0	1
						15	9							
*02	186 R	186	-0-	-0-	-0-	13	1	158	3	Y	14	14	0	1
						15	9							

GLASS "F"				WELL #: 412		RRCID -> 140606		COMPL. DATE 02/16/1985		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7731 - 8219				
09	60 #	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	3	Y	-0-			-0-
10	124 #	47	-0-	-77	-0-	6	1	41	3	Y	-0-			-0-
11	120 #	51	-0-	-69	-0-	6	1	45	3	Y	-0-			-0-
12	93 #	46	-0-	-47	-0-	6	1	40	3	Y	-0-			-0-
01	93 #	30	-0-	-63	-0-	4	1	26	3	Y	-0-			-0-
*02	56 #	51	-0-	-5	-0-	7	1	44	3	Y	-0-			-0-

TERRY 18				WELL #: 5		RRCID -> 140740		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7319 - 7667				
09	600 #	472	-0-	-128	-0-	472	3			Y	-0-			-0-
10	620 #	351	-0-	-269	-0-	351	3			Y	-0-			-0-
11	600 #	403	-0-	-197	-0-	403	3			Y	-0-			-0-
12	620 #	295	-0-	-325	-0-	295	3			Y	-0-			-0-
01	620 #	350	-0-	-270	-0-	350	3			Y	-0-			-0-
*02	448 #	326	-0-	-122	-0-	326	3			Y	-0-			-0-

ALLEIN "A"				WELL #: 228		RRCID -> 140784		COMPL. DATE 03/11/1979		TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8001 - 8292				
09	123 R	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	Y	-0-			-0-
10	124 #	17	-0-	-107	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
12	124 #	34	-0-	-90	-0-	3	1	31	3	Y	-0-			-0-
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
*02	122 R	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697												
GLASS		WELL #: 724		RRCID -> 140789		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8370		PERF. 7691 - 8251				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	420 #	313	-0-	-107	-0-	23 1	290 3	Y	-0-		-0-			-0-
10	434 #	321	-0-	-113	-0-	24 1	297 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	390 #	251	-0-	-139	-0-	19 1	232 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	403 #	319	-0-	-84	-0-	24 1	295 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	403 #	288	-0-	-115	-0-	18 1	270 3	Y	-0-		-0-			-0-
*02	280 #	274	-0-	-6	-0-	21 1	253 3	Y	-0-		-0-			-0-

GLASS		WELL #: 924		RRCID -> 140790		COMPL. DATE 12/11/1985		TOTAL DEPTH 8394		PERF. 7816 - 8313				
09	698 R	698	-0-	-0-	-0-	52 1	646 3	Y	-0-		-0-			-0-
10	775 #	698	-0-	-77	-0-	53 1	645 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	750 #	631	-0-	-119	-0-	49 1	582 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	775 #	726	-0-	-49	-0-	54 1	672 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	713 #	411	-0-	-302	-0-	25 1	386 3	Y	-0-		-0-			-0-
*02	644 #	533	-0-	-111	-0-	40 1	493 3	Y	-0-		-0-			-0-

GRIGSBY		WELL #: 1314		RRCID -> 140889		COMPL. DATE 07/23/1990		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7797 - 8178				
09	300 #	260	-0-	-40	-0-	19 1	241 3	Y	-0-		-0-			-0-
10	372 #	263	-0-	-109	-0-	20 1	243 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	360 #	244	-0-	-116	-0-	19 1	225 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	279 #	237	-0-	-42	-0-	18 1	219 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	279 #	178	-0-	-101	-0-	11 1	167 3	Y	-0-		-0-			-0-
*02	252 #	168	-0-	-84	-0-	13 1	155 3	Y	-0-		-0-			-0-

GLASS "F"		WELL #: 312		RRCID -> 140890		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7636 - 8136				
09	244 R	244	-0-	-0-	-0-	28 1	216 3	Y	-0-		-0-			-0-
10	372 #	214	-0-	-158	-0-	27 1	187 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	360 #	264	-0-	-96	-0-	29 1	235 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	279 #	238	-0-	-41	-0-	30 1	208 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	283 R	283	-0-	-0-	-0-	39 1	244 3	Y	-0-		-0-			-0-
*02	252 #	219	-0-	-33	-0-	30 1	189 3	Y	-0-		-0-			-0-

GLASS "F"		WELL #: 612		RRCID -> 140891		COMPL. DATE 06/06/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7693 - 8176				
09	180 #	150	-0-	-30	-0-	17 1	133 3	Y	-0-		-0-			-0-
10	186 #	143	-0-	-43	-0-	18 1	125 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	180 #	140	-0-	-40	-0-	16 1	124 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	155 #	151	-0-	-4	-0-	19 1	132 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	155 #	132	-0-	-23	-0-	18 1	114 3	Y	-0-		-0-			-0-
*02	140 #	60	-0-	-80	-0-	8 1	52 3	Y	-0-		-0-			-0-

GLASS -K-		WELL #: 204		RRCID -> 140892		COMPL. DATE 10/06/1978		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 7795 - 8174				
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-

CONGER (PENN) SLANT OPERATING, LLC RAY "C"		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 786697		ASSOCIATED		49B			CNTY: STERLING					
		WELL #: 203		RRCID -> 140918		COMPL. DATE 11/14/1984			TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7617 - 8160			
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	720 #	670	-0-	-50	-0-	76	1	588	3	Y	5	6	0	-0-
10	837 #	646	-0-	-191	-0-	81	1	556	3	Y	8	7	0	1
11	810 #	608	-0-	-202	-0-	66	1	529	3	Y	12	12	0	1
12	744 #	641	-0-	-103	-0-	78	1	550	3	Y	12	12	0	1
01	682 #	627	-0-	-55	-0-	85	1	530	3	Y	11	11	0	1
*02	616 #	406	-0-	-210	-0-	55	1	341	3	Y	9	9	0	1

HILDEBRAND				WELL #: 6226		RRCID -> 140940		COMPL. DATE 10/19/1984			TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7603 - 8111	
09	450 #	378	-0-	-72	-0-	33	1	339	3	Y	5	5	0	1
10	899 #	565	-0-	-334	-0-	54	1	501	3	Y	9	10	0	-0-
11	870 #	505	-0-	-365	-0-	49	1	443	3	Y	12	11	0	1
12	620 #	328	-0-	-292	-0-	31	1	285	3	Y	11	11	0	1
01	620 #	614	-0-	-6	-0-	63	1	541	3	Y	9	9	0	1
*02	504 #	383	-0-	-121	-0-	104	1	275	3	Y	4	5	0	-0-

HILDEBRAND				WELL #: 6707		RRCID -> 140942		COMPL. DATE 04/14/1985			TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7005 - 8051	
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GLASS "C"				WELL #: 704		RRCID -> 140946		COMPL. DATE 04/28/1984			TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7721 - 8153	
09	570 #	567	-0-	-3	-0-	42	1	514	3	Y	10	11	0	-0-
10	651 #	468	-0-	-183	-0-	35	1	433	3	Y	-0-			-0-
11	630 #	456	-0-	-174	-0-	35	1	421	3	Y	-0-			-0-
12	589 #	443	-0-	-146	-0-	33	1	410	3	Y	-0-			-0-
01	589 #	391	-0-	-198	-0-	24	1	367	3	Y	-0-			-0-
*02	532 #	332	-0-	-200	-0-	26	1	306	3	Y	-0-			-0-

WESTBROOK 29				WELL #: 8		RRCID -> 140958		COMPL. DATE 02/26/1992			TOTAL DEPTH 7260		PERF. 6657 - 7112	
09	210 #	192	-0-	-18	-0-	190	3	2	9	Y	2	3	1	1
10	217 #	196	-0-	-21	-0-	195	3	1	9	Y	1	1	1	1
11	210 #	125	-0-	-85	-0-	122	3	3	9	Y	3	3	1	1
12	227 R	227	-0-	-0-	-0-	224	3	3	9	Y	3	3	1	1
01	217 R	217	-0-	-0-	-0-	214	3	3	9	Y	3	2	1	2
*02	331 R	331	-0-	-0-	-0-	329	3	2	9	Y	2	3	1	1

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697		WELL #: 405		RRCID -> 141012		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7217 - 8069		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	795 R	795	-0-	-0-	-0-	46	1	730	3	Y	17	18 0
10	744 #	618	-0-	-126	-0-	19	9	560	3	Y	22	23 0
11	856 R	856	-0-	-0-	-0-	34	1	789	3	Y	9	2 0
12	744 #	708	-0-	-36	-0-	24	9	657	3	Y	6	13
01	744 #	532	-0-	-212	-0-	57	1	495	3	Y	1	14
*02	672 #	299	-0-	-373	-0-	10	9	276	3	Y	1	11 1
						44	1					
						7	9					
						36	1					
						1	9					
						22	1					
						1	9					

GLASS "A"		WELL #: 113		RRCID -> 141023		COMPL. DATE 06/17/1975		TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7669 - 7852				
09	270 #	220	-0-	-50	-0-	17	1	203	3	Y	-0-	-0-
10	279 #	224	-0-	-55	-0-	17	1	207	3	Y	-0-	-0-
11	270 #	191	-0-	-79	-0-	15	1	176	3	Y	-0-	-0-
12	248 #	242	-0-	-6	-0-	18	1	224	3	Y	-0-	-0-
01	248 #	238	-0-	-10	-0-	15	1	223	3	Y	-0-	-0-
*02	216 R	216	-0-	-0-	-0-	17	1	199	3	Y	-0-	-0-

F. CONGER 6		WELL #: 8		RRCID -> 141096		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7129 - 7304				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	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				
09	270 #	254	-0-	-16	-0-	29	1	225	3	Y	-0-	-0-
10	260 R	260	-0-	-0-	-0-	33	1	227	3	Y	-0-	-0-
11	265 R	265	-0-	-0-	-0-	30	1	235	3	Y	-0-	-0-
12	261 R	261	-0-	-0-	-0-	33	1	228	3	Y	-0-	-0-
01	248 #	180	-0-	-68	-0-	25	1	155	3	Y	-0-	-0-
*02	224 #	144	-0-	-80	-0-	20	1	124	3	Y	-0-	-0-

CR FOSTER 9		WELL #: 6		RRCID -> 141521		COMPL. DATE 04/29/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7508 - 7770				
09	330 #	247	-0-	-83	-0-	245	3	2	9	Y	2	2
10	341 #	230	-0-	-111	-0-	226	3	4	9	Y	4	3 1
11	390 #	215	-0-	-175	-0-	213	3	2	9	Y	2	3 1
12	403 #	172	-0-	-231	-0-	172	3			Y	-0-	2 1
01	403 #	203	-0-	-200	-0-	203	3			Y	-0-	-0-
*02	224 #	118	-0-	-106	-0-	118	3			Y	-0-	-0-

RT FOSTER 18		WELL #: 4		RRCID -> 141597		COMPL. DATE 05/18/1992		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7011 - 7114				
09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	14
10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	14
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	14
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	14
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING							
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697										
CARPER 12		WELL #:		6	RRCID ->	141621	COMPL. DATE	06/04/1992	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7290 - 7398		
M	O	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	EOM BALANCE
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
12	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

L. FOSTER 8		WELL #:		7	RRCID ->	141622	COMPL. DATE	05/26/1992	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7510 - 7718		
09	420 #	53	-0-	-367	-0-	53	3			Y	-0-			-0-
10	558 #	525	-0-	-33	-0-	525	3			Y	-0-			-0-
11	540 #	245	-0-	-295	-0-	241	3	4	9	Y	4			4
12	558 #	417	-0-	-141	-0-	409	3	8	9	Y	7	2	1	9
01	527 #	488	-0-	-39	-0-	484	3	4	9	Y	4	12	1	1
*02	476 #	142	-0-	-334	-0-	139	3	3	9	Y	3			4

TERRY 7		WELL #:		3	RRCID ->	141916	COMPL. DATE	07/02/1992	TOTAL DEPTH	8176	PERF.	7434 - 7564		
09	240 #	206	-0-	-34	-0-	206	3			Y	-0-			-0-
10	279 #	182	-0-	-97	-0-	182	3			Y	-0-			-0-
11	270 #	191	-0-	-79	-0-	191	3			Y	-0-			-0-
12	279 #	201	-0-	-78	-0-	201	3			Y	-0-			-0-
01	248 #	196	-0-	-52	-0-	196	3			Y	-0-			-0-
*02	196 #	186	-0-	-10	-0-	186	3			Y	-0-			-0-

F. CONGER 7		WELL #:		7	RRCID ->	141994	COMPL. DATE	07/16/1992	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7114 - 7218		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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		
09	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-			-0-
10	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-			-0-
11	120 #	66	-0-	-54	-0-	66	3			Y	-0-			-0-
12	186 #	69	-0-	-117	-0-	69	3			Y	-0-			-0-
01	186 #	53	-0-	-133	-0-	53	3			Y	-0-			-0-
*02	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-			-0-

TERRY		WELL #:		7	RRCID ->	143145	COMPL. DATE	10/27/1992	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7314 - 7494		
09	240 #	198	-0-	-42	-0-	198	3			Y	-0-			-0-
10	248 #	138	-0-	-110	-0-	138	3			Y	-0-			-0-
11	240 #	133	-0-	-107	-0-	133	3			Y	-0-			-0-
12	248 #	125	-0-	-123	-0-	125	3			Y	-0-			-0-
01	217 #	125	-0-	-92	-0-	125	3			Y	-0-			-0-
*02	196 #	86	-0-	-110	-0-	86	3			Y	-0-			-0-

CARPER 12		WELL #:		7	RRCID ->	143436	COMPL. DATE	11/10/1992	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	7076 - 7152		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697									
F. CONGER 1		WELL #:		7	RRCID ->	143595	COMPL. DATE	09/25/1992	TOTAL DEPTH	7630	PERF.	7334 - 7502	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	480 #	184	-0-	-296	-0-	184	3		Y	-0-			-0-
10	496 #	261	-0-	-235	-0-	261	3		Y	-0-			-0-
11	480 #	428	-0-	-52	-0-	428	3		Y	-0-			-0-
12	519 R	519	-0-	-0-	-0-	519	3		Y	-0-			-0-
01	248 #	181	-0-	-67	-0-	181	3		Y	-0-			-0-
*02	392 #	217	-0-	-175	-0-	217	3		Y	-0-			-0-

RT FOSTER 11		WELL #:		7	RRCID ->	144082	COMPL. DATE	12/01/1992	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7420 - 7639	
09	180 #	75	-0-	-105	-0-	75	3		Y	-0-			-0-
10	186 #	149	-0-	-37	-0-	149	3		Y	-0-			-0-
11	180 #	157	-0-	-23	-0-	157	3		Y	-0-			-0-
12	186 #	141	-0-	-45	-0-	141	3		Y	-0-			-0-
01	186 #	178	-0-	-8	-0-	178	3		Y	-0-			-0-
*02	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	3		Y	-0-			-0-

F. CONGER 7		WELL #:		8	RRCID ->	144083	COMPL. DATE	12/18/1992	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7248 - 7342	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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	
09	390 #	313	-0-	-77	-0-	313	3		Y	-0-			-0-
10	403 #	324	-0-	-79	-0-	324	3		Y	-0-			-0-
11	390 #	280	-0-	-110	-0-	280	3		Y	-0-			-0-
12	403 #	250	-0-	-153	-0-	250	3		Y	-0-			-0-
01	403 #	214	-0-	-189	-0-	214	3		Y	-0-			-0-
*02	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3		Y	-0-			-0-

F. CONGER 19		WELL #:		10	RRCID ->	144193	COMPL. DATE	12/10/1992	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7081 - 7376	
09	180 #	67	-0-	-113	-0-	67	3		Y	-0-			-0-
10	341 #	193	-0-	-148	-0-	193	3		Y	-0-			-0-
11	330 #	50	-0-	-280	-0-	50	3		Y	-0-			-0-
12	341 #	180	-0-	-161	-0-	180	3		Y	-0-			-0-
01	310 #	87	-0-	-223	-0-	87	3		Y	-0-			-0-
*02	168 #	143	-0-	-25	-0-	143	3		Y	-0-			-0-

WESTBROOK 21		WELL #:		3	RRCID ->	144714	COMPL. DATE	01/27/1993	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6868 - 7028	
09	510 #	337	-0-	-173	-0-	331	3	6 9	Y	5	2 1		4
10	527 #	190	-0-	-337	-0-	188	3	2 9	Y	2	4 1		2
11	510 #	203	-0-	-307	-0-	200	3	3 9	Y	3	3 1		2
12	496 #	223	-0-	-273	-0-	219	3	4 9	Y	4	3 1		3
01	341 #	136	-0-	-205	-0-	132	3	4 9	Y	4	5 1		2
*02	308 #	245	-0-	-63	-0-	243	3	2 9	Y	2	3 1		1

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697										
F. CONGER 19		WELL #: 11		RRCID -> 144719		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7079 - 7296		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	630 #	420	-0-	-210	-0-	420	3		Y	-0-	1 1	-0-
10	651 #	460	-0-	-191	-0-	460	3		Y	-0-		-0-
11	630 #	333	-0-	-297	-0-	333	3		Y	-0-		-0-
12	651 #	402	-0-	-249	-0-	402	3		Y	-0-		-0-
01	527 #	398	-0-	-129	-0-	398	3		Y	-0-		-0-
*02	420 #	311	-0-	-109	-0-	311	3		Y	-0-		-0-

F. CONGER 7		WELL #: 9		RRCID -> 145026		COMPL. DATE 03/15/1993		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6967 - 7302		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

WESTBROOK 28		WELL #: 6		RRCID -> 146411		COMPL. DATE 07/30/1993		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6692 - 6920		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-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		
09	240 #	195	-0-	-45	-0-	7	1	188	3	Y	-0-	-0-
10	290 R	290	-0-	-0-	-0-	12	1	278	3	Y	-0-	-0-
11	268 R	268	-0-	-0-	-0-	10	1	258	3	Y	-0-	-0-
12	292 R	292	-0-	-0-	-0-	11	1	281	3	Y	-0-	-0-
01	227 R	227	-0-	-0-	-0-	9	1	218	3	Y	-0-	-0-
*02	218 R	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	Y	-0-	-0-

GRIGSBY*10"		WELL #: 1		RRCID -> 146996		COMPL. DATE 02/04/1985		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7833 - 7890		
09	60 #	10	-0-	-50	-0-	10	3		Y	-0-		-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-
12	10 #	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-		-0-
01	10 #	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-		-0-
*02	10 #	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-		-0-

PRICE 7		WELL #: 2		RRCID -> 148442		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7544 - 7745		
09	900 #	757	-0-	-143	-0-	753	3	4	9	Y	4	7 1 3
10	930 #	802	-0-	-128	-0-	799	3	3	9	Y	3	3 1 3
11	900 #	737	-0-	-163	-0-	733	3	4	9	Y	4	3 1 4
12	930 #	694	-0-	-236	-0-	691	3	3	9	Y	3	3 1 4
01	806 #	727	-0-	-79	-0-	724	3	3	9	Y	3	6 1 1
*02	728 #	664	-0-	-64	-0-	661	3	3	9	Y	3	4

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697		WELL #: 122		RRCID -> 148443		COMPL. DATE 12/14/1977		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7947 - 8346	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		390 #	371	-0-	-19	-0-	36 1	335 3	Y	-0-		-0-	
10		496 #	367	-0-	-129	-0-	38 1	329 3	Y	-0-		-0-	
11		480 #	324	-0-	-156	-0-	36 1	288 3	Y	-0-		-0-	
12		434 #	385	-0-	-49	-0-	39 1	346 3	Y	-0-		-0-	
01		403 R	403	-0-	-0-	-0-	45 1	358 3	Y	-0-		-0-	
*02		442 R	442	-0-	-0-	-0-	48 1	394 3	Y	-0-		-0-	

GLASS "H"		WELL #: 432		RRCID -> 148455		COMPL. DATE 05/04/1982		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7517 - 8080			
09		60 #	19	-0-	-41	-0-	2 1	17 3	Y	-0-		-0-	
10		248 #	50	-0-	-198	-0-	4 1	46 3	Y	-0-		-0-	
11		240 #	12	-0-	-228	-0-	1 1	11 3	Y	-0-		-0-	
12		248 #	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-	
01		248 #	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-	
*02		56 #	23	-0-	-33	-0-	13 1	10 3	Y	-0-		-0-	

RAY		WELL #: 202		RRCID -> 148459		COMPL. DATE 11/19/1977		TOTAL DEPTH 8120		PERF. 7528 - 8052			
09		332 R	332	-0-	-0-	-0-	28 1	291 3	Y	12	12 0	1	
							13 9						
10		341 #	315	-0-	-26	-0-	26 1	272 3	Y	15	15 0	1	
							17 9						
11		330 #	323	-0-	-7	-0-	25 1	268 3	Y	27	25 0	3	
							30 9						
12		341 #	301	-0-	-40	-0-	49 1	224 3	Y	25	27 0	1	
							28 9						
01		341 #	315	-0-	-26	-0-	170 1	120 3	Y	23	23 0	1	
							25 9						
*02		308 #	235	-0-	-73	-0-	21 1	190 3	Y	22	20 0	3	
							24 9						

L. FOSTER 4		WELL #: 5		RRCID -> 148466		COMPL. DATE 02/22/1994		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7472 - 7741			
09		810 #	529	-0-	-281	-0-	523 3	6 9	Y	5		5	
10		837 #	622	-0-	-215	-0-	614 3	8 9	Y	7	6 1	6	
11		810 #	462	-0-	-348	-0-	454 3	8 9	Y	7	6 1	7	
12		682 #	642	-0-	-40	-0-	633 3	9 9	Y	8	6 1	9	
01		620 #	577	-0-	-43	-0-	570 3	7 9	Y	6	12 1	3	
*02		560 #	281	-0-	-279	-0-	275 3	6 9	Y	5		8	

PRICE 17		WELL #: 2		RRCID -> 149612		COMPL. DATE 04/21/1994		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7453 - 7822			
09		690 #	350	-0-	-340	-0-	319 3	31 9	Y	28	45 1	19	
10		713 #	530	-0-	-183	-0-	506 3	24 9	Y	22	21 1	20	
11		690 #	517	-0-	-173	-0-	486 3	31 9	Y	28	22 1	26	
12		612 R	612	-0-	-0-	-0-	584 3	28 9	Y	25	21 1	30	
01		841 R	841	-0-	-0-	-0-	818 3	23 9	Y	21	42 1	9	
*02		696 R	696	-0-	-0-	-0-	674 3	22 9	Y	20		29	

PRICE 7		WELL #: 3		RRCID -> 149613		COMPL. DATE 05/18/1994		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7478 - 7888			
09		593 R	593	-0-	-0-	-0-	572 3	21 9	Y	19	31 1	13	
10		612 R	612	-0-	-0-	-0-	593 3	19 9	Y	17	15 1	15	
11		569 R	569	-0-	-0-	-0-	547 3	22 9	Y	20	16 1	19	
12		566 R	566	-0-	-0-	-0-	546 3	20 9	Y	18	15 1	22	
01		527 #	514	-0-	-13	-0-	497 3	17 9	Y	15	30 1	7	
*02		476 #	433	-0-	-43	-0-	418 3	15 9	Y	14		21	

CONGER (PENN) SLANT OPERATING, LLC GLASS		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 786697		ASSOCIATED		49B			CNTY: STERLING					
		WELL #: 324		RRCID -> 150619		COMPL. DATE 01/00/1978			TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A					
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	613 R	613	-0-	-0-	-0-	42	1	513	3	Y	53	55	0	4
						58	9							
10	403 #	385	-0-	-18	-0-	25	1	310	3	Y	45	48	0	1
						50	9							
11	450 R	450	-0-	-0-	-0-	33	1	399	3	Y	16	15	0	2
						18	9							
12	519 R	519	-0-	-0-	-0-	38	1	463	3	Y	16	17	0	1
						18	9							
01	403 #	136	-0-	-267	-0-	8	1	120	3	Y	7	8	0	-0-
						8	9							
*02	364 #	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-			-0-
GLASS		WELL #: 424		RRCID -> 150622		COMPL. DATE 12/17/1978			TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A					
09	360 #	266	-0-	-94	-0-	20	1	246	3	Y	-0-			-0-
10	310 #	249	-0-	-61	-0-	19	1	230	3	Y	-0-			-0-
11	300 #	220	-0-	-80	-0-	17	1	203	3	Y	-0-			-0-
12	310 #	243	-0-	-67	-0-	18	1	225	3	Y	-0-			-0-
01	310 #	137	-0-	-173	-0-	8	1	129	3	Y	-0-			-0-
*02	252 #	185	-0-	-67	-0-	14	1	171	3	Y	-0-			-0-
GLASS		WELL #: 624		RRCID -> 150627		COMPL. DATE 10/03/1983			TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
GLASS		WELL #: 824		RRCID -> 150629		COMPL. DATE 10/03/1983			TOTAL DEPTH 8435 PERF. N/A					
09	180 #	122	-0-	-58	-0-	9	1	113	3	Y	-0-			-0-
10	186 #	179	-0-	-7	-0-	13	1	166	3	Y	-0-			-0-
11	187 R	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	3	Y	-0-			-0-
12	189 R	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	3	Y	-0-			-0-
01	186 #	166	-0-	-20	-0-	10	1	156	3	Y	-0-			-0-
*02	168 #	134	-0-	-34	-0-	10	1	124	3	Y	-0-			-0-
GLASS		WELL #: 1324		RRCID -> 150634		COMPL. DATE 03/09/1990			TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A					
09	448 R	448	-0-	-0-	-0-	33	1	415	3	Y	-0-			-0-
10	527 #	456	-0-	-71	-0-	34	1	422	3	Y	-0-			-0-
11	480 #	421	-0-	-59	-0-	33	1	388	3	Y	-0-			-0-
12	465 #	458	-0-	-7	-0-	34	1	424	3	Y	-0-			-0-
01	465 #	419	-0-	-46	-0-	26	1	393	3	Y	-0-			-0-
*02	420 #	332	-0-	-88	-0-	26	1	306	3	Y	-0-			-0-
ALLEIN		WELL #: 222		RRCID -> 152020		COMPL. DATE 03/01/1980			TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A					
09	234 R	234	-0-	-0-	-0-	23	1	211	3	Y	-0-			-0-
10	205 R	205	-0-	-0-	-0-	21	1	184	3	Y	-0-			-0-
11	228 R	228	-0-	-0-	-0-	25	1	203	3	Y	-0-			-0-
12	203 R	203	-0-	-0-	-0-	21	1	182	3	Y	-0-			-0-
01	179 R	179	-0-	-0-	-0-	20	1	159	3	Y	-0-			-0-
*02	140 R	140	-0-	-0-	-0-	15	1	125	3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) SLANT OPERATING, LLC WESTBROOK 8		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 786697		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
		WELL #: 5		RRCID -> 152022		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	3	N	-0-	104	1	-0-
10	507 R	507	-0-	-0-	-0-	472	3	35 9 Y	32	27	1	5
11	554 R	554	-0-	-0-	-0-	546	3	8 9 Y	7	7	1	5
12	481 R	481	-0-	-0-	-0-	470	3	11 9 Y	10	7	1	8
01	542 R	542	-0-	-0-	-0-	531	3	11 9 Y	10	13	1	5
*02	336 #	325	-0-	-11	-0-	321	3	4 9 Y	4	6	1	3

ALLEIN		WELL #: 422		RRCID -> 152024		COMPL. DATE 05/17/1985		TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A				
09	390 #	371	-0-	-19	-0-	34	1	320 3 Y	15	16	0	1
10	372 #	333	-0-	-39	-0-	32	1	278 3 Y	21	21	0	1
11	420 R	420	-0-	-0-	-0-	23	9	43 1 Y	28	26	0	3
12	439 R	439	-0-	-0-	-0-	31	9	42 1 Y	21	23	0	1
01	412 R	412	-0-	-0-	-0-	23	9	44 1 Y	19	19	0	1
*02	336 #	322	-0-	-14	-0-	21	9	34 1 Y	7	8	0	-0-
						8	9					

RAY 30		WELL #: 6		RRCID -> 152026		COMPL. DATE 03/17/1990		TOTAL DEPTH 8065 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FLINT -B-		WELL #: 201		RRCID -> 152038		COMPL. DATE 10/00/1980		TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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				
09	214 R	214	-0-	-0-	-0-	13	1	167 3 Y	31	33	0	2
10	306 R	306	-0-	-0-	-0-	34	9	20 1 Y	34	34	0	2
11	275 R	275	-0-	-0-	-0-	37	9	17 1 Y	43	40	0	5
12	262 R	262	-0-	-0-	-0-	47	9	17 1 Y	36	39	0	2
01	312 R	312	-0-	-0-	-0-	16	1	205 3 Y	47	46	0	3
*02	177 R	177	-0-	-0-	-0-	52	9	11 1 Y	35	36	0	2
						39	9					

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697														
GRIGSBY		WELL #: 114		RRCID -> 152051		COMPL. DATE 10/16/1976		TOTAL DEPTH 9652		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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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						
09	47 R	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
10	38 R	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
11	30 #	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
12	31 #	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
01	31 #	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
*02	28 #	22	-0-	-6	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-

GRIGSBY		WELL #: 314		RRCID -> 152053		COMPL. DATE 10/00/1980		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A						
09	69 R	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
10	93 #	75	-0-	-18	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
11	90 #	54	-0-	-36	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
12	93 #	55	-0-	-38	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
01	93 #	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
*02	56 #	27	-0-	-29	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-

HILDEBRAND		WELL #: 7320		RRCID -> 152064		COMPL. DATE 10/14/1985		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A						
09	330 #	326	-0-	-4	-0-	29	1	297	3	Y	-0-					-0-
10	372 #	303	-0-	-69	-0-	29	1	274	3	Y	-0-					-0-
11	360 #	298	-0-	-62	-0-	29	1	269	3	Y	-0-					-0-
12	372 #	307	-0-	-65	-0-	30	1	277	3	Y	-0-					-0-
01	341 #	311	-0-	-30	-0-	33	1	278	3	Y	-0-					-0-
*02	308 #	275	-0-	-33	-0-	69	1	206	3	Y	-0-					-0-

GRIGSBY		WELL #: 1214		RRCID -> 152068		COMPL. DATE 07/15/1986		TOTAL DEPTH 8460		PERF. N/A						
09	685 R	685	-0-	-0-	-0-	50	1	626	3	Y	8	8	0			1
10	662 R	662	-0-	-0-	-0-	49	1	599	3	Y	13	13	0			1
11	630 #	598	-0-	-32	-0-	44	1	529	3	Y	23	21	0			3
12	651 #	624	-0-	-27	-0-	45	1	556	3	Y	21	23	0			1
01	651 #	560	-0-	-91	-0-	33	1	506	3	Y	19	19	0			1
*02	588 #	377	-0-	-211	-0-	29	1	339	3	Y	8	9	0			-0-

HILDEBRAND		WELL #: 106		RRCID -> 152075		COMPL. DATE 06/22/1992		TOTAL DEPTH 8278		PERF. N/A						
09	210 #	188	-0-	-22	-0-	11	1	177	3	Y	-0-					-0-
10	279 #	149	-0-	-130	-0-	9	1	140	3	Y	-0-					-0-
11	270 #	164	-0-	-106	-0-	11	1	153	3	Y	-0-					-0-
12	217 #	151	-0-	-66	-0-	9	1	142	3	Y	-0-					-0-
01	186 #	155	-0-	-31	-0-	10	1	145	3	Y	-0-					-0-
*02	168 #	115	-0-	-53	-0-	8	1	107	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 RAY A WELL #: 2431 RRCID -> 152080 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 8400 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	510 #	451	-0-	-59	-0-	40	1	411	3	Y	-0-		-0-
10	558 #	457	-0-	-101	-0-	40	1	417	3	Y	-0-		-0-
11	540 #	395	-0-	-145	-0-	34	1	361	3	Y	-0-		-0-
12	496 #	397	-0-	-99	-0-	73	1	324	3	Y	-0-		-0-
01	482 R	482	-0-	-0-	-0-	286	1	196	3	Y	-0-		-0-
*02	420 #	373	-0-	-47	-0-	37	1	336	3	Y	-0-		-0-

RAY B WELL #: 503 RRCID -> 152083 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

09	314 R	314	-0-	-0-	-0-	36	1	274	3	Y	4	4 0	-0-
10	372 #	292	-0-	-80	-0-	36	1	249	3	Y	6	6 0	-0-
11	360 #	289	-0-	-71	-0-	31	1	247	3	Y	10	9 0	1
12	341 #	302	-0-	-39	-0-	37	1	256	3	Y	8	9 0	-0-
01	341 #	285	-0-	-56	-0-	38	1	239	3	Y	7	7 0	-0-
*02	280 #	187	-0-	-93	-0-	25	1	153	3	Y	8	7 0	1

RAY WELL #: 102 RRCID -> 153685 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

09	330 #	244	-0-	-86	-0-	19	1	199	3	Y	24	25 0	2
10	310 #	209	-0-	-101	-0-	16	1	160	3	Y	30	30 0	2
11	320 R	320	-0-	-0-	-0-	23	1	236	3	Y	55	51 0	6
12	312 R	312	-0-	-0-	-0-	46	1	210	3	Y	51	54 0	3
01	319 R	319	-0-	-0-	-0-	157	1	112	3	Y	45	45 0	3
*02	280 #	208	-0-	-72	-0-	16	1	146	3	Y	42	40 0	5

REYNOLDS 3A WELL #: 2 RRCID -> 156966 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7417 - 7752

09	551 R	551	-0-	-0-	-0-	540	3	11	9	Y	10		10
10	543 R	543	-0-	-0-	-0-	529	3	14	9	Y	13	11 1	12
11	450 #	401	-0-	-49	-0-	383	3	18	9	Y	16	13 1	15
12	465 #	452	-0-	-13	-0-	437	3	15	9	Y	14	12 1	17
01	465 #	351	-0-	-114	-0-	338	3	13	9	Y	12	24 1	5
*02	586 R	586	-0-	-0-	-0-	573	3	13	9	Y	12		17

REYNOLDS 3A WELL #: 3 RRCID -> 159735 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7809

09	450 #	356	-0-	-94	-0-	356	3			Y	-0-		-0-
10	465 #	227	-0-	-238	-0-	223	3	4	9	Y	4		4
11	450 #	270	-0-	-180	-0-	262	3	8	9	Y	7	4 1	7
12	780 R	780	-0-	-0-	-0-	771	3	9	9	Y	8	6 1	9
01	372 #	321	-0-	-51	-0-	314	3	7	9	Y	6	12 1	3
*02	468 R	468	-0-	-0-	-0-	462	3	6	9	Y	5		8

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697									
MAHAFFEY		WELL #: 22A		RRCID -> 167832		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7547 - 7599	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	628 R	628	-0-	-0-	-0-	37 1	558 3	Y	30	30 0	-0-
						33 9					
10	620 #	133	-0-	-487	-0-	9 1	121 3	Y	3	3 0	-0-
						3 9					
11	900 #	377	-0-	-523	-0-	27 1	350 3	Y	-0-		-0-
12	930 #	255	-0-	-675	-0-	18 1	237 3	Y	-0-		-0-
01	930 #	337	-0-	-593	-0-	23 1	314 3	Y	-0-		-0-
*02	588 #	60	-0-	-528	-0-	5 1	55 3	Y	-0-		-0-

REYNOLDS 4		WELL #: 2		RRCID -> 167837		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 8153		PERF. 7665 - 7738	
09	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274 3		Y	-0-		22
10	310 #	219	-0-	-91	-0-	219 3		Y	-0-		22
11	300 #	217	-0-	-83	-0-	217 3		Y	-0-		22
12	310 #	278	-0-	-32	-0-	278 3		Y	-0-		22
01	279 #	221	-0-	-58	-0-	221 3		Y	-0-		22
*02	252 #	212	-0-	-40	-0-	212 3		Y	-0-		22

PRICE 7		WELL #: 4		RRCID -> 168547		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 8085		PERF. 7477 - 7719	
09	330 #	133	-0-	-197	-0-	115 3	18 9	Y	16	31 1	10
10	341 #	174	-0-	-167	-0-	173 3	1 9	Y	1	10 1	1
11	330 #	308	-0-	-22	-0-	295 3	13 9	Y	12	1 1	12
12	368 R	368	-0-	-0-	-0-	356 3	12 9	Y	11	10 1	13
01	364 R	364	-0-	-0-	-0-	354 3	10 9	Y	9	18 1	4
*02	534 R	534	-0-	-0-	-0-	525 3	9 9	Y	8		12

PRICE 18		WELL #: 2		RRCID -> 169043		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7574 - 7741	
09	864 R	864	-0-	-0-	-0-	860 3	4 9	Y	4	7 1	3
10	906 R	906	-0-	-0-	-0-	903 3	3 9	Y	3	3 1	3
11	841 R	841	-0-	-0-	-0-	831 3	10 9	Y	9	3 1	9
12	808 R	808	-0-	-0-	-0-	791 3	17 9	Y	15	7 1	17
01	752 R	752	-0-	-0-	-0-	739 3	13 9	Y	12	24 1	5
*02	644 #	572	-0-	-72	-0-	559 3	13 9	Y	12		17

REYNOLDS 4		WELL #: 3		RRCID -> 169045		COMPL. DATE 05/16/1998		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7560 - 7712	
09	330 #	228	-0-	-102	-0-	228 3		Y	-0-		-0-
10	341 #	252	-0-	-89	-0-	252 3		Y	-0-		-0-
11	330 #	258	-0-	-72	-0-	258 3		Y	-0-		-0-
12	310 #	284	-0-	-26	-0-	284 3		Y	-0-		-0-
01	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322 3		Y	-0-		-0-
*02	252 #	211	-0-	-41	-0-	211 3		Y	-0-		-0-

REYNOLDS 4		WELL #: 4		RRCID -> 169046		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH 8116		PERF. 7678 - 7681	
09	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166 3		Y	-0-		33
10	217 #	163	-0-	-54	-0-	162 3	1 9	Y	1		34
11	210 #	98	-0-	-112	-0-	97 3	1 9	Y	1		35
12	186 #	119	-0-	-67	-0-	118 3	1 9	Y	1		36
01	186 #	151	-0-	-35	-0-	151 3		Y	-0-		36
*02	168 #	149	-0-	-19	-0-	148 3	1 9	Y	1		37

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697												
REYNOLDS 4		WELL #: 6		RRCID -> 169048		COMPL. DATE 06/18/1998		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7632 - 7633				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-			22
10	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-			22
11	240 #	215	-0-	-25	-0-	214	3	1	9	Y	1			23
12	248 #	109	-0-	-139	-0-	108	3	1	9	Y	1			24
01	279 #	127	-0-	-152	-0-	124	3	3	9	Y	3			27
*02	252 #	105	-0-	-147	-0-	104	3	1	9	Y	1			28

REYNOLDS 4		WELL #: 5		RRCID -> 169450		COMPL. DATE 07/14/1998		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7518 - 7716				
09	508 R	508	-0-	-0-	-0-	495	3	13	9	Y	12			34
10	583 R	583	-0-	-0-	-0-	563	3	20	9	Y	18			52
11	510 #	420	-0-	-90	-0-	410	3	10	9	Y	9			61
12	527 #	429	-0-	-98	-0-	420	3	9	9	Y	8			69
01	589 #	519	-0-	-70	-0-	513	3	6	9	Y	5			74
*02	532 #	323	-0-	-209	-0-	322	3	1	9	Y	1			75

BADE, SARAH "16"		WELL #: 1		RRCID -> 169549		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 8086		PERF. 7342 - 7813				
09	711 R	711	-0-	-0-	-0-	696	3	15	9	Y	14	9	1	5
10	759 R	759	-0-	-0-	-0-	751	3	8	9	Y	7	6	1	6
11	630 #	575	-0-	-55	-0-	569	3	6	9	Y	5	6	1	5
12	651 #	455	-0-	-196	-0-	451	3	4	9	Y	4	5	1	4
01	651 #	508	-0-	-143	-0-	505	3	3	9	Y	3	6	1	1
*02	588 #	412	-0-	-176	-0-	409	3	3	9	Y	3			4

REYNOLDS 4		WELL #: 7		RRCID -> 169556		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 7617 - 7740				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

REYNOLDS 32		WELL #: 1		RRCID -> 169895		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7541 - 7692				
09	470 R	470	-0-	-0-	-0-	459	3	11	9	Y	10	29	1	4
10	641 R	641	-0-	-0-	-0-	638	3	3	9	Y	3	4	1	3
11	480 #	461	-0-	-19	-0-	457	3	4	9	Y	4	3	1	4
12	496 #	414	-0-	-82	-0-	411	3	3	9	Y	3	3	1	4
01	527 #	355	-0-	-172	-0-	352	3	3	9	Y	3	6	1	1
*02	476 #	441	-0-	-35	-0-	438	3	3	9	Y	3			4

REYNOLDS 4		WELL #: 8		RRCID -> 171349		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7557 - 7692				
09	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-			-0-
10	248 #	228	-0-	-20	-0-	228	3			Y	-0-			-0-
11	240 #	169	-0-	-71	-0-	168	3	1	9	Y	1			1
12	248 #	135	-0-	-113	-0-	134	3	1	9	Y	1			2
01	217 #	196	-0-	-21	-0-	195	3	1	9	Y	1			3
*02	196 #	169	-0-	-27	-0-	169	3			Y	-0-			3

REYNOLDS 32		WELL #: 3		RRCID -> 171352		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7552 - 7754				
09	416 R	416	-0-	-0-	-0-	410	3	6	9	Y	5			5
10	461 R	461	-0-	-0-	-0-	453	3	8	9	Y	7	6	1	6
11	459 R	459	-0-	-0-	-0-	449	3	10	9	Y	9	6	1	9
12	434 #	304	-0-	-130	-0-	292	3	12	9	Y	11	7	1	13
01	434 #	413	-0-	-21	-0-	403	3	10	9	Y	9	18	1	4
*02	495 R	495	-0-	-0-	-0-	486	3	9	9	Y	8			12

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697													
WESTBROOK 21		WELL #: 6		RRCID -> 171409		COMPL. DATE 10/19/1998		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6791 - 6949					
M	O	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
09	600 #	540	-0-	-60	-0-	532	3	8	9	Y	7				87
10	620 #	486	-0-	-134	-0-	478	3	8	9	Y	7				94
11	600 #	497	-0-	-103	-0-	487	3	10	9	Y	9				103
12	558 #	514	-0-	-44	-0-	508	3	6	9	Y	5				108
01	720 R	720	-0-	-0-	-0-	717	3	3	9	Y	3				111
*02	504 #	386	-0-	-118	-0-	379	3	7	9	Y	6				117

RW FOSTER 16		WELL #: 1		RRCID -> 171912		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 6709 - 6925					
09	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-				-0-
10	394 R	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-				-0-
11	523 R	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-				-0-
12	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-				-0-
01	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-				-0-
*02	224 #	214	-0-	-10	-0-	214	3			Y	-0-				-0-

ALLEIN "A"		WELL #: 427		RRCID -> 172173		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7941 - 8375					
09	65 R	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-				-0-
10	62 #	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	3	Y	-0-				-0-
11	60 #	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	3	Y	-0-				-0-
12	70 R	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	-0-				-0-
01	66 R	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	Y	-0-				-0-
*02	57 R	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	Y	-0-				-0-

GLASS		WELL #: 124		RRCID -> 172221		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8016		PERF. 7747 - 7948					
09	210 #	202	-0-	-8	-0-	15	1	187	3	Y	-0-				-0-
10	217 #	197	-0-	-20	-0-	15	1	182	3	Y	-0-				-0-
11	210 #	178	-0-	-32	-0-	14	1	164	3	Y	-0-				-0-
12	217 #	195	-0-	-22	-0-	15	1	180	3	Y	-0-				-0-
01	217 #	144	-0-	-73	-0-	9	1	135	3	Y	-0-				-0-
*02	196 #	150	-0-	-46	-0-	11	1	139	3	Y	-0-				-0-

GLASS		WELL #: 1924		RRCID -> 172222		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7783 - 8196					
09	510 R	510	-0-	-0-	-0-	38	1	472	3	Y	-0-				-0-
10	471 R	471	-0-	-0-	-0-	36	1	435	3	Y	-0-				-0-
11	420 #	407	-0-	-13	-0-	32	1	375	3	Y	-0-				-0-
12	448 R	448	-0-	-0-	-0-	34	1	414	3	Y	-0-				-0-
01	434 #	251	-0-	-183	-0-	15	1	236	3	Y	-0-				-0-
*02	392 #	331	-0-	-61	-0-	25	1	306	3	Y	-0-				-0-

RW FOSTER 16		WELL #: 2		RRCID -> 173863		COMPL. DATE 07/30/1999		TOTAL DEPTH 7340		PERF. 6755 - 6996					
09	514 R	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-				-0-
10	504 R	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-				-0-
11	658 R	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-				-0-
12	621 R	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-				-0-
01	698 R	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-				-0-
*02	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-				-0-

TERRY 16		WELL #: 4		RRCID -> 174346		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7123 - 7155					
09	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-				-0-
10	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-				-0-
11	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-				-0-
12	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-				-0-
01	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-				-0-
*02	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING							
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697										
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

TERRY 15		WELL #:		3	RRCID ->	174478	COMPL. DATE	09/29/1999	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6965 - 7008		
09	990 #	643	-0-	-347	-0-	643	3			Y	-0-			-0-
10	1023 #	690	-0-	-333	-0-	690	3			Y	-0-			-0-
11	990 #	574	-0-	-416	-0-	574	3			Y	-0-			-0-
12	992 #	640	-0-	-352	-0-	640	3			Y	-0-			-0-
01	899 #	661	-0-	-238	-0-	661	3			Y	-0-			-0-
*02	616 #	610	-0-	-6	-0-	610	3			Y	-0-			-0-

GLASS SOUDER		WELL #:		538	RRCID ->	174494	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7942 - 8238		
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RW FOSTER 17		WELL #:		2	RRCID ->	176382	COMPL. DATE	02/08/2000	TOTAL DEPTH	7425	PERF.	6864 - 7086		
09	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-			-0-
10	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-			-0-
11	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-			-0-
12	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-			-0-
01	448 R	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-			-0-
*02	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-			-0-

GLASS		WELL #:		1024	RRCID ->	176987	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7788 - 8226		
09	1020 #	990	-0-	-30	-0-	72	1	895	3	Y	21	19	0	2
						23	9							
10	1147 #	996	-0-	-151	-0-	73	1	901	3	Y	20	21	0	1
						22	9							
11	1110 #	858	-0-	-252	-0-	64	1	761	3	Y	30	28	0	3
						33	9							
12	1023 #	925	-0-	-98	-0-	68	1	824	3	Y	30	31	0	2
						33	9							
01	1023 #	825	-0-	-198	-0-	50	1	744	3	Y	28	28	0	2
						31	9							
*02	924 #	586	-0-	-338	-0-	43	1	517	3	Y	24	24	0	2
						26	9							

GLASS		WELL #:		1224	RRCID ->	176988	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7804 - 8316		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) SLANT OPERATING, LLC GLASS		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 786697		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
		WELL #: 2024		RRCID -> 176989		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7743 - 8251				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	660 #	627	-0-	-33	-0-	45	1	559	3	Y	21	21	0			2
						23	9									
10	794 R	794	-0-	-0-	-0-	58	1	707	3	Y	26	26	0			2
						29	9									
11	801 R	801	-0-	-0-	-0-	59	1	694	3	Y	44	41	0			5
						48	9									
12	803 R	803	-0-	-0-	-0-	58	1	703	3	Y	38	41	0			2
						42	9									
01	651 #	453	-0-	-198	-0-	26	1	404	3	Y	21	23	0			-0-
						23	9									
*02	588 #	531	-0-	-57	-0-	37	1	453	3	Y	37	34	0			3
						41	9									
GLASS A		WELL #: 1013		RRCID -> 176990		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7855 - 8265				
09	430 R	430	-0-	-0-	-0-	32	1	398	3	Y	-0-					-0-
						31	1	384	3	Y	-0-					-0-
10	415 R	415	-0-	-0-	-0-	30	1	355	3	Y	-0-					-0-
						31	1	383	3	Y	-0-					-0-
11	385 R	385	-0-	-0-	-0-	24	1	356	3	Y	-0-					-0-
						31	1	383	3	Y	-0-					-0-
12	414 R	414	-0-	-0-	-0-	24	1	356	3	Y	-0-					-0-
						23	1	272	3	Y	-0-					-0-
01	380 R	380	-0-	-0-	-0-	23	1	272	3	Y	-0-					-0-
						23	1	272	3	Y	-0-					-0-
*02	336 #	295	-0-	-41	-0-	23	1	272	3	Y	-0-					-0-
						23	1	272	3	Y	-0-					-0-
GLASS "C"		WELL #: 604		RRCID -> 176994		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7690 - 8203				
09	389 R	389	-0-	-0-	-0-	29	1	357	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
10	479 R	479	-0-	-0-	-0-	36	1	439	3	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
11	424 R	424	-0-	-0-	-0-	32	1	383	3	Y	8	7	0			1
						9	9									
12	469 R	469	-0-	-0-	-0-	35	1	430	3	Y	4	5	0			-0-
						4	9									
01	374 R	374	-0-	-0-	-0-	23	1	350	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
*02	336 #	317	-0-	-19	-0-	25	1	291	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
GLASS C		WELL #: 904		RRCID -> 176995		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7739 - 8199				
09	493 R	493	-0-	-0-	-0-	36	1	448	3	Y	8	8	0			1
						9	9									
10	477 R	477	-0-	-0-	-0-	35	1	431	3	Y	10	10	0			1
						11	9									
11	415 R	415	-0-	-0-	-0-	31	1	364	3	Y	18	17	0			2
						20	9									
12	435 R	435	-0-	-0-	-0-	32	1	390	3	Y	12	14	0			-0-
						13	9									
01	372 #	313	-0-	-59	-0-	19	1	290	3	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
*02	336 #	303	-0-	-33	-0-	23	1	273	3	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
GLASS F		WELL #: 712		RRCID -> 176996		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7714 - 8132				
09	270 #	238	-0-	-32	-0-	27	1	211	3	Y	-0-					-0-
						30	1	203	3	Y	-0-					-0-
10	341 #	233	-0-	-108	-0-	30	1	212	3	Y	-0-					-0-
						27	1	212	3	Y	-0-					-0-
11	330 #	239	-0-	-91	-0-	30	1	209	3	Y	-0-					-0-
						30	1	209	3	Y	-0-					-0-
12	279 #	239	-0-	-40	-0-	30	1	186	3	Y	-0-					-0-
						30	1	186	3	Y	-0-					-0-
01	248 #	216	-0-	-32	-0-	30	1	158	3	Y	-0-					-0-
						26	1	158	3	Y	-0-					-0-
*02	224 #	184	-0-	-40	-0-	26	1	158	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697											
GLASS "G"		WELL #: 714		RRCID -> 176997		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7622 - 8154	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		
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-		

HILDEBRAND		WELL #: 117		RRCID -> 176998		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7258 - 7582	
09	411 R	411	-0-	-0-	-0-	23 1	378 3	Y	9	9 0	1		
						10 9							
10	558 #	401	-0-	-157	-0-	22 1	368 3	Y	10	11 0	-0-		
						11 9							
11	540 #	509	-0-	-31	-0-	31 1	474 3	Y	4	1 0	3		
						4 9							
12	558 #	478	-0-	-80	-0-	29 1	445 3	Y	4		7		
						4 9							
01	520 R	520	-0-	-0-	-0-	34 1	486 3	Y	-0-		7		
*02	476 #	360	-0-	-116	-0-	26 1	333 3	Y	1	6 1	2		
						1 9							

HILDEBRAND		WELL #: 1520		RRCID -> 176999		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8189		PERF. 7512 - 7906	
09	270 #	212	-0-	-58	-0-	19 1	193 3	Y	-0-		-0-		
10	279 #	199	-0-	-80	-0-	20 1	179 3	Y	-0-		-0-		
11	270 #	177	-0-	-93	-0-	18 1	159 3	Y	-0-		-0-		
12	248 #	187	-0-	-61	-0-	19 1	168 3	Y	-0-		-0-		
01	248 #	148	-0-	-100	-0-	16 1	132 3	Y	-0-		-0-		
*02	196 #	135	-0-	-61	-0-	37 1	98 3	Y	-0-		-0-		

RAY "A"		WELL #: 530		RRCID -> 177000		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 7492 - 8038	
09	270 #	192	-0-	-78	-0-	17 1	175 3	Y	-0-		-0-		
10	372 #	198	-0-	-174	-0-	17 1	181 3	Y	-0-		-0-		
11	360 #	201	-0-	-159	-0-	17 1	184 3	Y	-0-		-0-		
12	248 #	189	-0-	-59	-0-	35 1	154 3	Y	-0-		-0-		
01	248 #	223	-0-	-25	-0-	133 1	90 3	Y	-0-		-0-		
*02	196 #	190	-0-	-6	-0-	19 1	171 3	Y	-0-		-0-		

RAY "A"		WELL #: 1330		RRCID -> 177004		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7436 - 8119	
09	240 #	228	-0-	-12	-0-	20 1	208 3	Y	-0-		-0-		
10	403 #	218	-0-	-185	-0-	19 1	199 3	Y	-0-		-0-		
11	390 #	224	-0-	-166	-0-	19 1	205 3	Y	-0-		-0-		
12	279 #	194	-0-	-85	-0-	36 1	158 3	Y	-0-		-0-		
01	248 #	199	-0-	-49	-0-	119 1	80 3	Y	-0-		-0-		
*02	224 #	162	-0-	-62	-0-	16 1	146 3	Y	-0-		-0-		

RAY "B"		WELL #: 103		RRCID -> 177005		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8380		PERF. 7753 - 8294	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697												
RAY "C"		WELL #: 103		RRCID -> 177007		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7538 - 8061		
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	364 R	364	-0-	-0-	-0-	42	1	318	3	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
10	403 #	356	-0-	-47	-0-	45	1	305	3	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
11	390 #	343	-0-	-47	-0-	36	1	293	3	Y	13	12	0	1
						14	9							
12	377 R	377	-0-	-0-	-0-	45	1	318	3	Y	13	13	0	1
						14	9							
01	372 #	352	-0-	-20	-0-	47	1	293	3	Y	11	11	0	1
						12	9							
*02	336 #	253	-0-	-83	-0-	33	1	205	3	Y	14	14	0	1
						15	9							

WESTBROOK		WELL #: 508		RRCID -> 177008		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7114 - 7998		
09	334 R	334	-0-	-0-	-0-	19	1	315	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	496 #	286	-0-	-210	-0-	17	1	269	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	480 #	358	-0-	-122	-0-	22	1	336	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	403 #	327	-0-	-76	-0-	20	1	307	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	356 R	356	-0-	-0-	-0-	23	1	333	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	336 #	233	-0-	-103	-0-	17	1	216	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

RW FOSTER 16		WELL #: 4		RRCID -> 177461		COMPL. DATE 04/21/2000		TOTAL DEPTH 7340		PERF. 6782 - 6821				
09	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	124 #	94	-0-	-30	-0-	94	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

WESTBROOK 33		WELL #: 5		RRCID -> 184898		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6645 - 6857				
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CONGER, F. 1		WELL #: 9		RRCID -> 185141		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7292 - 7454				
09	1635 R	1635	-0-	-0-	-0-	1631	3	4	9	Y	4	2	1	2
10	1674 #	1408	-0-	-266	-0-	1402	3	6	9	Y	5	3	1	4
11	1620 #	1153	-0-	-467	-0-	1145	3	8	9	Y	7	9	1	2
12	1674 #	1337	-0-	-337	-0-	1326	3	11	9	Y	10	10	1	2
01	1674 #	1241	-0-	-433	-0-	1231	3	10	9	Y	9	5	1	6
*02	1512 #	1355	-0-	-157	-0-	1347	3	8	9	Y	7	10	1	3

FOSTER, R. W. 15		WELL #: 2		RRCID -> 185183		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6584 - 6664				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697									
FOSTER, R. W. 15		WELL #: 1		RRCID -> 186516		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6576 - 6686			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-		-0-
10	330 R	330	-0-	-0-	-0-	326 3	4 9	Y	4		4
11	286 R	286	-0-	-0-	-0-	279 3	7 9	Y	6	1	4
12	358 R	358	-0-	-0-	-0-	348 3	10 9	Y	9	6 1	7
01	340 R	340	-0-	-0-	-0-	331 3	9 9	Y	8	11 1	4
*02	184 R	184	-0-	-0-	-0-	180 3	4 9	Y	4	5 1	3

FOSTER, R. W. 15		WELL #: 3		RRCID -> 187279		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6646 - 6699			
09	486 R	486	-0-	-0-	-0-	486 3		Y	-0-		-0-
10	530 R	530	-0-	-0-	-0-	530 3		Y	-0-		-0-
11	591 R	591	-0-	-0-	-0-	591 3		Y	-0-		-0-
12	520 R	520	-0-	-0-	-0-	520 3		Y	-0-		-0-
01	535 R	535	-0-	-0-	-0-	535 3		Y	-0-		-0-
*02	420 #	388	-0-	-32	-0-	388 3		Y	-0-		-0-

RW FOSTER 16		WELL #: 5		RRCID -> 187571		COMPL. DATE 01/24/2002		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6713 - 6934			
09	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-		-0-
10	271 R	271	-0-	-0-	-0-	269 3	2 9	Y	2		2
11	500 R	500	-0-	-0-	-0-	497 3	3 9	Y	3	1	2
12	167 R	167	-0-	-0-	-0-	163 3	4 9	Y	4	3 1	3
01	105 R	105	-0-	-0-	-0-	101 3	4 9	Y	4	5 1	2
*02	84 #	37	-0-	-47	-0-	34 3	3 9	Y	3	3 1	2

WESTBROOK 27		WELL #: 4		RRCID -> 187573		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6567 - 6805			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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			
09	326 R	326	-0-	-0-	-0-	326 3		Y	-0-		-0-
10	124 #	35	-0-	-89	-0-	35 3		Y	-0-		-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
01	339 R	339	-0-	-0-	-0-	339 3		Y	-0-		-0-
*02	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175 3		Y	-0-		-0-

F. CONGER 6		WELL #: 11		RRCID -> 188912		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7223 - 7395			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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			
09	1470 #	1348	-0-	-122	-0-	1337 3	11 9	N	10		94
10	1519 #	1131	-0-	-388	-0-	1125 3	6 9	N	5		99
11	1470 #	1093	-0-	-377	-0-	1056 3	37 9	N	34		133
12	1519 #	1058	-0-	-461	-0-	1033 3	25 9	N	23		156
01	1519 #	966	-0-	-553	-0-	932 3	34 9	N	31	144 1	43
*02	1260 #	987	-0-	-273	-0-	964 3	23 9	N	21		64

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697													
RW FOSTER 23		WELL #:		1		RRCID -> 190286		COMPL. DATE 06/10/2002		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6513 - 6575					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
09	1395 R	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3				Y	-0-				-0-	
10	1405 R	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3				Y	-0-				-0-	
11	1363 R	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3				Y	-0-				-0-	
12	969 R	969	-0-	-0-	-0-	969	3				Y	-0-				-0-	
01	1149 R	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3				Y	-0-				-0-	
*02	863 R	863	-0-	-0-	-0-	863	3				Y	-0-				-0-	

RW FOSTER 16		WELL #:		6		RRCID -> 191177		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6742 - 6781					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

TERRY 7		WELL #:		4		RRCID -> 194203		COMPL. DATE 12/15/2002		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7442 - 7576					
09	120 #	81	-0-	-39	-0-	81	3				Y	-0-				-0-	
10	124 #	81	-0-	-43	-0-	81	3				Y	-0-				-0-	
11	120 #	73	-0-	-47	-0-	73	3				Y	-0-				-0-	
12	93 #	63	-0-	-30	-0-	63	3				Y	-0-				-0-	
01	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3				Y	-0-				-0-	
*02	84 #	28	-0-	-56	-0-	28	3				Y	-0-				-0-	

WESTBROOK 22		WELL #:		10		RRCID -> 194205		COMPL. DATE 12/23/2002		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6558 - 6781					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

WESTBROOK 28		WELL #:		7		RRCID -> 197846		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6788 - 7003					
09	510 #	455	-0-	-55	-0-	410	3	45	9	Y	41	18	1			23	
10	527 #	351	-0-	-176	-0-	341	3	10	9	Y	9	24	1			8	
11	510 #	302	-0-	-208	-0-	282	3	20	9	Y	18	20	1			6	
12	527 #	275	-0-	-252	-0-	251	3	24	9	Y	22	22	1			6	
01	527 #	273	-0-	-254	-0-	252	3	21	9	Y	19	11	1			14	
*02	420 #	201	-0-	-219	-0-	186	3	15	9	Y	14	22	1			6	

WESTBROOK 27		WELL #:		5		RRCID -> 200403		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH 7360		PERF. 6723 - 6931					
09	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3				N	-0-				-0-	
10	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3				Y	-0-				-0-	
11	30 #	9	-0-	-21	-0-	9	3				Y	-0-				-0-	
12	124 #	20	-0-	-104	-0-	20	3				Y	-0-				-0-	
01	124 #	34	-0-	-90	-0-	34	3				Y	-0-				-0-	
*02	112 #	58	-0-	-54	-0-	58	3				Y	-0-				-0-	

RW FOSTER 15		WELL #:		5		RRCID -> 200406		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 7225		PERF. 6589 - 6702					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

CONGER (PENN) SLANT OPERATING, LLC HILDEBRAND		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 786697		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
		WELL #: 119		RRCID -> 203716		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7495 - 7608					
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	1110 R	1110	-0-	-0-	-0-	96	1	988	3	Y	24	25	0		2
10	1178 #	1107	-0-	-71	-0-	104	1	972	3	Y	28	30	0		-0-
11	1140 #	851	-0-	-289	-0-	78	1	751	3	Y	20	2	0		18
12	1178 #	1087	-0-	-91	-0-	111	1	967	3	Y	8	12	1		14
01	1147 #	829	-0-	-318	-0-	91	1	728	3	Y	9				23
*02	1036 #	689	-0-	-347	-0-	75	1	608	3	Y	5	14	1		14

HILDEBRAND		WELL #: 122		RRCID -> 203878		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7576 - 7716					
09	450 #	390	-0-	-60	-0-	33	1	342	3	Y	14	15	0		1
10	597 R	597	-0-	-0-	-0-	56	1	522	3	Y	17	18	0		-0-
11	846 R	846	-0-	-0-	-0-	80	1	753	3	Y	12	1	0		11
12	670 R	670	-0-	-0-	-0-	68	1	596	3	Y	5	8	1		8
01	589 #	576	-0-	-13	-0-	64	1	505	3	Y	6				14
*02	532 #	363	-0-	-169	-0-	39	1	321	3	Y	3	9	1		8

BARBEE, E. E.		WELL #: 406		RRCID -> 204150		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7696 - 7723					
09	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-				-0-
10	490 R	490	-0-	-0-	-0-	471	3	19	9	Y	17				17
11	420 #	395	-0-	-25	-0-	392	3	3	9	Y	3	14	1		6
12	434 #	418	-0-	-16	-0-	415	3	3	9	Y	3				9
01	434 #	401	-0-	-33	-0-	395	3	6	9	Y	5				14
*02	392 #	349	-0-	-43	-0-	347	3	2	9	Y	2				16

FOSTER, R. W. 15		WELL #: 4		RRCID -> 204787		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 7295		PERF. 6633 - 6766					
09	210 #	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-				-0-
10	186 #	99	-0-	-87	-0-	98	3	1	9	Y	1				1
11	668 R	668	-0-	-0-	-0-	661	3	7	9	Y	6	3	1		4
12	657 R	657	-0-	-0-	-0-	647	3	10	9	Y	9	6	1		7
01	404 R	404	-0-	-0-	-0-	395	3	9	9	Y	8	11	1		4
*02	232 R	232	-0-	-0-	-0-	228	3	4	9	Y	4	5	1		3

FOSTER, R. W. 14		WELL #: 3		RRCID -> 205514		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 6692 - 6719					
09	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-				34
10	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-	34	1		-0-
11	240 #	171	-0-	-69	-0-	171	3			Y	-0-				-0-
12	248 #	180	-0-	-68	-0-	180	3			Y	-0-				-0-
01	248 #	211	-0-	-37	-0-	211	3			Y	-0-				-0-
*02	224 #	155	-0-	-69	-0-	155	3			Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697		WELL #: 132		RRCID -> 205929		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7276 - 7682	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		600 #	552	-0-	-48	-0-	49 1	503 3	Y	-0-		-0-	
10		744 #	557	-0-	-187	-0-	55 1	502 3	Y	-0-		-0-	
11		720 #	543	-0-	-177	-0-	53 1	490 3	Y	-0-		-0-	
12		713 #	536	-0-	-177	-0-	53 1	483 3	Y	-0-		-0-	
01		651 #	478	-0-	-173	-0-	50 1	428 3	Y	-0-		-0-	
*02		504 #	450	-0-	-54	-0-	122 1	328 3	Y	-0-		-0-	

MAHAFFEY -B-				WELL #: 510		RRCID -> 206542		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7782 - 7827	
09		136 R	136	-0-	-0-	-0-	136 3		Y	-0-		-0-	
10		124 #	91	-0-	-33	-0-	91 3		Y	-0-		-0-	
11		120 #	104	-0-	-16	-0-	104 3		Y	-0-		-0-	
12		124 #	88	-0-	-36	-0-	88 3		Y	-0-		-0-	
01		124 #	45	-0-	-79	-0-	45 3		Y	-0-		-0-	
*02		112 #	54	-0-	-58	-0-	54 3		Y	-0-		-0-	

CURRY 17				WELL #: 1		RRCID -> 212563		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8137 - 8459	
09		270 #	211	-0-	-59	-0-	8 1	200 3	Y	3		53	
							3 9						
10		337 R	337	-0-	-0-	-0-	14 1	322 3	Y	1	10 1	44	
							1 9						
11		574 R	574	-0-	-0-	-0-	22 1	549 3	Y	3		47	
							3 9						
12		654 R	654	-0-	-0-	-0-	25 1	626 3	Y	3		50	
							3 9						
01		363 R	363	-0-	-0-	-0-	14 1	342 3	Y	6	41 1	15	
							7 9						
*02		252 #	152	-0-	-100	-0-	7 1	143 3	Y	2		17	
							2 9						

WESTBROOK				WELL #: 908		RRCID -> 213416		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 7713		PERF. 7324 - 7410	
09		330 #	278	-0-	-52	-0-	278 3		N	-0-		-0-	
10		457 R	457	-0-	-0-	-0-	447 3	10 9	Y	9	5 1	4	
11		461 R	461	-0-	-0-	-0-	454 3	7 9	Y	6	6 1	4	
12		323 R	323	-0-	-0-	-0-	315 3	8 9	Y	7	5 1	6	
01		352 R	352	-0-	-0-	-0-	343 3	9 9	Y	8	10 1	4	
*02		308 #	257	-0-	-51	-0-	253 3	4 9	Y	4	5 1	3	

WESTBROOK 5				WELL #: 7		RRCID -> 213737		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 7713		PERF. 6971 - 7043	
09		1696 R	1696	-0-	-0-	-0-	1662 3	34 9	Y	31	8 1	27	
10		1366 R	1366	-0-	-0-	-0-	1348 3	18 9	Y	16	28 1	15	
11		927 R	927	-0-	-0-	-0-	903 3	24 9	Y	22	22 1	15	
12		1776 R	1776	-0-	-0-	-0-	1742 3	34 9	Y	31	21 1	25	
01		1649 R	1649	-0-	-0-	-0-	1617 3	32 9	Y	29	39 1	15	
*02		1241 R	1241	-0-	-0-	-0-	1232 3	9 9	Y	8	20 1	3	

FOSTER, L. -5-				WELL #: 5		RRCID -> 217524		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7512 - 7710	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697												
CONGER 5		WELL #: 3		RRCID -> 217572		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH 7682		PERF. 7008 - 7424				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	1230 #	1170	-0-	-60	-0-	1170	3			N	-0-			-0-
10	1271 #	1113	-0-	-158	-0-	1113	3			N	-0-			-0-
11	1230 #	614	-0-	-616	-0-	614	3			N	-0-			-0-
12	1271 #	687	-0-	-584	-0-	687	3			N	-0-			-0-
01	1271 #	690	-0-	-581	-0-	690	3			N	-0-			-0-
*02	1092 #	678	-0-	-414	-0-	678	3			N	-0-			-0-

CONGER 5		WELL #: 4		RRCID -> 217574		COMPL. DATE 11/07/1991		TOTAL DEPTH 7662		PERF. 7034 - 7515				
09	690 #	412	-0-	-278	-0-	412	3			N	-0-			-0-
10	713 #	457	-0-	-256	-0-	457	3			N	-0-			-0-
11	690 #	369	-0-	-321	-0-	369	3			N	-0-			-0-
12	713 #	393	-0-	-320	-0-	393	3			N	-0-			-0-
01	589 #	344	-0-	-245	-0-	344	3			N	-0-			-0-
*02	420 #	347	-0-	-73	-0-	347	3			N	-0-			-0-

CONGER 5		WELL #: 5		RRCID -> 217585		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 7775		PERF. 6983 - 7455				
09	457 R	457	-0-	-0-	-0-	456	3	1	9	N	1			9
10	464 R	464	-0-	-0-	-0-	463	3	1	9	N	1			10
11	360 #	323	-0-	-37	-0-	319	3	4	9	N	4			14
12	566 R	566	-0-	-0-	-0-	563	3	3	9	N	3			17
01	465 #	288	-0-	-177	-0-	285	3	3	9	N	3	15	1	5
*02	443 R	443	-0-	-0-	-0-	440	3	3	9	N	3			8

F. CONGER		WELL #: 307		RRCID -> 217587		COMPL. DATE 03/31/1992		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 6749 - 7242				
09	930 #	900	-0-	-30	-0-	900	3			N	-0-	78	1	-0-
10	961 #	828	-0-	-133	-0-	820	3	8	9	Y	7	3	1	4
11	930 #	706	-0-	-224	-0-	698	3	8	9	Y	7	9	1	2
12	930 #	688	-0-	-242	-0-	677	3	11	9	Y	10	10	1	2
01	930 #	549	-0-	-381	-0-	539	3	10	9	Y	9	5	1	6
*02	840 #	527	-0-	-313	-0-	519	3	8	9	Y	7	10	1	3

MAHAFFEY -A-		WELL #: 2		RRCID -> 217641		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 8308		PERF. 7724 - 8163				
09	630 #	546	-0-	-84	-0-	546	3			Y	-0-			-0-
10	620 #	77	-0-	-543	-0-	77	3			Y	-0-			-0-
11	600 #	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-			-0-
12	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-
01	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-
*02	504 #	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-			-0-

MAHAFFEY -A-		WELL #: 3		RRCID -> 217643		COMPL. DATE 08/10/1985		TOTAL DEPTH 8311		PERF. 7744 - 7940				
09	330 #	303	-0-	-27	-0-	303	3			Y	-0-			-0-
10	397 R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-			-0-
11	504 R	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-			-0-
12	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-			-0-
01	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-			-0-
*02	308 #	280	-0-	-28	-0-	280	3			Y	-0-			-0-

MAHAFFEY -A-		WELL #: 4		RRCID -> 217644		COMPL. DATE 08/30/1985		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 7730 - 8180				
09	1050 #	923	-0-	-127	-0-	910	3	13	9	Y	12			112
10	1204 R	1204	-0-	-0-	-0-	1191	3	13	9	Y	12			124
11	1545 R	1545	-0-	-0-	-0-	1513	3	32	9	Y	29			153
12	1591 R	1591	-0-	-0-	-0-	1558	3	33	9	Y	30	164	1	19
01	1610 R	1610	-0-	-0-	-0-	1600	3	10	9	Y	9			28
*02	1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	1063	3	7	9	Y	6			34

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697													
DOOLEY		WELL #: 203		RRCID -> 217971		COMPL. DATE 12/19/1986		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7354 - 7368					
M	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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

MAHAFFEY -B-		WELL #: 210		RRCID -> 217973		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7261 - 8117					
09	330 #	229	-0-	-101	-0-	-0-	229	3			Y	-0-			-0-
10	310 #	217	-0-	-93	-0-	-0-	185	3	32	9	Y	29			29
11	300 #	190	-0-	-110	-0-	-0-	186	3	4	9	Y	4	24	1	9
12	248 #	116	-0-	-132	-0-	-0-	109	3	7	9	Y	6			15
01	248 #	118	-0-	-130	-0-	-0-	110	3	8	9	Y	7			22
*02	224 #	139	-0-	-85	-0-	-0-	136	3	3	9	Y	3			25

BARBEE, E. E.		WELL #: 106		RRCID -> 217979		COMPL. DATE 12/31/1981		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7554 - 8177					
09	360 #	269	-0-	-91	-0-	-0-	269	3			Y	-0-			-0-
10	434 #	179	-0-	-255	-0-	-0-	178	3	1	9	Y	1			1
11	420 #	241	-0-	-179	-0-	-0-	241	3			Y	-0-	1	1	-0-
12	279 #	132	-0-	-147	-0-	-0-	132	3			Y	-0-			-0-
01	279 #	86	-0-	-193	-0-	-0-	85	3	1	9	Y	1			1
*02	252 #	127	-0-	-125	-0-	-0-	127	3			Y	-0-			1

BARBEE, E. E.		WELL #: 206		RRCID -> 217981		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH 8277		PERF. 7717 - 8217					
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

BARBEE, E. E.		WELL #: 306		RRCID -> 217982		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7713 - 8093					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

MAHAFFEY -B-		WELL #: 310		RRCID -> 218012		COMPL. DATE 02/20/1984		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7764 - 7928					
09	304 R	304	-0-	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-			-0-
10	434 #	309	-0-	-125	-0-	-0-	273	3	36	9	Y	33			33
11	420 #	248	-0-	-172	-0-	-0-	244	3	4	9	Y	4	28	1	9
12	434 #	164	-0-	-270	-0-	-0-	158	3	6	9	Y	5			14
01	341 #	140	-0-	-201	-0-	-0-	131	3	9	9	Y	8			22
*02	280 #	138	-0-	-142	-0-	-0-	136	3	2	9	Y	2			24

MAHAFFEY -B-		WELL #: 410		RRCID -> 218016		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7805 - 8195					
09	180 #	162	-0-	-18	-0-	-0-	162	3			Y	-0-			-0-
10	186 #	125	-0-	-61	-0-	-0-	125	3			Y	-0-			-0-
11	180 #	146	-0-	-34	-0-	-0-	146	3			Y	-0-			-0-
12	186 #	80	-0-	-106	-0-	-0-	80	3			Y	-0-			-0-
01	186 #	34	-0-	-152	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			-0-
*02	140 #	35	-0-	-105	-0-	-0-	35	3			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697		WELL #: 104		RRCID -> 219467		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7476 - 8100			
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
09		180 #	163	-0-	-17	-0-	10 1	153 3	Y	-0-			-0-
10		162 R	162	-0-	-0-	-0-	12 1	150 3	Y	-0-			-0-
11		178 R	178	-0-	-0-	-0-	12 1	166 3	Y	-0-			-0-
12		155 #	142	-0-	-13	-0-	11 1	131 3	Y	-0-			-0-
01		155 #	127	-0-	-28	-0-	9 1	118 3	Y	-0-			-0-
*02		140 #	96	-0-	-44	-0-	8 1	88 3	Y	-0-			-0-

GLASS, FRANK 16				WELL #: 1		RRCID -> 221217		COMPL. DATE 07/03/1984		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8052 - 8452			
09		420 #	357	-0-	-63	-0-	14 1	337 3	Y	5	5 0		-0-
							6 9						
10		461 R	461	-0-	-0-	-0-	19 1	435 3	Y	6	6 0		-0-
							7 9						
11		535 R	535	-0-	-0-	-0-	20 1	503 3	Y	11	10 0		1
							12 9						
12		465 #	405	-0-	-60	-0-	15 1	378 3	Y	11	11 0		1
							12 9						
01		465 #	396	-0-	-69	-0-	15 1	371 3	Y	9	9 0		1
							10 9						
*02		448 #	333	-0-	-115	-0-	14 1	309 3	Y	9	9 0		1
							10 9						

GLASS, FRANK 16				WELL #: 4		RRCID -> 221224		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8089 - 8256			
09		523 R	523	-0-	-0-	-0-	20 1	496 3	Y	6			24
							7 9						
10		651 #	634	-0-	-17	-0-	25 1	600 3	Y	8			32
							9 9						
11		718 R	718	-0-	-0-	-0-	26 1	666 3	Y	24			56
							26 9						
12		562 R	562	-0-	-0-	-0-	21 1	532 3	Y	8			64
							9 9						
01		620 #	491	-0-	-129	-0-	19 1	469 3	Y	3			67
							3 9						
*02		672 #	376	-0-	-296	-0-	16 1	352 3	Y	7			74
							8 9						

F. CONGER 6				WELL #: 2		RRCID -> 221227		COMPL. DATE 02/25/1975		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6752 - 6791			
09		180 #	120	-0-	-60	-0-	120 3		Y	-0-			-0-
10		196 R	196	-0-	-0-	-0-	196 3		Y	-0-			-0-
11		180 #	129	-0-	-51	-0-	129 3		Y	-0-			-0-
12		291 R	291	-0-	-0-	-0-	291 3		Y	-0-			-0-
01		186 #	171	-0-	-15	-0-	171 3		Y	-0-			-0-
*02		247 R	247	-0-	-0-	-0-	247 3		Y	-0-			-0-

F. CONGER 6				WELL #: 9		RRCID -> 221238		COMPL. DATE 11/09/1998		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7207 - 7355			
09		275 R	275	-0-	-0-	-0-	275 3		Y	-0-			-0-
10		373 R	373	-0-	-0-	-0-	373 3		Y	-0-			-0-
11		343 R	343	-0-	-0-	-0-	343 3		Y	-0-			-0-
12		426 R	426	-0-	-0-	-0-	426 3		Y	-0-			-0-
01		310 #	218	-0-	-92	-0-	218 3		Y	-0-			-0-
*02		280 #	181	-0-	-99	-0-	181 3		Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697												
F. CONGER 6		WELL #: 10		RRCID -> 221241		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6950 - 7442				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
09	659 R	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-			-0-
10	992 #	584	-0-	-408	-0-	584	3			Y	-0-			-0-
11	960 #	461	-0-	-499	-0-	461	3			Y	-0-			-0-
12	992 #	433	-0-	-559	-0-	433	3			Y	-0-			-0-
01	868 #	398	-0-	-470	-0-	398	3			Y	-0-			-0-
*02	616 #	339	-0-	-277	-0-	339	3			Y	-0-			-0-

GRIGSBY "10"		WELL #: 2		RRCID -> 225764		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 8475		PERF. 7830 - 7920				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

TERRY 18		WELL #: 6		RRCID -> 225769		COMPL. DATE 11/12/1998		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7329 - 7630				
09	180 #	144	-0-	-36	-0-	144	3			Y	-0-			-0-
10	186 #	117	-0-	-69	-0-	117	3			Y	-0-			-0-
11	180 #	113	-0-	-67	-0-	113	3			Y	-0-			-0-
12	186 #	111	-0-	-75	-0-	111	3			Y	-0-			-0-
01	155 #	100	-0-	-55	-0-	100	3			Y	-0-			-0-
*02	140 #	95	-0-	-45	-0-	95	3			Y	-0-			-0-

TERRY 18		WELL #: 2		RRCID -> 234806		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7155 - 7538				
09	433 R	433	-0-	-0-	-0-	429	3	4	9	Y	4	4	1	2
10	343 R	343	-0-	-0-	-0-	341	3	2	9	Y	2	2	1	2
11	289 R	289	-0-	-0-	-0-	282	3	7	9	Y	6	6	1	2
12	372 #	344	-0-	-28	-0-	337	3	7	9	Y	6	6	1	2
01	372 #	46	-0-	-326	-0-	40	3	6	9	Y	5	3	1	4
*02	336 #	223	-0-	-113	-0-	219	3	4	9	Y	4	6	1	2

REYNOLDS 3A		WELL #: 1		RRCID -> 248654		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7296 - 7593				
09	210 #	175	-0-	-35	-0-	171	3	4	9	Y	4			118
10	248 #	154	-0-	-94	-0-	154	3			Y	-0-	50	1	68
11	240 #	172	-0-	-68	-0-	172	3			Y	-0-			68
12	186 #	126	-0-	-60	-0-	126	3			Y	-0-			68
01	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-			68
*02	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-			68

REYNOLDS 3A		WELL #: 4		RRCID -> 248658		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7482 - 7705				
09	660 #	319	-0-	-341	-0-	296	3	23	9	Y	21			148
10	533 R	533	-0-	-0-	-0-	503	3	30	9	Y	27	60	1	115
11	463 R	463	-0-	-0-	-0-	448	3	15	9	Y	14			129
12	492 R	492	-0-	-0-	-0-	479	3	13	9	Y	12			141
01	759 R	759	-0-	-0-	-0-	751	3	8	9	Y	7			148
*02	723 R	723	-0-	-0-	-0-	722	3	1	9	Y	1			149

REYNOLDS 3A		WELL #: 5		RRCID -> 248659		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7463 - 7716				
09	564 R	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-			148
10	496 #	128	-0-	-368	-0-	128	3			N	-0-	148	1	-0-
11	480 #	164	-0-	-316	-0-	145	3	19	9	Y	17			17
12	496 #	137	-0-	-359	-0-	137	3			Y	-0-			17
01	496 #	262	-0-	-234	-0-	262	3			Y	-0-			17
*02	448 #	205	-0-	-243	-0-	205	3			Y	-0-			17

 CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 REYNOLDS 3A WELL #: 8 RRCID -> 250206 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7539 - 7754

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	240 #	236	-0-	-4	-0-	236	3			Y	-0-				-0-
10	310 #	231	-0-	-79	-0-	231	3			Y	-0-				-0-
11	300 #	220	-0-	-80	-0-	220	3			Y	-0-				-0-
12	310 #	233	-0-	-77	-0-	233	3			Y	-0-				-0-
01	248 #	26	-0-	-222	-0-	26	3			Y	-0-				-0-
*02	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-				-0-

 REYNOLDS 3A WELL #: 9 RRCID -> 250207 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7724

09	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-				12
10	248 #	238	-0-	-10	-0-	238	3			Y	-0-				12
11	240 #	170	-0-	-70	-0-	170	3			Y	-0-				12
12	248 #	180	-0-	-68	-0-	180	3			Y	-0-				12
01	248 #	245	-0-	-3	-0-	244	3	1	9	Y	1				13
*02	224 #	137	-0-	-87	-0-	135	3	2	9	Y	2				15

 REYNOLDS 3A WELL #: 10 RRCID -> 250208 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7738 - 7578

09	150 #	57	-0-	-93	-0-	57	3			Y	-0-				6
10	155 #	98	-0-	-57	-0-	98	3			Y	-0-				6
11	150 #	92	-0-	-58	-0-	92	3			Y	-0-				6
12	124 #	57	-0-	-67	-0-	57	3			Y	-0-				6
01	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-				6
*02	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-				6

 REYNOLDS 3A WELL #: 6 RRCID -> 250722 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7524 - 7734

09	210 #	188	-0-	-22	-0-	188	3			Y	-0-				16
10	434 #	143	-0-	-291	-0-	143	3			Y	-0-				16
11	420 #	153	-0-	-267	-0-	153	3			Y	-0-				16
12	279 #	206	-0-	-73	-0-	205	3	1	9	Y	1				17
01	217 #	208	-0-	-9	-0-	208	3			Y	-0-				17
*02	223 R	223	-0-	-0-	-0-	222	3	1	9	Y	1				18

 BADE -B- WELL #: 217 RRCID -> 267962 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7302 - 7897

09	150 #	10	-0-	-140	-0-	10	3			Y	-0-				-0-
10	93 #	37	-0-	-56	-0-	1	1	36	3	Y	-0-				-0-
11	90 #	1	-0-	-89	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
*02	28 #	3	-0-	-25	-0-	3	3			Y	-0-				-0-

 CAMPBELL WELL #: 415 RRCID -> 268086 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 7894

09	330 #	12	-0-	-318	-0-	8	3	4	9	Y	4	5	0		-0-
10	310 #	29	-0-	-281	-0-	1	1	22	3	Y	5	5	0		-0-
						6	9								
11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-				-0-
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				-0-
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
*02	28 #	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	3	Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B			CNTY: STERLING			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697								
STAR MAHAFFEY		WELL #:		2	RRCID ->	268425	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7739 - 8236
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	300 #	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-		17
10	279 #	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-		17
11	270 #	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-		17
12	248 #	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-		17
01	352 R	352	-0-	-0-	-0-	351	3	1	9	Y		18
*02	191 R	191	-0-	-0-	-0-	190	3	1	9	Y		19

MAHAFFEY		WELL #:		2	RRCID ->	277176	COMPL. DATE	09/23/1985	TOTAL DEPTH	8456	PERF.	7937 - 8276
09	203 R	203	-0-	-0-	-0-	200	3	3	9	N		15
10	248 #	207	-0-	-41	-0-	204	3	3	9	N		18
11	240 #	199	-0-	-41	-0-	197	3	2	9	N		20
12	248 #	208	-0-	-40	-0-	205	3	3	9	N		23
01	217 #	204	-0-	-13	-0-	202	3	2	9	N		25
*02	196 #	120	-0-	-76	-0-	118	3	2	9	N		27

MARGARET		WELL #:		213	RRCID ->	277465	COMPL. DATE	05/21/1979	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7075 - 7895
09	711 R	711	-0-	-0-	-0-	26	1	670	3	Y	14	15 0
						15	9					
10	899 #	702	-0-	-197	-0-	27	1	654	3	Y	19	19 0
						21	9					
11	870 #	708	-0-	-162	-0-	25	1	655	3	Y	25	25 0
						28	9					
12	868 #	624	-0-	-244	-0-	24	1	586	3	Y	13	13 0
						14	9					
01	756 R	756	-0-	-0-	-0-	31	1	713	3	Y	11	11 0
						12	9					
*02	672 #	609	-0-	-63	-0-	25	1	572	3	Y	11	11 0
						12	9					

WESTBROOK -5-		WELL #:		3	RRCID ->	277756	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7324 - 7416
09	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-	-0-
10	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-	-0-
11	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-	-0-
12	372 #	283	-0-	-89	-0-	283	3			Y	-0-	-0-
01	372 #	270	-0-	-102	-0-	270	3			Y	-0-	-0-
*02	336 #	235	-0-	-101	-0-	235	3			Y	-0-	-0-

MAHAFFEY -B-		WELL #:		110	RRCID ->	279398	COMPL. DATE	12/13/1981	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	7642 - 8155
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
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-

BADE		WELL #:		2	RRCID ->	280068	COMPL. DATE	12/14/1978	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	7230 - 7941
09	107 R	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	Y	-0-	-0-
10	93 #	61	-0-	-32	-0-	2	1	59	3	Y	-0-	-0-
11	90 #	71	-0-	-19	-0-	3	1	68	3	Y	-0-	-0-
12	93 #	68	-0-	-25	-0-	3	1	65	3	Y	-0-	-0-
01	93 #	74	-0-	-19	-0-	3	1	71	3	Y	-0-	-0-
*02	84 #	30	-0-	-54	-0-	1	1	29	3	Y	-0-	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697												
STAR MAHAFFEY		WELL #: 1		RRCID -> 280193		COMPL. DATE 08/25/1985		TOTAL DEPTH 8302		PERF. 7758 - 7920				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	440 R	440	-0-	-0-	-0-	436 3	4 9	Y			4			18
10	380 R	380	-0-	-0-	-0-	379 3	1 9	Y			1			19
11	411 R	411	-0-	-0-	-0-	409 3	2 9	Y			2			21
12	399 R	399	-0-	-0-	-0-	397 3	2 9	Y			2			23
01	283 R	283	-0-	-0-	-0-	282 3	1 9	Y			1			24
*02	224 #	153	-0-	-71	-0-	152 3	1 9	Y			1			25

EDMONDSON B		WELL #: 132		RRCID -> 280449		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 9008		PERF. 8142 - 8496				
09	210 #	152	-0-	-58	-0-	12 1	140 3	N			-0-			-0-
10	217 #	161	-0-	-56	-0-	13 1	148 3	N			-0-			-0-
11	210 #	116	-0-	-94	-0-	9 1	107 3	Y			-0-			-0-
12	217 #	157	-0-	-60	-0-	13 1	144 3	Y			-0-			-0-
01	161 R	161	-0-	-0-	-0-	12 1	149 3	Y			-0-			-0-
*02	154 R	154	-0-	-0-	-0-	13 1	141 3	Y			-0-			-0-

L. FOSTER-4-		WELL #: 3		RRCID -> 281787		COMPL. DATE 12/26/1981		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7449 - 7594				
09	553 R	553	-0-	-0-	-0-	506 3	47 9	N			43	174 1		59
10	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N			-0-	59 1		-0-
11	280 R	280	-0-	-0-	-0-	182 3	98 9	Y			89			89
12	346 R	346	-0-	-0-	-0-	301 3	45 9	Y			41			130
01	308 R	308	-0-	-0-	-0-	286 3	22 9	Y			20			150
*02	345 R	345	-0-	-0-	-0-	341 3	4 9	Y			4			154

RAY "C"		WELL #: 403		RRCID -> 281788		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7545 - 8052				
09	240 #	191	-0-	-49	-0-	22 1	169 3	Y			-0-			-0-
10	248 #	186	-0-	-62	-0-	24 1	162 3	Y			-0-			-0-
11	240 #	171	-0-	-69	-0-	19 1	152 3	Y			-0-			-0-
12	248 #	174	-0-	-74	-0-	22 1	152 3	Y			-0-			-0-
01	248 #	174	-0-	-74	-0-	24 1	150 3	Y			-0-			-0-
*02	168 #	150	-0-	-18	-0-	21 1	129 3	Y			-0-			-0-

WESTBROOK -32-		WELL #: 12		RRCID -> 281789		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6935 - 7091				
09	327 R	327	-0-	-0-	-0-	327 3		Y			-0-			-0-
10	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348 3		Y			-0-			-0-
11	330 #	228	-0-	-102	-0-	228 3		Y			-0-			-0-
12	341 #	262	-0-	-79	-0-	262 3		Y			-0-			-0-
01	341 #	240	-0-	-101	-0-	240 3		Y			-0-			-0-
*02	308 #	269	-0-	-39	-0-	269 3		Y			-0-			-0-

L. FOSTER-4-		WELL #: 4		RRCID -> 281790		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7308 - 7620				
09	1042 R	1042	-0-	-0-	-0-	1020 3	22 9	N			20			76
10	585 R	585	-0-	-0-	-0-	564 3	21 9	N			19			95
11	648 R	648	-0-	-0-	-0-	634 3	14 9	N			13			108
12	433 R	433	-0-	-0-	-0-	431 3	2 9	N			2			110
01	411 R	411	-0-	-0-	-0-	405 3	6 9	N			5			115
*02	336 #	223	-0-	-113	-0-	219 3	4 9	N			4			119

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697									
GLASS F		WELL #: 212		RRCID -> 281792		COMPL. DATE 02/15/1993		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7693 - 8146	
M O	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
09	239 R	239	-0-	-0-	-0-	26 1	200 3	Y	12	11 0	1
10	217 R	217	-0-	-0-	-0-	13 9	176 3	Y	14	14 0	1
11	250 R	250	-0-	-0-	-0-	26 1	196 3	Y	26	24 0	3
12	237 R	237	-0-	-0-	-0-	29 9	186 3	Y	22	24 0	1
01	186 #	117	-0-	-69	-0-	27 1	84 3	Y	17	17 0	1
*02	168 #	95	-0-	-73	-0-	24 9	70 3	Y	13	13 0	1
						14 9					

GLASS F		WELL #: 812		RRCID -> 281793		COMPL. DATE 05/13/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7690 - 8106	
09	510 #	386	-0-	-124	-0-	43 1	330 3	Y	12	11 0	1
10	527 #	454	-0-	-73	-0-	13 9	384 3	Y	13	13 0	1
11	510 #	411	-0-	-99	-0-	56 1	350 3	Y	15	15 0	1
12	527 #	447	-0-	-80	-0-	14 9	385 3	Y	6	7 0	-0-
01	465 #	386	-0-	-79	-0-	44 1	327 3	Y	6	6 0	-0-
*02	420 #	312	-0-	-108	-0-	17 9	265 3	Y	4	4 0	-0-
						52 1					
						7 9					
						4 9					

GLASS F		WELL #: 912		RRCID -> 281794		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7739 - 8154	
09	153 R	153	-0-	-0-	-0-	18 1	135 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	159 R	159	-0-	-0-	-0-	20 1	139 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	154 R	154	-0-	-0-	-0-	17 1	137 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	158 R	158	-0-	-0-	-0-	20 1	138 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	128 R	128	-0-	-0-	-0-	18 1	110 3	Y	-0-	-0-	-0-
*02	120 R	120	-0-	-0-	-0-	17 1	103 3	Y	-0-	-0-	-0-

GLASS F		WELL #: 1112		RRCID -> 281795		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7658 - 8121	
09	180 #	122	-0-	-58	-0-	14 1	108 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	186 #	94	-0-	-92	-0-	12 1	82 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	180 #	91	-0-	-89	-0-	10 1	81 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	155 #	108	-0-	-47	-0-	13 1	95 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	155 #	51	-0-	-104	-0-	7 1	44 3	Y	-0-	-0-	-0-
*02	112 #	62	-0-	-50	-0-	9 1	53 3	Y	-0-	-0-	-0-

RAY "B"		WELL #: 203		RRCID -> 281796		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7654 - 8106	
09	360 #	286	-0-	-74	-0-	33 1	253 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	372 #	279	-0-	-93	-0-	35 1	244 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	360 #	281	-0-	-79	-0-	31 1	250 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	372 #	255	-0-	-117	-0-	32 1	223 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	341 #	230	-0-	-111	-0-	32 1	198 3	Y	-0-	-0-	-0-
*02	280 #	209	-0-	-71	-0-	29 1	180 3	Y	-0-	-0-	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697												
RAY "B"		WELL #: 603		RRCID -> 281797		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7595 - 8101				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	330 #	297	-0-	-33	-0-	34	1	263	3	Y	-0-			-0-
10	341 #	286	-0-	-55	-0-	36	1	250	3	Y	-0-			-0-
11	330 #	296	-0-	-34	-0-	33	1	263	3	Y	-0-			-0-
12	341 #	303	-0-	-38	-0-	38	1	265	3	Y	-0-			-0-
01	341 #	297	-0-	-44	-0-	41	1	256	3	Y	-0-			-0-
*02	280 #	226	-0-	-54	-0-	31	1	195	3	Y	-0-			-0-

REYNOLDS		WELL #: 211		RRCID -> 281798		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6983 - 7892				
09	101 R	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	Y	-0-			-0-
10	93 #	43	-0-	-50	-0-	2	1	41	3	Y	-0-			-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
*02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-			-0-

REYNOLDS		WELL #: 111		RRCID -> 281799		COMPL. DATE 10/10/1978		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 7044 - 7788				
09	157 R	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	Y	-0-			-0-
10	144 R	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	Y	-0-			-0-
11	164 R	164	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	Y	-0-			-0-
12	79 R	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	Y	-0-			-0-
01	51 R	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-			-0-
*02	28 #	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	3	Y	-0-			-0-

GLASS F		WELL #: 1612		RRCID -> 281800		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7642 - 8205				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

GLASS "C"		WELL #: 504		RRCID -> 281802		COMPL. DATE 07/04/1981		TOTAL DEPTH 8390		PERF. 7747 - 8283				
09	120 #	94	-0-	-26	-0-	7	1	87	3	Y	-0-			-0-
10	124 #	101	-0-	-23	-0-	8	1	93	3	Y	-0-			-0-
11	120 #	79	-0-	-41	-0-	6	1	73	3	Y	-0-			-0-
12	124 #	81	-0-	-43	-0-	6	1	75	3	Y	-0-			-0-
01	124 #	69	-0-	-55	-0-	4	1	65	3	Y	-0-			-0-
*02	85 R	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	Y	-0-			-0-

GLASS F		WELL #: 1212		RRCID -> 281803		COMPL. DATE 08/19/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7640 - 8143				
09	180 #	40	-0-	-140	-0-	5	1	35	3	Y	-0-			-0-
10	186 #	33	-0-	-153	-0-	4	1	29	3	Y	-0-			-0-
11	180 #	57	-0-	-123	-0-	6	1	51	3	Y	-0-			-0-
12	124 #	21	-0-	-103	-0-	3	1	18	3	Y	-0-			-0-
01	124 #	2	-0-	-122	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
*02	56 #	8	-0-	-48	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-

GLASS F		WELL #: 1312		RRCID -> 281804		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7648 - 8139				
09	150 #	63	-0-	-87	-0-	7	1	56	3	Y	-0-			-0-
10	155 #	56	-0-	-99	-0-	7	1	49	3	Y	-0-			-0-
11	150 #	51	-0-	-99	-0-	5	1	46	3	Y	-0-			-0-
12	155 #	96	-0-	-59	-0-	12	1	84	3	Y	-0-			-0-
01	87 R	87	-0-	-0-	-0-	12	1	75	3	Y	-0-			-0-
*02	89 R	89	-0-	-0-	-0-	12	1	77	3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697												
GLASS F		WELL #: 1412		RRCID -> 281805		COMPL. DATE 07/30/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7636 - 8119				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M			CODE	
09	180 #	150	-0-	-30	-0-	17	1	133	3	Y	-0-			-0-
10	186 #	173	-0-	-13	-0-	22	1	151	3	Y	-0-			-0-
11	180 #	162	-0-	-18	-0-	18	1	144	3	Y	-0-			-0-
12	186 #	145	-0-	-41	-0-	18	1	127	3	Y	-0-			-0-
01	186 #	155	-0-	-31	-0-	21	1	134	3	Y	-0-			-0-
*02	168 #	111	-0-	-57	-0-	15	1	96	3	Y	-0-			-0-

GLASS F		WELL #: 1512		RRCID -> 281806		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7647 - 8156				
09	232 R	232	-0-	-0-	-0-	27	1	205	3	Y	-0-			-0-
10	219 R	219	-0-	-0-	-0-	28	1	191	3	Y	-0-			-0-
11	180 #	145	-0-	-35	-0-	16	1	129	3	Y	-0-			-0-
12	186 #	169	-0-	-17	-0-	21	1	148	3	Y	-0-			-0-
01	186 #	179	-0-	-7	-0-	25	1	154	3	Y	-0-			-0-
*02	168 #	146	-0-	-22	-0-	20	1	126	3	Y	-0-			-0-

GLASS F		WELL #: 1712		RRCID -> 281807		COMPL. DATE 07/20/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7644 - 8167				
09	150 #	129	-0-	-21	-0-	15	1	114	3	Y	-0-			-0-
10	155 #	130	-0-	-25	-0-	16	1	114	3	Y	-0-			-0-
11	150 #	138	-0-	-12	-0-	15	1	123	3	Y	-0-			-0-
12	155 #	135	-0-	-20	-0-	17	1	118	3	Y	-0-			-0-
01	130 R	130	-0-	-0-	-0-	18	1	112	3	Y	-0-			-0-
*02	140 #	97	-0-	-43	-0-	13	1	84	3	Y	-0-			-0-

RAY "B"		WELL #: 403		RRCID -> 281808		COMPL. DATE 04/30/1993		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7579 - 8085				
09	109 R	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	3	Y	-0-			-0-
10	112 R	112	-0-	-0-	-0-	14	1	98	3	Y	-0-			-0-
11	104 R	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	Y	-0-			-0-
12	127 R	127	-0-	-0-	-0-	16	1	111	3	Y	-0-			-0-
01	124 #	97	-0-	-27	-0-	14	1	83	3	Y	-0-			-0-
*02	112 #	95	-0-	-17	-0-	13	1	82	3	Y	-0-			-0-

GLASS "C"		WELL #: 304		RRCID -> 281812		COMPL. DATE 03/17/1980		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7627 - 8170				
09	240 #	167	-0-	-73	-0-	13	1	154	3	Y	-0-			-0-
10	248 #	147	-0-	-101	-0-	11	1	136	3	Y	-0-			-0-
11	240 #	172	-0-	-68	-0-	13	1	159	3	Y	-0-			-0-
12	186 #	175	-0-	-11	-0-	13	1	162	3	Y	-0-			-0-
01	186 #	154	-0-	-32	-0-	10	1	144	3	Y	-0-			-0-
*02	168 #	141	-0-	-27	-0-	11	1	130	3	Y	-0-			-0-

RAY "B"		WELL #: 303		RRCID -> 281813		COMPL. DATE 03/10/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7620 - 8135				
09	300 #	280	-0-	-20	-0-	32	1	248	3	Y	-0-			-0-
10	310 #	260	-0-	-50	-0-	33	1	227	3	Y	-0-			-0-
11	300 #	271	-0-	-29	-0-	30	1	241	3	Y	-0-			-0-
12	310 #	263	-0-	-47	-0-	33	1	230	3	Y	-0-			-0-
01	310 #	265	-0-	-45	-0-	37	1	228	3	Y	-0-			-0-
*02	252 #	248	-0-	-4	-0-	34	1	214	3	Y	-0-			-0-

L. FOSTER-4-		WELL #: 7		RRCID -> 282068		COMPL. DATE 09/05/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7517 - 7667				
09	330 #	219	-0-	-111	-0-	217	3	2	9	N	2			18
10	341 #	220	-0-	-121	-0-	218	3	2	9	N	2			20
11	330 #	130	-0-	-200	-0-	129	3	1	9	N	1			21
12	310 #	157	-0-	-153	-0-	156	3	1	9	N	1			22
01	217 #	100	-0-	-117	-0-	99	3	1	9	N	1			23
*02	196 #	85	-0-	-111	-0-	84	3	1	9	N	1			24

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697		WELL #: 822		RRCID -> 283799		COMPL. DATE 10/15/1984		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 7725 - 8221		
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		213 R	213	-0-	-0-	-0-	10 1	141 3	Y	56	58 0			4
							62 9							
10		219 R	219	-0-	-0-	-0-	11 1	142 3	Y	60	64 0			-0-
							66 9							
11		210 #	150	-0-	-60	-0-	9 1	124 3	Y	15	2 0	7 1		6
							17 9							
12		217 #	152	-0-	-65	-0-	10 1	127 3	Y	14	11 1			9
							15 9							
01		217 #	162	-0-	-55	-0-	11 1	136 3	Y	14	12 1			11
							15 9							
*02		196 #	104	-0-	-92	-0-	8 1	88 3	Y	7	10 1			8
							8 9							

ALLEIN "A"		WELL #: 3628		RRCID -> 283810		COMPL. DATE 01/22/1993		TOTAL DEPTH 8560		PERF. 8002 - 8333				
09		172 R	172	-0-	-0-	-0-	17 1	155 3	Y	-0-				-0-
10		167 R	167	-0-	-0-	-0-	17 1	150 3	Y	-0-				-0-
11		155 R	155	-0-	-0-	-0-	17 1	138 3	Y	-0-				-0-
12		176 R	176	-0-	-0-	-0-	18 1	158 3	Y	-0-				-0-
01		186 R	186	-0-	-0-	-0-	21 1	165 3	Y	-0-				-0-
*02		147 R	147	-0-	-0-	-0-	17 1	130 3	Y	-0-				-0-

GRIGSBY		WELL #: 1614		RRCID -> 283816		COMPL. DATE 11/22/1991		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7809 - 8259				
09		270 #	244	-0-	-26	-0-	17 1	208 3	Y	17	18 0			1
							19 9							
10		310 #	207	-0-	-103	-0-	14 1	169 3	Y	22	22 0			1
							24 9							
11		300 #	244	-0-	-56	-0-	17 1	198 3	Y	26	26 0			1
							29 9							
12		279 #	254	-0-	-25	-0-	18 1	225 3	Y	10	11 0			-0-
							11 9							
01		279 #	176	-0-	-103	-0-	10 1	156 3	Y	9	8 0			1
							10 9							
*02		224 #	157	-0-	-67	-0-	12 1	137 3	Y	7	8 0			-0-
							8 9							

GRIGSBY, MATTIE		WELL #: 5		RRCID -> 284245		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7779 - 7949				
09		210 #	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-				-0-
10		382 R	382	-0-	-0-	-0-	16 1	366 3	Y	-0-				-0-
11		229 R	229	-0-	-0-	-0-	9 1	220 3	Y	-0-				-0-
12		211 R	211	-0-	-0-	-0-	8 1	203 3	Y	-0-				-0-
01		217 #	181	-0-	-36	-0-	7 1	174 3	Y	-0-				-0-
*02		196 #	82	-0-	-114	-0-	3 1	79 3	Y	-0-				-0-

TREK RESOURCES, INC.		867578		WELL #: 1		RRCID -> 172595		COMPL. DATE 03/01/1999		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7263 - 7966		
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING							
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578										
HMH-LAURIE		WELL #:		1	RRCID ->	216796	COMPL. DATE	02/01/1998	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7194 - 7880		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE			AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			52
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			52
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52

FLINT ESTATE		WELL #:		17	RRCID ->	216938	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7584 - 7989		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BADE		WELL #:		2	RRCID ->	216939	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7247 - 7955		
09	620 R	620	-0-	-0-	-0-	614	3	6	9	N	5			50
10	783 R	783	-0-	-0-	-0-	781	3	2	9	N	2			52
11	532 R	532	-0-	-0-	-0-	529	3	3	9	N	3			55
12	310 #	189	-0-	-121	-0-	187	3	2	9	N	2			57
01	629 R	629	-0-	-0-	-0-	628	3	1	9	N	1			58
02	700 #	388	-0-	-312	-0-	386	3	2	9	N	2			60

FLINT ESTATE -C-		WELL #:		7	RRCID ->	223441	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	8117	PERF.	7694 - 8000		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23

FLINT ESTATE -C-		WELL #:		8	RRCID ->	223442	COMPL. DATE	05/21/1982	TOTAL DEPTH	8116	PERF.	7615 - 7940		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
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

FOSTER "B-23"		WELL #:		2	RRCID ->	223443	COMPL. DATE	10/12/1981	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7042 - 7741		
09	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			25
10	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			25
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

FLINT ESTATE		WELL #:		14	RRCID ->	231144	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	7577 - 8000		
09	598 R	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-			78
10	396 R	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-			78
11	483 R	483	-0-	-0-	-0-	481	3	2	9	Y	2			80
12	417 R	417	-0-	-0-	-0-	415	3	2	9	Y	2			82
01	515 R	515	-0-	-0-	-0-	514	3	1	9	Y	1			83
*02	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-			83

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. FLINT ESTATE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 867578		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
M	O	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
FLINT ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 231145		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7649 -		8086			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
FLINT ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 231146		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7613 -		7971			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
FLINT ESTATE -B-		WELL #: 15		RRCID -> 231148		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7616 -		7920			
09	859 R	859	-0-	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					60
10	831 R	831	-0-	-0-	-0-	-0-	825	3	6	9	N	5					65
11	584 R	584	-0-	-0-	-0-	-0-	575	3	9	9	N	8					73
12	549 R	549	-0-	-0-	-0-	-0-	543	3	6	9	N	5					78
01	533 R	533	-0-	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					78
*02	442 R	442	-0-	-0-	-0-	-0-	432	3	10	9	N	9					87
FLINT ESTATE -B-		WELL #: 19		RRCID -> 231149		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7613 -		8005			
09	270 #	206	-0-	-64	-0-	-0-	204	3	2	9	Y	2					72
10	DLQ G-10	228	-0-	228	-0-	228	227	3	1	9	Y	1					73
11	DLQ G-10	192	-0-	192	-0-	420	190	3	2	9	Y	2					75
12	DLQ G-10	165	-0-	165	-0-	585	163	3	2	9	Y	2					77
01	785 R	200	-0-	-585	-0-	-0-	199	3	1	9	Y	1					78
02	196 #	116	-0-	-80	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					78
FLINT ESTATE -A-		WELL #: 8		RRCID -> 231151		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8188		PERF. 7749 -		8016			
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-
FLINT ESTATE -A-		WELL #: 7		RRCID -> 231152		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7633 -		8155			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
REYNOLDS		WELL #: 1		RRCID -> 231167		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7906		PERF. 7094 -		7752			
09	316 R	316	-0-	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					67
10	217 #	125	-0-	-92	-0-	-0-	125	3			N	-0-					67
11	210 #	8	-0-	-202	-0-	-0-	8	3			N	-0-					67
12	217 #	55	-0-	-162	-0-	-0-	55	3			N	-0-					67
01	217 #	203	-0-	-14	-0-	-0-	203	3			N	-0-					67
02	196 #	167	-0-	-29	-0-	-0-	167	3			N	-0-					67

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING								
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578											
FLINT ESTATE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	268192	COMPL. DATE	12/28/1998	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7776 - 8012			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	-0-			24
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		4	RRCID ->	268199	COMPL. DATE	12/23/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7648 - 8137			
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	-0-			25
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		4	RRCID ->	272972	COMPL. DATE	06/01/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7659 - 7898			
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-			44
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		3	RRCID ->	276500	COMPL. DATE	05/17/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7592 - 7825			
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-			44
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		5	RRCID ->	276501	COMPL. DATE	09/24/1981	TOTAL DEPTH	8159	PERF.	7669 - 8024			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		6	RRCID ->	276506	COMPL. DATE	12/08/1981	TOTAL DEPTH	8113	PERF.	7567 - 7859			
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-			44
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		9	RRCID ->	276507	COMPL. DATE	06/18/1983	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7600 - 7936			
09	270 #	204	-0-	-66	-0-	-0-	204	3			Y	-0-			58
10	227 R	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-			58
11	190 R	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-			58
12	186 #	163	-0-	-23	-0-	-0-	163	3			Y	-0-			58
01	199 R	199	-0-	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-			58
02	168 #	116	-0-	-52	-0-	-0-	116	3			Y	-0-			58

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578										
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		11		RRCID -> 276508		COMPL. DATE 09/13/1983		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7592 - 7860				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		44
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		44
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		44
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		44
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		44
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		44

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		13		RRCID -> 276509		COMPL. DATE 12/15/1988		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7595 - 7860				
09		202 R	202	-0-	-0-	-0-		202	3		Y	-0-		-0-
10		475 R	475	-0-	-0-	-0-		475	3		Y	-0-		-0-
11		268 R	268	-0-	-0-	-0-		268	3		Y	-0-		-0-
12		330 R	330	-0-	-0-	-0-		330	3		Y	-0-		-0-
01		361 R	361	-0-	-0-	-0-		361	3		Y	-0-		-0-
*02		239 R	239	-0-	-0-	-0-		239	3		Y	-0-		-0-

CHEVRON		WELL #:		3		RRCID -> 279562		COMPL. DATE 10/08/2000		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7233 - 7837				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34
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

CHEVRON		WELL #:		1		RRCID -> 279563		COMPL. DATE 02/24/1979		TOTAL DEPTH 19916 PERF. 7218 - 8014				
09		150 #	95	-0-	-55	-0-		95	3		Y	-0-		32
10		128 R	128	-0-	-0-	-0-		128	3		Y	-0-		32
11		120 #	26	-0-	-94	-0-		26	3		Y	-0-		32
12		124 #	81	-0-	-43	-0-		81	3		Y	-0-		32
01		124 #	28	-0-	-96	-0-		28	3		Y	-0-		32
02		112 #	64	-0-	-48	-0-		61	3	3 9	Y	3		35

CHEVRON		WELL #:		2		RRCID -> 279564		COMPL. DATE 10/26/1981		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7420 - 7956				
09		150 #	94	-0-	-56	-0-		94	3		Y	-0-		32
10		128 R	128	-0-	-0-	-0-		128	3		Y	-0-		32
11		120 #	26	-0-	-94	-0-		26	3		Y	-0-		32
12		124 #	81	-0-	-43	-0-		81	3		Y	-0-		32
01		124 #	27	-0-	-97	-0-		27	3		Y	-0-		32
02		112 #	-0-	-0-	-112	-0-					Y	3		35

CHEVRON		WELL #:		4		RRCID -> 279565		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7662 - 8098				
09		180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		119
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		119
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		119
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		119
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		119
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		119

FLINT ESTATE		WELL #:		2		RRCID -> 279566		COMPL. DATE 09/10/1977		TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7521 - 7873				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		69
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		69
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		69
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

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.// 867578												
FLINT ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 279567		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7570 - 7691				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68

MARGARET		WELL #: 4		RRCID -> 279568		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 7835		PERF. 6905 - 7602				
09	390 #	352	-0-	-38	-0-	352	3			Y	-0-			49
10	403 #	375	-0-	-28	-0-	375	3			Y	-0-			49
11	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-			49
12	403 #	385	-0-	-18	-0-	385	3			Y	-0-			49
01	372 #	291	-0-	-81	-0-	291	3			Y	-0-			49
02	364 #	262	-0-	-102	-0-	262	3			Y	-0-			49

MARGARET		WELL #: 3		RRCID -> 279622		COMPL. DATE 05/20/1984		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6979 - 7578				
09	390 #	352	-0-	-38	-0-	352	3			Y	-0-			50
10	403 #	375	-0-	-28	-0-	375	3			Y	-0-			50
11	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-			50
12	403 #	385	-0-	-18	-0-	385	3			Y	-0-			50
01	372 #	291	-0-	-81	-0-	291	3			Y	-0-			50
02	364 #	262	-0-	-102	-0-	262	3			Y	-0-			50

FLINT ESTATE -B-		WELL #: 10		RRCID -> 279634		COMPL. DATE 08/12/1983		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7596 - 8076				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
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

FLINT ESTATE -A-		WELL #: 3		RRCID -> 279750		COMPL. DATE 01/25/1983		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7712 - 8195				
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			25
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
02	T. A.	-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				
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			25
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25

FLINT ESTATE -A-		WELL #: 6		RRCID -> 279769		COMPL. DATE 10/18/1988		TOTAL DEPTH 8107		PERF. 7714 - 7988				
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			24
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING								
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578											
MARGARET		WELL #:		1	RRCID ->	279770	COMPL. DATE	07/29/1983	TOTAL DEPTH	7943	PERF.	6999 - 7578			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	390 #	352	-0-	-38	-0-		352	3		Y	-0-				50
10	403 #	375	-0-	-28	-0-		375	3		Y	-0-				50
11	417 R	417	-0-	-0-	-0-		417	3		Y	-0-				50
12	403 #	385	-0-	-18	-0-		385	3		Y	-0-				50
01	372 #	291	-0-	-81	-0-		291	3		Y	-0-				50
02	364 #	262	-0-	-102	-0-		262	3		Y	-0-				50

VISION EXPLORATION LLC		886299		CNTY: STERLING											
CARPER 12		WELL #:		8	RRCID ->	144721	COMPL. DATE	02/17/1993	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7120 - 7238			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CONGER, SW (PENN)		20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK							
CHEVRON U. S. A. INC.		148113													
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		5	RRCID ->	148896	COMPL. DATE	11/19/1992	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	N/A			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	284 X	284	-0-	-0-	-0-		24	1	248	3	Y	3	0		-0-
							9	4		3	9				
*02	132 X	132	-0-	-0-	-0-		10	1	111	3	Y	1	0		-0-
							10	4		1	9				

STERLING 'X' FEE		WELL #:		10	RRCID ->	149366	COMPL. DATE	04/24/1994	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	7904 - 8260			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		16	RRCID ->	149368	COMPL. DATE	04/25/1994	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8120 - 8520			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	10	-0-	10	-0-		1	1	9	3	Y	-0-			-0-
*12	T. A.	276	-0-	276	-0-		23	1	248	3	Y	-0-			-0-
							5	4							
01	321 X	35	-0-	-286	-0-		2	1	32	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

 CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149372 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8104 - 8520

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
11	T. A.	74	-0-	74	74	8	1	63	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	74					Y	-0-		-0-
*01	225 X	151	-0-	-74	-0-	12	1	134	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
*02	71 X	71	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-		-0-
						5	4						

 COPE, E. B. "B" WELL #: 5 RRCID -> 149809 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

09	630 N	393	-0-	-237	-0-	23	1	343	3	Y	-0-		-0-
						27	4						
10	682 N	435	-0-	-247	-0-	28	1	389	3	Y	-0-		-0-
						18	4						
11	420 N	355	-0-	-65	-0-	22	1	318	3	Y	-0-		-0-
						15	4						
*12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	24	1	371	3	Y	-0-		-0-
						8	4						
*01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	27	1	397	3	Y	-0-		-0-
						14	4						
02	336 N	258	-0-	-78	-0-	15	1	223	3	Y	-0-		-0-
						20	4						

 COPE, E. B. "B" WELL #: 6 RRCID -> 149810 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

09	330 N	205	-0-	-125	-0-	13	1	178	3	Y	-0-		-0-
						14	4						
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	227	3	Y	-0-		-0-
						10	4						
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	14	1	186	3	Y	-0-		-0-
						9	4						
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	220	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	234	3	Y	-0-		-0-
						9	4						
02	168 N	152	-0-	-16	-0-	8	1	132	3	Y	-0-		-0-
						12	4						

 STERLING 'P' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149814 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

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

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING 'P' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
		WELL #: 8		RRCID -> 149815		COMPL. DATE 11/28/1992			TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A				
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	14 1	204 3	Y		28	30 0		4
						16 4	31 9						
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	19 1	260 3	Y		45	43 0		6
						12 4	50 9						
11	180 N	129	-0-	-51	-0-	7 1	98 3	Y		17	20 0		3
						5 4	19 9						
12	279 N	130	-0-	-149	-0-	9 1	119 3	Y		-0-	3 0		-0-
						2 4							
*01	341 N	117	-0-	-224	-0-	8 1	106 3	Y		-0-			-0-
						3 4							
*02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	8 1	121 3	Y		-0-			-0-
						11 4							

STERLING 'S' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 149816		COMPL. DATE 09/14/1992			TOTAL DEPTH 8155 PERF. N/A				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	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				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	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				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	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				
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	38 1	266 3	Y		7	7 0		1
						21 4	8 9						
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	45 1	342 3	Y		1	2 0		-0-
						16 4	1 9						
11	390 N	316	-0-	-74	-0-	34 1	269 3	Y		-0-			-0-
						13 4							
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	30 1	316 3	Y		-0-			-0-
						7 4							
*01	296 N	274	-0-	-22	-0-	22 1	243 3	Y		-0-			-0-
						9 4							
02	224 N	143	-0-	-81	-0-	12 1	120 3	Y		-0-			-0-
						11 4							

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'AB' FEE		//CONT.// //CONT.//	20101 500 148113	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:	1	RRCID -> 149826	COMPL. DATE 10/19/1992	TOTAL DEPTH 8620	PERF. N/A				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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				
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	53 1 30 4	380 3	Y	-0-		-0-
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	48 1 17 4	362 3	Y	-0-		-0-
11	T. A.	97	-0-	97	97	10 1 4 4	83 3	Y	-0-		-0-
*12	T. A.	29	-0-	29	126	2 1 1 4	26 3	Y	-0-		-0-
*01	156 X	30	-0-	-126	-0-	2 1 1 4	27 3	Y	-0-		-0-
*02	12 X	12	-0-	-0-	-0-	11 3	1 4	Y	-0-		-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:	2	RRCID -> 149833	COMPL. DATE 08/31/1992	TOTAL DEPTH 8600	PERF. N/A				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	651 X	651	-0-	-0-	-0-	54 1 21 4	572 3 4 9	Y	4	4 0	-0-
*02	105 X	105	-0-	-0-	-0-	8 1 8 4	88 3 1 9	Y	1	1 0	-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:	3	RRCID -> 149834	COMPL. DATE 10/24/1992	TOTAL DEPTH 8635	PERF. N/A				
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	78 1 44 4	551 3 8 9	Y	7	6 0	1
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	86 1 30 4	648 3 2 9	Y	2	3 0	-0-
11	T. A.	281	-0-	281	281	30 1 11 4	239 3 1 9	Y	1	1 0	-0-
*12	T. A.	338	-0-	338	619	28 1 6 4	298 3 6 9	Y	5	4 0	1
*01	968 X	349	-0-	-619	-0-	28 1 11 4	304 3 6 9	Y	5	6 0	-0-
*02	134 X	134	-0-	-0-	-0-	10 1 10 4	113 3 1 9	Y	1	1 0	-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:	4	RRCID -> 149835	COMPL. DATE 01/11/2005	TOTAL DEPTH 8585	PERF. 7084 - 8418				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// //CONT.//	20101 500 148113	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK						
M	O	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
GLASSCOCK 'S' FEE				WELL #: 7	RRCID -> 149838	COMPL. DATE 12/19/1992	TOTAL DEPTH 8665	PERF. N/A				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	797 X	797	-0-	-0-	-0-	66 1	701 3	Y	4	4 0		-0-
						26 4	4 9					
*02	370 X	370	-0-	-0-	-0-	30 1	311 3	Y	1	1 0		-0-
						28 4	1 9					
GLASSCOCK 'S' FEE				WELL #: 8	RRCID -> 149839	COMPL. DATE 01/15/1993	TOTAL DEPTH 8700	PERF. N/A				
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	59 1	414 3	Y	1	1 0		-0-
						33 4	1 9					
10	859 N	859	-0-	-0-	-0-	96 1	728 3	Y	2	2 0		-0-
						33 4	2 9					
11	T. A.	722	-0-	722	722	76 1	604 3	Y	13	12 0		1
						28 4	14 9					
*12	T. A.	1177	-0-	1177	1899	99 1	1045 3	Y	11	10 0		2
						21 4	12 9					
*01	3117 X	1218	-0-	-1899	-0-	100 1	1067 3	Y	11	12 0		1
						39 4	12 9					
*02	162 X	162	-0-	-0-	-0-	13 1	136 3	Y	1	2 0		-0-
						12 4	1 9					
GLASSCOCK 'S' FEE				WELL #: 9	RRCID -> 149840	COMPL. DATE 07/29/1993	TOTAL DEPTH 8595	PERF. N/A				
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	8 1	61 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	8 1	60 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
11	T. A.	51	-0-	51	51	5 1	44 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
12	T. A.	182	-0-	182	233	15 1	164 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
01	422 X	189	-0-	-233	-0-	16 1	167 3	Y	-0-			-0-
						6 4						
*02	73 X	73	-0-	-0-	-0-	6 1	61 3	Y	-0-			-0-
						6 4						
GLASSCOCK 'S' FEE				WELL #: 10	RRCID -> 149841	COMPL. DATE 09/07/1993	TOTAL DEPTH 8600	PERF. N/A				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	17 1	129 3	Y	-0-			-0-
						6 4						
11	T. A.	213	-0-	213	213	22 1	182 3	Y	-0-			-0-
						9 4						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	213			Y	-0-			-0-
01	213 X	-0-	-0-	-213	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK				
		WELL #: 11		RRCID -> 149842		COMPL. DATE 02/09/1994		TOTAL DEPTH 8590		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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	57	-0-	57	57	7	1	47	3	Y	1	1	0	-0-
						2	4	1	9					
*12	T. A.	754	-0-	754	811	62	1	661	3	Y	16	13	0	3
						13	4	18	9					
*01	1591 X	780	-0-	-811	-0-	64	1	674	3	Y	15	17	0	1
						25	4	17	9					
*02	299 X	299	-0-	-0-	-0-	24	1	249	3	Y	4	4	0	1
						22	4	4	9					
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149844		COMPL. DATE 03/15/1994		TOTAL DEPTH 8650		PERF. N/A				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	43	1	325	3	Y	-0-			-0-
						15	4							
11	T. A.	664	-0-	664	664	71	1	566	3	Y	-0-			-0-
						27	4							
*12	T. A.	1173	-0-	1173	1837	100	1	1052	3	Y	-0-			-0-
						21	4							
*01	3054 X	1217	-0-	-1837	-0-	102	1	1075	3	Y	-0-			-0-
						40	4							
*02	470 X	470	-0-	-0-	-0-	39	1	395	3	Y	-0-			-0-
						36	4							
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149846		COMPL. DATE 12/06/1992		TOTAL DEPTH 8560		PERF. N/A				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	25	1	263	3	N	-0-			-0-
						23	4							
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149848		COMPL. DATE 12/17/1992		TOTAL DEPTH 8495		PERF. N/A				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	220	-0-	220	220	24	1	187	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
*12	T. A.	2323	-0-	2323	2543	196	1	2081	3	Y	4	3	0	1
						42	4	4	9					
*01	4342 X	1799	-0-	-2543	-0-	150	1	1591	3	Y	-0-	1	0	-0-
						58	4							
*02	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	103	1	1076	3	Y	-0-			-0-
						96	4							
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 149849		COMPL. DATE 12/30/1992		TOTAL DEPTH 8590		PERF. N/A				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'W' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
M	O	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

		WELL #: 9		RRCID -> 149851		COMPL. DATE 07/09/1993		TOTAL DEPTH 8590		PERF. N/A						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	518	-0-	518	518	43	1	464	3	Y	2	2	0			-0-
						9	4	2	9							
*01	1232 X	714	-0-	-518	-0-	58	1	627	3	Y	5	5	0			-0-
						23	4	6	9							
*02	506 X	506	-0-	-0-	-0-	40	1	424	3	Y	4	3	0			1
						38	4	4	9							

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149852		COMPL. DATE 09/16/1993		TOTAL DEPTH 8525		PERF. N/A						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	888 X	888	-0-	-0-	-0-	74	1	785	3	Y	-0-					-0-
						29	4									
*02	939 X	939	-0-	-0-	-0-	75	1	792	3	Y	1	1	0			-0-
						71	4	1	9							

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 149853		COMPL. DATE 11/14/1993		TOTAL DEPTH 8535		PERF. N/A						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	135 X	135	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*02	106 X	106	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-					-0-
						8	4									

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149854		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 8515		PERF. N/A						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	296 X	296	-0-	-0-	-0-	24	1	249	3	Y	1	1	0			-0-
						22	4	1	9							

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149855		COMPL. DATE 05/24/1994		TOTAL DEPTH 8580		PERF. 8024 - 8432						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	157 X	157	-0-	-0-	-0-	12	1	133	3	Y	-0-					-0-
						12	4									

STERLING 'X' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149859		COMPL. DATE 09/04/1992		TOTAL DEPTH 8450		PERF. N/A						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING 'X' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK					
		WELL #: 4		RRCID -> 149861		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 8290		PERF. N/A					
M	O	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-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					
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	36	1	258	3	Y	-0-	2	0		-0-
						20	4								
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	45	1	334	3	Y	-0-				-0-
						16	4								
11	330 N	266	-0-	-64	-0-	29	1	226	3	Y	-0-				-0-
						11	4								
*12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	26	1	278	3	Y	-0-				-0-
						6	4								
*01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	32	1	341	3	Y	-0-				-0-
						13	4								
02	252 N	230	-0-	-22	-0-	18	1	195	3	Y	-0-				-0-
						17	4								
STERLING 'U' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149864		COMPL. DATE 08/02/1993		TOTAL DEPTH 8440		PERF. N/A					
09	360 N	284	-0-	-76	-0-	34	1	232	3	Y	-0-				-0-
						18	4								
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	43	1	321	3	Y	-0-				-0-
						15	4								
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	41	1	328	3	Y	-0-				-0-
						15	4								
*12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	34	1	359	3	Y	-0-				-0-
						7	4								
*01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	30	1	321	3	Y	-0-				-0-
						11	4								
02	280 N	217	-0-	-63	-0-	18	1	183	3	Y	-0-				-0-
						16	4								
STERLING 'U' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149865		COMPL. DATE 10/24/1993		TOTAL DEPTH 8440		PERF. N/A					
09	360 N	333	-0-	-27	-0-	38	1	273	3	Y	-0-	1	0		-0-
						22	4								
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	49	1	374	3	Y	-0-				-0-
						17	4								
11	480 N	333	-0-	-147	-0-	35	1	283	3	Y	2	2	0		-0-
						13	4	2	9						
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	29	1	318	3	Y	7	6	0		1
						6	4	8	9						
*01	434 N	394	-0-	-40	-0-	34	1	347	3	Y	-0-	1	0		-0-
						13	4								
02	308 N	234	-0-	-74	-0-	18	1	198	3	Y	-0-				-0-
						18	4								
STERLING 'W' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149871		COMPL. DATE 12/07/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113						
STERLING 'W' FEE		WELL #:		3	RRCID -> 149873	COMPL. DATE 12/01/1993	TOTAL DEPTH 8475	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STERLING 'Y' FEE		WELL #:		2	RRCID -> 150144	COMPL. DATE 06/26/1994	TOTAL DEPTH 8525	PERF. 8088 - 8360		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

 CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 14 RRCID -> 150708 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8002 - 8424

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	122	-0-	122	122	14	1	103	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*12	T. A.	1550	-0-	1550	1672	130	1	1378	3	Y	13	11	0			2
						28	4	14	9							
*01	2844 X	1172	-0-	-1672	-0-	98	1	1025	3	Y	10	11	0			1
						38	4	11	9							
*02	677 X	677	-0-	-0-	-0-	55	1	568	3	Y	3	3	0			1
						51	4	3	9							

 STERLING 'Y' FEE WELL #: 5 RRCID -> 150870 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8068 - 8281

09	1170 N	631	-0-	-539	-0-	39	1	547	3	Y	2	2	0			-0-
						43	4	2	9							
10	1116 N	691	-0-	-425	-0-	45	1	612	3	Y	5	4	0			1
						28	4	6	9							
11	900 N	512	-0-	-388	-0-	33	1	458	3	Y	-0-	1	0			-0-
						21	4									
*12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	46	1	709	3	Y	9	7	0			2
						14	4	10	9							
*01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	47	1	682	3	Y	1	3	0			-0-
						26	4	1	9							
*02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	28	1	433	3	Y	-0-					-0-
						39	4									

 STERLING "T" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151296 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

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

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. REAGAN 'H' FEE			//CONT.// //CONT.//	20101 500 148113	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK						
			WELL #:	1	RRCID -> 152831	COMPL. DATE 11/07/1994	TOTAL DEPTH 8665	PERF. 8205	- 8415				
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STERLING 'AA' FEE			WELL #:	1	RRCID -> 154214	COMPL. DATE 11/10/1994	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8093	- 8378				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 COPE-ANDREWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155879 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7978 - 8298

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
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	42 1	607 3	Y	16	18 0		1
						48 4	18 9					
10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	48 1	662 3	Y	21	20 0		2
						30 4	23 9					
11	660 N	457	-0-	-203	-0-	27 1	393 3	Y	17	17 0		2
						18 4	19 9					
*12	744 N	594	-0-	-150	-0-	35 1	536 3	Y	11	11 0		2
						11 4	12 9					
*01	744 N	583	-0-	-161	-0-	35 1	518 3	Y	10	11 0		1
						19 4	11 9					
02	420 N	304	-0-	-116	-0-	17 1	260 3	Y	4	4 0		1
						23 4	4 9					

 STERLING "T" FEE WELL #: 1 RRCID -> 155882 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 8221

09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	67 1	480 3	Y	-0-			-0-
						38 4						
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	85 1	639 3	Y	-0-			-0-
						30 4						
11	600 N	573	-0-	-27	-0-	62 1	488 3	Y	-0-			-0-
						23 4						
*12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	61 1	648 3	Y	-0-			-0-
						13 4						
*01	713 N	637	-0-	-76	-0-	53 1	563 3	Y	-0-			-0-
						21 4						
02	532 N	344	-0-	-188	-0-	28 1	290 3	Y	-0-			-0-
						26 4						

 STERLING "T" FEE WELL #: 2 RRCID -> 155883 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7824 - 8162

09	1080 N	620	-0-	-460	-0-	72 1	508 3	Y	-0-			-0-
						40 4						
10	1023 N	781	-0-	-242	-0-	88 1	662 3	Y	-0-			-0-
						31 4						
11	990 N	557	-0-	-433	-0-	60 1	475 3	Y	-0-			-0-
						22 4						
*12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	56 1	601 3	Y	-0-			-0-
						12 4						
*01	775 N	767	-0-	-8	-0-	64 1	678 3	Y	-0-			-0-
						25 4						
02	532 N	411	-0-	-121	-0-	33 1	347 3	Y	-0-			-0-
						31 4						

 STERLING 'T' FEE WELL #: 8 RRCID -> 155885 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7799 - 8178

09	930 N	643	-0-	-287	-0-	73 1	528 3	Y	-0-			-0-
						42 4						
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	88 1	665 3	Y	-0-			-0-
						30 4						
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	64 1	512 3	Y	-0-			-0-
						25 4						
*12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	62 1	662 3	Y	-0-			-0-
						14 4						
*01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	60 1	634 3	Y	-0-			-0-
						23 4						
02	560 N	387	-0-	-173	-0-	32 1	326 3	Y	-0-			-0-
						29 4						

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
GLASSCOCK "AB" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 156570	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8655	PERF. 8063	-	8474
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

STERLING "T" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 156572	COMPL. DATE 08/17/1993		TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7770	-	8157
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

STERLING 'X' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 157131	COMPL. DATE 04/01/1994		TOTAL DEPTH	8340	PERF. 7916	-	8272
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

STERLING 'X' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 157132	COMPL. DATE 09/15/1992		TOTAL DEPTH	8195	PERF. 7847	-	8041
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

REAGAN 'H' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 157133	COMPL. DATE 07/22/1995		TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8139	-	8492
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

STERLING 'P' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 157135	COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH	7965	PERF. 7584	-	7853
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

STERLING 'X' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 157136	COMPL. DATE 01/03/1993		TOTAL DEPTH	8320	PERF. 7904	-	8224
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE, E. B.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
		WELL #: 8		RRCID -> 160026		COMPL. DATE 12/07/1983			TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7864 - 8252			
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 CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	270 N	221	-0-	-49	-0-	13 1	193 3	Y	-0-			-0-
						15 4						
10	279 N	267	-0-	-12	-0-	17 1	239 3	Y	-0-			-0-
						11 4						
11	480 N	289	-0-	-191	-0-	19 1	258 3	Y	-0-			-0-
						12 4						
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	17 1	262 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
*01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	18 1	267 3	Y	-0-			-0-
						10 4						
02	280 N	198	-0-	-82	-0-	11 1	172 3	Y	-0-			-0-
						15 4						

COPE, E. B. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 160030		COMPL. DATE 11/24/1983			TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7902 - 8130			
09	600 N	587	-0-	-13	-0-	35 1	509 3	Y	3	3 0		-0-
						40 4	3 9					
10	620 N	582	-0-	-38	-0-	38 1	517 3	Y	3	3 0		-0-
						24 4	3 9					
11	690 N	486	-0-	-204	-0-	31 1	432 3	Y	3	3 0		-0-
						20 4	3 9					
*12	620 N	554	-0-	-66	-0-	33 1	507 3	Y	4	3 0		1
						10 4	4 9					
*01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	36 1	542 3	Y	6	6 0		1
						20 4	7 9					
02	448 N	355	-0-	-93	-0-	20 1	305 3	Y	3	3 0		1
						27 4	3 9					

STERLING "S" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 160031		COMPL. DATE 02/12/1985			TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7796 - 8035			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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			
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	93 1	656 3	Y	-0-	3 0		-0-
						52 4						
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	91 1	690 3	Y	-0-			-0-
						32 4						
11	870 N	408	-0-	-462	-0-	43 1	349 3	Y	-0-			-0-
						16 4						
*12	837 N	646	-0-	-191	-0-	55 1	579 3	Y	-0-			-0-
						12 4						
*01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	60 1	649 3	Y	75	68 0		7
						24 4	83 9					
*02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	32 1	336 3	Y	22	24 0		5
						30 4	24 9					

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

OIL AND GAS DIVISION

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
STERLING "S" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 164423		COMPL. DATE 07/01/1981		TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7852 - 8164		
M	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	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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		
09	600 N	276	-0-	-324	-0-	17 1	240 3	Y	-0-	-0-
						19 4				
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	44 1	605 3	Y	-0-	-0-
						28 4				
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	31 1	430 3	Y	-0-	-0-
						20 4				
*12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	31 1	493 3	Y	-0-	-0-
						10 4				
*01	682 N	511	-0-	-171	-0-	31 1	463 3	Y	-0-	-0-
						17 4				
02	448 N	277	-0-	-171	-0-	16 1	239 3	Y	-0-	-0-
						22 4				

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

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
REAGAN 'G' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 181628		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8068 - 8444			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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			
09	360 N	330	-0-	-30	-0-	20 1	284 3	Y	4	5 0	-0-
						22 4	4 9				
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	24 1	333 3	Y	9	8 0	1
						15 4	10 9				
11	390 N	332	-0-	-58	-0-	20 1	291 3	Y	6	6 0	1
						14 4	7 9				
*12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	21 1	330 3	Y	9	8 0	2
						7 4	10 9				
*01	372 N	350	-0-	-22	-0-	22 1	314 3	Y	2	4 0	-0-
						12 4	2 9				
02	308 N	209	-0-	-99	-0-	11 1	176 3	Y	5	4 0	1
						16 4	6 9				

COPE-SEALE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 193534		COMPL. DATE 11/19/2002		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7988 - 8278			
09	390 N	358	-0-	-32	-0-	21 1	304 3	Y	8	8 0	1
						24 4	9 9				
10	434 N	409	-0-	-25	-0-	26 1	356 3	Y	9	9 0	1
						17 4	10 9				
11	390 N	355	-0-	-35	-0-	22 1	309 3	Y	9	9 0	1
						14 4	10 9				
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	22 1	352 3	Y	10	9 0	2
						7 4	11 9				
*01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	23 1	350 3	Y	16	17 0	1
						13 4	18 9				
02	336 N	216	-0-	-120	-0-	12 1	182 3	Y	5	5 0	1
						16 4	6 9				

COPE, E. B. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 195425		COMPL. DATE 02/24/1981		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8115			
09	900 N	655	-0-	-245	-0-	39 1	561 3	Y	10	10 0	1
						44 4	11 9				
10	837 N	714	-0-	-123	-0-	45 1	630 3	Y	9	9 0	1
						29 4	10 9				
11	810 N	583	-0-	-227	-0-	37 1	514 3	Y	7	7 0	1
						24 4	8 9				
*12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	42 1	664 3	Y	11	10 0	2
						13 4	12 9				
*01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	44 1	655 3	Y	11	12 0	1
						24 4	12 9				
02	532 N	341	-0-	-191	-0-	19 1	292 3	Y	4	4 0	1
						26 4	4 9				

OIL AND GAS DIVISION

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE, E. B.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK						
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
COPE, E. B.		WELL #: 7		RRCID -> 203718		COMPL. DATE 02/16/2004				TOTAL DEPTH 8170			PERF. 7856 - 8132			
09		493 N	493	-0-	-0-	25	1	357	3	Y	75	82	0			7
10		330 N	330	-0-	-0-	28	4	83	9							-0-
11		600 N	307	-0-	-293	22	1	294	3	Y	-0-	7	0			-0-
12		496 N	378	-0-	-118	14	4									-0-
*01		358 N	358	-0-	-0-	19	1	275	3	Y	-0-					-0-
02		280 N	196	-0-	-84	13	4									-0-
						22	1	349	3	Y	-0-					-0-
						7	4									-0-
						22	1	324	3	Y	-0-					-0-
						12	4									-0-
						11	1	170	3	Y	-0-					-0-
						15	4									-0-
STERLING 'U' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 203735		COMPL. DATE 03/28/2004				TOTAL DEPTH 8400			PERF. 8008 - 8295			
09		450 N	420	-0-	-30	49	1	344	3	Y	-0-					-0-
10		465 N	413	-0-	-52	27	4									-0-
11		630 N	306	-0-	-324	46	1	351	3	Y	-0-					-0-
*12		521 N	521	-0-	-0-	16	4									-0-
*01		403 N	364	-0-	-39	33	1	261	3	Y	-0-					-0-
02		280 N	236	-0-	-44	12	4									-0-
						44	1	468	3	Y	-0-					-0-
						9	4									-0-
						30	1	322	3	Y	-0-					-0-
						12	4									-0-
						19	1	199	3	Y	-0-					-0-
						18	4									-0-
COPE, E. B.		WELL #: 2		RRCID -> 204011		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 8428			PERF. 7820 - 8078			
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
COPE, E. B.		WELL #: 4		RRCID -> 204012		COMPL. DATE 07/26/2004				TOTAL DEPTH 8400			PERF. 7870 - 8162			
09		536 N	536	-0-	-0-	32	1	460	3	Y	7	7	0			1
10		515 N	515	-0-	-0-	36	4	8	9							2
11		540 N	438	-0-	-102	32	1	445	3	Y	15	14	0			1
*12		641 N	641	-0-	-0-	21	4	17	9							1
*01		654 N	654	-0-	-0-	27	1	381	3	Y	11	12	0			3
02		420 N	359	-0-	-61	18	4	12	9							1
						38	1	585	3	Y	5	5	0			1
						12	4	6	9							3
						37	1	560	3	Y	33	31	0			1
						21	4	36	9							1
						20	1	306	3	Y	5	7	0			1
						27	4	6	9							1
COPE, E. B.		WELL #: 5		RRCID -> 204013		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 8335			PERF. 7784 - 8094			
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

 CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 COPE, E. B. WELL #: 9 RRCID -> 204015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7854 - 8105

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
09	390 N	358	-0-	-32	-0-	21 1	312 3	Y	-0-			-0-
						25 4						
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	32 1	437 3	Y	-0-			-0-
						20 4						
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	30 1	421 3	Y	-0-			-0-
						20 4						
*12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	32 1	495 3	Y	-0-			-0-
						10 4						
*01	465 N	443	-0-	-22	-0-	27 1	401 3	Y	-0-			-0-
						15 4						
02	420 N	191	-0-	-229	-0-	11 1	165 3	Y	-0-			-0-
						15 4						

 COPE, E. B. WELL #: 13 RRCID -> 204019 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7790 - 8046

09	1230 N	443	-0-	-787	-0-	27 1	385 3	Y	-0-			-0-
						31 4						
10	806 N	460	-0-	-346	-0-	29 1	412 3	Y	-0-			-0-
						19 4						
11	450 N	398	-0-	-52	-0-	25 1	356 3	Y	-0-			-0-
						17 4						
*12	465 N	447	-0-	-18	-0-	25 1	414 3	Y	-0-			-0-
						8 4						
*01	465 N	308	-0-	-157	-0-	19 1	279 3	Y	-0-			-0-
						10 4						
02	364 N	238	-0-	-126	-0-	14 1	205 3	Y	-0-			-0-
						19 4						

 COPE, E. B. WELL #: 15 RRCID -> 204020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7853 - 8227

09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	20 1	283 3	Y	-0-			-0-
						22 4						
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	25 1	344 3	Y	-0-			-0-
						16 4						
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	22 1	305 3	Y	-0-			-0-
						14 4						
*12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	24 1	371 3	Y	-0-			-0-
						8 4						
*01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	23 1	343 3	Y	-0-			-0-
						12 4						
02	308 N	202	-0-	-106	-0-	12 1	174 3	Y	-0-			-0-
						16 4						

 GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 3 RRCID -> 207899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8052 - 8428

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	T. A.	424	-0-	424	424	33 1	343 3	Y	37	31 0		6
						7 4	41 9					
*01	999 X	575	-0-	-424	-0-	43 1	457 3	Y	53	54 0		5
						17 4	58 9					
*02	399 X	399	-0-	-0-	-0-	29 1	309 3	Y	30	28 0		7
						28 4	33 9					

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
STERLING 'X' FEE		WELL #:		5	RRCID ->	209351	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8245	PERF. 7861 -	8214
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK "W" FEE		WELL #:		16	RRCID ->	218240	COMPL. DATE	07/09/1994	TOTAL DEPTH	8585	PERF. 8064 -	8490	
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	24	1	173	3	Y	30	27 0	3
						13	4	33	9				
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	36	1	260	3	Y	8	10 0	1
						12	4	9	9				
11	T. A.	374	-0-	374	374	39	1	312	3	Y	7	7 0	1
						15	4	8	9				
*12	T. A.	817	-0-	817	1191	66	1	705	3	Y	29	25 0	5
						14	4	32	9				
*01	1331 X	140	-0-	-1191	-0-	10	1	117	3	Y	8	12 0	1
						4	4	9	9				
*02	264 X	264	-0-	-0-	-0-	22	1	222	3	Y	-0-	1 0	-0-
						20	4						

COPE, E. B.		WELL #:		12	RRCID ->	219582	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 7788 -	8050	
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	312	3	Y	-0-	-0-	-0-
						25	4						
10	372 N	280	-0-	-92	-0-	17	1	239	3	Y	12	11 0	1
						11	4	13	9				
11	390 N	99	-0-	-291	-0-	4	1	64	3	Y	25	23 0	3
						3	4	28	9				
12	372 N	159	-0-	-213	-0-	7	1	117	3	Y	30	28 0	5
						2	4	33	9				
*01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	23	1	338	3	Y	-0-	5 0	-0-
						12	4						
*02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	220	3	Y	-0-	-0-	-0-
						20	4						

STERLING 'P' FEE		WELL #:		2	RRCID ->	219681	COMPL. DATE	03/05/1987	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7601 -	7877	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	74	1	1024	3	Y	5	4 0	1
						47	4	6	9				
11	T. A.	1129	-0-	1129	1129	72	1	1007	3	Y	3	3 0	1
						47	4	3	9				
*12	T. A.	1128	-0-	1128	2257	67	1	1040	3	Y	-0-	1 0	-0-
						21	4						
*01	3190 X	933	-0-	-2257	-0-	57	1	844	3	Y	-0-	-0-	-0-
						32	4						
*02	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	60	1	917	3	Y	-0-	-0-	-0-
						81	4						

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
STERLING "P" FEE		WELL #:		1	RRCID ->	219838	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7707 - 7880	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-		79 1	1155 3	Y	4	4 0	1
							91 4	4 9				
10	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-		99 1	1352 3	Y	8	8 0	1
							61 4	9 9				
11	1740 N	1233	-0-	-507	-0-		79 1	1100 3	Y	2	3 0	-0-
							52 4	2 9				
*12	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-		105 1	1646 3	Y	-0-		-0-
							32 4					
*01	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-		103 1	1513 3	Y	-0-		-0-
							57 4					
02	1148 N	1074	-0-	-74	-0-		60 1	932 3	Y	-0-		-0-
							82 4					

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

STERLING 'P'		WELL #:		5	RRCID ->	219969	COMPL. DATE	09/11/1989	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7707 - 7917	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 220455		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8163 - 8284				
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		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				
09		60 N	53	-0-	-7	-0-	3 1	38 3	Y	8	8 0	1
							3 4	9 9				
10		62 N	49	-0-	-13	-0-	3 1	38 3	Y	5	5 0	1
							2 4	6 9				
11		202 N	202	-0-	-0-	-0-	12 1	179 3	Y	3	3 0	1
							8 4	3 9				
12		403 N	403	-0-	-0-	-0-	24 1	364 3	Y	7	7 0	1
							7 4	8 9				
*01		540 N	540	-0-	-0-	-0-	33 1	482 3	Y	6	6 0	1
							18 4	7 9				
*02		513 N	513	-0-	-0-	-0-	29 1	442 3	Y	3	3 0	1
							39 4	3 9				

STERLING 'AA' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 226565		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8086 - 8348				
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REAGAN 'G' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 234472		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8285 - 8537				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		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				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		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				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
REAGAN 'H' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 238318		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8118 - 8520				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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				
09	630	N	461	-0-	-169	-0-	27 1	399 3	N	4	5 0	-0-
							31 4	4 9				
10	651	N	647	-0-	-4	-0-	41 1	572 3	N	7	6 0	1
							26 4	8 9				
11	630	N	499	-0-	-131	-0-	31 1	438 3	N	8	8 0	1
							21 4	9 9				
*12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	38 1	600 3	N	7	7 0	1
							12 4	8 9				
*01	651	N	619	-0-	-32	-0-	38 1	560 3	N	-0-	1 0	-0-
							21 4					
02	476	N	332	-0-	-144	-0-	19 1	284 3	N	4	3 0	1
							25 4	4 9				

DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC		220855		RRCID -> 153128		COMPL. DATE 05/29/1980		TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8316 - 8526				
TERRY, I. W. "A"		WELL #: 2										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

TERRY, I. W. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 153129		COMPL. DATE 07/24/1980		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8205 - 8283				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC		423716		RRCID -> 120914		COMPL. DATE 05/02/1979		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8125 - 8202				
DOOLEY, B. F.		WELL #: 1										
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.//		423716										
DOOLEY, B. F.		WELL #:		3	RRCID ->	121001	COMPL. DATE	10/03/1981	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8159 - 8229	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

ESTELLE COUNCIL "70"		WELL #:		1	RRCID ->	134497	COMPL. DATE	09/01/1980	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8214 - 8464	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COPE, R. L.		WELL #:		3	RRCID ->	153090	COMPL. DATE	11/05/1980	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8008 - 8187	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COPE, R. L.		WELL #:		4	RRCID ->	153091	COMPL. DATE	07/31/2013	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8000 - 8233	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

COPE, R. L.		WELL #:		6	RRCID ->	153092	COMPL. DATE	03/16/1982	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 7987 - 8394	
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	-0-	736	2	Y	-0-		-0-
10	682 N	574	-0-	-108	-0-	-0-	574	2	Y	-0-		-0-
11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	-0-	809	2	Y	-0-		-0-
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	-0-	717	3	Y	-0-		-0-
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	750	3	Y	-0-		-0-
02	644 N	545	-0-	-99	-0-	-0-	545	3	Y	-0-		-0-

COPE, R. L.		WELL #:		7	RRCID ->	153093	COMPL. DATE	04/15/1983	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7968 - 8378	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

COPE-BODINE		WELL #:		1	RRCID ->	153096	COMPL. DATE	07/16/1980	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8052 - 8449	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.//		423716									
GLASS, D. L.		WELL #:		6	RRCID -> 153103	COMPL. DATE 07/06/1982	TOTAL DEPTH 8485	PERF. 8032	- 8291		
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	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-		-0-
*02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-		-0-

GLASS, D. L.		WELL #:		8	RRCID -> 153104	COMPL. DATE 06/02/1982	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8063	- 8359		
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TERRY, I. W.		WELL #:		4	RRCID -> 153114	COMPL. DATE 06/06/1980	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7933	- 8247		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-		-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-		-0-

TERRY, I. W.		WELL #:		5	RRCID -> 153115	COMPL. DATE 06/27/1980	TOTAL DEPTH 8627	PERF. 8121	- 8398		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

TERRY, I. W.		WELL #:		9	RRCID -> 153116	COMPL. DATE 09/09/1980	TOTAL DEPTH 8475	PERF. 7974	- 8206		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TERRY, I. W.		WELL #:		13	RRCID -> 153119	COMPL. DATE 11/24/1981	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7898	- 8277		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TERRY, I. W. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 153126	COMPL. DATE 05/20/1980	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8143	- 8394		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK		
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.//		423716								
WATSON, J. E.		WELL #:		1	RRCID -> 153131	COMPL. DATE 05/12/1973	TOTAL DEPTH 8623	PERF. 8090	- 8332	
M	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	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SWR 10	32	-0-	32	32	32	3	N	-0-	-0-
02	SWR 10	25	-0-	25	57	25	3	N	-0-	-0-

WATSON, J. E.		WELL #:		2	RRCID -> 153132	COMPL. DATE 07/26/1980	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8225	- 8375	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GLASS, D. L.		WELL #:		2	RRCID -> 157749	COMPL. DATE 03/01/1981	TOTAL DEPTH 8500	PERF. N/A		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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

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

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK		
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.//		423716									
COPE, R. L.		WELL #:		5 D	RRCID -> 159295	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	8506	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DOOLEY, B. F.		WELL #:		4	RRCID -> 160604	COMPL. DATE	08/31/1995	TOTAL DEPTH	8524	PERF.	8210 - 8374
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

COPE-BODINE		WELL #:		4R	RRCID -> 160606	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	8156 - 8395
09	450 N	445	-0-	-5	-0-	47	1	398	2	Y	-0-
10	434 N	424	-0-	-10	-0-	43	1	381	2	Y	-0-
11	420 N	417	-0-	-3	-0-	47	1	370	2	Y	-0-
12	465 N	362	-0-	-103	-0-	44	1	318	3	Y	-0-
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-
02	392 N	321	-0-	-71	-0-	321	3			Y	-0-

COPE-BODINE "A"		WELL #:		1	RRCID -> 160607	COMPL. DATE	10/30/1995	TOTAL DEPTH	8532	PERF.	8156 - 8351
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

DOOLEY, B. F.		WELL #:		5	RRCID -> 160638	COMPL. DATE	08/29/1995	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	8134 - 8363
09	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	35	1	1081	2	Y	-0-
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	22	1	427	2	Y	-0-
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	23	1	566	2	Y	-0-
12	558 N	477	-0-	-81	-0-	22	1	455	3	Y	-0-
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-
02	504 N	414	-0-	-90	-0-	414	3			Y	-0-

COPE, R. L.		WELL #:		1	RRCID -> 164444	COMPL. DATE	05/03/1980	TOTAL DEPTH	8496	PERF.	N/A
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	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
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	14	1	417	2	Y	-0-
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	2	Y	-0-
12	186 N	159	-0-	-27	-0-	7	1	152	3	Y	-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-
02	168 N	138	-0-	-30	-0-	138	3			Y	-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK							
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.//		423716													
TERRY, I. W.		WELL #:		18	RRCID ->	164510	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	8500	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-				-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-				-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-				-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-				-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-				-0-
*02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-				-0-

COUNCIL, ESTELLE "70"		WELL #:		4	RRCID ->	165059	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	8497	PERF. N/A				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TERRY, I. W.		WELL #:		19	RRCID ->	174068	COMPL. DATE	12/06/1995	TOTAL DEPTH	8520	PERF. 7938 - 8150				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WATSON, J.E.		WELL #:		5	RRCID ->	180954	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8022 - 8292				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

COPE-BODINE		WELL #:		3	RRCID ->	187930	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 8137 - 8321				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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				
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-				-0-
10	558 N	307	-0-	-251	-0-	307	2			N	-0-				-0-
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-				-0-
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-				-0-
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-				-0-
02	448 N	227	-0-	-221	-0-	227	3			N	-0-				-0-

GLASS, D. L.		WELL #:		7	RRCID ->	281727	COMPL. DATE	12/13/2001	TOTAL DEPTH	8504	PERF. 6540 - 8363				
09	330 N	254	-0-	-76	-0-	254	2			Y	-0-				-0-
10	372 N	174	-0-	-198	-0-	174	2			Y	-0-				-0-
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-				-0-
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-				-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-				-0-
02	308 N	195	-0-	-113	-0-	195	3			Y	-0-				-0-

CONGER, SW (PENN) KING ENERGY RESOURCES FLINT		//CONT.//	20101 500 465526	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK										
M	O	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
FLINT				WELL #: 1	RRCID -> 283116	COMPL. DATE 11/24/1984	TOTAL DEPTH 8161	PERF. 7619	-	8025						
09		270 N	128	-0-	-142	-0-	128 2			N	-0-					-0-
10		155 N	96	-0-	-59	-0-	96 2			N	-0-					-0-
11		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2			N	-0-					-0-
12		124 N	113	-0-	-11	-0-	113 2			N	-0-					-0-
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2			N	-0-					-0-
*02		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2			N	-0-					-0-

FLINT		WELL #: 2	RRCID -> 283153	COMPL. DATE 12/09/1984	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7665	-	7868								
09		270 N	128	-0-	-142	-0-	128 2	N	-0-							-0-
10		155 N	96	-0-	-59	-0-	96 2	N	-0-							-0-
11		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2	N	-0-							-0-
12		124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2	N	-0-							-0-
01		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	N	-0-							-0-
*02		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2	N	-0-							-0-

SLANT OPERATING, LLC EDMONDSON "A"		WELL #: 1	RRCID -> 158033	COMPL. DATE 10/31/1981	TOTAL DEPTH 8560	PERF. 8121	-	8472								
09		90 N	65	-0-	-25	-0-	65 2	Y	-0-							106
10		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	Y	-0-							106
11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	Y	-0-							106
12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	Y	-0-							106
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	Y	-0-							106
*02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	Y	-0-							106

EDMONDSON		WELL #: 1	RRCID -> 217365	COMPL. DATE 10/07/1981	TOTAL DEPTH 8486	PERF. 8083	-	8401								
09		120 N	97	-0-	-23	-0-	97 2	Y	-0-							-0-
10		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2	Y	-0-							-0-
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	Y	-0-							-0-
12		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	Y	-0-							-0-
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	Y	-0-							-0-
*02		84 N	83	-0-	-1	-0-	83 2	Y	-0-							-0-

EDMONDSON		WELL #: 3	RRCID -> 217371	COMPL. DATE 03/29/1984	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 8030	-	8386								
09		325 N	325	-0-	-0-	-0-	324 2	1 9	Y	1						165
10		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		Y	-0-						165
11		360 N	343	-0-	-17	-0-	332 2	11 9	Y	10						175
12		354 N	354	-0-	-0-	-0-	337 2	17 9	Y	15						190
01		341 N	330	-0-	-11	-0-	326 2	4 9	Y	4						194
*02		337 N	337	-0-	-0-	-0-	278 2	59 9	Y	54						248

EDMONDSON		WELL #: 4	RRCID -> 217482	COMPL. DATE 11/05/1982	TOTAL DEPTH 8530	PERF. 8107	-	8457								
09		90 N	65	-0-	-25	-0-	65 2		Y	-0-						-0-
10		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		Y	-0-						-0-
11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		Y	-0-						-0-
12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		Y	-0-						-0-
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		Y	-0-						-0-
*02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		Y	-0-						-0-

CONGER, SW (PENN) SLANT OPERATING, LLC EDMONDSON -A-		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 786697		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
				WELL #:	5	RRCID ->	281801	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	8716	PERF.	8128	-	8387
09	990 N	487	-0-	-503	-0-		487	2		N	-0-				130
10	868 N	563	-0-	-305	-0-		563	2		N	-0-				130
11	840 N	536	-0-	-304	-0-		536	2		N	-0-				130
12	496 N	460	-0-	-36	-0-		460	2		N	-0-				130
01	558 N	547	-0-	-11	-0-		547	2		N	-0-				130
*02	504 N	296	-0-	-208	-0-		296	2		N	-0-				130

EDMONDSON				WELL #:	6	RRCID ->	284701	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	9330	PERF.	8111	-	8406
09	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-		1391	2		Y	-0-				-0-
10	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-		1462	2		Y	-0-				-0-
11	1440 N	1429	-0-	-11	-0-		1429	2		Y	-0-				-0-
12	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-		1450	2		Y	-0-				-0-
01	1457 N	1401	-0-	-56	-0-		1401	2		Y	-0-				-0-
*02	1344 N	1193	-0-	-151	-0-		1193	2		Y	-0-				-0-

EDMONDSON				WELL #:	5	RRCID ->	284713	COMPL. DATE	09/19/2006	TOTAL DEPTH	8708	PERF.	8135	-	8446
09	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-		1294	2		Y	-0-				-0-
10	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-		1360	2		Y	-0-				-0-
11	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-		1329	2		Y	-0-				-0-
12	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-		1349	2		Y	-0-				-0-
01	1364 N	1304	-0-	-60	-0-		1304	2		Y	-0-				-0-
*02	1232 N	1110	-0-	-122	-0-		1110	2		Y	-0-				-0-

EDMONDSON -A-				WELL #:	3	RRCID ->	285850	COMPL. DATE	10/26/1982	TOTAL DEPTH	8555	PERF.	8137	-	8490
09	90 N	23	-0-	-67	-0-		23	2		Y	-0-				-0-
10	62 N	24	-0-	-38	-0-		24	2		Y	-0-				-0-
11	60 N	23	-0-	-37	-0-		23	2		Y	-0-				-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-		24	2		Y	-0-				-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-		23	2		Y	-0-				-0-
*02	28 N	19	-0-	-9	-0-		19	2		Y	-0-				-0-

EDMONDSON -A-				WELL #:	4	RRCID ->	285888	COMPL. DATE	12/03/1982	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	6167	-	8526
09	180 N	162	-0-	-18	-0-		162	2		Y	-0-				-0-
10	186 N	170	-0-	-16	-0-		170	2		Y	-0-				-0-
11	180 N	166	-0-	-14	-0-		166	2		Y	-0-				-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-		169	2		Y	-0-				-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-		163	2		Y	-0-				-0-
*02	168 N	139	-0-	-29	-0-		139	2		Y	-0-				-0-

CONGER, SW (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "G" FEE				20101 750 148113	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING						
				WELL #:	15	RRCID ->	203337	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	6366	-	6424
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CONGER, SW (WOLFCAMP)		//CONT.// 20101 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
STERLING 'O' FEE		WELL #: 14		RRCID -> 243270		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6868 - 8287		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		377 N	377	-0-	-0-	16 1	323 3	Y	11	11 0		1
						26 4	12 9					
10		403 N	313	-0-	-90	14 1	277 3	Y	8	8 0		1
						13 4	9 9					
11		450 N	272	-0-	-178	12 1	240 3	Y	7	7 0		1
						12 4	8 9					
*12		403 N	360	-0-	-43	15 1	320 3	Y	17	15 0		3
						6 4	19 9					
*01		427 N	427	-0-	-0-	18 1	386 3	Y	8	10 0		1
						14 4	9 9					
02		252 N	172	-0-	-80	7 1	151 3	Y	-0-	1 0		-0-
						14 4						

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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		90 N	-0-	-0-	-90			N	-0-			48
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
11		180 N	180	-0-	-0-	180 1		N	-0-			48
12		180 N	180	-0-	-0-	180 1		N	-0-			48
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			48
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			48

TUCKER, NELLIE "C"		WELL #: 2		RRCID -> 097948		COMPL. DATE 02/24/1982		TOTAL DEPTH 4368		PERF. 3332 - 3458		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/10/2020												

RAMTEX ENERGY LLC		690225		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
ROGERS		WELL #: 2		RRCID -> 097172		COMPL. DATE 12/01/1981		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3347 - 3480		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

REYNOLDS		WELL #: 1 C		RRCID -> 098919		COMPL. DATE 11/01/1981		TOTAL DEPTH 4337		PERF. 3354 - 3408		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROGERS		WELL #: 3		RRCID -> 099735		COMPL. DATE 03/24/1982		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3348 - 3420		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		630 N	577	-0-	-53	577 2		N	-0-			105
10		406 N	406	-0-	-0-	406 1		N	-0-			105
11		780 N	253	-0-	-527	253 2		N	-0-			105
12		751 N	751	-0-	-0-	751 2		N	-0-			105
01		780 N	780	-0-	-0-	780 2		N	-0-			105
*02		355 N	355	-0-	-0-	355 2		N	-0-			105

COSTA (CLEAR FORK, UPPER)		//CONT.// 20897 575		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.// 690225										
ROGERS		WELL #: 4		RRCID -> 099869		COMPL. DATE 05/23/1982		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3338 - 3417				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

REYNOLDS		WELL #: 3		RRCID -> 117462		COMPL. DATE 06/08/1985		TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3387 - 3517				
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		150
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		150
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		150
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		150
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		150
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		150
PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2019												

WILCO OPERATING		923110		RRCID -> 124456		COMPL. DATE 04/23/1987		TOTAL DEPTH 4343 PERF. 3354 - 3542				
SYNDICATE FEE "A"		WELL #: 4										
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		153
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		153
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		153
12	T. A.		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

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				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

SATURN SWD OPERATING LLC		748767		RRCID -> 282178		COMPL. DATE 08/06/2016		TOTAL DEPTH 5202 PERF. 2710 - 4555				
H. M. PHILLIPS STATE 94		WELL #: 1D										
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

COWDEN, NORTH		21289 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR				
SAGUARO PETROLEUM, LLC		743325										
TXL		WELL #: 4		RRCID -> 153199		COMPL. DATE 01/18/1980		TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A				
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-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-

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									
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		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-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									
09		10215 X	10215	-0-	-0-	-0-	10215	3			N	-0-					26	
10		10323 X	8159	-0-	-2164	-0-	8159	3			N	-0-					26	
11		9990 X	7372	-0-	-2618	-0-	7372	3			N	-0-					26	
12		10518 X	10518	-0-	-0-	-0-	10518	3			N	-0-					26	
01		10840 X	10840	-0-	-0-	-0-	10840	3			N	-0-					26	
02		9324 X	7706	-0-	-1618	-0-	7706	3			N	-0-					26	
XTO ENERGY INC.			945936															
SIBLEY UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 033925		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 12107 PERF.11772 - 12068									
09		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-	
10		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-	
11		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-	
12		3068 N	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			N	-0-					-0-	
01		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-	
*02		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-	
COYANOSA UNIT #1			WELL #: 2 U		RRCID -> 034935		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 15700 PERF.11730 - 11977									
09		21851 X	21851	-0-	-0-	-0-	21851	3			N	-0-					-0-	
10		18684 X	18684	-0-	-0-	-0-	18684	3			N	-0-					-0-	
11		17173 X	17173	-0-	-0-	-0-	17173	3			N	-0-					-0-	
12		23246 X	23246	-0-	-0-	-0-	23246	3			N	-0-					-0-	
01		25292 X	25292	-0-	-0-	-0-	25292	3			N	-0-					-0-	
*02		14772 X	14772	-0-	-0-	-0-	14772	3			N	-0-					-0-	
SIBLEY, EFFIE POTTS			WELL #: 2 U		RRCID -> 035343		COMPL. DATE 02/18/1965		TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A									
09		6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	6597	3			N	-0-					-0-	
10		7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	3			N	-0-					-0-	
11		6660 X	4777	-0-	-1883	-0-	4777	3			N	-0-					-0-	
12		7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	3			N	-0-					-0-	
01		7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	3			N	-0-					-0-	
02		6328 X	5040	-0-	-1288	-0-	5040	3			N	-0-					-0-	
ATHEY UNIT			WELL #: 2 U		RRCID -> 035345		COMPL. DATE 12/05/1964		TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A									
09		4440 X	4115	-0-	-325	-0-	4115	3			N	-0-					-0-	
10		5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	3			N	-0-					-0-	
11		4440 X	3190	-0-	-1250	-0-	3190	3			N	-0-					-0-	
12		5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	3			N	-0-					-0-	
01		5053 X	4813	-0-	-240	-0-	4813	3			N	-0-					-0-	
02		4564 X	3440	-0-	-1124	-0-	3440	3			N	-0-					-0-	

COYANOSA (DEVONIAN)		//CONT.// 21382 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
COYANOSA UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 035669		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966							
M	O	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
09	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3		N	-0-				-0-
10	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	3		N	-0-				-0-
11	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3		N	-0-				-0-
12	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	3		N	-0-				-0-
01	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	3		N	-0-				-0-
*02	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3		N	-0-				-0-

COYANOSA UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 035910		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885							
09	6030	X	5138	-0-	-892	-0-	5138	3		N	-0-				-0-
10	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	3		N	-0-				-0-
11	5850	X	4172	-0-	-1678	-0-	4172	3		N	-0-				-0-
12	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	3		N	-0-				-0-
01	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6834	3		N	-0-				-0-
02	5964	X	4450	-0-	-1514	-0-	4450	3		N	-0-				-0-

COYANOSA UNIT 5		WELL #: 1 U		RRCID -> 037335		COMPL. DATE 10/01/1965		TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A							
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C-		WELL #: 1 U		RRCID -> 038234		COMPL. DATE 01/07/1966		TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A							
09	5040	X	4269	-0-	-771	-0-	4269	3		N	-0-				-0-
10	17737	X	17737	-0-	-0-	-0-	17737	3		N	-0-				-0-
11	14427	X	14427	-0-	-0-	-0-	14427	3		N	-0-				-0-
12	19309	X	19309	-0-	-0-	-0-	19309	3		N	-0-				-0-
01	18437	X	18437	-0-	-0-	-0-	18437	3		N	-0-				-0-
*02	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	11489	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							
09	4290	X	1374	-0-	-2916	-0-	1374	3		N	-0-				45
10	4433	X	2133	-0-	-2300	-0-	2133	3		N	-0-				45
11	3090	X	1936	-0-	-1154	-0-	1936	3		N	-0-				45
12	3007	X	548	-0-	-2459	-0-	548	3		N	-0-				45
01	3007	X	2252	-0-	-755	-0-	2252	3		N	-0-				45
*02	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3		N	-0-				45

CHISOS OPERATING, INC.		149441		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
THAGARD, GEORGE F., ET AL		WELL #: 1 L		RRCID -> 038814		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

COYANOSA (ELLENBURGER)		//CONT.//	21382 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.			945936									
SIBLEY, EFFIE POTTS		WELL #:	2 L	RRCID ->	035344	COMPL. DATE	02/26/1965	TOTAL DEPTH	15654 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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			
09	5040	X	4907	-0-	-133	-0-	4907	3	N	-0-		-0-
10	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	3	N	-0-		-0-
11	5040	X	3605	-0-	-1435	-0-	3605	3	N	-0-		-0-
12	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	9791	3	N	-0-		-0-
01	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8635	3	N	-0-		-0-
02	4816	X	4027	-0-	-789	-0-	4027	3	N	-0-		-0-

COYANOSA UNIT #1		WELL #:	2 L	RRCID ->	035911	COMPL. DATE	07/16/1999	TOTAL DEPTH	15700 PERF.14786 - 15446			
09	8610	X	4550	-0-	-4060	-0-	4550	3	N	-0-		-0-
10	8897	X	5268	-0-	-3629	-0-	5268	3	N	-0-		-0-
11	8610	X	5264	-0-	-3346	-0-	5264	3	N	-0-		-0-
12	8897	X	6740	-0-	-2157	-0-	6740	3	N	-0-		-0-
01	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7442	3	N	-0-		-0-
02	4900	X	3955	-0-	-945	-0-	3955	3	N	-0-		-0-

SIBLEY UNIT		WELL #:	2 L	RRCID ->	037040	COMPL. DATE	08/02/1965	TOTAL DEPTH	15315 PERF. N/A			
09	25770	X	24281	-0-	-1489	-0-	24281	3	N	-0-		-0-
10	26629	X	25593	-0-	-1036	-0-	25593	3	N	-0-		-0-
11	25620	X	17003	-0-	-8617	-0-	17003	3	N	-0-		-0-
12	26474	X	23918	-0-	-2556	-0-	23918	3	N	-0-		-0-
01	26257	X	24989	-0-	-1268	-0-	24989	3	N	-0-		-0-
02	23128	X	18164	-0-	-4964	-0-	18164	3	N	-0-		-0-

COYANOSA UNIT 5		WELL #:	1 L	RRCID ->	037334	COMPL. DATE	09/28/1965	TOTAL DEPTH	15700 PERF. N/A			
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C-		WELL #:	1 L	RRCID ->	038235	COMPL. DATE	01/07/1966	TOTAL DEPTH	15800 PERF. N/A			
09	25653	X	25653	-0-	-0-	-0-	25653	3	N	-0-		-0-
10	26401	X	26401	-0-	-0-	-0-	26401	3	N	-0-		-0-
11	24360	X	17650	-0-	-6710	-0-	17650	3	N	-0-		-0-
12	25172	X	24772	-0-	-400	-0-	24772	3	N	-0-		-0-
01	26499	X	26499	-0-	-0-	-0-	26499	3	N	-0-		-0-
02	22736	X	14720	-0-	-8016	-0-	14720	3	N	-0-		-0-

COYANOSA UNIT NO. 4		WELL #:	2 L	RRCID ->	039846	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15720 PERF.14687 - 15713			
09	17852	X	17852	-0-	-0-	-0-	17852	3	N	-0-		-0-
10	18416	X	18416	-0-	-0-	-0-	18416	3	N	-0-		-0-
11	12386	X	12386	-0-	-0-	-0-	12386	3	N	-0-		-0-
12	17971	X	17971	-0-	-0-	-0-	17971	3	N	-0-		-0-
01	17931	X	17931	-0-	-0-	-0-	17931	3	N	-0-		-0-
*02	12917	X	12917	-0-	-0-	-0-	12917	3	N	-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									
M	O	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					179	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					179	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					179	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					179	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					179	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					179	

NEAL, JAMES		WELL #: 1H		RRCID -> 257528		COMPL. DATE 11/02/2009		TOTAL DEPTH 10987 PERF.11619 - 13689									
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-					262	
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-					262	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					262	
12	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2		N	-0-					262	
*01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2		N	-0-					262	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					262	

BRITANCO, L.L.C.		093620		WELL #: 503		RRCID -> 167823		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10262 - 10702							
COYANOSA UNIT NO. 503 -M-																	
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	155	2	31	9	N	28	184	1		19	
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	342	2	61	9	N	55				74	
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	101	2	6	9	N	5				79	
12	186	N	84	-0-	-102	-0-	66	2	18	9	N	16				95	
01	403	N	168	-0-	-235	-0-	92	2	76	9	N	69	145	1		19	
*02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1190	2	41	9	N	37				56	

THAGARD TRUST		851052		WELL #: 1		RRCID -> 042324		COMPL. DATE 07/04/1967		TOTAL DEPTH 10855 PERF. N/A							
THAGARD FEE																	
09	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	4814	1	5028	3	N	-0-				-0-	
10	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	1646	1	8048	3	N	-0-				-0-	
11	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	11247	3			N	-0-				-0-	
12	16662	X	16662	-0-	-0-	-0-	16662	3			N	-0-				-0-	
01	16609	X	16609	-0-	-0-	-0-	16609	3			N	-0-				-0-	
*02	14263	X	14263	-0-	-0-	-0-	14263	3			N	-0-				-0-	

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 2 L		RRCID -> 039772		COMPL. DATE 01/24/1995		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10475 - 10618							
SIBLEY, EFFIE POTTS -C-																	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				1	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1	

SIBLEY UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 042343		COMPL. DATE 07/11/1967		TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A									
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

COYANOSA (MISS. 10475)		//CONT.//		21382 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
COYANOSA UNIT NO. 4		WELL #:		2 U	RRCID -> 042477	COMPL. DATE	06/01/1967	TOTAL DEPTH	15720 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	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	
09	3780 X	3777	-0-	-3	-0-	3777	3	Y	-0-	39
10	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3	Y	-0-	39
11	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	3	Y	-0-	39
*12	3906 X	3622	-0-	-284	-0-	3601	3	21 9 Y	19	58
*01	3999 X	3911	-0-	-88	-0-	3911	3	Y	-0-	58
02	DLQ G-10	3164	-0-	3164	3164	3164	3	Y	-0-	58

COYANOSA UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID -> 178322	COMPL. DATE	12/17/1964	TOTAL DEPTH	15700 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EFFIE POTTS SIBLEY "B"		WELL #:		1	RRCID -> 243260	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	16280 PERF.10987 - 12641	
09	30 X	4	-0-	-26	-0-	4	3	N	-0-	156
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	156
11	8 X	6	-0-	-2	-0-	6	3	N	-0-	156
12	8 X	6	-0-	-2	-0-	6	3	N	-0-	156
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-	156
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3	N	-0-	156

COYANOSA (WOLFCAMP)		21382 875		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		945936								
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		801	RRCID -> 019664	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10650 PERF. 9926 - 10115	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		601	RRCID -> 019665	COMPL. DATE	01/28/1963	TOTAL DEPTH	11062 PERF.10092 - 10373	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 901		RRCID -> 019666		COMPL. DATE 03/17/1987		TOTAL DEPTH 10986 PERF. 9876 - 9926	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE) (-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 701		RRCID -> 031449		COMPL. DATE 12/04/1993		TOTAL DEPTH 12372 PERF. 9960 - 10279	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1202		RRCID -> 032087		COMPL. DATE 05/29/1989		TOTAL DEPTH 10430 PERF.10115 - 10374	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 301		RRCID -> 035612		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 16000 PERF.10265 - 10766	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 602		RRCID -> 039401		COMPL. DATE 07/14/1966		TOTAL DEPTH 10255 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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 #: 1003		RRCID -> 045381		COMPL. DATE 12/04/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10114 - 10264	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 902		RRCID -> 055962		COMPL. DATE 05/04/1989		TOTAL DEPTH 10460 PERF.10188 - 10342	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 704		RRCID -> 064881		COMPL. DATE 09/20/1992		TOTAL DEPTH 10448 PERF. 9720 - 10150	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 904		RRCID -> 115422		COMPL. DATE 11/19/1993		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 10374	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 905		RRCID -> 118845		COMPL. DATE 10/20/1985		TOTAL DEPTH 10508 PERF.10270 - 10340	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
COYANOSA WOLFCAMP		WELL #: 1203		RRCID -> 120009		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 10633		PERF.10113 - 10402				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
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-			

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1005		RRCID -> 125702		COMPL. DATE 10/22/1993		TOTAL DEPTH 10490		PERF.10256 - 10426				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
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-			

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		PF RECORD		WELL #: 1		RRCID -> 132650		COMPL. DATE 09/29/1996		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9095 - 10449		
09	56758 X	56758	-0-	-0-	-0-	174	2	56111	3	N	430	736	1	828
						473	9							
10	44446 X	44446	-0-	-0-	-0-	256	2	43676	3	N	467			1295
						514	9							
11	24410 X	24410	-0-	-0-	-0-	908	2	23267	3	N	214	374	1	210 5 925
						235	9							
12	7936 X	2003	-0-	-5933	-0-	1364	1	433	3	N	187			1112
						206	9							
01	62290 X	62290	-0-	-0-	-0-	620	1	60958	3	N	647	962	1	797
						712	9							
*02	20601 X	20601	-0-	-0-	-0-	560	1	19580	3	N	419			1216
						461	9							

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 702		RRCID -> 132872		COMPL. DATE 04/17/1993		TOTAL DEPTH 11105		PERF.10275 - 10556				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
02	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				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
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-			

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1403		RRCID -> 132874		COMPL. DATE 05/07/1993		TOTAL DEPTH 11241		PERF.10442 - 10982				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
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-			

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1404		RRCID -> 132875		COMPL. DATE 04/22/1993		TOTAL DEPTH 11265 PERF.10612 - 10806		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1407		RRCID -> 132876		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 11260 PERF.10692 - 11028		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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		
09	270 N	231	-0-	-39	-0-	231 3	Y	-0-		18
10	279 N	219	-0-	-60	-0-	219 3	Y	-0-		18
11	240 N	203	-0-	-37	-0-	203 3	Y	-0-		18
*12	248 N	202	-0-	-46	-0-	193 3	9 9 Y	8		26
*01	217 N	130	-0-	-87	-0-	130 3	Y	-0-		26
02	DLQ G-10	104	-0-	104	104	104 3	Y	-0-		26

SIBLEY, EFFIE POTTS "C"		WELL #: 2 U		RRCID -> 155654		COMPL. DATE 07/09/1995		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618		
09	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787 3	Y	-0-		51
10	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865 3	Y	-0-		51
11	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776 3	Y	-0-		51
12	1829 N	1761	-0-	-68	-0-	1761 3	Y	-0-		51
01	1829 N	1773	-0-	-56	-0-	1773 3	Y	-0-		51
02	DLQ G-10	1586	-0-	1586	1586	1586 3	Y	-0-		51

SIBLEY UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 157434		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	45		Y	-0-		13
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	45		Y	-0-		13
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	45		Y	-0-		13
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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 504		RRCID -> 166673		COMPL. DATE 10/06/1997		TOTAL DEPTH 11119 PERF.10027 - 10550		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

COYANOSA, N. (DELAWARE)				21384 666	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS		
HOME PETROLEUM CORP.				396852									
"BG" 50				WELL #: 1	RRCID -> 222158	COMPL. DATE 08/03/2006	TOTAL DEPTH 5020	PERF. 4604	-		4734		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			-0-
10		31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		N	-0-			-0-
11		90 N	43	-0-	-47	-0-	43 2		N	-0-			-0-
12		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-			-0-
*01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT			-0-

BG-STATE "50"				WELL #: 2	RRCID -> 238789	COMPL. DATE 11/01/2007	TOTAL DEPTH 5050	PERF. 4602	-		4638		
09		714 N	714	-0-	-0-	-0-	713 2	1 9	N	1			51
10		341 N	138	-0-	-203	-0-	28 2	110 9	N	100	150 1		1
11		810 N	381	-0-	-429	-0-	380 2	1 9	N	1			2
12		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2296 2	1 9	N	1			3
*01		932 N	932	-0-	-0-	-0-	931 2	1 9	N	1			4
02		364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-			N	NO RPT			4

CRANE (DEVONIAN)				21498 250	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CRANE		
CROSS TIMBERS ENERGY, LLC				190469									
DAY, HALLIE C.				WELL #: 1	RRCID -> 288398	COMPL. DATE 01/14/1951	TOTAL DEPTH 8674	PERF. 7666	-		7768		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CRAWAR (DEVONIAN)				21577 090	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE		
CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
SCOTT ESTATE -E-				WELL #: 1	RRCID -> 019670	COMPL. DATE 04/22/1958	TOTAL DEPTH 8640	PERF. N/A					
09		2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580 3		N	-0-			-0-
10		2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994 3		N	-0-			-0-
11		2520 X	2376	-0-	-144	-0-	2376 3		N	-0-			-0-
12		2666 X	604	-0-	-2062	-0-	604 3		N	-0-			-0-
*01		3007 X	1140	-0-	-1867	-0-	1140 3		N	-0-			-0-
02		2716 X	2086	-0-	-630	-0-	2086 3		N	-0-			-0-

TUBB, J. B.				WELL #: C 4	RRCID -> 019671	COMPL. DATE 03/18/1955	TOTAL DEPTH 7236	PERF. N/A					
09		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 3		Y	-0-			9
10		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 3		Y	-0-			9
11		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 3		Y	-0-			9
12		1209 N	1138	-0-	-71	-0-	1138 3		Y	-0-			9
*01		1240 N	1160	-0-	-80	-0-	1160 3		Y	-0-			9
02		1120 N	504	-0-	-616	-0-	503 3	1 9	Y	1			10

TUBB, J. B.				WELL #: G 7	RRCID -> 019672	COMPL. DATE 01/25/1956	TOTAL DEPTH 6850	PERF. N/A					
09		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 3		Y	-0-			13
10		943 N	943	-0-	-0-	-0-	942 3	1 9	Y	1			14
11		840 N	831	-0-	-9	-0-	831 3		Y	-0-			14
12		992 N	774	-0-	-218	-0-	774 3		Y	-0-			14
*01		930 N	764	-0-	-166	-0-	764 3		Y	-0-			14
02		784 N	564	-0-	-220	-0-	563 3	1 9	Y	1			15

CRAWAR (DEVONIAN)		//CONT.// 21577 090		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
TUBB, J. B. -M-		WELL #: 1		RRCID -> 019674		COMPL. DATE 07/22/1960		TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			4
10	1767 N	1446	-0-	-321	-0-	1446	3			4
11	1920 N	1419	-0-	-501	-0-	1419	3			4
12	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			4
*01	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			4
02	1316 N	972	-0-	-344	-0-	972	3			4

TUBB, J. B. -N-		WELL #: 1		RRCID -> 019675		COMPL. DATE 09/13/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	3			4
10	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	3			4
11	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	3			4
12	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	3			4
*01	4929 X	4882	-0-	-47	-0-	4882	3			4
02	4452 X	3354	-0-	-1098	-0-	3354	3			4

TUBB, J. B.		WELL #: E 1		RRCID -> 178705		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6358 - 6460		
09	600 X	-0-	-0-	-600	-0-			Y	-0-	25
10	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-	25
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-	25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25

TUBB, J. B.		WELL #: P 1		RRCID -> 213608		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540		
09	720 N	598	-0-	-122	-0-	598	3			3
10	899 N	667	-0-	-232	-0-	667	3			3
11	780 N	657	-0-	-123	-0-	657	3			3
12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			3
*01	682 N	666	-0-	-16	-0-	666	3			3
02	616 N	494	-0-	-122	-0-	493	3	1 9	Y	4

TUBB, J. B. "Q"		WELL #: 1		RRCID -> 230910		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540		
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			6
10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			6
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			6
12	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			6
*01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			6
02	812 N	694	-0-	-118	-0-	694	3			6

WALBET, INC.		891734								
TUBB, J. B. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 019676		COMPL. DATE 10/25/1955		TOTAL DEPTH 8555 PERF. N/A		
09	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			-0-
10	1488 N	1279	-0-	-209	-0-	1279	2			-0-
11	1440 N	1306	-0-	-134	-0-	1306	2			-0-
12	1364 N	1333	-0-	-31	-0-	1333	2			-0-
01	1271 N	1217	-0-	-54	-0-	1217	2			-0-
02	1232 N	1100	-0-	-132	-0-	1100	2			-0-

CRAWAR (DEVONIAN)		//CONT.//		21577 090	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE			
WILLIAMS OIL COMPANY				925440								
TUBB, J. B.		WELL #:		2	RRCID ->	204151	COMPL. DATE	03/13/2004	TOTAL DEPTH	6541	PERF.	6196 - 6226
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2020												

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)				21577 180	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
EDWARDS, JANELLE ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	118029	COMPL. DATE	05/22/1985	TOTAL DEPTH	6679	PERF.	6408 - 6498
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-		-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-		-0-
*01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		Y	-0-		-0-
*02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-		-0-

EDWARDS, JANELLE ETAL		WELL #:		3	RRCID ->	163614	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	6685	PERF.	6401 - 6626
09	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3053	3	2 9	Y	2	2 1	-0-
10	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3490	3	2 9	Y	2	1 1	1
11	3450 X	2893	-0-	-557	-0-	2892	3	1 9	Y	1	2 1	-0-
12	3565 X	3481	-0-	-84	-0-	3473	3	8 9	Y	7	6 1	1
*01	3565 X	3500	-0-	-65	-0-	3488	3	12 9	Y	11	10 1	2
02	3164 X	2744	-0-	-420	-0-	2738	3	6 9	Y	5	5 1	2

TUBB, J. B.		WELL #:		G 8	RRCID ->	215110	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	6635	PERF.	6370 - 6632
09	3090 X	2550	-0-	-540	-0-	2550	3		Y	-0-		80
10	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3235	3	2 9	Y	2		82
11	3180 X	3038	-0-	-142	-0-	3038	3		Y	-0-		82
12	3286 X	3031	-0-	-255	-0-	3031	3		Y	-0-		82
*01	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	3		Y	-0-		82
02	2912 X	2455	-0-	-457	-0-	2455	3		Y	-0-		82

TUBB, J. B. "N"		WELL #:		2	RRCID ->	225129	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6287 - 6564
09	2940 X	2538	-0-	-402	-0-	2538	3		Y	-0-		43
10	3038 N	3024	-0-	-14	-0-	3024	3		Y	-0-		43
11	2910 N	2870	-0-	-40	-0-	2870	3		Y	-0-		43
12	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3		Y	-0-		43
*01	3038 N	2877	-0-	-161	-0-	2877	3		Y	-0-		43
02	2688 N	1474	-0-	-1214	-0-	1474	3		Y	-0-		43

EDWARDS, JANELLE, ETAL		WELL #:		2	RRCID ->	279506	COMPL. DATE	12/26/1997	TOTAL DEPTH	6715	PERF.	6436 - 6628
09	420 X	173	-0-	-247	-0-	171	3	2 9	Y	2	2 1	-0-
10	217 X	140	-0-	-77	-0-	137	3	3 9	Y	3	2 1	1
11	270 N	162	-0-	-108	-0-	158	3	4 9	Y	4	4 1	1
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	182	3	1 9	Y	1	2 1	-0-
*01	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3		Y	-0-		-0-
*02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		Y	-0-		-0-

DESERT WIND 21		WELL #:		1	RRCID ->	281777	COMPL. DATE	07/02/2001	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6460 - 6472
09	210 N	173	-0-	-37	-0-	170	3	3 9	Y	3	4 1	1
10	217 N	173	-0-	-44	-0-	167	3	6 9	Y	5	4 1	2
11	180 N	143	-0-	-37	-0-	137	3	6 9	Y	5	6 1	1
12	186 N	142	-0-	-44	-0-	135	3	7 9	Y	6	6 1	1
*01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	216	3	6 9	Y	5	5 1	1
*02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	268	3	2 9	Y	2	2 1	1

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)		//CONT.// 21577 180		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
TUBB, J. B., -L-		WELL #: 2		RRCID -> 282632		COMPL. DATE 09/16/1997			TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6416 - 6426		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	Y	-0-		-0-	
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	Y	-0-		-0-	
11	T. A.	53	-0-	53	53	3	Y	-0-		-0-	
12	T. A.	74	-0-	74	127	3	Y	-0-		-0-	
*01	T. A.	179	-0-	179	306	3	Y	-0-		-0-	
02	T. A.	234	-0-	234	540	3	Y	-0-		-0-	

WILLIAMS OIL COMPANY		925440				CAPACITY			CNTY: WARD		
TUBB, J. B. -J-		WELL #: 1		RRCID -> 037039		COMPL. DATE 08/11/1965			TOTAL DEPTH 6590 PERF. N/A		
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	504 3	1 9 N	1		32	
10	434 N	396	-0-	-38	-0-	396 3	N	-0-		32	
11	690 N	583	-0-	-107	-0-	583 3	N	-0-		32	
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3	N	-0-		32	
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	743 3	4 9 N	4		36	
02	532 N	478	-0-	-54	-0-	475 3	3 9 N	3		39	

TUBB, J. B. -J-		WELL #: 2		RRCID -> 186129		COMPL. DATE 08/31/2001			TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6350 - 6411		
09	4440 X	4208	-0-	-232	-0-	4208 3	N	-0-		-0-	
10	4650 X	4296	-0-	-354	-0-	4296 3	N	-0-		-0-	
11	4500 X	4239	-0-	-261	-0-	4239 3	N	-0-		-0-	
12	4650 X	4361	-0-	-289	-0-	4361 3	N	-0-		-0-	
01	4340 X	4272	-0-	-68	-0-	4272 3	N	-0-		-0-	
02	3948 X	3876	-0-	-72	-0-	3876 3	N	-0-		-0-	

CRAWAR (FUSSELMAN)		21577 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
CHEVRON U. S. A. INC.		148113									
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 081683		COMPL. DATE 03/28/1979			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6267 - 6424		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: F 6		RRCID -> 191552		COMPL. DATE 04/01/2002			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 6360		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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-	

CRAWAR (GLORIETA)		21577 450		ASSOCIATED		49B			CNTY: WARD		
CHEVRON U. S. A. INC.		148113									
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 281778		COMPL. DATE 07/01/1994			TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4099 - 4250		
09	651 R	651	-0-	-0-	-0-	651 3	Y	-0-		-0-	
10	627 R	627	-0-	-0-	-0-	627 3	Y	-0-		-0-	
11	521 R	521	-0-	-0-	-0-	521 3	Y	-0-		-0-	
12	501 R	501	-0-	-0-	-0-	501 3	Y	-0-		-0-	
*01	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478 3	Y	-0-		-0-	
*02	456 R	456	-0-	-0-	-0-	456 3	Y	-0-		-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												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		540 #	478	-0-	-62	-0-	458	3	20	9	N	152
10		511 R	511	-0-	-0-	-0-	510	3	1	9	N	153
11		500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	153
12		496 #	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	153
01		496 #	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	153
*02		519 R	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	153

CRAWAR (WOLFCAMP) 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE												
CHEVRON U. S. A. INC. 148113												
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 23 RRCID -> 200608 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6000 - 6088												
09		239 N	239	-0-	-0-	-0-	237	3	2	9	Y	1
10		248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3			Y	-0-
11		240 N	209	-0-	-31	-0-	209	3			Y	-0-
12		248 N	220	-0-	-28	-0-	218	3	2	9	Y	1
01		248 N	148	-0-	-100	-0-	148	3			Y	-0-
02		196 N	101	-0-	-95	-0-	101	3			Y	-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202719 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6011 - 6081												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203639 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6007 - 6091												
09		3270 X	2884	-0-	-386	-0-	2884	3			Y	-0-
10		3565 X	3322	-0-	-243	-0-	3322	3			Y	-0-
11		3300 X	3150	-0-	-150	-0-	3150	3			Y	-0-
12		3410 X	3067	-0-	-343	-0-	3067	3			Y	-0-
01		3410 X	3178	-0-	-232	-0-	3178	3			Y	-0-
02		2996 X	2041	-0-	-955	-0-	2041	3			Y	-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 207495 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090												
09		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-
10		279 N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-
11		240 N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-
12		248 N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-
01		248 N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-
02		224 N	197	-0-	-27	-0-	197	3			N	-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: H 1 RRCID -> 214270 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117												
09		180 N	173	-0-	-7	-0-	169	3	4	9	Y	1
10		217 N	181	-0-	-36	-0-	177	3	4	9	Y	1
11		T. A.	276	-0-	276	276	168	3	108	9	Y	51
12		T. A.	270	-0-	270	546	164	3	106	9	Y	41
*01		T. A.	289	-0-	289	835	170	3	119	9	Y	37
02		T. A.	222	-0-	222	1057	135	3	87	9	Y	49

CRAWAR (WOLFCAMP)		//CONT.//		21577 950		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE	
RAYDEN				695567								
PENNZOIL-TUBB				WELL #: 1		RRCID -> 206330		COMPL. DATE 11/22/2004			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073	
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	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 3	N	-0-			159
10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908 3	N	-0-			159
11	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762 3	N	-0-			159
12	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138 3	N	-0-			159
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988 3	N	-0-			159
*02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 3	N	-0-			159

WINTER 14				WELL #: 1		RRCID -> 220701		COMPL. DATE 08/22/2006			TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118	
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1123 3	11 9 N	10			62
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	755 3	6 9 N	5			67
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	625 3	3 9 N	3			70
12	279	N	13	-0-	-266	-0-	13 3	13 3 N	-0-			70
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	452 3	6 9 N	5			75
02	252	N	60	-0-	-192	-0-	60 3	N	-0-			75

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	
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	84 2	17 9 N	15			78
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	97 2	11 9 N	10			88
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	72 2	2 9 N	2			90
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	21 2	1 9 N	1			91
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10 2	N	-0-			91
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	1 2	3 9 N	3			94

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	
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	784 2	6 9 N	5			122
10	682	N	631	-0-	-51	-0-	623 2	8 9 N	7			129
11	690	N	678	-0-	-12	-0-	675 2	3 9 N	3			132
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	856 2	3 9 N	3			135
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	785 2	4 9 N	4			139
02	644	N	417	-0-	-227	-0-	417 2	N	-0-			139

MCENTIRE 16				WELL #: 1		RRCID -> 061192		COMPL. DATE 01/30/1975			TOTAL DEPTH 7610 PERF. N/A	
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80 2	Y	-0-			12
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	51 2	Y	-0-			12
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	Y	-0-			12
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79 2	Y	-0-			12
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	Y	-0-			12
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	45 2	Y	-0-			12

WILKINSON 10				WELL #: 1		RRCID -> 062791		COMPL. DATE 05/02/1975			TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A	
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114 2	Y	-0-			16
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87 2	Y	-0-			16
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	Y	-0-			16
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	Y	-0-			16
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86 2	Y	-0-			16
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	87 2	Y	-0-			16

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STERLING		
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617						
MCENTIRE 27		WELL #:		1	RRCID -> 064094	COMPL. DATE 06/22/1975	TOTAL DEPTH 8010	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-		-0-			5
10	217 N	128	-0-	-89	-0-	127 2	1	9	Y	6
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	242 2	1	9	Y	7
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	203 2	1	9	Y	8
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	166 2	1	9	Y	9
02	224 N	220	-0-	-4	-0-	219 2	1	9	Y	10

MCENTIRE 15		WELL #:		1	RRCID -> 064095	COMPL. DATE 07/24/1975	TOTAL DEPTH 7692	PERF. N/A		
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	85 2			Y	15
10	93 N	54	-0-	-39	-0-	54 2			Y	15
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2			Y	15
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2			Y	15
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2			Y	15
02	84 N	47	-0-	-37	-0-	47 2			Y	15

WILKINSON 9		WELL #:		1	RRCID -> 064096	COMPL. DATE 08/08/1975	TOTAL DEPTH 7900	PERF. N/A		
09	T. A.	94	-0-	94	94	94 2			Y	1
10	T. A.	72	-0-	72	166	72 2			Y	1
11	T. A.	103	-0-	103	269	103 2			Y	1
12	T. A.	108	-0-	108	377	108 2			Y	1
01	T. A.	71	-0-	71	448	71 2			Y	1
*02	520 X	72	-0-	-448	-0-	72 2			Y	1

WILKINSON 13		WELL #:		1	RRCID -> 065158	COMPL. DATE 10/20/1975	TOTAL DEPTH 8735	PERF. N/A		
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2			Y	1
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2			Y	1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2			Y	1
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2			Y	1
*02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2			Y	1

MCENTIRE 33		WELL #:		1	RRCID -> 065796	COMPL. DATE 12/17/1975	TOTAL DEPTH 7649	PERF. N/A		
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	13
10	93 N	53	-0-	-40	-0-	52 2	1	9	Y	14
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2			Y	14
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	83 2	1	9	Y	15
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	68 2	1	9	Y	16
*02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2			Y	16

WILKINSON 10		WELL #:		2	RRCID -> 074551	COMPL. DATE 10/19/1977	TOTAL DEPTH 7882	PERF. N/A		
09	T. A.	55	-0-	55	55	55 2			Y	1
10	T. A.	42	-0-	42	97	42 2			Y	1
11	T. A.	67	-0-	67	164	67 2			Y	1
12	T. A.	63	-0-	63	227	63 2			Y	1
01	T. A.	41	-0-	41	268	41 2			Y	1
*02	310 X	42	-0-	-268	-0-	42 2			Y	1

MCENTIRE 15		WELL #:		2	RRCID -> 074617	COMPL. DATE 10/02/1977	TOTAL DEPTH 7800	PERF. N/A		
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2			Y	1
10	155 N	131	-0-	-24	-0-	131 2			Y	1
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2			Y	1
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2			Y	1
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2			Y	1
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	130 2			Y	1

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING													
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617													
MCENTIRE 27 WELL #: 2 RRCID -> 079019 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7187 - 7505													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-		5
10		186 N	106	-0-	-80	-0-	105	2	1	9	Y	1	6
11		201 N	201	-0-	-0-	-0-	200	2	1	9	Y	1	7
12		169 N	169	-0-	-0-	-0-	168	2	1	9	Y	1	8
01		138 N	138	-0-	-0-	-0-	137	2	1	9	Y	1	9
*02		182 N	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1	9	Y	1	10

MCENTIRE 33 WELL #: 2 RRCID -> 079309 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7347 - 7626													
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-		11
10		186 N	105	-0-	-81	-0-	104	2	1	9	Y	1	12
11		200 N	200	-0-	-0-	-0-	199	2	1	9	Y	1	13
12		168 N	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1	9	Y	1	14
01		138 N	138	-0-	-0-	-0-	137	2	1	9	Y	1	15
*02		181 N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1	9	Y	1	16

MCENTIRE 21 WELL #: 2 RRCID -> 082110 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7505 - 7751													
09		90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-	12
10		93 N	49	-0-	-44	-0-	48	2	1	9	Y	1	13
11		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-	13
12		93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-	13
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-	13
02		56 N	42	-0-	-14	-0-	42	2			Y	-0-	13

MCENTIRE 28 WELL #: 2 RRCID -> 085682 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7441 - 7703													
09		220 N	220	-0-	-0-	-0-	219	2	1	9	Y	1	4
10		186 N	106	-0-	-80	-0-	106	2			Y	-0-	4
11		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-	4
12		186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-	4
01		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-	4
*02		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-	4

WILKINSON 12 WELL #: 2 RRCID -> 085806 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 7780 PERF. N/A													
09		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-	4
10		124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-	4
11		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-	4
12		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-	4
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-	4
02		112 N	101	-0-	-11	-0-	101	2			Y	-0-	4

WILKINSON 9 WELL #: 2 RRCID -> 092156 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7225 - 7428													
09		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-	5
10		217 N	195	-0-	-22	-0-	195	2			Y	-0-	5
11		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-	5
12		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-	5
01		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-	5
02		224 N	195	-0-	-29	-0-	195	2			Y	-0-	5

MCENTIRE 22 WELL #: 2 RRCID -> 092646 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6514 - 7415													
09		150 N	125	-0-	-25	-0-	125	2			Y	-0-	6
10		155 N	81	-0-	-74	-0-	80	2	1	9	Y	1	7
11		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-	7
12		124 N	123	-0-	-1	-0-	122	2	1	9	Y	1	8
01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	104	2	1	9	Y	1	9
02		112 N	70	-0-	-42	-0-	70	2			Y	-0-	9

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
WILKINSON 4				WELL #:	2	RRCID ->	095130	COMPL. DATE	07/27/1981	TOTAL DEPTH	7905	PERF. 7287 - 7448
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	T. A.	62	-0-	62	62	62	2	2	Y	-0-		3
10	T. A.	47	-0-	47	109	47	2	2	Y	-0-		3
11	T. A.	57	-0-	57	166	57	2	2	Y	-0-		3
12	T. A.	72	-0-	72	238	72	2	2	Y	-0-		3
01	T. A.	47	-0-	47	285	47	2	2	Y	-0-		3
*02	332 X	47	-0-	-285	-0-	47	2	2	Y	-0-		3

MCENTIRE 27				WELL #:	3	RRCID ->	132402	COMPL. DATE	10/24/1989	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7268 - 7533
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	286	2	1 9	Y	1		11
10	248 N	149	-0-	-99	-0-	148	2	1 9	Y	1		12
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		Y	-0-		12
12	279 N	236	-0-	-43	-0-	236	2		Y	-0-		12
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		Y	-0-		12
*02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		Y	-0-		12

MCENTIRE 28				WELL #:	3	RRCID ->	132481	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	7860	PERF. 7410 - 7665
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	156	2	1 9	Y	1		7
10	124 N	68	-0-	-56	-0-	67	2	1 9	Y	1		8
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1 9	Y	1		9
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	107	2	1 9	Y	1		10
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1 9	Y	1		11
*02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1 9	Y	1		12

MCENTIRE 21				WELL #:	3	RRCID ->	132689	COMPL. DATE	11/08/1989	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7306 - 7573
09	360 N	322	-0-	-38	-0-	321	2	1 9	Y	1		11
10	372 N	206	-0-	-166	-0-	205	2	1 9	Y	1		12
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	302	2	1 9	Y	1		13
12	341 N	316	-0-	-25	-0-	315	2	1 9	Y	1		14
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	269	2	1 9	Y	1		15
02	280 N	181	-0-	-99	-0-	180	2	1 9	Y	1		16

MCENTIRE 16				WELL #:	3	RRCID ->	132877	COMPL. DATE	12/13/1989	TOTAL DEPTH	8094	PERF. 7266 - 7464
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	70	2	1 9	Y	1		5
10	93 N	45	-0-	-48	-0-	44	2	1 9	Y	1		6
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-		6
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1 9	Y	1		7
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	58	2	1 9	Y	1		8
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	39	2	1 9	Y	1		9

WILKINSON 3				WELL #:	2A	RRCID ->	140598	COMPL. DATE	12/01/1991	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6892 - 7377
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		Y	-0-		2
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2		Y	-0-		2
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		Y	-0-		2
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		Y	-0-		2
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2		Y	-0-		2
02	196 N	171	-0-	-25	-0-	171	2		Y	-0-		2

MCENTIRE 27				WELL #:	4	RRCID ->	142204	COMPL. DATE	08/19/1992	TOTAL DEPTH	7580	PERF. 7142 - 7471
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1 9	Y	1		6
10	186 N	99	-0-	-87	-0-	98	2	1 9	Y	1		7
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1 9	Y	1		8
12	186 N	159	-0-	-27	-0-	158	2	1 9	Y	1		9
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1 9	Y	1		10
*02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	170	2	1 9	Y	1		11

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
WILKINSON 9		WELL #:		3	RRCID ->	142630	COMPL. DATE	09/18/1992	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	7264 - 7451	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	110	2	1	9	Y	1	8
10	124	N	72	-0-	-52	-0-	70	2	2	9	Y	2	10
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	2	1	9	Y	1	11
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	108	2	2	9	Y	2	13
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	Y	1	14
02	112	N	63	-0-	-49	-0-	62	2	1	9	Y	1	15

MCENTIRE 15		WELL #:		3	RRCID ->	144952	COMPL. DATE	04/03/1993	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7164 - 7417	
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-	14
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-	14
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-	14
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-	14
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-	14
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	94	2			Y	-0-	14

WILKINSON 10		WELL #:		3	RRCID ->	145051	COMPL. DATE	04/20/1993	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	7211 - 7465	
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-	10
10	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			Y	-0-	10
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-	10
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-	10
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-	10
02	280	N	252	-0-	-28	-0-	252	2			Y	-0-	10

MCENTIRE 15		WELL #:		4	RRCID ->	145650	COMPL. DATE	05/19/1993	TOTAL DEPTH	7499	PERF.	7151 - 7406	
09	570	N	329	-0-	-241	-0-	329	2			Y	-0-	1
10	496	N	358	-0-	-138	-0-	357	2	1	9	Y	1	2
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	422	2	1	9	Y	1	3
12	341	N	327	-0-	-14	-0-	326	2	1	9	Y	1	4
01	372	N	318	-0-	-54	-0-	317	2	1	9	Y	1	5
02	392	N	237	-0-	-155	-0-	237	2			Y	-0-	5

MCENTIRE 33		WELL #:		4	RRCID ->	149271	COMPL. DATE	04/12/1994	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	7324 - 7572	
09	390	N	263	-0-	-127	-0-	262	2	1	9	Y	1	7
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-	7
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	536	2	1	9	Y	1	8
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	490	2	1	9	Y	1	9
01	558	N	366	-0-	-192	-0-	365	2	1	9	Y	1	10
02	504	N	131	-0-	-373	-0-	130	2	1	9	Y	1	11

MCENTIRE 22		WELL #:		4	RRCID ->	149721	COMPL. DATE	05/05/1994	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7105 - 7327	
09	480	N	429	-0-	-51	-0-	427	2	2	9	Y	2	14
10	465	N	221	-0-	-244	-0-	219	2	2	9	Y	2	16
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	304	2	2	9	Y	2	18
12	403	N	256	-0-	-147	-0-	249	2	7	9	Y	6	14
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	224	2	2	9	Y	2	16
02	280	N	213	-0-	-67	-0-	212	2	1	9	Y	1	17

MCENTIRE 21		WELL #:		4	RRCID ->	157062	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	7671	PERF.	7280 - 7541	
09	630	N	563	-0-	-67	-0-	559	2	4	9	Y	4	21
10	620	N	290	-0-	-330	-0-	286	2	4	9	Y	4	25
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	397	2	4	9	Y	4	29
12	527	N	337	-0-	-190	-0-	325	2	12	9	Y	11	23
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	292	2	4	9	Y	4	27
02	364	N	280	-0-	-84	-0-	277	2	3	9	Y	3	30

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
MCENTIRE 22		WELL #:		3	RRCID ->	157063	COMPL. DATE	11/14/1995	TOTAL DEPTH	7443	PERF.	7107 -	7322
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		480 N	417	-0-	-63	-0-	414 2	3 9	Y	3			8
10		465 N	215	-0-	-250	-0-	212 2	3 9	Y	3			11
11		298 N	298	-0-	-0-	-0-	294 2	4 9	Y	4			15
12		403 N	252	-0-	-151	-0-	241 2	11 9	Y	10	15 1		10
01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	216 2	4 9	Y	4			14
02		280 N	207	-0-	-73	-0-	205 2	2 9	Y	2			16

MCENTIRE 21		WELL #:		1X	RRCID ->	159042	COMPL. DATE	03/01/1996	TOTAL DEPTH	11370	PERF.	3610 -	4756
09		510 N	455	-0-	-55	-0-	452 2	3 9	Y	3			16
10		496 N	235	-0-	-261	-0-	232 2	3 9	Y	3			19
11		324 N	324	-0-	-0-	-0-	321 2	3 9	Y	3			22
12		434 N	272	-0-	-162	-0-	263 2	9 9	Y	8	13 1		17
01		248 N	240	-0-	-8	-0-	237 2	3 9	Y	3			20
02		308 N	226	-0-	-82	-0-	224 2	2 9	Y	2			22

REYNOLDS 32		WELL #:		1	RRCID ->	161320	COMPL. DATE	12/11/1996	TOTAL DEPTH	7776	PERF.	7414 -	7653
09		510 N	420	-0-	-90	-0-	420 2		Y	-0-			49
10		558 N	433	-0-	-125	-0-	433 2		Y	-0-			49
11		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2		Y	-0-			49
12		448 N	448	-0-	-0-	-0-	447 2	1 9	Y	1			50
01		506 N	506	-0-	-0-	-0-	505 2	1 9	Y	1			51
02		476 N	367	-0-	-109	-0-	367 2		Y	-0-			51

MCENTIRE 28		WELL #:		4	RRCID ->	161322	COMPL. DATE	12/06/1996	TOTAL DEPTH	7793	PERF.	7419 -	7647
09		210 N	131	-0-	-79	-0-	131 2		Y	-0-	26 1		15
10		374 N	374	-0-	-0-	-0-	373 2	1 9	Y	1			16
11		268 N	268	-0-	-0-	-0-	267 2	1 9	Y	1			17
12		246 N	246	-0-	-0-	-0-	245 2	1 9	Y	1			18
01		248 N	183	-0-	-65	-0-	182 2	1 9	Y	1			19
02		224 N	66	-0-	-158	-0-	65 2	1 9	Y	1			20

WILKINSON 14		WELL #:		1	RRCID ->	161766	COMPL. DATE	01/15/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7112 -	7352
09		330 N	309	-0-	-21	-0-	308 2	1 9	Y	1			18
10		341 N	334	-0-	-7	-0-	334 2		Y	-0-			18
11		341 N	341	-0-	-0-	-0-	340 2	1 9	Y	1			19
12		310 N	245	-0-	-65	-0-	244 2	1 9	Y	1			20
01		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		Y	-0-			20
02		308 N	241	-0-	-67	-0-	241 2		Y	-0-			20

J. WILKINSON 9		WELL #:		4	RRCID ->	163028	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7265 -	7513
09		T. A.	429	-0-	429	1549	425 2	4 9	N	4			120
10		T. A.	147	-0-	147	1696	146 2	1 9	N	1			121
11		T. A.	147	-0-	147	1843	147 2		N	-0-			121
12		2130 X	287	-0-	-1843	-0-	287 2		N	-0-			121
01		119 X	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-			121
*02		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-			121

MCENTIRE 15		WELL #:		5	RRCID ->	163032	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7222 -	7482
09		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		Y	-0-			10
10		155 N	147	-0-	-8	-0-	147 2		Y	-0-			10
11		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		Y	-0-			10
12		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		Y	-0-			10
01		155 N	145	-0-	-10	-0-	145 2		Y	-0-			10
02		168 N	147	-0-	-21	-0-	147 2		Y	-0-			10

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING												
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617												
MCENTIRE 27 WELL #: 5 RRCID -> 163631 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7218 - 7525												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		285 N	285	-0-	-0-	-0-	284 2	1 9	Y	1		4
10		248 N	146	-0-	-102	-0-	146 2		Y	-0-		4
11		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		Y	-0-		4
12		279 N	235	-0-	-44	-0-	234 2	1 9	Y	1		5
01		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		Y	-0-		5
02		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		Y	-0-		5

MCENTIRE 22 WELL #: 5 RRCID -> 163632 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7161 - 7393												
09		510 N	300	-0-	-210	-0-	300 2		Y	-0-		8
10		465 N	326	-0-	-139	-0-	326 2		Y	-0-		8
11		388 N	388	-0-	-0-	-0-	387 2	1 9	Y	1		9
12		310 N	298	-0-	-12	-0-	297 2	1 9	Y	1		10
01		341 N	289	-0-	-52	-0-	289 2		Y	-0-		10
02		364 N	216	-0-	-148	-0-	216 2		Y	-0-		10

MCENTIRE 22 WELL #: 6 RRCID -> 163633 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7102 - 7323												
09		300 N	273	-0-	-27	-0-	271 2	2 9	Y	2		12
10		310 N	141	-0-	-169	-0-	139 2	2 9	Y	2		14
11		194 N	194	-0-	-0-	-0-	192 2	2 9	Y	2		16
12		248 N	164	-0-	-84	-0-	157 2	7 9	Y	6	10 1	12
01		155 N	144	-0-	-11	-0-	142 2	2 9	Y	2		14
02		168 N	136	-0-	-32	-0-	134 2	2 9	Y	2		16

WILKINSON 10 WELL #: 4 RRCID -> 164191 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7309 - 7577												
09		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		Y	-0-		1
10		248 N	227	-0-	-21	-0-	227 2		Y	-0-		1
11		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		Y	-0-		1
12		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		Y	-0-		1
01		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		Y	-0-		1
02		252 N	227	-0-	-25	-0-	227 2		Y	-0-		1

WILKINSON 14 WELL #: 2 RRCID -> 164410 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7170 - 7433												
09		300 N	279	-0-	-21	-0-	278 2	1 9	Y	1		13
10		310 N	302	-0-	-8	-0-	302 2		Y	-0-		13
11		308 N	308	-0-	-0-	-0-	307 2	1 9	Y	1		14
12		279 N	221	-0-	-58	-0-	220 2	1 9	Y	1		15
01		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		Y	-0-		15
02		280 N	217	-0-	-63	-0-	217 2		Y	-0-		15

MCENTIRE 15 WELL #: 6 RRCID -> 165296 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7158 - 7444												
09		150 N	89	-0-	-61	-0-	89 2		Y	-0-		-0-
10		124 N	97	-0-	-27	-0-	97 2		Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		93 N	89	-0-	-4	-0-	88 2	1 9	Y	1		1
01		93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2		Y	-0-		1
*02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		Y	-0-		1

MCENTIRE 15 WELL #: 8 RRCID -> 165299 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7189 - 7417												
09		420 N	234	-0-	-186	-0-	234 2		Y	-0-		-0-
10		341 N	255	-0-	-86	-0-	255 2		Y	-0-		-0-
11		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		Y	-0-		-0-
12		248 N	233	-0-	-15	-0-	232 2	1 9	Y	1		1
01		248 N	226	-0-	-22	-0-	226 2		Y	-0-		1
02		280 N	169	-0-	-111	-0-	169 2		Y	-0-		1

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING												
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617												
MCENTIRE 27 WELL #: 8 RRCID -> 165300 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7221 - 7508												
M	O	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
09		124 N	124	-0-	-0-	-0-	123 2	1 9	Y	1		5
10		93 N	46	-0-	-47	-0-	46 2		Y	-0-		5
11		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		Y	-0-		5
12		93 N	75	-0-	-18	-0-	74 2	1 9	Y	1		6
01		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		Y	-0-		6
02		84 N	80	-0-	-4	-0-	80 2		Y	-0-		6

MCENTIRE 33 WELL #: 7 RRCID -> 166083 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7428 - 7676												
09		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		Y	-0-		11
10		217 N	118	-0-	-99	-0-	117 2	1 9	Y	1		12
11		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		Y	-0-		12
12		217 N	189	-0-	-28	-0-	188 2	1 9	Y	1		13
01		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		Y	-0-		13
*02		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		Y	-0-		13

MCENTIRE 22 WELL #: 7 RRCID -> 166526 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7133 - 7350												
09		210 N	116	-0-	-94	-0-	116 2		Y	-0-		8
10		186 N	127	-0-	-59	-0-	126 2	1 9	Y	1		9
11		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		Y	-0-		9
12		124 N	116	-0-	-8	-0-	115 2	1 9	Y	1		10
01		124 N	113	-0-	-11	-0-	112 2	1 9	Y	1		11
02		140 N	84	-0-	-56	-0-	84 2		Y	-0-		11

MCENTIRE 22 WELL #: 8 RRCID -> 166528 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7096 - 7333												
09		300 N	265	-0-	-35	-0-	263 2	2 9	Y	2		10
10		279 N	138	-0-	-141	-0-	135 2	3 9	Y	3		13
11		190 N	190	-0-	-0-	-0-	187 2	3 9	Y	3		16
12		248 N	161	-0-	-87	-0-	153 2	8 9	Y	7	11 1	12
01		140 N	140	-0-	-0-	-0-	137 2	3 9	Y	3		15
02		168 N	132	-0-	-36	-0-	130 2	2 9	Y	2		17

MCENTIRE 28 WELL #: 5 RRCID -> 166530 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7503 - 7754												
09		261 N	261	-0-	-0-	-0-	260 2	1 9	Y	1		8
10		217 N	132	-0-	-85	-0-	131 2	1 9	Y	1		9
11		251 N	251	-0-	-0-	-0-	250 2	1 9	Y	1		10
12		248 N	211	-0-	-37	-0-	210 2	1 9	Y	1		11
01		173 N	173	-0-	-0-	-0-	172 2	1 9	Y	1		12
*02		227 N	227	-0-	-0-	-0-	226 2	1 9	Y	1		13

MCENTIRE 23 WELL #: 1 RRCID -> 167291 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7048 - 7324												
09		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		Y	-0-		61
10		310 N	290	-0-	-20	-0-	289 2	1 9	Y	1		62
11		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		Y	-0-		62
12		310 N	200	-0-	-110	-0-	199 2	1 9	Y	1		63
01		279 N	205	-0-	-74	-0-	202 2	3 9	Y	3		66
*02		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		Y	-0-		66

MCENTIRE 21 WELL #: 5 RRCID -> 167587 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7358 - 7595												
09		270 N	152	-0-	-118	-0-	152 2		Y	-0-		8
10		217 N	166	-0-	-51	-0-	165 2	1 9	Y	1		9
11		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		Y	-0-		9
12		155 N	152	-0-	-3	-0-	151 2	1 9	Y	1		10
01		155 N	147	-0-	-8	-0-	147 2		Y	-0-		10
02		196 N	110	-0-	-86	-0-	110 2		Y	-0-		10

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
MCENTIRE 28		WELL #:		6	RRCID ->	167589	COMPL. DATE	01/25/1998	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7363 - 7682	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	Y	1		11
10	186 N	99	-0-	-87	-0-	98	2	1	9	Y	1		12
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1	9	Y	1		13
12	186 N	159	-0-	-27	-0-	158	2	1	9	Y	1		14
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	Y	1		15
*02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	170	2	1	9	Y	1		16

MCENTIRE 28		WELL #:		8	RRCID ->	167753	COMPL. DATE	02/10/1998	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	7420 - 7676	
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	306	2	1	9	Y	1		9
10	279 N	161	-0-	-118	-0-	160	2	1	9	Y	1		10
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-		10
12	310 N	256	-0-	-54	-0-	256	2			Y	-0-		10
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-		10
02	280 N	275	-0-	-5	-0-	275	2			Y	-0-		10

MCENTIRE 23		WELL #:		2	RRCID ->	167826	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	7422	PERF.	7032 - 7274	
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-		37
10	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	2			Y	-0-		37
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-		37
12	186 N	129	-0-	-57	-0-	128	2	1	9	Y	1		38
01	186 N	130	-0-	-56	-0-	129	2	1	9	Y	1		39
*02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-		39

MCENTIRE 27		WELL #:		7	RRCID ->	168230	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7099 - 7430	
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-		6
10	217 N	120	-0-	-97	-0-	120	2			Y	-0-		6
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-		6
12	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-		6
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-		6
*02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-		6

MCENTIRE 28		WELL #:		7	RRCID ->	168232	COMPL. DATE	03/25/1998	TOTAL DEPTH	7788	PERF.	7414 - 7658	
09	210 N	144	-0-	-66	-0-	144	2			Y	-0-	15 1	7
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-		7
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	295	2	1	9	Y	1		8
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-		8
01	310 N	201	-0-	-109	-0-	201	2			Y	-0-		8
02	280 N	72	-0-	-208	-0-	72	2			Y	-0-		8

REYNOLDS 32		WELL #:		2	RRCID ->	171353	COMPL. DATE	11/11/1998	TOTAL DEPTH	7809	PERF.	7486 - 7708	
09	660 N	555	-0-	-105	-0-	555	2			Y	-0-		70
10	713 N	574	-0-	-139	-0-	574	2			Y	-0-		70
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	659	2	1	9	Y	1		71
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	592	2	4	9	Y	4		75
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	668	2	3	9	Y	3		78
02	616 N	485	-0-	-131	-0-	485	2			Y	-0-		78

WILKINSON 14		WELL #:		3	RRCID ->	171849	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	7497	PERF.	7083 - 7377	
09	420 N	402	-0-	-18	-0-	401	2	1	9	Y	1		22
10	465 N	436	-0-	-29	-0-	435	2	1	9	Y	1		23
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	443	2	1	9	Y	1		24
12	403 N	319	-0-	-84	-0-	318	2	1	9	Y	1		25
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	559	2	1	9	Y	1		26
02	420 N	314	-0-	-106	-0-	313	2	1	9	Y	1		27

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
WILKINSON 14		WELL #:		4	RRCID ->	173616	COMPL. DATE	06/16/1999	TOTAL DEPTH	7461	PERF.	7047 - 7344	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		180 N	178	-0-	-2	-0-	176 2	2 9	Y	2			31
10		217 N	191	-0-	-26	-0-	190 2	1 9	Y	1			32
11		196 N	196	-0-	-0-	-0-	194 2	2 9	Y	2			34
12		186 N	141	-0-	-45	-0-	139 2	2 9	Y	2			36
01		246 N	246	-0-	-0-	-0-	245 2	1 9	Y	1			37
02		196 N	138	-0-	-58	-0-	137 2	1 9	Y	1			38

WILKINSON 14		WELL #:		5	RRCID ->	175163	COMPL. DATE	10/31/1999	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	7118 - 7322	
09		630 N	600	-0-	-30	-0-	598 2	2 9	Y	2			33
10		682 N	649	-0-	-33	-0-	648 2	1 9	Y	1			34
11		662 N	662	-0-	-0-	-0-	660 2	2 9	Y	2			36
12		620 N	475	-0-	-145	-0-	473 2	2 9	Y	2			38
01		834 N	834	-0-	-0-	-0-	833 2	1 9	Y	1			39
02		616 N	468	-0-	-148	-0-	467 2	1 9	Y	1			40

C. MCENTIRE 23		WELL #:		4	RRCID ->	180543	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	7418	PERF.	7039 - 7272	
09		570 N	463	-0-	-107	-0-	463 2		Y	-0-			105
10		659 N	659	-0-	-0-	-0-	658 2	1 9	Y	1			106
11		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2		Y	-0-			106
12		644 N	644	-0-	-0-	-0-	641 2	3 9	Y	3			109
01		589 N	578	-0-	-11	-0-	577 2	1 9	Y	1			110
02		532 N	518	-0-	-14	-0-	518 2		Y	-0-			110

S. MCENTIRE 23		WELL #:		3	RRCID ->	183125	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	7004 - 7251	
09		450 N	364	-0-	-86	-0-	364 2		Y	-0-			53
10		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2		Y	-0-			53
11		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		Y	-0-			53
12		506 N	506	-0-	-0-	-0-	504 2	2 9	Y	2			55
01		465 N	454	-0-	-11	-0-	454 2		Y	-0-			55
02		420 N	407	-0-	-13	-0-	407 2		Y	-0-			55

WILKINSON 9		WELL #:		5	RRCID ->	205160	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7228 - 7425	
09		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2		Y	-0-			10
10		465 N	420	-0-	-45	-0-	420 2		Y	-0-			10
11		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		Y	-0-			10
12		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2		Y	-0-			10
01		434 N	414	-0-	-20	-0-	414 2		Y	-0-			10
02		420 N	419	-0-	-1	-0-	419 2		Y	-0-			10

MC ENTIRE 27		WELL #:		6	RRCID ->	208960	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	7540	PERF.	7143 - 7444	
09		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		Y	-0-			10
10		465 N	277	-0-	-188	-0-	276 2	1 9	Y	1			11
11		527 N	527	-0-	-0-	-0-	526 2	1 9	Y	1			12
12		527 N	442	-0-	-85	-0-	442 2		Y	-0-			12
01		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		Y	-0-			12
*02		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2		Y	-0-			12

WILKINSON 3		WELL #:		3	RRCID ->	212282	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7194 - 7437	
09		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		Y	-0-			15
10		248 N	214	-0-	-34	-0-	214 2		Y	-0-			15
11		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		Y	-0-			15
12		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		Y	-0-			15
01		217 N	212	-0-	-5	-0-	211 2	1 9	Y	1			16
02		252 N	213	-0-	-39	-0-	213 2		Y	-0-			16

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
 ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
 WILKINSON 10 WELL #: 5 RRCID -> 212283 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7171 - 7468

M O	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
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2			Y	-0-			14
10	372 N	326	-0-	-46	-0-	326 2			Y	-0-			14
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2			Y	-0-			14
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2			Y	-0-			14
01	341 N	323	-0-	-18	-0-	322 2		1 9	Y	-1			15
02	364 N	325	-0-	-39	-0-	325 2			Y	-0-			15

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 212871 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7471 - 7721

09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2			N	-0-			140
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	408 2		8 9	N	-7			147
11	360 N	278	-0-	-82	-0-	278 2			N	-0-			147
12	496 N	406	-0-	-90	-0-	397 2		9 9	N	-8			155
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2			N	-0-			155
*02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2			N	-0-			155

REYNOLDS 29 WELL #: 1 RRCID -> 225563 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7484 - 7725

09	90 N	69	-0-	-21	-0-	65 2		4 9	N	4			154
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	60 2		3 9	N	3			157
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	80 2		3 9	N	3			160
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	97 2		4 9	N	4			164
01	62 N	12	-0-	-50	-0-	12 2			N	-0-			164
*02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2			N	-0-			164

ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC 036636
 STEWART WELL #: 534 RRCID -> 119082 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7366 - 7547

09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3			N	-0-			249
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3			N	-0-			249
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3			N	-0-			249
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3			N	-0-			249
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			249
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1 3			N	-0-			249

STEWART WELL #: 201 RRCID -> 123462 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7377 - 7456

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167

STEWART, LERUTH WELL #: 1 RRCID -> 142000 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7412 - 7460

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			35
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

CREDO, E. (CISCO, UP.) BOLDING ENERGY, LLC WILKINSON "1"		//CONT.//	21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STERLING						
			080199			WELL #:	102	RRCID -> 114828	COMPL. DATE 11/26/1984	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7047 - 7269	
M	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
*03	155 N	102	-0-	-53	-0-	102 3		N	-0-			81
*04	330 N	257	-0-	-73	-0-	257 3		N	-0-			81
*05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3		N	-0-			81
*06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3		N	-0-			81
*07	279 N	232	-0-	-47	-0-	232 3		N	-0-			81
*08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 3		N	-0-			81
*09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 3		N	-0-			81
*10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3		N	-0-			81
*11	360 N	102	-0-	-258	-0-	102 3		N	-0-			81
*12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3		N	-0-			81
*01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 3		N	-0-			81
*02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3		N	-0-			81

WILKINSON "2"						WELL #:	202	RRCID -> 140672	COMPL. DATE 02/01/1992	TOTAL DEPTH 7625	PERF. 7203 - 7456	
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-			142
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-			142
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-			142
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-			142
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-			142
*02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-			142

WILKINSON -14-						WELL #:	1	RRCID -> 163208	COMPL. DATE 03/20/1997	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7049 - 7259	
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	89 3		Y	-0-			1
10	93 N	41	-0-	-52	-0-	41 3		Y	-0-			1
11	DLQ G-10	138	-0-	138		138 3		Y	-0-			1
12	DLQ G-10	96	-0-	96		234 3		Y	-0-			1
01	DLQ G-10	91	-0-	91		325 3		Y	-0-			1
02	DLQ G-10	93	-0-	93		418 3		Y	-0-			1

WILKINSON -24-						WELL #:	2	RRCID -> 165287	COMPL. DATE 09/23/1997	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 6888 - 7269	
09	660 N	606	-0-	-54	-0-	606 3		Y	-0-			54
10	682 N	278	-0-	-404	-0-	278 3		Y	-0-			54
11	DLQ G-10	492	-0-	492		492 3		Y	-0-			54
12	DLQ G-10	723	-0-	723		1215 3		Y	-0-			54
01	DLQ G-10	698	-0-	698		1913 3		Y	-0-			54
02	DLQ G-10	644	-0-	644		2557 3		Y	-0-			54

CALDWELL -23-						WELL #:	1	RRCID -> 166682	COMPL. DATE 11/24/1997	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 6985 - 7222	
09	210 N	128	-0-	-82	-0-	128 3		Y	-0-			-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	128	-0-	128		128 3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	132	-0-	132		260 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	151	-0-	151		411 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	195	-0-	195		606 3		Y	-0-			-0-

WILKINSON -24-						WELL #:	4	RRCID -> 166684	COMPL. DATE 10/22/1997	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 6944 - 7313	
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3		Y	-0-			120
10	496 N	218	-0-	-278	-0-	218 3		Y	-0-			120
11	DLQ G-10	377	-0-	377		377 3		Y	-0-			120
12	DLQ G-10	536	-0-	536		913 3		Y	-0-			120
01	DLQ G-10	534	-0-	534		1447 3		Y	-0-			120
02	DLQ G-10	340	-0-	340		1787 3		Y	-0-			120

CREDO, E. (CISCO, UP.) BOLDING ENERGY, LLC CALDWELL -23-		//CONT.// 21598 105 //CONT.// 080199		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING			
		WELL #: 2		RRCID -> 167263		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6980 - 7218			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	150 N	109	-0-	-41	-0-	109	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	DLQ G-10	3	-0-	3	6	3	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	4	-0-	4	10	4	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	5	-0-	5	15	5	3	Y	-0-	-0-	-0-

CALDWELL -25-		WELL #: 1		RRCID -> 168917		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6884 - 7068			
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	34	-0-	34	34	34	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	DLQ G-10	50	-0-	50	84	50	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	9	-0-	9	93	9	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	35	-0-	35	128	35	3	Y	-0-	-0-	-0-

CALDWELL -26-		WELL #: 2		RRCID -> 172128		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 7306 PERF. 6996 - 7240			
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	40	-0-	40	40	40	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	DLQ G-10	58	-0-	58	98	58	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	76	-0-	76	174	76	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	17	-0-	17	191	17	3	Y	-0-	-0-	-0-

CALDWELL -26-		WELL #: 1		RRCID -> 174497		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6954 - 7194			
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	128	-0-	128	128	128	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	DLQ G-10	133	-0-	133	261	133	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	228	-0-	228	489	228	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	642	-0-	642	1131	642	3	Y	-0-	-0-	-0-

WILKINSON "12"		WELL #: 2		RRCID -> 175374		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7138 - 7285			
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	311	-0-	311	311	311	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	DLQ G-10	3	-0-	3	314	3	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	1	-0-	1	315	1	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	7	-0-	7	322	7	3	Y	-0-	-0-	-0-

CALDWELL -26-		WELL #: 5		RRCID -> 178711		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7038 - 7288			
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	295	-0-	295	295	295	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	DLQ G-10	266	-0-	266	561	266	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	810	-0-	810	1371	810	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	493	-0-	493	1864	493	3	Y	-0-	-0-	-0-

CALDWELL -26-		WELL #: 6		RRCID -> 180317		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7157 - 7269			
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	868 N	769	-0-	-99	-0-	769	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	814	-0-	814	814	814	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	DLQ G-10	835	-0-	835	1649	835	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	901	-0-	901	2550	901	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	918	-0-	918	3468	918	3	Y	-0-	-0-	-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STERLING					
SIANA OIL & GAS				779259									
MCENTIRE 26				WELL #:	2	RRCID ->	184027	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	7152 - 7308
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		12033				Y	-0-		2
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		12033				Y	-0-		2
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		12033				Y	-0-		2
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		12033				Y	-0-		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

MCENTIRE 35				WELL #:	2	RRCID ->	184054	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	7207 - 7360
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		12943				Y	-0-		228
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		12943				Y	-0-		228
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		12943				Y	-0-		228
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		12943				Y	-0-		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

MCENTIRE 35				WELL #:	3	RRCID ->	184056	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	7189 - 7281
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		10981				Y	-0-		40
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		10981				Y	-0-		40
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		10981				Y	-0-		40
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		10981				Y	-0-		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

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-

TUBB 1 UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	206543	COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL DEPTH	21966	PERF.	14830 - 15270
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-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
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	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-

CRITTENDON (MORROW)		21752 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
AMEREDEV OPERATING, LLC		019802														
TUBB 1 UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 123948		COMPL. DATE 03/10/1987		TOTAL DEPTH 21966 PERF.15323 - 15648								
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
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB 22 UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 160957		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 15863 PERF.15372 - 15504								
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUBB 9 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 180878		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 18045 PERF.16008 - 15305								
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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								
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
09	18000 X	5394	-0-	-12606	-0-	352	1	5027	2	N	14					96
10	18600 X	15331	-0-	-3269	-0-	999	1	14266	2	N	60					156
11	26511 X	26511	-0-	-0-	-0-	1850	1	24581	2	N	73	132	1			97
12	18600 X	-0-	-0-	-18600	-0-	80	9			N	-0-					97
01	18600 X	443	-0-	-18157	-0-	26	1	345	2	N	65	155	1			7
02	13860 X	-0-	-0-	-13860	-0-	72	9			N	-0-					7

TUBB 9 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 044619		COMPL. DATE 08/13/1968		TOTAL DEPTH 18045 PERF. N/A								
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUBB 22 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 044651		COMPL. DATE 08/18/1968		TOTAL DEPTH 15863 PERF. N/A								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRITTENDON (PENN.)		//CONT.//		21752 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER			
AMEREDEV OPERATING, LLC		//CONT.//		019802								
TUBB ESTATE 22		WELL #:		1	RRCID ->	163159	COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL DEPTH	12367	PERF.14580 - 14608	
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HERITAGE STANDARD CORPORATION				379777		CAPACITY			CNTY: WINKLER			
TUBB, J. B.		WELL #:		1A	RRCID ->	113073	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 140 - 310	
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CRITTENDON (STRAWN)				21752 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER			
AMEREDEV OPERATING, LLC				019802								
TUBB ESTATE "22"		WELL #:		3	RRCID ->	130615	COMPL. DATE	03/13/1989	TOTAL DEPTH	22300	PERF.14014 - 14280	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CROSSETT, S. (DETRITAL)				21912 333	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.				621750								
PRICE, RUTH ET AL "D"		WELL #:		1 T	RRCID ->	152028	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5390	PERF. 5100 - 5107	
09	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1617	2	20 9	N	18		143
10	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2057	2	11 9	N	10		153
11	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2063	2	8 9	N	7		160
12	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1933	2	8 9	N	7		167
01	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1845	2	3 9	N	3		170
*02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2		N	-0-		170
CUTTHROAT (CAPITAN REEF)				22394 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS			
CUERVO, INC.				192030								
STATE "102"		WELL #:		1	RRCID ->	169659	COMPL. DATE	05/29/1998	TOTAL DEPTH	5360	PERF. 2656 - 2666	
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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

D. A. (DEVONIAN) 22485 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 BROWN, H.L. OPERATING, L.L.C. 100263
 LLOYD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067356 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 16617 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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DAMERON (GLORIETTA) 22883 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 3 W OIL & GAS 953809
 KRAMER WELL #: 1 RRCID -> 104861 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2872 - 3032

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	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-

DAMSITE (WOLFCAMP) 22905 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 TXL "9" WELL #: 1 RRCID -> 184092 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11786 - 12074

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DARMER (CANYON) 23131 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 SUNDOWN ENERGY LP 829482
 SEALY SMITH B WELL #: 1 RRCID -> 217725 COMPL. DATE 04/23/1977 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8410 - 9180

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEADWOOD (FUSSELMAN) 23736 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
 KING ENERGY RESOURCES 465526
 EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 182124 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10006 - 10018

09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2		N	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	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 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
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-			-0-
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-			-0-
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-			-0-
12	434 N	395	-0-	-39	-0-	395 2		N	-0-			-0-
01	403 N	397	-0-	-6	-0-	397 2		N	-0-			-0-
02	392 N	281	-0-	-111	-0-	281 2		N	-0-			-0-

DECK (CISCO) 23842 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
 SLANT OPERATING, LLC 786697
 MAHAFFEY, A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 158026 COMPL. DATE 07/13/1975 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7926 - 7948

09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			20
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-			20
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-			20
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-			20
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			20
*02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			20

BAILEY, HANNAH B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 217523 COMPL. DATE 09/28/1972 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7954 - 7984

09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-			-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-			-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-			-0-
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 3		N	-0-			-0-
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	127 3		N	-0-			-0-
*02	140 N	66	-0-	-74	-0-	66 3		N	-0-			-0-

MAHAFFEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217634 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8017 - 8290

09	750 N	612	-0-	-138	-0-	600 3	12 9	Y	11			45
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	613 3	11 9	Y	10			55
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	591 3	11 9	Y	10			65
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	617 3	12 9	Y	11			76
01	620 N	617	-0-	-3	-0-	606 3	11 9	Y	10			86
*02	560 N	362	-0-	-198	-0-	355 3	7 9	Y	6			92

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

09	DLQ G-10	13345	-0-	13345	42977	12358 3	11 4	Y	887	936 1	2 8	125
10	56300 X	13323	-0-	-42977	-0-	12762 3	9 4	Y	502	555 1	2 8	70
11	20790 X	12593	-0-	-8197	-0-	11726 3	867 9	Y	788	689 1	2 8	167
12	15531 X	12689	-0-	-2842	-0-	12210 3	479 9	Y	435	514 1	4 8	84
01	14105 X	11890	-0-	-2215	-0-	11285 3	25 4	Y	527	609 0	2 8	-0-
02	12460 X	11849	-0-	-611	-0-	9384 3	1597 4	Y	789	609 0	3 8	177
						868 9						

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. MIDDLEGROUND 16 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09	DLQ G-10	17752	-0-	17752	55008	16918	3	35	4	Y	726	790	0	2 8 12
10	73807 X	18799	-0-	-55008	-0-	18039	3	8	4	Y	684	658	0	3 8 35
11	18046 X	18046	-0-	-0-	-0-	17188	3	858	9	Y	780	746	0	5 8 64
12	18631 X	17777	-0-	-854	-0-	17218	3	559	9	Y	508	466	0	4 8 102
01	19147 X	19147	-0-	-0-	-0-	18395	3	752	9	Y	684	740	0	2 8 44
02	16968 X	14950	-0-	-2018	-0-	14189	3	193	4	Y	516	484	0	3 8 73

FLYING EBONY 19 UNIT														
09	DLQ G-10	6704	-0-	6704	17769	6454	3	250	9	Y	227	252	0	43
10	24258 X	6489	-0-	-17769	-0-	6230	3	259	9	Y	235	213	0	65
11	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	5952	3	257	9	Y	234	252	0	1 8 46
12	6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	6612	3	359	9	Y	326	298	0	1 8 73
01	6913 X	6855	-0-	-58	-0-	6551	3	304	9	Y	276	210	0	139
02	6244 X	3220	-0-	-3024	-0-	2989	3	231	9	Y	210	292	0	1 8 56

REGRET 7 UNIT														
09	DLQ G-10	13831	-0-	13831	43103	13160	3	671	9	Y	610	565	0	1 8 92
10	56503 X	13400	-0-	-43103	-0-	12792	3	608	9	Y	553	583	0	1 8 61
11	13141 X	13141	-0-	-0-	-0-	12396	3	745	9	Y	677	669	0	1 8 68
12	14973 X	13219	-0-	-1754	-0-	12529	3	690	9	Y	627	622	0	1 8 72
01	14973 X	13102	-0-	-1871	-0-	12341	3	761	9	Y	692	671	0	1 8 92
02	12908 X	10016	-0-	-2892	-0-	8576	3	875	4	Y	514	510	0	1 8 95

REGRET 7 UNIT														
09	DLQ G-10	6249	-0-	6249	20071	5839	3	410	9	Y	373	368	0	1 8 56
10	26050 X	5979	-0-	-20071	-0-	5607	3	372	9	Y	338	356	0	1 8 37
11	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	5454	3	432	9	Y	393	391	0	39
12	7161 X	5771	-0-	-1390	-0-	5330	3	441	9	Y	401	393	0	1 8 46
01	6665 X	5696	-0-	-969	-0-	5257	3	439	9	Y	399	392	0	53
02	5824 X	3954	-0-	-1870	-0-	3271	3	430	4	Y	230	240	0	43

DAYSTAR 20 UNIT														
09	7260 X	6791	-0-	-469	-0-	6133	3	658	9	N	598	716	0	1 8 122
10	7502 X	7034	-0-	-468	-0-	6298	3	23	4	N	648	596	0	2 8 172
11	7260 X	6961	-0-	-299	-0-	6236	3	15	4	N	645	633	0	3 8 181
12	7130 X	6807	-0-	-323	-0-	6116	3	691	9	N	628	653	0	2 8 154
01	7037 X	6949	-0-	-88	-0-	6132	3	817	9	N	743	655	0	1 8 241
02	6496 X	5591	-0-	-905	-0-	4664	3	498	4	N	390	448	0	2 8 181

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. WAR ADMIRAL 18 FEE		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:		4H	RRCID ->	273925	COMPL. DATE	07/26/2013	TOTAL DEPTH	7452	PERF.	7565 - 12092	
09	DLQ G-10	13688	-0-	13688	41712	12991 3	2	4	Y	632	649	1	1 8 33
10	53867 X	12155	-0-	-41712	-0-	11608 3	1	4	Y	496	496	1	1 8 32
11	15210 X	11375	-0-	-3835	-0-	10988 3	387	9	Y	352	347	1	12 8 25
12	14291 X	11227	-0-	-3064	-0-	10849 3	378	9	Y	344	328	1	1 8 40
01	14136 X	11766	-0-	-2370	-0-	11366 3	400	9	Y	364	357	1	47
02	12768 X	8163	-0-	-4605	-0-	7906 3	3	4	Y	231	226	1	1 8 51

OWL DRAW 12 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	274169	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	7288	PERF.	7600 - 11709	
09	DLQ G-10	10082	-0-	10082	31831	9415 3	667	9	Y	606	631	0	1 8 38
10	44322 X	12491	-0-	-31831	-0-	11831 3	5	4	Y	595	552	0	1 8 80
11	10737 X	10737	-0-	-0-	-0-	10214 3	523	9	Y	475	486	0	1 8 68
12	11005 X	10550	-0-	-455	-0-	9946 3	1	4	Y	548	565	0	1 8 50
01	12400 X	10494	-0-	-1906	-0-	9852 3	7	4	Y	577	562	0	65
02	11200 X	4450	-0-	-6750	-0-	1 1	3931	3	Y	353	329	0	89

REGRET 7 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274431	COMPL. DATE	11/21/2013	TOTAL DEPTH	7414	PERF.	7428 - 12030	
09	DLQ G-10	7607	-0-	7607	23433	6824 3	783	9	Y	712	666	0	1 8 108
10	30733 X	7300	-0-	-23433	-0-	6592 3	708	9	Y	644	680	0	1 8 71
11	7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	6513 3	725	9	Y	659	663	0	1 8 66
12	7440 X	7091	-0-	-349	-0-	6455 3	636	9	Y	578	577	0	1 8 66
01	7440 X	6569	-0-	-871	-0-	6002 3	567	9	Y	515	512	0	69
02	6720 X	5121	-0-	-1599	-0-	3891 3	808	4	Y	384	381	0	1 8 71

OWL DRAW 12 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274433	COMPL. DATE	11/12/2012	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	7350 - 11793	
09	DLQ G-10	9742	-0-	9742	29907	9235 3	507	9	Y	461	491	0	29
10	42434 X	12527	-0-	-29907	-0-	12067 3	6	4	Y	413	388	0	54
11	10958 X	10958	-0-	-0-	-0-	10598 3	360	9	Y	327	333	0	1 8 47
12	10729 X	10729	-0-	-0-	-0-	10314 3	2	4	Y	375	387	0	1 8 34
01	12524 X	10550	-0-	-1974	-0-	10108 3	7	4	Y	395	385	0	44
02	11312 X	8940	-0-	-2372	-0-	1 1	8403	3	Y	234	219	0	59

ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	274547	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	7315	PERF.	7700 - 12084	
09	DLQ G-10	9446	-0-	9446	27048	8866 3	580	9	Y	527	527	0	1 8 7
10	35820 X	8772	-0-	-27048	-0-	8177 3	4	4	Y	537	534	0	1 8 9
11	10950 X	7036	-0-	-3914	-0-	6554 3	482	9	Y	438	439	0	2 8 6
12	9765 X	7093	-0-	-2672	-0-	6588 3	505	9	Y	459	435	0	2 8 28
01	9765 X	6502	-0-	-3263	-0-	6046 3	2	4	Y	413	419	0	1 8 21
02	8820 X	5038	-0-	-3782	-0-	4695 3	34	4	Y	281	277	0	1 8 24

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. REGRET 7 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
M	O	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

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. REGRET 7 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					

09	DLQ	G-10	8453	-0-	8453	26010	7749	3	704	9	Y	640	598	0	1 8 97
10		34678 X	8668	-0-	-26010	-0-	8044	3	624	9	Y	567	601	0	63
11		8634 X	8634	-0-	-0-	-0-	8005	3	629	9	Y	572	577	0	57
12		8680 X	8652	-0-	-28	-0-	8052	3	600	9	Y	545	539	0	62
01		8680 X	8421	-0-	-259	-0-	7863	3	558	9	Y	507	501	0	68
02		7840 X	6462	-0-	-1378	-0-	5298	3	615	4	Y	499	473	0	93
							549	9							

ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	274555	COMPL. DATE 08/29/2013				TOTAL DEPTH	7455	PERF.	7391 - 11935	
09	DLQ	G-10	9014	-0-	9014	33804	8686	3	328	9	Y	298	307	0	4
10		42779 X	8975	-0-	-33804	-0-	8696	3	4	4	Y	250	250	0	4
							275	9							
11		12630 X	9077	-0-	-3553	-0-	8793	3	284	9	Y	258	257	0	4
12		13051 X	9137	-0-	-3914	-0-	8839	3	1	4	Y	270	256	0	17
							297	9							
01		11749 X	8380	-0-	-3369	-0-	8112	3	3	4	Y	241	246	0	12
							265	9							
02		8484 X	6528	-0-	-1956	-0-	6299	3	46	4	Y	166	163	0	14
							183	9							

ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	274556	COMPL. DATE 08/29/2013				TOTAL DEPTH	7364	PERF.	7302 - 11854	
09	DLQ	G-10	9244	-0-	9244	28740	8869	3	375	9	Y	341	344	0	4
10		38137 X	9397	-0-	-28740	-0-	8988	3	4	4	Y	368	365	0	6
							405	9							
11		9960 X	8651	-0-	-1309	-0-	8237	3	414	9	Y	376	376	0	5
12		9765 X	8333	-0-	-1432	-0-	7886	3	1	4	Y	405	383	0	25
							446	9							
01		9765 X	7640	-0-	-2125	-0-	7238	3	2	4	Y	364	369	0	19
							400	9							
02		8624 X	5933	-0-	-2691	-0-	5619	3	41	4	Y	248	244	0	22
							273	9							

WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:		5H	RRCID ->	275381	COMPL. DATE 09/24/2013				TOTAL DEPTH	7521	PERF.	7877 - 11983	
09	DLQ	G-10	15147	-0-	15147	44512	14418	3	2	4	Y	661	683	1	35
							727	9							
10		58408 X	13896	-0-	-44512	-0-	13110	3	1	4	Y	714	702	1	46
							785	9							
11		14580 X	11091	-0-	-3489	-0-	10574	3	517	9	Y	470	481	1	34
12		15655 X	10663	-0-	-4992	-0-	10222	3	441	9	Y	401	387	1	47
01		15655 X	11131	-0-	-4524	-0-	10667	3	464	9	Y	422	414	1	55
02		14140 X	7715	-0-	-6425	-0-	7419	3	3	4	Y	266	262	1	59
							293	9							

SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275947	COMPL. DATE 04/26/2014				TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7711 - 12097	
09	DLQ	G-10	3844	-0-	3844	9116	3030	3	814	9	Y	740	739	0	48
10		11388 X	2272	-0-	-9116	-0-	1578	3	694	9	Y	631	625	0	53
11		8340 X	3709	-0-	-4631	-0-	3050	3	659	9	Y	599	637	0	14
12		3968 X	3243	-0-	-725	-0-	2588	3	655	9	Y	595	486	0	122
01		3968 X	2742	-0-	-1226	-0-	2063	3	679	9	Y	617	686	0	52
02		3584 X	1394	-0-	-2190	-0-	902	3	492	9	Y	447	397	0	101

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. CITATION 32 FEE		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	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	
WELL #: 2H		RRCID -> 275967		COMPL. DATE 06/20/2014		TOTAL DEPTH 7464		PERF. 7550 - 11858								
09	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	4811	3	697	9	N	634	641	0	3	8	107
10	6138 X	4820	-0-	-1318	-0-	4134	3	686	9	N	624	515	0	4	8	212
11	5940 X	3462	-0-	-2478	-0-	2975	3	487	9	N	443	368	0	6	8	281
12	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	12	3	0	2	8	288
01	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					288
02	5152 X	988	-0-	-4164	-0-	986	3	2	9	N	2					290
PLEASANT COLONY 25 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 276022		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 7360		PERF. 7308 - 11810						
09	7830 X	7314	-0-	-516	-0-	6502	3	812	9	N	738	731	0	1	8	148
10	7688 X	7364	-0-	-324	-0-	6560	3	12	4	N	720	629	0	1	8	238
						792	9									
11	7440 X	6979	-0-	-461	-0-	6206	3	3	4	N	700	617	0	2	8	319
						770	9									
12	7564 X	7228	-0-	-336	-0-	6568	3	660	9	N	600	734	0	2	8	183
01	7564 X	7449	-0-	-115	-0-	6516	3	933	9	N	848	689	0	1	8	341
02	6832 X	5378	-0-	-1454	-0-	4352	3	582	4	N	404	272	0	1	8	472
						444	9									
FLYING EBONY 19 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 276035		COMPL. DATE 07/10/2014		TOTAL DEPTH 7524		PERF. 7404 - 11895						
09	DLQ G-10	7603	-0-	7603	24462	7082	3	521	9	Y	474	531	0	1	8	90
10	30694 X	6232	-0-	-24462	-0-	5624	3	608	9	Y	553	489	0	1	8	153
11	13410 X	7070	-0-	-6340	-0-	6516	3	554	9	Y	504	556	0	2	8	99
12	9827 X	6910	-0-	-2917	-0-	6136	3	774	9	Y	704	643	0	2	8	158
01	7843 X	6162	-0-	-1681	-0-	5502	3	660	9	Y	600	455	0	1	8	302
02	7084 X	5098	-0-	-1986	-0-	4549	3	549	9	Y	499	667	0	1	8	133
ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 276055		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 7517		PERF. 7575 - 12070						
09	DLQ G-10	11367	-0-	11367	36478	10633	3	734	9	Y	667	669	0			9
10	47997 X	11519	-0-	-36478	-0-	10758	3	5	4	Y	687	684	0			12
						756	9									
11	13650 X	11217	-0-	-2433	-0-	10511	3	706	9	Y	642	644	0	1	8	9
12	12958 X	11322	-0-	-1636	-0-	10581	3	1	4	Y	673	639	0	1	8	42
						740	9									
01	12152 X	10379	-0-	-1773	-0-	9710	3	3	4	Y	605	616	0			31
						666	9									
02	10612 X	8047	-0-	-2565	-0-	7539	3	55	4	Y	412	407	0			36
						453	9									
SHUT OUT 9 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 276577		COMPL. DATE 10/26/2014		TOTAL DEPTH 7549		PERF. 7413 - 12070						
09	DLQ G-10	12904	-0-	12904	39558	12276	3	628	9	Y	571	569	0	1	8	37
10	54290 X	14732	-0-	-39558	-0-	14230	3	502	9	Y	456	454	0	1	8	38
11	13572 X	13572	-0-	-0-	-0-	13137	3	435	9	Y	395	422	0	2	8	9
12	14690 X	14690	-0-	-0-	-0-	14287	3	403	9	Y	366	298	0	2	8	75
01	18854 X	18854	-0-	-0-	-0-	18439	3	415	9	Y	377	419	0	1	8	32
02	13300 X	11761	-0-	-1539	-0-	11545	3	216	9	Y	196	183	0	1	8	44

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. MONARCHOS 13 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM							
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
WELL #: 1H RRCID -> 276594 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7441 - 11999																
09	DLQ G-10	7862	-0-	7862	24072	7364	3	498	9	Y	453	453	0			34
10	29398 X	5326	-0-	-24072	-0-	4510	3	816	9	Y	742	694	0	1	8	81
11	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	7263	3	556	9	Y	505	557	0	1	8	28
12	7966 X	7966	-0-	-0-	-0-	7405	3	561	9	Y	510	500	0	1	8	37
01	8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	7650	3	506	9	Y	460	457	0	1	8	39
*02	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	5632	3	300	4	Y	300	307	0	1	8	31
330 9																

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276613 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7319 - 11984																
09	DLQ G-10	13875	-0-	13875	44937	13492	3	383	9	Y	348	450	0	1	8	-0-
10	61712 X	16775	-0-	-44937	-0-	16307	3	8	4	Y	418	414	0	1	8	3
460 9																
11	15802 X	15802	-0-	-0-	-0-	15161	3	641	9	Y	583	499	0	2	8	85
12	15996 X	8113	-0-	-7883	-0-	7603	3	1	4	Y	463	511	0	2	8	35
509 9																
01	16771 X	-0-	-0-	-16771	-0-					Y	306	301	0	1	8	39
02	15148 X	-0-	-0-	-15148	-0-					Y	-0-	39	0			-0-

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276627 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7224 - 12060																
09	DLQ G-10	10440	-0-	10440	37734	9669	3	771	9	Y	701	787	0	1	8	-0-
10	50662 X	12928	-0-	-37734	-0-	12063	3	6	4	Y	781	774	0	1	8	6
859 9																
11	16666 X	16666	-0-	-0-	-0-	15540	3	1126	9	Y	1024	878	0	3	8	149
12	17729 X	17729	-0-	-0-	-0-	16836	3	3	4	Y	809	894	0	3	8	61
890 9																
01	17135 X	17135	-0-	-0-	-0-	16421	3	12	4	Y	638	616	0	1	8	82
702 9																
02	15568 X	14004	-0-	-1564	-0-	1	1	13028	3	Y	493	485	0	2	8	88
433 4 542 9																

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276882 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7715 - 12080																
09	DLQ G-10	11515	-0-	11515	38882	10479	3	1036	9	Y	942	946	0	1	8	61
10	50014 X	11132	-0-	-38882	-0-	10200	3	932	9	Y	847	836	0	1	8	71
11	13890 X	13046	-0-	-844	-0-	11983	3	1063	9	Y	966	1013	0	2	8	22
12	14353 X	13044	-0-	-1309	-0-	12061	3	983	9	Y	894	731	0	2	8	183
01	13020 X	11647	-0-	-1373	-0-	10612	3	1035	9	Y	941	1043	0	1	8	80
02	12180 X	10513	-0-	-1667	-0-	9754	3	759	9	Y	690	612	0	1	8	157

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276885 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7404 - 12110																
09	DLQ G-10	11660	-0-	11660	35412	11251	3	409	9	Y	372	366	0	1	8	24
10	46554 X	11142	-0-	-35412	-0-	10682	3	460	9	Y	418	406	0	1	8	35
11	11730 X	10485	-0-	-1245	-0-	9972	3	513	9	Y	466	489	0	1	8	11
12	12121 X	9632	-0-	-2489	-0-	9160	3	472	9	Y	429	351	0	1	8	88
01	12059 X	9158	-0-	-2901	-0-	8660	3	498	9	Y	453	502	0	1	8	38
02	10892 X	7087	-0-	-3805	-0-	6815	3	272	9	Y	247	228	0	1	8	56

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276889 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7327 - 12379																
09	DLQ G-10	14006	-0-	14006	42729	13229	3	777	9	Y	706	708	0	1	8	46
10	57734 X	15005	-0-	-42729	-0-	14298	3	707	9	Y	643	634	0	1	8	54
11	13950 X	9173	-0-	-4777	-0-	8491	3	682	9	Y	620	659	0	1	8	14
12	14477 X	13443	-0-	-1034	-0-	12713	3	730	9	Y	664	540	0	2	8	136
01	15004 X	12332	-0-	-2672	-0-	11545	3	787	9	Y	715	789	0	1	8	61
02	13552 X	10485	-0-	-3067	-0-	9894	3	591	9	Y	537	475	0	1	8	122

OIL AND GAS DIVISION

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. ELWOOD 29 ZZ UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * RRCID ->	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * COMPL. DATE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 3H RRCID -> 288202 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8412 - 18714													
09	76680 X	65364	-0-	-11316	-0-	56534 3 8703 9	127 4	Y	7912	7891 0	41 8	290	
10	75020 X	64816	-0-	-10204	-0-	56242 3 8377 9	197 4	Y	7615	7574 0	44 8	287	
11	62710 X	62710	-0-	-0-	-0-	54549 3 7919 9	242 4	Y	7199	6993 0	75 8	418	
12	67549 X	62008	-0-	-5541	-0-	54033 3 7913 9	62 4	Y	7194	7274 0	76 8	262	
01	DLQ G-10	59289	-0-	59289	59289	51861 3 7373 9	55 4	Y	6703	6680 0	30 8	255	
02	DLQ G-10	41928	-0-	41928	101217	36166 3 5587 9	175 4	Y	5079	4928 0	42 8	364	
CARRY BACK 6 STATE WELL #: 7H RRCID -> 288739 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7695 - 17863													
09	133230 X	101657	-0-	-31573	-0-	92733 3	8924 9	Y	8113	8111 0	30 8	103	
10	124558 X	100174	-0-	-24384	-0-	92099 3 8074 9	1 4	Y	7340	7293 0	35 8	115	
11	116970 X	109744	-0-	-7226	-0-	102101 3	7643 9	Y	6948	6836 0	58 8	169	
12	117304 X	106046	-0-	-11258	-0-	98809 3	7237 9	Y	6579	6526 0	61 8	161	
01	DLQ G-10	105223	-0-	105223	105223	98632 3	6591 9	Y	5992	5945 0	24 8	184	
02	DLQ G-10	91216	-0-	91216	196439	85501 3 5702 9	13 4	Y	5184	5018 0	37 8	313	
CARRY BACK 6 STATE WELL #: 4H RRCID -> 288740 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7716 - 17937													
09	135540 X	97200	-0-	-38340	-0-	88365 3	8835 9	Y	8032	8040 0	29 8	102	
10	128216 X	95418	-0-	-32798	-0-	87144 3 8273 9	1 4	Y	7521	7471 0	34 8	118	
11	114870 X	93549	-0-	-21321	-0-	86161 3	7388 9	Y	6716	6614 0	57 8	163	
12	114142 X	90554	-0-	-23588	-0-	83834 3	6720 9	Y	6109	6065 0	57 8	150	
01	DLQ G-10	87863	-0-	87863	87863	81585 3	6278 9	Y	5707	5660 0	22 8	175	
02	DLQ G-10	76129	-0-	76129	163992	70731 3 5386 9	12 4	Y	4896	4741 0	35 8	295	
CARRY BACK 6 STATE WELL #: 2H RRCID -> 288831 COMPL. DATE 01/04/2020 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7762 - 17967													
09	191040 X	130718	-0-	-60322	-0-	116463 3	14255 9	Y	12959	12983 0	32 8	165	
10	179738 X	128046	-0-	-51692	-0-	114808 3 13237 9	1 4	Y	12034	11972 0	38 8	189	
11	158640 X	123636	-0-	-35004	-0-	111952 3	11684 9	Y	10622	10488 0	64 8	259	
12	155341 X	123877	-0-	-31464	-0-	113018 3	10859 9	Y	9872	9823 0	66 8	242	
01	DLQ G-10	119766	-0-	119766	119766	109546 3	10220 9	Y	9291	9223 0	25 8	285	
02	DLQ G-10	102566	-0-	102566	222332	93779 3 8773 9	14 4	Y	7975	7739 0	39 8	482	
DONERAIL 8 FEE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 289477 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8247 - 18635													
09	138315 X	138315	-0-	-0-	-0-	123370 3 14529 9	416 4	Y	13208	13677 0	17 8	479	
10	129468 X	129468	-0-	-0-	-0-	115085 3 13932 9	451 4	Y	12665	12992 0	20 8	132	
11	126390 X	126390	-0-	-0-	-0-	113405 3 12702 9	283 4	Y	11547	11545 0	32 8	102	
12	120565 X	120565	-0-	-0-	-0-	108364 3 11876 9	325 4	Y	10796	10747 0	30 8	121	
01	DLQ G-10	116171	-0-	116171	116171	104545 3 11154 9	472 4	Y	10140	10104 0	11 8	146	
02	DLQ G-10	92000	-0-	92000	208171	82121 3 9534 9	345 4	Y	8667	8641 0	15 8	157	

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	273 N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	3			N	-0-			-0-
10	279 N	270	-0-	-9	B	-0-	270	3			N	-0-			-0-
11	270 N	165	-0-	-105	B	-0-	165	3			N	-0-			-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	B	-0-					N	-0-			-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	B	-0-					N	-0-			-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

BAILEY WELL #: 1 L RRCID -> 181731 COMPL. DATE 05/24/1983 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10044 - 10555

09/01		BALANCING DATE STATUS ->		11478											
09	540	2776	-0-	2236	B	13714	2729	3	47	9	N	43	198	1	33
10	558	2412	-0-	1854	B	15568	2388	3	24	9	N	22			55
11	540	2294	-0-	1754	B	17322	2251	3	43	9	N	39			94
12	558	2175	-0-	1617	B	18939	2150	3	25	9	N	23			117
01	558	1874	-0-	1316	B	20255	1845	3	29	9	N	26			143
02	504	1536	-0-	1032	B	21287	1536	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		21287											

SHAMROCK -4- WELL #: 1 RRCID -> 246996 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10030 - 10270

09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	429 N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	3			N	-0-			-0-
10	576 N	576	-0-	-0-	B	-0-	576	3			N	-0-			-0-
11	466 N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	3			N	-0-			-0-
12	607 N	607	-0-	-0-	B	-0-	607	3			N	-0-			-0-
01	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	3			N	-0-			-0-
*02	312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	78	1	234	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

DEWEY LAKE, S. (WOLFCAMP) 24489 385 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 BAILEY WELL #: 1 U RRCID -> 159659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11145 PERF. 8434 - 8468

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-

DIMMITT (DELAWARE CONS)		//CONT.//		24853 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING					
SHELL WESTERN E&P		774719		WELL #: 1D		RRCID -> 283245		COMPL. DATE 05/11/2017		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4587 - 6810					
WASHITA 53-2-42 LOV															
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	BALANCE
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.)		25020 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
CIMAREX ENERGY CO.		153438		WELL #: 1		RRCID -> 101190		COMPL. DATE 08/02/1982		TOTAL DEPTH 11791 PERF.16465 - 16535					
DIXIELAND 10															
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIXIELAND 10		WELL #: 2010		RRCID -> 145943		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 16610 PERF.16490 - 16515							
09	44040	X	39354	-0-	-4686	-0-	39354	3			N	-0-			-0-
10	49104	X	32567	-0-	-16537	-0-	32567	3			N	-0-			-0-
11	47520	X	22762	-0-	-24758	-0-	22762	3			N	-0-			-0-
12	49104	X	23488	-0-	-25616	-0-	23488	3			N	-0-			-0-
01	47833	X	27937	-0-	-19896	-0-	27937	3			N	-0-			-0-
02	36736	X	14196	-0-	-22540	-0-	14196	3			N	-0-			-0-

APPLETON		WELL #: 901		RRCID -> 177317		COMPL. DATE 01/12/2000		TOTAL DEPTH 16620 PERF.16451 - 16480							
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	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							
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	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							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

DIXIELEND (ATOKA, U.)		//CONT.//		25020 250	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
FDL OPERATING, LLC				263924										
STATE 71				WELL #:	2ST	RRCID ->	264576	COMPL. DATE	09/03/2015	TOTAL DEPTH	18035	PERF.17660 - 17685		
M	O	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
09		202740 X	187651	-0-	-15089	-0-	187651 3			N	-0-			-0-
10		215481 X	205566	-0-	-9915	-0-	205566 3			N	-0-			-0-
11		208530 X	200098	-0-	-8432	-0-	200098 3			N	-0-			-0-
12		215481 X	202538	-0-	-12943	-0-	202538 3			N	-0-			-0-
01		215388 X	187005	-0-	-28383	-0-	187005 3			N	-0-			-0-
02		185668 X	NO RPT	-0-	-185668	-0-				N	NO RPT			-0-

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC				703352			CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
HARRISON STATE				WELL #:	1401	RRCID ->	185267	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	16615	PERF.16532 - 16540		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOLLARHIDE (YATES)				25188 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862										
COWDEN, E. P. "A-15"				WELL #:	83	RRCID ->	170072	COMPL. DATE	05/17/1999	TOTAL DEPTH	6940	PERF. 2768 - 2788		
09		390 X	57	-0-	-333	-0-	57 3			N	-0-			-0-
10		403 X	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
11		9 X	1	-0-	-8	-0-	1 3			N	-0-			-0-
12		62 N	4	-0-	-58	-0-	4 3			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-

COWDEN, E. P. "A-34"				WELL #:	6	RRCID ->	171182	COMPL. DATE	06/08/1999	TOTAL DEPTH	8561	PERF. 2684 - 2746		
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		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		
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		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		
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DOLLARHIDE (YATES) //CONT.// 25188 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 27 RRCID -> 186846 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

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

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

09	2580 #	2189	-0-	-391	-0-	2189	2				N	-0-					-0-
10	2666 #	2340	-0-	-326	-0-	2340	2				N	-0-					-0-
11	2580 #	2347	-0-	-233	-0-	2347	2				N	-0-					-0-
12	2432 R	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2				N	-0-					-0-
01	2428 R	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2				N	-0-					-0-
02	2184 #	1077	-0-	-1107	-0-	1077	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

REYNOLDS-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 238247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10529 PERF. 10233 - 10476

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

OXY USA WTP LP 630555
 TXL L WELL #: 1 RRCID -> 281857 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9620 - 9660

09	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2				N	-0-					10
10	248 #	159	-0-	-89	-0-	159	2				N	-0-					10
11	240 #	224	-0-	-16	-0-	204	2	20	9		N	18					28
12	248 #	205	-0-	-43	-0-	197	2	8	9		N	7	18	1			17
01	248 #	176	-0-	-72	-0-	176	2				N	-0-					17
02	140 #	106	-0-	-34	-0-	106	2				N	-0-					17

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4212 RRCID -> 282008 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9786 - 10328

09	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	2				N	-0-					-0-
10	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	2				N	-0-					-0-
11	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	2				N	-0-					-0-
12	279 #	257	-0-	-22	-0-	249	2	8	4		N	-0-					-0-
01	282 R	282	-0-	-0-	-0-	277	2	5	4		N	-0-					-0-
02	252 #	238	-0-	-14	-0-	135	2	103	4		N	-0-					-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND																	
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555																	
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 2205 RRCID -> 282041 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10326 - 10569																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		580 R	580	-0-	-0-	-0-	566	2	14	9	N	13	13	0			-0-
10		955 R	955	-0-	-0-	-0-	919	2	36	9	N	33	32	0			1
11		1160 R	1160	-0-	-0-	-0-	1138	2	22	9	N	20	20	0			1
12		1022 R	1022	-0-	-0-	-0-	1002	2	20	9	N	18	18	0			1
01		452 R	452	-0-	-0-	-0-	450	2	2	9	N	2	3	0			-0-
*02		453 R	453	-0-	-0-	-0-	265	2	188	4	N	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1003 T RRCID -> 282167 COMPL. DATE 11/26/1956 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10218 - 13141																	
09		30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10		31 #	13	-0-	-18	-0-	7	2	6	9	N	5	5	0			-0-
11		30 #	9	-0-	-21	-0-	2	2	7	9	N	6	6	0			-0-
12		31 #	12	-0-	-19	-0-	11	2	1	9	N	1	1	0			-0-
01		31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*02		39 R	39	-0-	-0-	-0-	23	2	16	4	N	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 503 RRCID -> 282236 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10295 - 10511																	
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 902 RRCID -> 283365 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10264 - 10495																	
09		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
10		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11		30 #	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12		31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
01		31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
02		28 #	15	-0-	-13	-0-	9	2	6	4	Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 283591 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10428 - 10460																	
09		180 #	173	-0-	-7	-0-	169	2	4	9	N	4	4	0			-0-
10		188 R	188	-0-	-0-	-0-	184	2	4	9	N	4	4	0			-0-
11		180 #	118	-0-	-62	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12		186 #	111	-0-	-75	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01		186 #	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02		168 #	140	-0-	-28	-0-	82	2	58	4	N	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 404 RRCID -> 288898 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 12179 PERF.10294 - 10307																	
09		294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
10		259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
11		316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
12		342 R	342	-0-	-0-	-0-	332	2	10	4	N	-0-					-0-
01		282 R	282	-0-	-0-	-0-	277	2	5	4	N	-0-					-0-
*02		238 R	238	-0-	-0-	-0-	135	2	103	4	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862		WELL #: 3 L		RRCID -> 173988		COMPL. DATE 06/02/1999		TOTAL DEPTH 13266		PERF.11630 - 11938	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

REYNOLDS-PARKS		251726		WELL #: 9		RRCID -> 216457		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 10972		PERF.11974 - 15496	
09		5190 #	5127	-0-	-63	-0-	4977 3	150 9	Y	136	172 1	282	
10		6944 #	4777	-0-	-2167	-0-	4658 3	119 9	Y	108	175 1	215	
11		6150 #	4831	-0-	-1319	-0-	4665 3	166 9	Y	151		366	
12		6355 #	4757	-0-	-1598	-0-	4715 3	42 9	Y	38	176 1	228	
01		5704 #	4150	-0-	-1554	-0-	3938 3	212 9	Y	193	175 1	246	
02		4788 #	2618	-0-	-2170	-0-	2618 3		Y	-0-		246	

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		WELL #: 2		RRCID -> 034331		COMPL. DATE 09/30/1964		TOTAL DEPTH 12178		PERF. N/A	
09		390 #	256	-0-	-134	-0-	256 4		N	-0-		57	
10		403 #	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		57	
11		330 #	240	-0-	-90	-0-	240 4		N	-0-		57	
12		310 #	219	-0-	-91	-0-	219 4		N	-0-		57	
01		279 #	206	-0-	-73	-0-	206 4		N	-0-		57	
02		252 #	183	-0-	-69	-0-	183 4		N	-0-		57	

OXY USA WTP LP		630555		WELL #: S 1		RRCID -> 030476		COMPL. DATE 11/28/1991		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11855 - 11960	
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		4104		WELL #: 4104		RRCID -> 030477		COMPL. DATE 05/29/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		4205		WELL #: 4205		RRCID -> 030481		COMPL. DATE 10/30/1991		TOTAL DEPTH 12861		PERF.12010 - 12290	
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND												
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 407 RRCID -> 030482 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11578 - 11966												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	AMT	CODE	AMT	COND PROD	

09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4209 RRCID -> 030484 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11415 - 11823												
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4215 RRCID -> 030485 COMPL. DATE 07/16/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A												
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 409 RRCID -> 030486 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11763 - 12090												
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 904 RRCID -> 030488 COMPL. DATE 12/27/1962 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11802 - 12161												
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1506 RRCID -> 030494 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166					N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166					N	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2166					N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166					N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166					N	-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4101 RRCID -> 030496 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND					
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555								
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4206	RRCID ->	030497	COMPL. DATE	04/22/1963	TOTAL DEPTH	12002	PERF.11447	- 11859
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	2206	RRCID ->	030498	COMPL. DATE	02/06/1962	TOTAL DEPTH	12295	PERF.11840	- 12025
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	2701	RRCID ->	030499	COMPL. DATE	07/02/1960	TOTAL DEPTH	13326	PERF. N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	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
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	1513	RRCID ->	030503	COMPL. DATE	03/07/1957	TOTAL DEPTH	12240	PERF.11662	- 11797
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	1608	RRCID ->	030504	COMPL. DATE	01/11/1957	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11660	- 11800
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	507	RRCID ->	030505	COMPL. DATE	04/05/1963	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11907	- 12042
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED			49B		CNTY: MIDLAND							
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555													

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		905	RRCID -> 030506		COMPL. DATE 07/20/1956		TOTAL DEPTH 13319		PERF.11680 - 11848						
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

09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		908	RRCID -> 030507		COMPL. DATE 04/27/1963		TOTAL DEPTH 12210		PERF.11720 - 12096						

09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		1515	RRCID -> 030508		COMPL. DATE 06/11/1962		TOTAL DEPTH 12125		PERF.11645 - 12002						

09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		1615	RRCID -> 030509		COMPL. DATE 06/15/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-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						

09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		4107	RRCID -> 030511		COMPL. DATE 04/05/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						

09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		4213	RRCID -> 030512		COMPL. DATE 04/06/1963		TOTAL DEPTH 12104		PERF.11590 - 12001						

09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED			49B		CNTY: MIDLAND				
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555										
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		4216	RRCID ->	030513	COMPL. DATE	04/24/1963	TOTAL DEPTH	12047	PERF.	11520 - 11922		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
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-		

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:		301	RRCID ->	030514	COMPL. DATE	04/30/1957	TOTAL DEPTH	13430	PERF.	N/A		
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
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-		

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		401	RRCID ->	030515	COMPL. DATE	01/01/1993	TOTAL DEPTH	13181	PERF.	11568 - 11710		
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
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-		

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		1606	RRCID ->	030516	COMPL. DATE	05/13/1962	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	11755 - 12294		
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
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-		

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		4103	RRCID ->	030517	COMPL. DATE	04/26/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
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-		

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		1002	RRCID ->	031083	COMPL. DATE	09/13/1963	TOTAL DEPTH	12065	PERF.	N/A		
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
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-		

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		1601	RRCID ->	031084	COMPL. DATE	05/13/1992	TOTAL DEPTH	12285	PERF.	11770 - 12135		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.// 25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND					
OXY USA WTP LP		//CONT.// 630555											
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 506		RRCID -> 032909		COMPL. DATE 11/20/1991		TOTAL DEPTH 12365		PERF. 11870 - 12271			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

POOL-A				WELL #: 1		RRCID -> 032925		COMPL. DATE 04/27/1964		TOTAL DEPTH 12900		PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-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-	

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 2104		RRCID -> 033089		COMPL. DATE 05/14/1964		TOTAL DEPTH 13308		PERF. N/A			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 4203		RRCID -> 034336		COMPL. DATE 11/24/1964		TOTAL DEPTH 11929		PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 1501		RRCID -> 036735		COMPL. DATE 08/26/1965		TOTAL DEPTH 12075		PERF. 11540 - 11870			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 1509		RRCID -> 037416		COMPL. DATE 10/21/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 1603		RRCID -> 037754		COMPL. DATE 01/04/1966		TOTAL DEPTH 12187		PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED			49B		CNTY: MIDLAND					
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555											
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2102 RRCID -> 037761 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A															
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	BALANCE

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1610 RRCID -> 038173 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11654 - 11784															
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 038174 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 12162 PERF. N/A															
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
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-	

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 505 RRCID -> 038871 COMPL. DATE 04/30/1966 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A															
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
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-	

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 415 RRCID -> 039837 COMPL. DATE 07/18/1966 TOTAL DEPTH 12080 PERF. N/A															
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
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-	

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 412 U RRCID -> 041933 COMPL. DATE 05/03/1967 TOTAL DEPTH 13134 PERF. N/A															
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
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-	

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 508 RRCID -> 044154 COMPL. DATE 05/22/1968 TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED			49B	CNTY: MIDLAND			
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555								

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	901	RRCID ->	044900	COMPL. DATE	10/23/1968	TOTAL DEPTH	13256	PERF.	N/A	
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	BALANCE

09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	1511	RRCID ->	045003	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13164	PERF.	11610 - 11709	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	504	RRCID ->	046829	COMPL. DATE	08/29/1969	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4106	RRCID ->	138909	COMPL. DATE	05/20/1992	TOTAL DEPTH	12278	PERF.	11743 - 12171	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4210	RRCID ->	138910	COMPL. DATE	05/02/1991	TOTAL DEPTH	11925	PERF.	11368 - 11735	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	907	RRCID ->	142003	COMPL. DATE	05/20/1992	TOTAL DEPTH	13341	PERF.	11808 - 11896	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.// 25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND								
OXY USA WTP LP		//CONT.// 630555														
D ROBERTS RANCH DEV UNIT PF WELL WELL #:		1		RRCID -> 142083		COMPL. DATE 08/27/1992		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
09	70475 R	70475	-0-	-0-	-0-	69659	2	65	3	Y	683	691	0			20
10	74498 R	74498	-0-	-0-	-0-	751	9									
11	68369 R	68369	-0-	-0-	-0-	73851	2	647	9	Y	588	597	0			11
12	69596 R	69596	-0-	-0-	-0-	67850	2	519	9	Y	472	476	0			7
*01	68962 R	68962	-0-	-0-	-0-	68055	2	852	3	Y	626	623	0			10
*02	60396 R	60396	-0-	-0-	-0-	689	9									
						67743	2	530	4	Y	626	627	0			10
						689	9									
						34680	2	25144	4	Y	520	512	0			18
						572	9									

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 3404 RRCID -> 205970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777																
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 #	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																
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2702 RRCID -> 205979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12075 PERF.12204 - 15879																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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																
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2803 RRCID -> 206038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12269 - 15362																
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	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-

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
 DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4005 RRCID -> 206050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11987 PERF.12119 - 15341

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 805 RRCID -> 209086 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 12170 PERF.12731 - 15257

09	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 509 RRCID -> 220358 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11922 PERF.12144 - 15899

09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1616 RRCID -> 226788 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12165 - 15110

09	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 806 RRCID -> 230835 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12326 - 15285

09	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4204 RRCID -> 282032 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 13053 PERF.11394 - 11862

09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 803 RRCID -> 282033 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13544 PERF.11636 - 11853

09	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND					
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555								
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	1613	RRCID ->	285764	COMPL. DATE	03/30/2016	TOTAL DEPTH	13263	PERF.	11830 - 12174	
M	O	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	BALANCE	
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748								
WALLIN, H. C.		WELL #:	4H	RRCID ->	179261	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	12152	PERF.	11902 - 14091	
09		2640 #	2410	-0-	-230	-0-	2348 3	62 9	Y	56	44 1	68
10		2396 R	2396	-0-	-0-	-0-	2332 3	64 9	Y	58	49 1	77
11		2507 R	2507	-0-	-0-	-0-	2441 3	66 9	Y	60	52 1	85
12		2591 R	2591	-0-	-0-	-0-	2528 3	63 9	Y	57	51 1	91
01		2513 R	2513	-0-	-0-	-0-	2380 3	133 9	Y	121	52 1	160
02		1344 #	1137	-0-	-207	-0-	1094 3	43 9	Y	39	139 1	60

REVERENCE OPERATING LLC				703827								
PARKS		WELL #:	1	RRCID ->	142710	COMPL. DATE	08/21/1990	TOTAL DEPTH	13430	PERF.	11665 - 11901	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-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-

THOMPSON, J. CLEO				855610								
PARKS		WELL #:	2	RRCID ->	142711	COMPL. DATE	04/25/1991	TOTAL DEPTH	12540	PERF.	11629 - 11798	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

DOUBLE E (BELL CANYON)				25696 050	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD					
RJD ENERGY, LLC				714310								
LEEDE GAS UNIT NO. 1		WELL #:	1	RRCID ->	276839	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	15375	PERF.	5026 - 5328	
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	576				N	NO RPT	53
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	576				N	NO RPT	53
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	576				N	NO RPT	53
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	576				N	NO RPT	53
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	576				N	NO RPT	53
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	576				N	NO RPT	53

DOWNIE (ELLENBURGER)				25989 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.				616999								
DOWNIE, C. R.		WELL #:	1	RRCID ->	056537	COMPL. DATE	06/22/1973	TOTAL DEPTH	22955	PERF.	N/A	
09		84468 X	84468	-0-	-0-	-0-	84468 2			N	-0-	-0-
10		86750 X	86750	-0-	-0-	-0-	86750 2			N	-0-	-0-
11		84057 X	84057	-0-	-0-	-0-	84057 2			N	-0-	-0-
12		86890 X	86890	-0-	-0-	-0-	86890 2			N	-0-	-0-
01		89586 X	89586	-0-	-0-	-0-	89586 2			N	-0-	-0-
*02		79228 X	79228	-0-	-0-	-0-	79228 2			N	-0-	-0-

DUNE		26538 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218												
UNIVERSITY -B-		WELL #: 7		RRCID -> 039521		COMPL. DATE 03/14/2000		TOTAL DEPTH 3230		PERF. 3018 - 3140				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
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

UNIVERSITY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 157005		COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL DEPTH 9274		PERF. 2992 - 3006				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC		827681		WELL #: H 6H		RRCID -> 158710		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 3115 - 3222		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

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				
09	2730 N	2123	-0-	-607	-0-	2123	3			N	-0-			-0-
10	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-			-0-
11	2790 N	2571	-0-	-219	-0-	2571	3			N	-0-			-0-
12	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-			-0-
01	2728 N	2373	-0-	-355	-0-	2373	3			N	-0-			-0-
02	2408 N	1469	-0-	-939	-0-	1469	3			N	-0-			-0-

EDWARDS, WEST (CANYON)		27746 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ECTOR						
SHA-JAM OPERATING CORP.		767967												
TXL "HHH"		WELL #: 1		RRCID -> 174927		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8689 - 8734				
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
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
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				
09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	800	2	66	9	N	60			146
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	160	2	114	9	N	104	180	1	70
11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	750	2	55	9	N	50			120
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	367	2	55	9	N	50			170
*01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	600	2	26	9	N	24			194
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			194

EL CINCO (LEONARD, LOWER)		//CONT.// 27946 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
DARKENS OIL & GAS INC.		//CONT.// 200560									
PRICE, RUTH MARY -C-		WELL #: 1 T		RRCID -> 186740		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4792 - 4812			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	DLQ G-10	1367	-0-	1367	1367	1360 2	7 9	Y	6	156 1	20
10	DLQ G-10	171	-0-	171	1538	160 2	11 9	Y	10		30
11	DLQ G-10	2579	-0-	2579	4117	2473 2	106 9	Y	96	91 1	35
12	DLQ G-10	433	-0-	433	4550	400 2	33 9	Y	30		65
*01	4550 X	-0-	-0-	-4550	-0-			Y	30		95
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		95

RAIDER OIL & GAS COMPANY		688474		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
PRICE "2"		WELL #: 1		RRCID -> 104796		COMPL. DATE 03/07/1983		TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4600 - 4762		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

OLSEN ENERGY INC.		621750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
PRICE, RUTH, GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1 U		RRCID -> 048481		COMPL. DATE 06/03/1970		TOTAL DEPTH 5390 PERF. N/A		
09	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	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		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-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		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	94
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	94
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	94
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-	94
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-	94
*02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3		N	-0-	94

ELLSINORE (MIDDLE WOLFCAMP)		//CONT.// 28774 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
STRATEGY OPERATING, LLC		//CONT.// 825474										
ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #: 66		RRCID -> 172596		COMPL. DATE 03/20/1999		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7271 - 7464				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

ELLSINORE		WELL #: 61		RRCID -> 185909		COMPL. DATE 04/04/2011		TOTAL DEPTH 12600 PERF. 7554 - 7616			
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ELLSINORE		WELL #: 60		RRCID -> 213593		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 12458 PERF. 7061 - 7384			
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3		N	-0-	-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-	-0-
11	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3		N	-0-	-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-	-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-	-0-
02	840 N	613	-0-	-227	-0-	613	3		N	-0-	-0-

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

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		616999		RRCID -> 061478		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12449 - 12455			
FULK, MONTGOMERY		WELL #: 5									
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW XX 2003		WELL #: 1		RRCID -> 196966		COMPL. DATE 06/15/2003		TOTAL DEPTH 15740 PERF.12468 - 12610			
09	T. A.	4650	-0-	4650	18538	4644	2	6 9	Y	5	-0-
10	T. A.	5688	-0-	5688	24226	5682	2	6 9	Y	5	4
11	29639 X	5413	-0-	-24226	-0-	5412	2	1 9	Y	1	5
12	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5384	2	1 9	Y	1	3
01	7161 X	5718	-0-	-1443	-0-	5717	2	1 9	Y	1	4
02	6468 X	5196	-0-	-1272	-0-	5196	2		Y	-0-	2

ELLSINORE (MULTIPAY)		//CONT.//		28774 940	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OXY USA INC.				630591								
ALLISON RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 064352		COMPL. DATE 06/10/1975		TOTAL DEPTH 13090 PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2	N	-0-			-0-
*04	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2	N	-0-			-0-
*05	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2	N	-0-			-0-
*06	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2	N	-0-			-0-
*07	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2	N	-0-			-0-
*08	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2	N	-0-			-0-
*09	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2	N	-0-			-0-
*10	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2	N	-0-			-0-
*11	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2	N	-0-			-0-
12	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2	N	-0-			-0-
*01	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2	N	-0-			-0-
02	1316 N	1314	-0-	-2	-0-	1314	2	N	-0-			-0-

ELLSINORE				WELL #: 7302	RRCID -> 279458		COMPL. DATE 03/18/2016		TOTAL DEPTH 15850 PERF.14929 - 15850			
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ELLSINORE 69				WELL #: 6901	RRCID -> 283392		COMPL. DATE 02/22/2017		TOTAL DEPTH 16411 PERF.15280 - 15636			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRATEGY OPERATING, LLC				825474	RRCID -> 019686		COMPL. DATE 11/28/1958		TOTAL DEPTH 12295 PERF. N/A			
ELLSINORE ROYALTY CO.				WELL #: 53								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ELLSINORE				WELL #: 59	RRCID -> 059689		COMPL. DATE 09/01/2016		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12087 - 12094			
09	7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	3	N	-0-			-0-
10	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-			-0-
11	7929 X	7929	-0-	-0-	-0-	7929	3	N	-0-			-0-
12	3224 X	3010	-0-	-214	-0-	3010	3	N	-0-			-0-
01	3782 X	2742	-0-	-1040	-0-	2742	3	N	-0-			-0-
*02	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	3	N	-0-			-0-

ELLSINORE (MULTIPAY)		//CONT.// 28774 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
STRATEGY OPERATING, LLC		//CONT.// 825474												
ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #: 64		RRCID -> 066068		COMPL. DATE 08/12/1999		TOTAL DEPTH 12650		PERF. 12061 - 12468				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLSINORE (WOLFCAMP)		28774 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		616999														
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV		WELL #: 1		RRCID -> 161405		COMPL. DATE 08/28/1996		TOTAL DEPTH 8725		PERF. 7171 - 7185						
09	2100	N	1965	-0-	-135	-0-	223 1	1741	2	Y	1	1	0	1	1	2
							1 9									
10	2170	N	2068	-0-	-102	-0-	263 1	1804	2	Y	1	1	1			2
							1 9									
11	2070	N	2033	-0-	-37	-0-	217 1	1814	2	Y	2	1	0	1	1	2
							2 9									
12	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	238 1	1869	2	Y	2	1	1			3
							2 9									
01	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	240 1	1849	2	Y	1	2	1			2
							1 9									
*02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	193 1	1526	2	Y	3	2	1			3
							3 9									

LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV		WELL #: 2		RRCID -> 165700		COMPL. DATE 05/24/1997		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7300 - 7312						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29			Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29			Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29			Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29			Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29			Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29			Y	-0-						-0-

LA ESCALARA		WELL #: 4801		RRCID -> 171452		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 13110		PERF. 6983 - 7289						
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	286 2	1	9	N	1					-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241 2			N	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229 2			N	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251 2			N	-0-					-0-
01	310	N	234	-0-	-76	-0-	234 2			N	-0-					-0-
*02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728 2			N	-0-					-0-

ELLSINORE (WOLFCAMP)		//CONT.//		28774 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
LA ESCALERA EAST		WELL #:		4802	RRCID ->	208167	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 6979 - 7534				
M	O	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	BALANCE
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-

STRATEGY OPERATING, LLC				825474		CAPACITY		CNTY: PECOS							
ELLSINORE		WELL #:		68	RRCID ->	139192	COMPL. DATE	06/13/1991	TOTAL DEPTH	7955	PERF. 7264 - 7707				
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3		N	-0-				-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-				-0-
11	3000	N	3671	-0-	671	-0-	671	3		N	-0-				-0-
12	1758	N	1087	-0-	-671	-0-	1087	3		N	-0-				-0-
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3		N	-0-				-0-
*02	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3		N	-0-				-0-

LAESCALERA		WELL #:		2601	RRCID ->	151088	COMPL. DATE	08/11/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7413 - 7553				
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		Y	-0-				28
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		Y	-0-				28
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3		Y	-0-				28
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		Y	-0-				28
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		Y	-0-				28
02	532	N	476	-0-	-56	-0-	476	3		Y	-0-				28

LAESCALERA		WELL #:		2501	RRCID ->	153198	COMPL. DATE	11/22/1994	TOTAL DEPTH	7958	PERF. 7220 - 7770				
09	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	7224	3		Y	-0-				36
10	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3		Y	-0-				36
11	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	9262	3		Y	-0-				36
12	3906	X	3412	-0-	-494	-0-	3412	3		Y	-0-				36
01	7471	X	3108	-0-	-4363	-0-	3108	3		Y	-0-				36
02	6692	X	6005	-0-	-687	-0-	6005	3		Y	-0-				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				
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	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				
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

EMBAR (PERMIAN)		28843 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232								
UNIVERSITY ANDREWS		WELL #: 115		RRCID -> 152974		COMPL. DATE 01/08/1995		TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5546 - 5777		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3000 N	5037	-0-	2037	3365	2 1	89	85 0		5
						98 9				
10	11860 X	8495	-0-	-3365	-0-	3 1	202	197 0		10
						222 9				
11	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	1 1	44	52 0		2
						48 9				
12	5208 X	3932	-0-	-1276	-0-	1 1	26	27 0		1
						29 9				
01	8494 X	4216	-0-	-4278	-0-	2 1	24	24 0		1
						26 9				
02	7672 X	1517	-0-	-6155	-0-	1 1	11	11 0		1
						12 9				

EMBAR (YATES)		28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
FDL OPERATING, LLC		263924								
UNIVERSITY JENNIFER C		WELL #: 103		RRCID -> 094624		COMPL. DATE 11/17/1981		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2603 - 2690		
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	14B2 EXT	NO RPT	-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		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 24-11		WELL #: 1		RRCID -> 129958		COMPL. DATE 12/21/1988		TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2634 - 2814		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 25-11		WELL #: 1		RRCID -> 129959		COMPL. DATE 01/04/1989		TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2598 - 2784		
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	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		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924										
UNIVERSITY 29-10		WELL #: 1		RRCID -> 129961		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2539 - 2716				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 1		RRCID -> 129962		COMPL. DATE 10/26/1988		TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2556 - 2738				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 3		RRCID -> 129963		COMPL. DATE 12/26/1988		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2754				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 4		RRCID -> 129964		COMPL. DATE 12/14/1988		TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2581 - 2750				
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 32-10		WELL #: 1		RRCID -> 129965		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2552 - 2738				
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	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				
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS UNIVERSITY W		WELL #: 1		RRCID -> 130616		COMPL. DATE 12/16/1988		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2738 - 2902				
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924									
UNIVERSITY 20-10		WELL #: 1		RRCID -> 131031		COMPL. DATE 05/17/1989		TOTAL DEPTH 3115		PERF. 2727 - 2922	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW	CODE					CODE	CODE	CODE	CODE	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-10		WELL #: 2		RRCID -> 131032		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3080		PERF. 2656 - 2839	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 2		RRCID -> 132309		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2625 - 2809	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 3		RRCID -> 132310		COMPL. DATE 07/25/1989		TOTAL DEPTH 3097		PERF. 2710 - 2907	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY 29-10		WELL #: 3		RRCID -> 132311		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2564 - 2746	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-10		WELL #: 2		RRCID -> 133264		COMPL. DATE 12/08/1989		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2568 - 2751	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 4		RRCID -> 133918		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3075		PERF. 2696 - 2886	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924												
UNIVERSITY 19-10		WELL #: 5		RRCID -> 133919		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2582 - 2771				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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	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				
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 29-10		WELL #: 4		RRCID -> 133921		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 2975		PERF. 2585 - 2779				
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	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				
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 31-10		WELL #: 1		RRCID -> 133923		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2970		PERF. 2593 - 2784				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44		WELL #: 4		RRCID -> 150892		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3925		PERF. 2645 - 2842				
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	14B2 EXT	NO RPT	-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				
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924										
BLAKENEY, MAUDE 6-44		WELL #: 1		RRCID -> 151861		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 2980		PERF. 2512 - 2808		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-) UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44		WELL #: 3		RRCID -> 151934		COMPL. DATE 07/26/1989		TOTAL DEPTH 3052		PERF. 2492 - 3032		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY "B"		WELL #: 321		RRCID -> 161903		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 2925		PERF. 2589 - 2799		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY "C"		WELL #: 291		RRCID -> 161904		COMPL. DATE 10/26/1996		TOTAL DEPTH 2937		PERF. 2555 - 2761		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY "D"		WELL #: 322		RRCID -> 161906		COMPL. DATE 11/19/1996		TOTAL DEPTH 2933		PERF. 2567 - 2775		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY "E"		WELL #: 292		RRCID -> 161908		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 2985		PERF. 2564 - 2780		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY ANDREWS "B"		WELL #: 108		RRCID -> 161914		COMPL. DATE 09/15/1996		TOTAL DEPTH 6280		PERF. 2584 - 2789		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924														
UNIVERSITY ANDREWS "C"		WELL #: 113		RRCID -> 161915		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2611 - 2832								
M	O	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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY		WELL #: 192		RRCID -> 161916		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2641 - 2853								
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "A"		WELL #: 191		RRCID -> 161917		COMPL. DATE 08/31/1996		TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2771 - 2983								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY ANDREWS "A"		WELL #: 92		RRCID -> 161918		COMPL. DATE 08/18/1996		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 2398 - 2773								
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "G"		WELL #: 312		RRCID -> 172554		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2847 - 4397								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY BECKY D		WELL #: 87		RRCID -> 237856		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2795 - 2805								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY DONNA A		WELL #: 3004		RRCID -> 237998		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2754 - 2786								
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
 UNIVERSITY KARIN C WELL #: 1904 RRCID -> 237999 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2614 - 2795

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		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		14B2 EXT	NO RPT	-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

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY LISA B WELL #: 3202 RRCID -> 238289 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2775 - 2783

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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY DONNA C WELL #: 106 RRCID -> 242212 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 2560 - 2734

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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY DEBRA C WELL #: 80 RRCID -> 245759 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2798

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		14B2 EXT	NO RPT	-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

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDREWS				
FUELED RESOURCES INC		//CONT.// 288421											
UNIVERSITY 24-11		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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SATANTA OIL COMPANY		748744				CAPACITY			CNTY: ANDREWS				
UNIVERSITY -29-		WELL #: 1		RRCID -> 019687		COMPL. DATE 02/28/1962			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EMMA (BARNETT SHALE)		28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDREWS					
ELEVATION RESOURCES LLC		247756												
UL G 1-15		WELL #: 4H		RRCID -> 288316		COMPL. DATE 09/14/2018			TOTAL DEPTH 10499 PERF.10615 - 15840					
09	18390 X	17911	-0-	-479	-0-	14361	3	1618	4	Y	1756	1805	1	131
						1932	9							
10	20894 X	18341	-0-	-2553	-0-	16267	3	131	4	Y	1766	1739	1	158
						1943	9							
11	18750 X	17472	-0-	-1278	-0-	15294	3	255	4	Y	1748	1766	1	140
						1923	9							
12	19375 X	18309	-0-	-1066	-0-	16233	3	236	4	Y	1673	1714	1	99
						1840	9							
01	19189 X	18003	-0-	-1186	-0-	15398	3	572	4	Y	1848	1752	1	195
						2033	9							
02	16716 X	NO RPT	-0-	-16716	-0-					Y	NO RPT			195

UL G 1-28 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 288317		COMPL. DATE 11/21/2018			TOTAL DEPTH 10350 PERF.10630 - 17800					
09	30180 X	19799	-0-	-10381	-0-	15797	3	1268	4	Y	2485	2301	1	349
						2734	9							
10	31186 X	23931	-0-	-7255	-0-	20833	3	115	4	Y	2712	2685	1	376
						2983	9							
11	27330 X	23246	-0-	-4084	-0-	20560	3	2686	9	Y	2442	2315	1	503
12	28241 X	19100	-0-	-9141	-0-	16436	3	167	4	Y	2270	2417	1	356
						2497	9							
01	26102 X	19535	-0-	-6567	-0-	16628	3	103	4	Y	2549	2416	1	489
						2804	9							
02	21700 X	NO RPT	-0-	-21700	-0-					Y	NO RPT			489

UL G 1-15 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 288377		COMPL. DATE 04/26/2017			TOTAL DEPTH 10496 PERF.10465 - 15831					
*09	50460 X	15123	-0-	-35337	-0-	11832	3	1333	4	Y	1780	1829	1	133
						1958	9							
*10	52142 X	17028	-0-	-35114	-0-	14557	3	117	4	Y	2140	2084	1	189
						2354	9							
*11	50460 X	20467	-0-	-29993	-0-	17809	3	298	4	Y	2145	2163	1	171
						2360	9							
*12	52142 X	20574	-0-	-31568	-0-	18034	3	263	4	Y	2070	2120	1	121
						2277	9							
*01	52142 X	20516	-0-	-31626	-0-	17472	3	650	4	Y	2176	2062	1	235
						2394	9							
*02	47096 X	NO RPT	-0-	-47096	-0-					Y	NO RPT			235

EMMA (BARNETT SHALE) ELEVATION RESOURCES LLC UL G 1-22 UNIT		//CONT.// 28899 040 //CONT.// 247756		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS		
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
UL G 1-22 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 288381	COMPL. DATE 02/28/2018	TOTAL DEPTH 10742	PERF.10705 - 16575					
*09	95370 X	20430	-0-	-74940	-0-	16199 3 2406 9	1825 4	Y	2187	2228 1		161
*10	98549 X	20995	-0-	-77554	-0-	18396 3 2451 9	148 4	Y	2228	2190 1		199
*11	95370 X	18993	-0-	-76377	-0-	16342 3 2378 9	273 4	Y	2162	2188 1		173
*12	98549 X	19367	-0-	-79182	-0-	16750 3 2373 9	244 4	Y	2157	2203 1		127
*01	98549 X	19539	-0-	-79010	-0-	16290 3 2644 9	605 4	Y	2404	2273 1		258
*02	89012 X	NO RPT	-0-	-89012	-0-			Y	NO RPT			258
UL G 1-28 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 288386	COMPL. DATE 08/11/2018	TOTAL DEPTH 10852	PERF.10705 - 17515					
*09	38130 X	20350	-0-	-17780	-0-	16985 3 2433 9	932 4	Y	2212	2038 1		309
*10	39401 X	22253	-0-	-17148	-0-	19693 3 2529 9	31 4	Y	2299	2287 1		321
*11	38130 X	22563	-0-	-15567	-0-	20073 3 21877 3	2490 9	Y	2264	2124 1		461
*12	39401 X	24658	-0-	-14743	-0-	21877 3 2674 9	107 4	Y	2431	2520 1		372
*01	39401 X	25023	-0-	-14378	-0-	22172 3 2672 9	179 4	Y	2429	2329 1		472
*02	35588 X	NO RPT	-0-	-35588	-0-			Y	NO RPT			472
UL G 9-35 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 289531	COMPL. DATE 07/11/2019	TOTAL DEPTH 10303	PERF.10521 - 18736					
09	27185 X	27185	-0-	-0-	-0-	18388 3 5202 9	3595 4	N	4729	4868 1		451
10	33263 X	26052	-0-	-7211	-0-	20537 3 5348 9	167 4	N	4862	4787 1		526
11	30000 X	23551	-0-	-6449	-0-	18753 3 4568 9	230 4	N	4153	4271 1		408
12	30411 X	23224	-0-	-7187	-0-	18758 3 4297 9	169 4	N	3906	3745 1		569
01	28923 X	22818	-0-	-6105	-0-	17474 3 5206 9	138 4	N	4733	4610 1		692
02	25368 X	NO RPT	-0-	-25368	-0-			N	NO RPT			692
UL G 1-27 B		WELL #: 2H		RRCID -> 289603	COMPL. DATE 11/15/2019	TOTAL DEPTH 10479	PERF.10435 - 20199					
09	71400 X	36142	-0-	-35258	-0-	24098 3 8086 9	3958 4	Y	7351	7489 1		397
10	73780 X	32942	-0-	-40838	-0-	25872 3 6928 9	142 4	Y	6298	6478 1		217
11	55260 X	30191	-0-	-25069	-0-	23378 3 6749 9	64 4	Y	6135	6062 1		290
12	47523 X	29928	-0-	-17595	-0-	23013 3 6884 9	31 4	Y	6258	6150 1	1 8	397
01	41230 X	33177	-0-	-8053	-0-	26677 3 6179 9	321 4	Y	5617	5855 1		159
02	33740 X	NO RPT	-0-	-33740	-0-			Y	NO RPT			159

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS				
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756												
UL G 1-15 S		WELL #: 6H		RRCID -> 289634		COMPL. DATE 04/04/2019				TOTAL DEPTH 10538 PERF.10750 - 15221				
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	46800 X	17555	-0-	-29245	-0-	14382	3	1620	4	Y	1412	1440	1	104
						1553	9							
10	20770 X	18193	-0-	-2577	-0-	16474	3	132	4	Y	1443	1418	1	129
						1587	9							
11	16680 X	16290	-0-	-390	-0-	14563	3	243	4	Y	1349	1370	1	108
						1484	9							
12	16499 X	16499	-0-	-0-	-0-	14871	3	216	4	Y	1284	1316	1	76
						1412	9							
01	18135 X	16427	-0-	-1708	-0-	14351	3	533	4	Y	1403	1328	1	151
						1543	9							
02	16436 X	NO RPT	-0-	-16436	-0-					Y	NO RPT			151
UL G 1-15 S		WELL #: 5H		RRCID -> 289663		COMPL. DATE 04/04/2019				TOTAL DEPTH 10515 PERF.10800 - 15487				
09	17590 X	17590	-0-	-0-	-0-	14385	3	1620	4	Y	1441	1475	1	107
						1585	9							
10	19561 X	17967	-0-	-1594	-0-	16222	3	130	4	Y	1468	1444	1	131
						1615	9							
11	18930 X	15549	-0-	-3381	-0-	13875	3	232	4	Y	1311	1336	1	106
						1442	9							
12	19561 X	15506	-0-	-4055	-0-	13872	3	202	4	Y	1302	1331	1	77
						1432	9							
01	19375 X	15477	-0-	-3898	-0-	13416	3	498	4	Y	1421	1344	1	154
						1563	9							
02	16408 X	NO RPT	-0-	-16408	-0-					Y	NO RPT			154
UL G 1-27 A		WELL #: 1H		RRCID -> 289669		COMPL. DATE 11/15/2019				TOTAL DEPTH 10441 PERF.10375 - 20375				
09	82650 X	46230	-0-	-36420	-0-	31431	3	5163	4	Y	8760	8917	1	473
						9636	9							
10	72726 X	46230	-0-	-26496	-0-	36748	3	201	4	Y	8437	8622	1	288
						9281	9							
11	57270 X	41908	-0-	-15362	-0-	33736	3	92	4	Y	7345	7284	1	349
						8080	9							
12	54994 X	40820	-0-	-14174	-0-	32881	3	44	4	Y	7177	7068	1	457
						7895	9					1	8	
01	51088 X	33997	-0-	-17091	-0-	26495	3	319	4	Y	6530	6802	1	185
						7183	9							
02	43148 X	NO RPT	-0-	-43148	-0-					Y	NO RPT			185
UL G 1-33 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 289817		COMPL. DATE 09/27/2019				TOTAL DEPTH 10774 PERF.10970 - 19292				
09	47820 X	32866	-0-	-14954	-0-	24835	3	3027	4	Y	4549	4395	1	379
						5004	9							
10	49414 X	32219	-0-	-17195	-0-	27395	3	106	4	Y	4289	4366	1	302
						4718	9							
11	44190 X	31389	-0-	-12801	-0-	26341	3	143	4	Y	4459	4348	1	413
						4905	9							
12	40269 X	28806	-0-	-11463	-0-	24248	3	105	4	Y	4048	4175	1	286
						4453	9							
01	37913 X	25393	-0-	-12520	-0-	20694	3	175	4	Y	4113	4203	1	196
						4524	9							
02	30688 X	NO RPT	-0-	-30688	-0-					Y	NO RPT			196

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS			
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756											
UL 1-33 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 289927		COMPL. DATE 09/27/2019				TOTAL DEPTH 10530 PERF.11110 - 21358			
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	61200 X	40762	-0-	-20438	-0-	29779 3	7354 9	3629 4	Y	6685	6431 1		555
10	63240 X	40642	-0-	-22598	-0-	33746 3	6765 9	131 4	Y	6150	6271 1		434
11	53040 X	37655	-0-	-15385	-0-	30823 3	6665 9	167 4	Y	6059	5929 1		564
12	49259 X	38740	-0-	-10519	-0-	32229 3	6371 9	140 4	Y	5792	5948 1	1 8	407
01	45725 X	39538	-0-	-6187	-0-	33001 3	6259 9	278 4	Y	5690	5826 1		271
02	38052 X	NO RPT	-0-	-38052	-0-				Y	NO RPT			271
UL G 1-24 C		WELL #: 3H		RRCID -> 290270		COMPL. DATE 05/12/2020				TOTAL DEPTH 10735 PERF.10765 - 18866			
09	50744 X	50744	-0-	-0-	-0-	30799 3	15521 9	4424 4	Y	14110	14289 1		365
10	62244 X	62244	-0-	-0-	-0-	46083 3	15945 9	216 4	Y	14495	14623 1		237
11	80433 X	80433	-0-	-0-	-0-	64621 3	15468 9	344 4	Y	14062	14019 1		280
12	70720 X	70720	-0-	-0-	-0-	56910 3	13329 9	481 4	Y	12117	11787 1		610
01	68169 X	59555	-0-	-8614	-0-	48441 3	10652 9	462 4	Y	9684	10179 1		115
02	61572 X	NO RPT	-0-	-61572	-0-				Y	NO RPT			115
UL G 1-24 D		WELL #: 4H		RRCID -> 290380		COMPL. DATE 05/12/2020				TOTAL DEPTH 10755 PERF.10700 - 19700			
05	0	23078	-0-	23078	23078	14724 3	8137 9	217 4	Y	7397	6986 1		411
06	0	82432	-0-	82432	105510	53115 3	26782 9	2535 4	Y	24347	24033 1	1 8	724
07	0	72384	-0-	72384	177894	47653 3	22873 9	1858 4	Y	20794	20669 1	1 8	848
08	0	70298	-0-	70298	248192	51090 3	18741 9	467 4	Y	17037	17341 1		544
09	0	65581	-0-	65581	313773	43840 3	15443 9	6298 4	Y	14039	14220 1		363
10	0	61156	-0-	61156	374929	47287 3	13648 9	221 4	Y	12407	12567 1		203
11	0	56936	-0-	56936	431865	44303 3	12398 9	235 4	Y	11271	11249 1		225
*12	517352 X	85487	-0-	-431865	-0-	70378 3	14515 9	594 4	Y	13195	12759 1		661
*01	77624 X	77624	-0-	-0-	-0-	66123 3	10870 9	631 4	Y	9882	10426 1		117
02	58324 X	NO RPT	-0-	-58324	-0-				Y	NO RPT			117

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
UNIVERSITY 1-30 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 288737		COMPL. DATE 08/24/2016				TOTAL DEPTH 10740 PERF.11136 - 16711				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	6248	3	934	9	N	849	650	1	635
10	9269 X	9269	-0-	-0-	-0-	8232	3	1037	9	N	943	1222	1	339
11	10013 X	10013	-0-	-0-	-0-	8728	3	1285	9	N	1168	847	1	660
12	11395 X	11395	-0-	-0-	-0-	10185	3	1210	9	N	1100	1346	1	414
01	11924 X	11924	-0-	-0-	-0-	10529	3	1395	9	N	1268	1381	1	301
*02	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	5936	3	928	9	N	844	684	1	461

UNIVERSITY 1-36 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 288827		COMPL. DATE 03/25/2017				TOTAL DEPTH 10963 PERF.11225 - 15878				
09	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	536	3	3064	4	Y	1199	859	1	784
						1319	9							
10	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	5045	3	349	4	Y	1193	1342	1	635
						1312	9							
11	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	4686	3	581	4	Y	1179	1022	1	792
						1297	9							
12	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	4167	3	1246	4	Y	1131	1172	1	751
						1244	9							
01	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	2710	3	1088	4	Y	971	1018	1	704
						1068	9							
*02	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	3517	3	791	4	Y	653	526	1	831
						718	9							

UNIVERSITY 1-37 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 288901		COMPL. DATE 11/19/2018				TOTAL DEPTH 11014 PERF.10802 - 17959				
09	29149 X	29149	-0-	-0-	-0-	22981	3	3045	4	Y	2839	2872	1	160
						3123	9							
10	26908 X	17858	-0-	-9050	-0-	15799	3	1	4	Y	1871	1795	1	236
						2058	9							
11	DLQ G-10	17403	-0-	17403	17403	14859	3	14	4	Y	2300	2302	1	234
						2530	9							
12	DLQ G-10	20074	-0-	20074	37477	17886	3	1	4	Y	1988	2086	1	136
						2187	9							
01	60509 X	23032	-0-	-37477	-0-	20874	3	153	4	Y	1823	1922	1	37
						2005	9							
*02	16433 X	16433	-0-	-0-	-0-	14954	3	32	4	Y	1315	1292	1	60
						1447	9							

UNIVERSITY 1-36 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 289221		COMPL. DATE 05/09/2018				TOTAL DEPTH 10923 PERF.11039 - 15851				
09	6060 X	2324	-0-	-3736	-0-	801	3	631	4	Y	811	798	1	101
						892	9							
10	5890 X	2458	-0-	-3432	-0-	1535	3	32	4	Y	810	829	1	82
						891	9							
11	5700 X	2740	-0-	-2960	-0-	1544	3	61	4	Y	1032	1036	1	78
						1135	9							
12	3875 X	1237	-0-	-2638	-0-	303	3	105	4	Y	754	783	1	49
						829	9							
01	3751 X	2039	-0-	-1712	-0-	788	3	260	4	Y	901	857	1	93
						991	9							
02	2548 X	719	-0-	-1829	-0-	19	3	126	4	Y	522	554	1	61
						574	9							

EMMA (CHARGED SAND)		28899 083		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDREWS								
PERDURE PETROLEUM LLC		653224														
COWDEN, EMMA, TRACT -A-		WELL #: W 1S		RRCID -> 038841	COMPL. DATE 08/20/1965	TOTAL DEPTH 1300	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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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									
09	7800 #	5128	-0-	-2672	-0-	4979	3	24	4	Y	114	127	1			30
						125	9									
10	8277 #	5985	-0-	-2292	-0-	5675	3	48	4	Y	238	198	1			70
						262	9									
11	8010 #	6023	-0-	-1987	-0-	5698	3	138	4	Y	170	175	1			65
						187	9									
12	8277 #	6016	-0-	-2261	-0-	5742	3	6	4	Y	244	239	1			70
						268	9									
01	7285 #	5348	-0-	-1937	-0-	4996	3	100	4	Y	229	225	1			74
						252	9									
02	5628 #	NO RPT	-0-	-5628	-0-					Y	NO RPT					74

UNIVERSITY 28 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 282287		COMPL. DATE 04/01/2020		TOTAL DEPTH 11067		PERF.11660 - 15989						
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	537158			Y		-0-						89
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	537158			Y		-0-						89
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	537158			Y		-0-						89
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	537158			Y		-0-						89
*01	INJECT	-0-	-0-	-0-	537158			Y		-0-						89
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	537158			Y		NO RPT						89

UNIVERSITY 1-20		WELL #: 3H		RRCID -> 283296		COMPL. DATE 05/14/2015		TOTAL DEPTH 10918		PERF.11075 - 15529						
09	16230 #	11844	-0-	-4386	-0-	10094	3	1419	4	Y	301	297	1			88
						331	9									
10	16771 #	14011	-0-	-2760	-0-	13422	3	589	9	Y	535	450	1			173
11	15150 #	12504	-0-	-2646	-0-	12024	3	181	4	Y	272	336	1			109
						299	9									
12	14632 #	14358	-0-	-274	-0-	13765	3	175	4	Y	380	325	1			164
						418	9									
01	14632 #	10517	-0-	-4115	-0-	9873	3	30	4	Y	558	551	1			171
						614	9									
02	12656 #	NO RPT	-0-	-12656	-0-					Y	NO RPT					171

UNIVERSITY 1-20		WELL #: 4H		RRCID -> 283297		COMPL. DATE 12/20/2015		TOTAL DEPTH 11033		PERF.11250 - 16358						
09	20069 R	20069	-0-	-0-	-0-	16780	3	2358	4	Y	846	867	1			260
						931	9									
10	18661 R	18661	-0-	-0-	-0-	17889	3	772	9	Y	702	696	1			266
11	22620 #	18215	-0-	-4405	-0-	17127	3	257	4	Y	755	772	1			249
						831	9									
12	23374 #	16977	-0-	-6397	-0-	15817	3	201	4	Y	872	744	1			377
						959	9									
01	23219 #	14180	-0-	-9039	-0-	12979	3	39	4	Y	1056	1094	1			339
						1162	9									
02	18732 #	NO RPT	-0-	-18732	-0-					Y	NO RPT					339

EMMA (DEVONIAN)		//CONT.// 28899 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDREWS							
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756													
UNIVERSITY 1-28A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 283654		COMPL. DATE 01/14/2016		TOTAL DEPTH 11169		PERF.11420 - 16724					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3330 #	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-				125
10	10943 #	-0-	-0-	-10943	-0-					Y	-0-				125
11	10740 #	-0-	-0-	-10740	-0-					Y	7	7	1		125
12	80 R	80	-0-	-0-	-0-	40	3	1	4	Y	35	35	1		125
						39	9								
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1		125
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				125
UNIVERSITY 9-35		WELL #: 1H		RRCID -> 284502		COMPL. DATE 11/12/2015		TOTAL DEPTH 11159		PERF.11985 - 14985					
09	4056 R	4056	-0-	-0-	-0-	3754	3	26	4	Y	251	405	1		39
						276	9								
10	11780 #	2802	-0-	-8978	-0-	2653	3	149	9	Y	135	142	1		32
11	8811 R	8811	-0-	-0-	-0-	8011	3	800	9	Y	727	649	1		110
12	8525 #	8193	-0-	-332	-0-	7363	3	23	4	Y	734	492	1		352
						807	9								
01	8525 #	7127	-0-	-1398	-0-	6357	3	29	4	Y	674	916	1		110
						741	9								
02	7700 #	NO RPT	-0-	-7700	-0-					Y	NO RPT				110
UNIVERSITY 1-26 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 284546		COMPL. DATE 10/31/2015		TOTAL DEPTH 11110		PERF.11376 - 17934					
09	9960 #	9482	-0-	-478	-0-	7227	3	1325	4	Y	845	881	1		96
						930	9								
10	9331 #	6345	-0-	-2986	-0-	5817	3	528	9	Y	480	522	1		54
11	9030 #	8491	-0-	-539	-0-	7614	3	22	4	Y	777	662	1		169
						855	9								
12	11273 R	11273	-0-	-0-	-0-	10012	3	48	4	Y	1103	1094	1	1 8	177
						1213	9								
01	10509 #	10394	-0-	-115	-0-	9399	3	39	4	Y	869	973	1		73
						956	9								
02	8848 #	NO RPT	-0-	-8848	-0-					Y	NO RPT				73
EMMA (MISSISSIPPIAN)		28899 581		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
ZARVONA ENERGY LLC		950523													
UNIVERSITY 1-36 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 290490		COMPL. DATE 05/09/2018		TOTAL DEPTH 10883		PERF.10714 - 15774					
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
EMMA (YATES)		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					
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-				-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-				-0-
*02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-				-0-

EMMA (YATES)		//CONT.// 28899 913		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS						
CARRUTH OIL & GAS, LLC		//CONT.// 135967												
COWDEN, W. F.		WELL #: 2		RRCID -> 134351		COMPL. DATE 05/18/1989		TOTAL DEPTH 5474		PERF. 2745 - 2933				
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
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			-0-
*02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
UNIVERSITY -F-		WELL #: 8		RRCID -> 019690		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4305		PERF. 2796 - 3004				
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-			-0-
10	279 N	206	-0-	-73	-0-	206	3			N	-0-			-0-
11	390 N	365	-0-	-25	-0-	365	3			N	-0-			-0-
12	434 N	249	-0-	-185	-0-	249	3			N	-0-			-0-
01	217 N	115	-0-	-102	-0-	115	3			N	-0-			-0-
02	336 N	49	-0-	-287	-0-	49	3			N	-0-			-0-

EMMA, N.(YATES)		28900 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685												
UNIV. A 36 GAO		WELL #: 3		RRCID -> 091986		COMPL. DATE 06/18/1980		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2756 - 3080				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FDL OPERATING, LLC		263924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
UNIVERSITY B 36		WELL #: 2		RRCID -> 091997		COMPL. DATE 08/14/1980		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2834 - 3157				
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P.		500794		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
UNIVERSITY AZ		WELL #: 1		RRCID -> 264357		COMPL. DATE 02/16/2011		TOTAL DEPTH 4737		PERF. 2847 - 3064				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UNIVERSITY AZ		WELL #: 5		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
				RRCID -> 270064		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 3232		PERF. 2883 - 3075				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EMMA, N.(YATES)		//CONT.//		28900 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
REVERENCE OPERATING LLC				703827										
UNIVERSITY 9-19				WELL #:	3 U	RRCID ->	119785	COMPL. DATE	12/18/1985	TOTAL DEPTH	5029	PERF.	3080 - 3104	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

EMPEROR (DEVONIAN)				28961 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125										
MCCABE				WELL #:	3 U	RRCID ->	019780	COMPL. DATE	11/22/1957	TOTAL DEPTH	11481	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	-0-	4080	3		N	-0-			-0-
12	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	-0-	1705	3		N	-0-			-0-
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	3808 X	-0-	-0-	-3808	-0-	-0-				N	-0-			-0-

APACHE CORPORATION				027200		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
BROWN-ALTMAN				WELL #:	22 U	RRCID ->	019759	COMPL. DATE	10/13/1958	TOTAL DEPTH	11323	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	21118 X	21118	-0-	-0-	-0-	-0-	20538	3	580 4	Y	-0-			-0-
10	20615 X	18861	-0-	-1754	-0-	-0-	18861	3		Y	-0-			-0-
11	20310 X	19947	-0-	-363	-0-	-0-	19947	3		Y	-0-			-0-
12	21638 X	17955	-0-	-3683	-0-	-0-	17955	3		Y	-0-			-0-
01	21638 X	18427	-0-	-3211	-0-	-0-	18427	3		Y	-0-			-0-
02	19544 X	17358	-0-	-2186	-0-	-0-	17358	3		Y	-0-			-0-

HENDRICK OPERATING AREA -A-				WELL #:	1 U	RRCID ->	019762	COMPL. DATE	01/31/1959	TOTAL DEPTH	11440	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HENDRICK OPERATING AREA -C-				WELL #:	1 U	RRCID ->	019764	COMPL. DATE	07/23/1958	TOTAL DEPTH	11324	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	-0-	5104	3		Y	-0-			-0-
10	5301 X	4723	-0-	-578	-0-	-0-	4723	3		Y	-0-			-0-
11	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	-0-	6311	3		Y	-0-			-0-
12	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	-0-	6382	3		Y	-0-			-0-
01	6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	-0-	6202	3		Y	-0-			-0-
*02	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	-0-	5532	3		Y	-0-			-0-

COWDEN, E. W.				WELL #:	27	RRCID ->	149606	COMPL. DATE	03/12/1994	TOTAL DEPTH	9130	PERF.	8990 - 9130	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	-0-	6781	3		N	-0-			-0-
10	7316 X	5476	-0-	-1840	-0-	-0-	5476	3		N	-0-			-0-
11	6990 X	6798	-0-	-192	-0-	-0-	6798	3		N	-0-			-0-
12	8421 X	8421	-0-	-0-	-0-	-0-	8421	3		N	-0-			-0-
01	15611 X	15611	-0-	-0-	-0-	-0-	15611	3		N	-0-			-0-
*02	10454 X	10454	-0-	-0-	-0-	-0-	10454	3		N	-0-			-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
COWDEN, E. W.		WELL #: 28		RRCID -> 155476		COMPL. DATE 07/14/1995		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149											
MCCABE, F. P.		WELL #: 28		RRCID -> 019766		COMPL. DATE 08/04/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9084 - 9093			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			92	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			92	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			92	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			92	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			92	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			92	

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862											
COWDEN, E. W. -A-		WELL #: 1 U		RRCID -> 019770		COMPL. DATE 03/13/1995		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8994 - 9148			
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

COWDEN, E. W. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 068925		COMPL. DATE 01/08/1992		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8958 - 9050			
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

CHEVRON U. S. A. INC.		148113											
HALLEY, S. M.		WELL #: 165		RRCID -> 019781		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11358		PERF. 8983 - 9170	
09	32042	X	32042	-0-	-0-	-0-	32042	3	N	-0-		-0-	
10	38648	X	38648	-0-	-0-	-0-	38648	3	N	-0-		-0-	
11	37160	X	37160	-0-	-0-	-0-	37160	3	N	-0-		-0-	
12	38126	X	38126	-0-	-0-	-0-	38126	3	N	-0-		-0-	
01	37222	X	37222	-0-	-0-	-0-	37222	3	N	-0-		-0-	
*02	27381	X	27381	-0-	-0-	-0-	27381	3	N	-0-		-0-	

HALLEY, S.		WELL #: 11		RRCID -> 019789		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 11514		PERF. 9181 - 9328			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HALLEY, S. M.		WELL #: 260		RRCID -> 099545		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9225 - 9319								
M	O	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
DINERO OPERATING COMPANY		220711														
BROWN-ALTMAN		WELL #: 1		RRCID -> 019740		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11542		PERF. 9060 - 9140						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42	7			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2020 - WELL PLUGGED 10-8-2020																
IRON ORCHARD OPERATING LLC		426412														
BROWN-ALTMAN ACCT. 7		WELL #: 7		RRCID -> 019793		COMPL. DATE 07/27/1958		TOTAL DEPTH 9390		PERF. N/A						
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
LDF ENERGY, LLC		491588														
COWDEN -S-		WELL #: 1 U		RRCID -> 019745		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH 11460		PERF. N/A						
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3		N	-0-					-0-
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3		N	-0-					-0-
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3		N	-0-					-0-
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3		N	-0-					-0-
*01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3		N	-0-					-0-
*02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3		N	-0-					-0-
MECO IV, LLC		557076														
BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 019746		COMPL. DATE 10/30/1958		TOTAL DEPTH 11520		PERF. N/A						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-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-
HALLEY, S. M. -B-		WELL #: 41		RRCID -> 163252		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 9090		PERF. 8942 - 9090						
09	9870	X	9112	-0-	-758	-0-	9112	3		N	-0-					-0-
10	10695	X	8433	-0-	-2262	-0-	8433	3		N	-0-					-0-
11	10350	X	8945	-0-	-1405	-0-	8945	3		N	-0-					-0-
12	10695	X	9857	-0-	-838	-0-	9857	3		N	-0-					-0-
01	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	10270	3		N	-0-					-0-
*02	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	9252	3		N	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
MECO IV, LLC		//CONT.// 557076										
BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 183533		COMPL. DATE 07/03/2000		TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9056 - 9231				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.		945936											
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1 U		RRCID -> 019751		COMPL. DATE 08/18/2011		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8916 - 9120					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 019752		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8960 - 9150					
09	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-			Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3	Y	-0-			-0-	
*02	2800 N	2889	-0-	89	89	2889	3	Y	-0-			-0-	

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1 U		RRCID -> 019754		COMPL. DATE 04/03/1958		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A					
09	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-			Y	-0-			-0-	
10	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			Y	-0-			-0-	
11	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-			Y	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3	Y	-0-			-0-	
*02	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-	

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8		WELL #: 2		RRCID -> 063657		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9020 - 9219					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-	

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8		WELL #:		4	RRCID ->	163446	COMPL. DATE	03/22/1997	TOTAL DEPTH	9165	PERF.	8974 - 9165		
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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EMPEROR (ELLENBURGER)				28961 426	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WINKLER			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125										
MCCABE		WELL #:		3 L	RRCID ->	019824	COMPL. DATE	11/22/1957	TOTAL DEPTH	11481	PERF.	N/A		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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		
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EMPEROR (FUSSELMAN)				28961 497	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WINKLER			
OXY USA WTP LP				630555										
COWDEN, S.		WELL #:		1	RRCID ->	036018	COMPL. DATE	11/05/1958	TOTAL DEPTH	11460	PERF.	N/A		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EMPEROR (MISS.)				28961 657	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION				027200										
COWDEN, E.W.		WELL #:		8	RRCID ->	160276	COMPL. DATE	11/10/1995	TOTAL DEPTH	11478	PERF.	7877 - 8271		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
HALLEY, S.		WELL #:		701	RRCID ->	272621	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8154 - 8224		
09	19110	17559	-0-	-1551	-0-	17336	3	223	9	Y	203	166	1	268
10	19747	17965	-0-	-1782	-0-	17714	3	251	9	Y	228	342	1	154
*11	18570 #	17755	-0-	-815	-0-	17499	3	256	9	Y	233	172	1	215
12	19096 #	16916	-0-	-2180	-0-	16672	3	244	9	Y	222	200	1	237
01	18457 R	18457	-0-	-0-	-0-	18169	3	288	9	Y	262	332	1	167
02	16576 #	13526	-0-	-3050	-0-	13377	3	149	9	Y	135	171	1	131

EMPEROR (PENNSYLVANIAN)																		
APACHE CORPORATION																		
HENDRICK OPERATING AREA -D-																		
WELL #: 2 RRCID -> 106908 COMPL. DATE 03/22/1983 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7829 - 7834																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	** DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	** DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	

EMPEROR (SIMPSON)																		
CAMTERRA RESOURCES, INC.																		
COWDEN																		
WELL #: 1 RRCID -> 189128 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11229 - 11314																		
09	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3528	2	129	9	N	117	160	5			172	
10	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3435	2	95	9	N	86	186	1			72	
11	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3295	2	80	9	N	73					145	
*12	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3239	2	92	9	N	84					229	
*01	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2818	2	15	9	N	14	189	1			54	
02	2436	X	NO RPT	-0-	-2436	-0-						N	NO RPT				54	

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.																		
PURE																		
WELL #: 2601 RRCID -> 229182 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11028 - 11127																		
09	2520	X	2370	-0-	-150	-0-	2364	2	6	9	Y	5	172	1			61	
10	2759	X	1223	-0-	-1536	-0-	1214	2	9	9	Y	8					69	
11	2490	N	1100	-0-	-1390	-0-	1097	2	3	9	Y	3					72	
12	2449	N	1210	-0-	-1239	-0-	1204	2	6	9	Y	5					77	
01	1209	N	1016	-0-	-193	-0-	1010	2	6	9	Y	5					82	
*02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1744	2	8	9	Y	7					89	

CHEVRON U. S. A. INC.																		
HALLEY, S.																		
WELL #: 12 RRCID -> 166715 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177																		
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-	
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-	
11	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	3			Y	-0-					-0-	
12	248	N	87	-0-	-161	-0-	87	3			Y	-0-					-0-	
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			Y	-0-					-0-	
*02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-	

HALLEY, S.																		
WELL #: 13 RRCID -> 172725 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10976 - 11343																		
09	1470	N	1379	-0-	-91	-0-	1376	3	3	9	N	3					181	
10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2352	3	9	9	N	8					189	
11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					189	
12	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					189	
01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					189	
*02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					189	

MAXWELL "18"																		
WELL #: 1 RRCID -> 174840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11779 PERF.11452 - 11467																		
09	1440	N	1336	-0-	-104	-0-	1266	3	70	9	N	64					148	
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1139	3	58	9	N	53					201	
11	1440	N	1290	-0-	-150	-0-	1223	3	67	9	N	61	181	1			81	
12	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	1310	3	53	9	N	48					129	
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1277	3	28	9	N	25					154	
02	1204	N	1183	-0-	-21	-0-	1122	3	61	9	N	55					209	

EMPEROR (SIMPSON)		//CONT.// 28961 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
HALLEY, S. M.		WELL #: 1301		RRCID -> 180876		COMPL. DATE 06/28/2001			TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11560					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	2160	N	-0-	-0-	-2160	-0-				N	23			207
10	3100	N	4238	-0-	1138	-0-	4238	3		N	-0-			207
11	3000	N	2964	-0-	-36	-0-	2964	3		N	-0-			207
12	3048	N	1946	-0-	-1102	-0-	1946	3		N	-0-			207
01	2232	X	1977	-0-	-255	-0-	1977	3		N	-0-			207
*02	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3		N	-0-			207

HALLEY, S. M.		WELL #: 601		RRCID -> 183097		COMPL. DATE 12/01/2000			TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016					
09	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3		N	-0-			50
10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1505	3	7 9	N	6			56
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3		N	-0-			56
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3		N	-0-			56
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3		N	-0-			56
*02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3		N	-0-			56

MAXWELL "23"		WELL #: 3		RRCID -> 186443		COMPL. DATE 09/20/2001			TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11416					
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120

HALLEY, S. M.		WELL #: 247		RRCID -> 186673		COMPL. DATE 02/21/2001			TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465					
09	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3		N	-0-			173
10	1519	X	1387	-0-	-132	-0-	1387	3		N	-0-			173
11	1470	X	1034	-0-	-436	-0-	1034	3		N	-0-			173
12	1705	X	1360	-0-	-345	-0-	1360	3		N	-0-			173
01	1705	X	936	-0-	-769	-0-	936	3		N	-0-			173
02	1540	X	1529	-0-	-11	-0-	1529	3		N	-0-			173

MAXWELL "18"		WELL #: 3		RRCID -> 195445		COMPL. DATE 10/19/2002			TOTAL DEPTH 11597 PERF.11048 - 11418					
09	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4382	3	14 9	Y	13			91
10	5270	X	4452	-0-	-818	-0-	4433	3	19 9	Y	17			108
11	5100	X	4179	-0-	-921	-0-	4179	3		Y	-0-			108
12	5270	X	4653	-0-	-617	-0-	4632	3	21 9	Y	19			127
01	4836	X	4003	-0-	-833	-0-	3981	3	22 9	Y	20			147
02	4116	X	3455	-0-	-661	-0-	3427	3	28 9	Y	25			172

EMPEROR "24"		WELL #: 1		RRCID -> 203835		COMPL. DATE 06/10/2004			TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 11313					
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			53
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			53
*11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			53
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53

EMPEROR (SIMPSON)		//CONT.//		28961 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WINKLER			
MECO IV, LLC				557076									
HALLEY, S. M. -B-				WELL #: 58	RRCID -> 285348	COMPL. DATE 04/16/2018	TOTAL DEPTH 11333	PERF.10908	- 11271				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	872 3	43 9	Y	39		40 1		-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	111 3	1 4	Y	-0-				-0-
11	T. A.	954	-0-	954	954	946 3	8 4	Y	-0-				-0-
12	T. A.	792	-0-	792	1746	791 3	1 4	Y	-0-				-0-
01	T. A.	1185	-0-	1185	2931	1185 3		Y	-0-				-0-
02	T. A.	1042	-0-	1042	3973	1042 3		Y	-0-				-0-
EMPEROR (WADDELL-OIL)				28961 781	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WINKLER			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125									
MCCABE				WELL #: 1	RRCID -> 237075	COMPL. DATE 07/18/1982	TOTAL DEPTH 11638	PERF.10870	- 10970				
09	300 N	32	-0-	-268	-0-	32 3		N	-0-				89
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-				89
11	3000 N	3177	-0-	177	177	3177 3		N	-0-				89
12	3100 N	3603	-0-	503	680	3603 3		N	-0-				89
01	3100 N	3472	-0-	372	1052	3472 3		N	-0-				89
*02	4059 X	3007	-0-	-1052	-0-	3007 3		N	-0-				89
APACHE CORPORATION				027200		CAPACITY				CNTY: WINKLER			
HENDRICK OPERATING AREA -B-				WELL #: 1	RRCID -> 158067	COMPL. DATE 03/14/1996	TOTAL DEPTH 11778	PERF.11054	- 11083				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-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-
MCDANIEL COMPANY, INC., THE				545300		CAPACITY				CNTY: WINKLER			
HENDRICK, IDA & T. J.				WELL #: 1	RRCID -> 148807	COMPL. DATE	N/A			TOTAL DEPTH 11447	PERF.11056	- 11138	
09	1830 X	809	-0-	-1021	-0-	809 2		N	-0-				181
10	1612 N	520	-0-	-1092	-0-	520 2		N	-0-				181
11	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407 2		N	-0-				181
12	2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	2985 2		N	-0-				181
01	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 2		N	-0-				181
02	2240 N	1124	-0-	-1116	-0-	1124 2		N	-0-				181
EMPEROR (WICHITA ALBANY)				28961 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WINKLER			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862									
COWDEN, E. W. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 160214	COMPL. DATE 04/23/2009	TOTAL DEPTH 11524	PERF. 6971	- 7435				
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	399 2	6 9	Y	5		8 1		7
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	442 2	11 9	Y	10				17
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	468 2	3 9	Y	3				20
12	403 N	366	-0-	-37	-0-	355 2	11 9	Y	10				30
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	605 2	11 9	Y	10				40
02	448 N	431	-0-	-17	-0-	414 2	17 9	Y	15				55
CHEVRON U. S. A. INC.				148113		CAPACITY				CNTY: WINKLER			
MAXWELL 18				WELL #: 2	RRCID -> 191652	COMPL. DATE 05/16/2002	TOTAL DEPTH 11585	PERF. 6982	- 7112				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-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-

EMPEROR (WICHITA ALBANY)		//CONT.//	28961 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER				
DINERO OPERATING COMPANY			220711									
BROWN ALTMAN "B"		WELL #:	2	RRCID -> 158921	COMPL. DATE	06/30/1995	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7158 - 7210		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					186	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					222	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					222	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			185	1	37	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2	8	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			37	7	-0-	
EMPEROR (WOLFCAMP)			28961 852	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			147862									
E. W. COWDEN UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 171453	COMPL. DATE	12/02/1998	TOTAL DEPTH	11524	PERF.	7380 - 7435		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
MECO IV, LLC			557076									
BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 019691	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7130 - 7292		
09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2264	3	66	4	Y	-0-
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	528	3	61	4	Y	-0-
11	1110	N	1019	-0-	-91	-0-	920	3	99	4	Y	-0-
12	3100	N	3389	-0-	289	-0-	3311	3	78	4	Y	-0-
01	3100	N	3067	-0-	-33	-0-	3067	3			Y	-0-
*02	2650	N	2394	-0-	-256	-0-	2327	3	67	4	Y	-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		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC			448252									
HALLEY, S. M.		WELL #:	35	RRCID -> 035350	COMPL. DATE	02/18/1965	TOTAL DEPTH	2820	PERF.	N/A		
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	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		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	

EMPEROR (YATES)		//CONT.// 28961 923		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
LDF ENERGY, LLC		//CONT.// 491588											
BROWN-ALTMAN -E- A/C 1		WELL #: 6		RRCID -> 134350		COMPL. DATE 06/29/1989		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2414 - 2677					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BROWN ALTMAN "D"		WELL #: 6		RRCID -> 137196		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2441 - 2550					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-			-0-
*02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	-0-	612	3	N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN "E"		WELL #: 1		RRCID -> 137197		COMPL. DATE 11/21/1990		TOTAL DEPTH 4902 PERF. 2418 - 2552					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BROWN ALTMAN "E" A/C 2		WELL #: 5		RRCID -> 159891		COMPL. DATE 04/30/1996		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2506 - 2526					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BROWN ALTMAN "B"		WELL #: 4W		RRCID -> 160407		COMPL. DATE 04/29/1996		TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2490 - 2510					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BROWN-ALTMAN "C"		WELL #: 5		RRCID -> 160408		COMPL. DATE 04/29/1996		TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2500 - 2520					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

EMPEROR (YATES)		//CONT.//		28961 923	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC				617011							
VEST -A-				WELL #: 1	RRCID -> 019712	COMPL. DATE 12/06/1956	TOTAL DEPTH 2660	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
12	14B2 EXT	-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

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			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COWDEN, E. W.				WELL #: 13	RRCID -> 134178	COMPL. DATE 11/01/1989	TOTAL DEPTH 3135	PERF. 2403 - 2612			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

BLACK ARROW OPERATING, LLC				072503		RRCID -> 019708	COMPL. DATE 04/19/1989	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2370 - 2520		
COWDEN -37-				WELL #: 2							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COWDEN -37-				WELL #: 3	RRCID -> 131033	COMPL. DATE 05/15/1989	TOTAL DEPTH 2699	PERF. 2383 - 2684			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-		-0-
*02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3		N	-0-		-0-

KRF PRODUCTION COMPANY LLC				477311		RRCID -> 124649	COMPL. DATE 05/21/1987	TOTAL DEPTH 3297	PERF. 2411 - 2680		
BROWN-ALTMAN "B"				WELL #: 1							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.//		28962 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER							
LDF ENERGY, LLC				491588											
BROWN-ALTMAN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	019703	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
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	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN A		WELL #:		8	RRCID ->	019704	COMPL. DATE	09/30/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN -B-		WELL #:		2	RRCID ->	019705	COMPL. DATE	08/13/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #:		12	RRCID ->	019713	COMPL. DATE	11/02/1978	TOTAL DEPTH	2638	PERF. N/A				
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
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-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #:		14	RRCID ->	019715	COMPL. DATE	11/02/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
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-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #:		16	RRCID ->	019717	COMPL. DATE	10/31/1961	TOTAL DEPTH	2621	PERF. N/A				
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
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-

BROWN-ALTMAN A/C 2		WELL #:		17	RRCID ->	019718	COMPL. DATE	11/10/1961	TOTAL DEPTH	2653	PERF. N/A				
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
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-

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.// 28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
LDF ENERGY, LLC		//CONT.// 491588								
BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 019720		COMPL. DATE 12/11/1958		TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		WELL #: 5		RRCID -> 019721		COMPL. DATE 06/11/1959		TOTAL DEPTH 2605 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN-ALTMAN G A/C 1		WELL #: 1		RRCID -> 019722		COMPL. DATE 06/20/1953		TOTAL DEPTH 2668 PERF. N/A		
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
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-

BROWN-ALTMAN G A/C 1		WELL #: 4		RRCID -> 019724		COMPL. DATE 03/19/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1		WELL #: 5		RRCID -> 019725		COMPL. DATE 12/27/1959		TOTAL DEPTH 2663 PERF. N/A		
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
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-

BROWN-ALTMAN -H- A/C 1		WELL #: 1		RRCID -> 019726		COMPL. DATE 09/07/1953		TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A		
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
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-

MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 019729		COMPL. DATE 01/16/1960		TOTAL DEPTH 3190 PERF. N/A		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER														
OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC 617011														
COWDEN, E. W. -D- WELL #: 1 RRCID -> 019706 COMPL. DATE 03/03/1937 TOTAL DEPTH 3148 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	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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														
09		830 R	830	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-			187
10		835 R	835	-0-	-0-	-0-	835	2		N	-0-			187
11		728 R	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-			187
12		597 R	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-			187
01		873 R	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-			187
*02		539 R	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-			187

JOHNSON, W. D. WELL #: 1P RRCID -> 130795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130														
09		270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	2		Y	-0-			-0-
10		237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	2		Y	-0-			-0-
11		241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	2		Y	-0-			-0-
12		279 #	114	-0-	-165	-0-	114	2		Y	-0-			-0-
01		345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	2		Y	-0-			-0-
02		252 #	251	-0-	-1	-0-	251	2		Y	-0-			-0-

ESTES BLOCK 34 (WOLFCAMP, GAS) 29507 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD														
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571														
ESTES, E. W. WELL #: 2002 RRCID -> 286281 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 7367 - 9241														
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ICE BROTHERS, INC. 421790														
JOHNSON, W. D. -E- WELL #: 1 RRCID -> 126518 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 7508 - 7544														
09		360 N	351	-0-	-9	-0-	348	3	3 9	N	3			69
10		341 N	299	-0-	-42	-0-	297	3	2 9	N	2			71
11		300 N	127	-0-	-173	-0-	127	3		N	-0-			71
12		372 N	198	-0-	-174	-0-	191	3	7 9	N	6			77
01		370 N	370	-0-	-0-	-0-	364	3	6 9	N	5			82
*02		182 N	182	-0-	-0-	-0-	175	3	7 9	N	6			88

EVETTS (PENNSYLVANIAN) 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER														
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC. 084596														
BOYD 35 SWD WELL #: RRCID -> 281270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 10145 - 14185														
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EVETTS (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		29739 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
COG OPERATING LLC				166150							
BOYD 35 SWD				WELL #: 1	RRCID -> 281271	COMPL. DATE 09/30/2017	TOTAL DEPTH 17710	PERF. 5170	- 6280		
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	EOM BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLGATE OPERATING, LLC				167327							
HALEY UNIT				WELL #: 1702	RRCID -> 074251	COMPL. DATE 11/09/1977	TOTAL DEPTH 18342	PERF. N/A			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		230
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		230
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		230
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		230
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		230
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		230

HALEY UNIT				WELL #: 501	RRCID -> 083298	COMPL. DATE 07/12/1979	TOTAL DEPTH 18530	PERF.14666	- 14684		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HALEY UNIT				WELL #: 502	RRCID -> 134824	COMPL. DATE 03/22/1990	TOTAL DEPTH 18330	PERF.14548	- 14562		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1067			Y	-0-		1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1067			Y	-0-		1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1067			Y	-0-		1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1067			Y	-0-		1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1067			Y	-0-		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1067			N	NO RPT	1 7	-0-

ATHEY, CHARLES B.				WELL #: 1	RRCID -> 142304	COMPL. DATE 06/17/1992	TOTAL DEPTH 21195	PERF.14129	- 14216		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-			N	NO RPT		-0-

HALEY UNIT				WELL #: 801	RRCID -> 179198	COMPL. DATE 10/07/2004	TOTAL DEPTH 20512	PERF.13120	- 14657		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		45

EVETTS (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		29739 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
XTO ENERGY INC.				945936								
HALEY UNIT 8				WELL #:	2H	RRCID ->	256356	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	12148	PERF.13112 - 13128
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EVETTS (SILURIAN)				29739 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
AMEREDEV OPERATING, LLC				019802								
HALEY, J.				WELL #:	605	RRCID ->	177488	COMPL. DATE	03/12/2001	TOTAL DEPTH	17596	PERF.17022 - 18214
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
HALEY				WELL #:	1302	RRCID ->	161375	COMPL. DATE	09/30/1996	TOTAL DEPTH	20600	PERF.16649 - 17622
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLGATE OPERATING, LLC				167327		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
HALEY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	050227	COMPL. DATE	09/18/1996	TOTAL DEPTH	21150	PERF.17691 - 17696
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	337			Y	-0-		1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	337			Y	-0-		1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	337			Y	-0-		1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	337			Y	-0-		1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	337			Y	-0-	1 7	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	337			N	NO RPT		-0-

HALEY 18				1		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
				WELL #:	1	RRCID ->	181387	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.17458 - 18384
09		60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		4
10		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		4
11		60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		4
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4

FASKEN (PENN.)				30394 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ANDREWS				
APACHE CORPORATION				027200								
MIDLAND FARMS COMPANY "C"				WELL #:	1	RRCID ->	147101	COMPL. DATE	05/22/1985	TOTAL DEPTH	10670	PERF.10429 - 10457
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

FASKEN (PENN.)		//CONT.//		30394 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ANDREWS					
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.				263696								
FEE -ZG-				WELL #: 19	RRCID -> 290487	COMPL. DATE 03/16/1984	TOTAL DEPTH 10495	PERF.10336	- 10354			
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
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORD (CHANNEL)				31907 200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CULBERSON					
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
CHINA DRAW 26				WELL #: 1	RRCID -> 174459	COMPL. DATE 06/12/1999	TOTAL DEPTH 12400	PERF.11879	- 12036			
09	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-			N	-0-			-0-
10	837 X	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			-0-
11	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
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-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST "23"				WELL #: 1	RRCID -> 179788	COMPL. DATE 09/18/2000	TOTAL DEPTH 12174	PERF.11932	- 12052			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47				WELL #: 1	RRCID -> 182363	COMPL. DATE 02/08/2001	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11990	- 12145			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS 48				WELL #: 1	RRCID -> 182364	COMPL. DATE 03/16/2001	TOTAL DEPTH 12325	PERF.12002	- 12040			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FORD (CHANNEL) CONOCOPHILLIPS COMPANY CHINA DRAW 26		//CONT.// //CONT.//	31907 200 172232	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CULBERSON										
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
FORD (CHANNEL) CONOCOPHILLIPS COMPANY CHINA DRAW 26		//CONT.// //CONT.//	31907 200 172232	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CULBERSON										
		WELL #:	2	RRCID ->	186692	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	12118	PERF.	11932 - 12020					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1		WELL #:	1	RRCID ->	187633	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	12382	PERF.	11990 - 12216					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
STATE OF TEXAS 48		WELL #:	2	RRCID ->	188133	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	12336	PERF.	12106 - 12167					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CHINA DRAW 26		WELL #:	3	RRCID ->	188147	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12170	PERF.	9534 - 11970					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37		WELL #:	1	RRCID ->	188149	COMPL. DATE	09/03/2001	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	12030 - 12146					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37		WELL #:	2	RRCID ->	189600	COMPL. DATE	01/11/2002	TOTAL DEPTH	12280	PERF.	12084 - 12190					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RAMSEY "38"		WELL #:	3	RRCID ->	190255	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	3495 - 3575					
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	
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-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25		WELL #:		1H	RRCID ->	195777	COMPL. DATE	07/15/2002	TOTAL DEPTH	12238	PERF.	11732	-	14346	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

FORD (WOLFCAMP)		31907 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CHARGER SHALE OIL OPERATING, LLC		146364													
WISE STATE 40-45		WELL #:		6H	RRCID ->	290326	COMPL. DATE	09/17/2017	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	N/A			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2021															

FORD, WEST (4100)		31913 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: CULBERSON							
KIMLAR OIL COMPANY, INC.		462980													
TXL 27		WELL #:		1	RRCID ->	101836	COMPL. DATE	08/05/1981	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3006	-	3020	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

RING ENERGY, INC.		712382		ASSOCIATED		49B		CNTY: CULBERSON							
CULBERSON "V" FEE		WELL #:		5	RRCID ->	093672	COMPL. DATE	02/24/1981	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3574	-	3586	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC OATMAN WC 3				31913 800 028612	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
				WELL #:	1H	RRCID ->	274211	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	9544	PERF.10043	- 13427	
M	O	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	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		5254 X	5254	-0-	-0-	356	1	4519	3	N	270	210	1	218
						82	4	297	9					
10		5115 X	2171	-0-	-2944	126	1	1643	3	N	253	394	1	77
						124	4	278	9					
11		7049 X	7049	-0-	-0-	454	1	6074	3	N	284	240	1	121
						209	4	312	9					
12		7466 X	7466	-0-	-0-	491	1	6468	3	N	328	246	1	203
						146	4	361	9					
*01		6306 X	6306	-0-	-0-	401	1	5513	3	N	305	428	1	80
						56	4	336	9					
*02		6643 X	6643	-0-	-0-	408	1	5224	3	N	273	229	1	124
						711	4	300	9					
WISE WEST STATE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	275636	COMPL. DATE	10/10/2016	TOTAL DEPTH	9634	PERF. 9765	- 15517	
09		5250 X	-0-	-0-	-5250					Y	-0-			13
10		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
11		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
12		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
01		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
02		T. A.	363	-0-	363	18	1	345	3	Y	-0-			13
PYTHIAN UNIT A 10-3				WELL #:	1H	RRCID ->	276071	COMPL. DATE	01/08/2015	TOTAL DEPTH	9809	PERF.10150	- 15938	
09		9930 X	9527	-0-	-403	642	1	8164	3	Y	521	457	1	297
						148	4	573	9					
10		10937 X	10937	-0-	-0-	702	1	9142	3	Y	364	441	1	220
						693	4	400	9					
11		10824 X	10824	-0-	-0-	701	1	9373	3	Y	389	334	1	275
						322	4	428	9					
12		10816 X	10816	-0-	-0-	714	1	9420	3	Y	426	496	1	205
						213	4	469	9					
01		11191 X	11048	-0-	-143	702	1	9638	3	Y	554	563	1	196
						99	4	609	9					
02		10108 X	7809	-0-	-2299	483	1	6195	3	Y	262	310	1	148
						843	4	288	9					
DALTEX MUNN UNIT 43-6				WELL #:	1H	RRCID ->	276252	COMPL. DATE	05/11/2015	TOTAL DEPTH	9465	PERF. 9705	- 15520	
09		10560 X	10338	-0-	-222	668	1	8493	3	Y	385	241	1	223
						753	4	424	9					
10		10267 X	10267	-0-	-0-	655	1	8518	3	Y	408	418	1	213
						645	4	449	9					
11		11160 X	9562	-0-	-1598	622	1	8324	3	Y	300	194	1	319
						286	4	330	9					
12		10555 X	9489	-0-	-1066	626	1	8249	3	Y	387	542	1	164
						188	4	426	9					
01		10416 X	9581	-0-	-835	621	1	8524	3	Y	310	370	1	104
						95	4	341	9					
02		9408 X	8015	-0-	-1393	510	1	6542	3	Y	66	48	1	122
						890	4	73	9					
DALTEX MUNN 42-43				WELL #:	1H	RRCID ->	276629	COMPL. DATE	04/09/2014	TOTAL DEPTH	9670	PERF. 9990	- 16742	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
10		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
11		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53	1	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON	
APR OPERATING LLC		//CONT.// 028612							
OATMAN UNIT 11-2		WELL #: 1H		RRCID -> 276637		COMPL. DATE 11/14/2014		TOTAL DEPTH 9580 PERF. N/A	
M	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	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-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-

OATMAN STATE UNIT 11-14		WELL #: 1H		RRCID -> 276929		COMPL. DATE 07/14/2015		TOTAL DEPTH 9729 PERF.10090 - 15094		
09	12090 X	10580	-0-	-1510	-0-	746 1	9476 3	Y	169 222 1	125
						172 4	186 9			
10	11037 X	11037	-0-	-0-	-0-	691 1	8995 3	Y	609 469 1	265
						681 4	670 9			
11	10440 X	9388	-0-	-1052	-0-	600 1	8022 3	Y	445 374 1	336
						276 4	490 9			
12	10943 X	9723	-0-	-1220	-0-	629 1	8292 3	Y	558 631 1	263
						188 4	614 9			
01	10912 X	10359	-0-	-553	-0-	645 1	8854 3	Y	699 681 1	281
						91 4	769 9			
02	9856 X	7751	-0-	-2105	-0-	463 1	5938 3	Y	493 520 1	254
						808 4	542 9			

OATMAN UNIT 29		WELL #: 1H		RRCID -> 277050		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9800 - 13851		
09	10980 X	10340	-0-	-640	-0-	717 1	9105 3	N	321 439 1	149
						165 4	353 9			
10	11068 X	11068	-0-	-0-	-0-	707 1	9206 3	N	416 450 1	115
						697 4	458 9			
11	11084 X	11084	-0-	-0-	-0-	721 1	9652 3	N	345 265 1	195
						331 4	380 9			
12	11773 X	11773	-0-	-0-	-0-	779 1	10275 3	N	442 274 1	363
						233 4	486 9			
*01	11571 X	11571	-0-	-0-	-0-	749 1	10291 3	N	387 652 1	98
						105 4	426 9			
02	10248 X	8742	-0-	-1506	-0-	539 1	6904 3	N	326 240 1	184
						940 4	359 9			

OATMAN UNIT 33-28		WELL #: 1H		RRCID -> 277129		COMPL. DATE 07/02/2015		TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9990 - 16507		
09	20682 X	20682	-0-	-0-	-0-	1395 1	17729 3	Y	1124 1146 1	418
						322 4	1236 9			
10	21293 X	21293	-0-	-0-	-0-	1342 1	17460 3	Y	1062 1111 1	369
						1323 4	1168 9			
11	21295 X	21295	-0-	-0-	-0-	1338 1	17905 3	Y	1306 1315 1	360
						615 4	1437 9			
12	21012 X	21012	-0-	-0-	-0-	1375 1	18130 3	Y	996 877 1	479
						411 4	1096 9			
01	21421 X	21109	-0-	-312	-0-	1337 1	18366 3	Y	1107 1287 1	299
						188 4	1218 9			
02	19880 X	17181	-0-	-2699	-0-	1033 1	13239 3	Y	888 742 1	445
						1932 4	977 9			

 FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
 SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 6H RRCID -> 281635 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9643 PERF.10055 - 18176

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
09		63480 X	56968	-0-	-6512	-0-	3571	1	45380	3	Y	4920	4664	0	254	1	2012
							2605	4	5412	9							
10		64666 X	53002	-0-	-11664	-0-	2896	1	37684	3	Y	4739	4389	0	249	1	2113
							7209	4	5213	9							
11		61830 X	46956	-0-	-14874	-0-	2742	1	36694	3	Y	3750	3535	0	274	1	2054
							3395	4	4125	9							
12		61101 X	44387	-0-	-16714	-0-	2673	1	35240	3	Y	4471	4136	0	307	1	2082
							1556	4	4918	9							
01		61101 X	42902	-0-	-18199	-0-	2418	1	33206	3	Y	3888	3558	0	268	1	2144
							3001	4	4277	9							
02		53172 X	7696	-0-	-45476	-0-	433	1	5554	3	Y	638	997	0	41	1	1744
							1007	4	702	9							

 WISE UNIT WELL #: 103 H RRCID -> 281678 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9485 - 15906

09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194

 COTTONWOOD WEST WELL #: 2406H RRCID -> 282301 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9827 - 14139

*03		10726 X	3203	-0-	-7523	-0-	40	1	447	3	N	218	3	1			807
							2476	4	240	9							
*04		10380 X	-0-	-0-	-10380	-0-					N	-0-	562	1			245
05		10726 X	-0-	-0-	-10726	-0-					N	-0-					245
06		8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					245
07		8649 X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-					245
08		3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					245
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245

 SMITHER STATE UNIT 12-13 WELL #: 2H RRCID -> 282655 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10259 - 18311

09		32670 X	1128	-0-	-31542	-0-	59	1	753	3	Y	14	4	1			1629
							301	4	15	9							
10		10818 X	1482	-0-	-9336	-0-	89	1	1160	3	Y	-0-					1629
							233	4									
11		15270 X	1916	-0-	-13354	-0-	82	1	1098	3	Y	-0-					1629
							736	4									
12		6789 X	1061	-0-	-5728	-0-	73	1	966	3	Y	-0-					1629
							22	4									
*01		24167 X	24167	-0-	-0-	-0-	1500	1	20597	3	Y	1690	1621	1			1698
							211	4	1859	9							
*02		34300 X	34300	-0-	-0-	-0-	2038	1	26120	3	Y	2351	1911	1			2138
							3556	4	2586	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC OATMAN UNIT 11-2		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 028612		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2H		RRCID -> 282799	COMPL. DATE 07/16/2017	TOTAL DEPTH 9618	PERF.10034	-		16636						
09	7440	X	7270	-0-	-170	-0-	490 1	6232 3	Y	395	347	1			230	
							113 4	435 9								
10	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	388 1	5050 3	Y	333	346	1			217	
							383 4	366 9								
11	7320	X	5529	-0-	-1791	-0-	361 1	4825 3	Y	161	214	1			164	
							166 4	177 9								
12	7564	X	5871	-0-	-1693	-0-	379 1	5003 3	Y	342	358	1			148	
							113 4	376 9								
01	7564	X	6204	-0-	-1360	-0-	383 1	5257 3	Y	464	459	1			153	
							54 4	510 9								
02	6776	X	3559	-0-	-3217	-0-	215 1	2751 3	Y	198	238	1			113	
							375 4	218 9								
DR PEPPER UNIT 46-39		WELL #: 2H		RRCID -> 282849	COMPL. DATE 08/05/2017	TOTAL DEPTH 9837	PERF.10417	-		19099						
09	77040	X	64626	-0-	-12414	-0-	4210 1	53494 3	N	4681	4389	0	300	1	1650	
							1773 4	5149 9								
10	79608	X	64054	-0-	-15554	-0-	3885 1	50555 3	N	4104	3886	0	334	1	1534	
							5100 4	4514 9								
11	77040	X	60379	-0-	-16661	-0-	3570 1	47764 3	N	3892	3446	0	356	1	1624	
							4764 4	4281 9								
12	75392	X	67280	-0-	-8112	-0-	3805 1	50173 3	N	4593	4090	0	438	1	1689	
							8250 4	5052 9								
01	70928	X	60423	-0-	-10505	-0-	3532 1	48516 3	N	3551	3340	0	391	1	1509	
							4469 4	3906 9								
02	60312	X	55571	-0-	-4741	-0-	2746 1	35201 3	N	3245	2890	0	259	1	1605	
							14054 4	3570 9								
DALTEX MUNN UNIT 44-41		WELL #: 5H		RRCID -> 282918	COMPL. DATE 09/05/2017	TOTAL DEPTH 10814	PERF. 9995	-		16721						
09	42909	X	42909	-0-	-0-	-0-	2873 1	36503 3	N	2601	2847	0	204	1	307	
							672 4	2861 9								
10	43379	X	43379	-0-	-0-	-0-	2447 1	31846 3	N	2315	2127	0	210	1	285	
							6539 4	2547 9								
11	44310	X	37862	-0-	-6448	-0-	2357 1	31537 3	N	2223	1958	0	235	1	315	
							1523 4	2445 9								
12	45787	X	38835	-0-	-6952	-0-	2474 1	32613 3	N	2301	2041	0	285	1	290	
							1217 4	2531 9								
01	45787	X	36577	-0-	-9210	-0-	2316 1	31811 3	N	1932	1693	0	256	1	273	
							325 4	2125 9								
02	40040	X	27611	-0-	-12429	-0-	1673 1	21444 3	N	1432	1254	0	158	1	293	
							2919 4	1575 9								
COTTONWOOD WEST		WELL #: 1606H		RRCID -> 283036	COMPL. DATE 11/01/2017	TOTAL DEPTH 9549	PERF.10071	-		16197						
09	36480	X	28815	-0-	-7665	-0-	1860 1	23633 3	Y	2591	2480	0	132	1	2456	
							472 4	2850 9								
10	37696	X	25691	-0-	-12005	-0-	1584 1	20619 3	Y	318	2319	0	136	1	319	
							3138 4	350 9								
11	33420	X	21349	-0-	-12071	-0-	1245 1	16658 3	Y	1996	1986	0	124	1	205	
							1250 4	2196 9								
12	29596	X	21314	-0-	-8282	-0-	1305 1	17208 3	Y	2077	1945	0	150	1	187	
							516 4	2285 9								
01	29326	X	17280	-0-	-12046	-0-	976 1	13405 3	Y	2423	2236	0	108	1	266	
							234 4	2665 9								
02	26488	X	14211	-0-	-12277	-0-	785 1	10057 3	Y	1818	1602	0	74	1	408	
							1369 4	2000 9								

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
APR OPERATING LLC		//CONT.// 028612													
WISE WEST STATE		WELL #: 1206H		RRCID -> 283188		COMPL. DATE 05/31/2019		TOTAL DEPTH 8532		PERF. 9349 - 18322					
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	36330 X	29099	-0-	-7231	-0-	2521 1	25224 3	65 4	1289 9	N	1172	1107	1		593
10	37541 X	28553	-0-	-8988	-0-	2857 1	22889 3	1495 4	1312 9	N	1193	1533	1		253
11	36210 X	30514	-0-	-5696	-0-	3161 1	24882 3	1155 4	1316 9	N	1196	1064	1		385
12	32302 X	25947	-0-	-6355	-0-	1601 1	21418 3	1656 4	1272 9	N	1156	1021	1		520
*01	33305 X	33305	-0-	-0-	-0-	1479 1	30106 3	145 4	1575 9	N	1432	1356	1		596
02	28476 X	26212	-0-	-2264	-0-	1124 1	21943 3	2196 4	949 9	N	863	745	1		714

DUBLIN STATE UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 283275	COMPL. DATE 03/11/2018		TOTAL DEPTH 9546		PERF.10113 - 16323					
09	56250 X	52975	-0-	-3275	-0-	3345 1	42505 3	3411 4	3714 9	N	3376	3071	0	238 1	1006
10	54881 X	54881	-0-	-0-	-0-	3093 1	40248 3	8192 4	3348 9	N	3044	2941	0	266 1	843
11	51750 X	47808	-0-	-3942	-0-	2564 1	34305 3	7861 4	3078 9	N	2798	2460	0	256 1	925
12	54746 X	46670	-0-	-8076	-0-	2729 1	35977 3	4646 4	3318 9	N	3016	2677	0	314 1	950
01	54870 X	46152	-0-	-8718	-0-	2501 1	34354 3	6660 4	2637 9	N	2397	2126	0	277 1	944
02	49560 X	27862	-0-	-21698	-0-	1667 1	21365 3	3555 4	1275 9	N	1159	1041	0	157 1	905

OATMAN UNIT 11-2		WELL #:		6H	RRCID -> 283330	COMPL. DATE 10/13/2017		TOTAL DEPTH 9587		PERF.10135 - 16561					
09	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-				51
10	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-				51
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-				51
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				51
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				51
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				51

AT LANDS STATE UNIT		WELL #:		406H	RRCID -> 283427	COMPL. DATE 12/18/2017		TOTAL DEPTH 8860		PERF. 9558 - 15838					
09	29220 X	22447	-0-	-6773	-0-	1429 1	18163 3	1815 4	1040 9	N	945	866	1		377
10	30194 X	23841	-0-	-6353	-0-	1348 1	17543 3	3366 4	1584 9	N	1440	1580	1		237
11	25320 X	21463	-0-	-3857	-0-	1283 1	17164 3	2081 4	935 9	N	850	713	1		374
12	26164 X	19714	-0-	-6450	-0-	1148 1	15130 3	2657 4	779 9	N	708	770	1		312
01	23839 X	17624	-0-	-6215	-0-	1096 1	15060 3	663 4	805 9	N	732	313	1		731
02	21532 X	12130	-0-	-9402	-0-	542 1	6943 3	4231 4	414 9	N	376	769	1		338

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC SMITHER STATE 1		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 028612		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	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

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC SMITHER STATE 1		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 028612		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						

		WELL #: 6H		RRCID -> 283439		COMPL. DATE 01/26/2018				TOTAL DEPTH 9782 PERF.10614 - 17099						
09	25770 X	18604	-0-	-7166	-0-	998 1 230 4	12681 3 4695 9	3	N	4268	3593 0	71 1	1	4368		
10	25947 X	8961	-0-	-16986	-0-	469 1 2392 4	6100 3	3	N	-0-	3412 0	40 1	1	916		
11	23790 X	8210	-0-	-15580	-0-	298 1 905 4	3986 3 3021 9	3	N	2746	3130 0	30 1	1	502		
12	24583 X	16412	-0-	-8171	-0-	738 1 2024 4	9736 3 3914 9	3	N	3558	3384 0	85 1	1	591		
01	21421 X	15998	-0-	-5423	-0-	739 1 1481 4	10150 3 3628 9	3	N	3298	3202 0	82 1	1	605		
02	17360 X	15935	-0-	-1425	-0-	705 1 2937 4	9035 3 3258 9	3	N	2962	2849 0	66 1	1	652		

COTTONWOOD WEST STATE UNIT		WELL #: 807H		RRCID -> 283442		COMPL. DATE 08/03/2018				TOTAL DEPTH 9412 PERF.10088 - 17202						
09	84360 X	48812	-0-	-35548	-0-	3316 1 764 4	42136 3 2596 9	3	Y	2360	2438 0	236 1	1	493		
10	46360 X	46360	-0-	-0-	-0-	2648 1 6716 4	34464 3 2532 9	3	Y	2302	2252 0	228 1	1	315		
11	55680 X	40230	-0-	-15450	-0-	2548 1 1662 4	34086 3 1934 9	3	Y	1758	1544 0	254 1	1	275		
12	53974 X	53974	-0-	-0-	-0-	3466 1 1693 4	45699 3 3116 9	3	Y	2833	2100 0	469 1	1	539		
01	51119 X	31218	-0-	-19901	-0-	1693 1 4968 4	23251 3 1306 9	3	Y	1187	1553 1			173		
02	45556 X	11109	-0-	-34447	-0-	683 1 1191 4	8753 3 482 9	3	Y	438	435 1			176		

DALTEX MUNN UNIT 44-5		WELL #: 5H		RRCID -> 283451		COMPL. DATE 04/08/2018				TOTAL DEPTH 9454 PERF.10126 - 17309						
09	48090 X	32414	-0-	-15676	-0-	2023 1 2472 4	25711 3 2208 9	3	N	2007	1866 0	144 1	1	384		
10	49693 X	31131	-0-	-18562	-0-	1938 1 2058 4	25222 3 1913 9	3	N	1739	1534 0	167 1	1	422		
11	34808 X	34808	-0-	-0-	-0-	1936 1 5104 4	25902 3 1866 9	3	N	1696	1563 0	193 1	1	362		
12	33480 X	31324	-0-	-2156	-0-	1881 1 2858 4	24795 3 1790 9	3	N	1627	1491 0	216 1	1	282		
01	33480 X	33228	-0-	-252	-0-	1893 1 2816 4	26003 3 2516 9	3	N	2287	1962 0	209 1	1	398		
02	32480 X	21121	-0-	-11359	-0-	1175 1 3715 4	15058 3 1173 9	3	N	1066	955 0	111 1	1	398		

WISE WEST STATE UNIT		WELL #: 1201H		RRCID -> 283511		COMPL. DATE 02/13/2018				TOTAL DEPTH 8413 PERF. 9087 - 18018						
09	52050 X	51348	-0-	-702	-0-	4405 1 674 4	44084 3 2185 9	3	N	1986	1882 1			731		
10	61411 X	51366	-0-	-10045	-0-	5011 1 3788 4	40148 3 2419 9	3	N	2199	2466 1			464		
11	59430 X	47318	-0-	-12112	-0-	4963 1 745 4	39069 3 2541 9	3	N	2310	1956 1			818		
12	61411 X	34032	-0-	-27379	-0-	2156 1 971 4	28842 3 2063 9	3	N	1875	1951 1			742		
01	53072 X	32890	-0-	-20182	-0-	1457 1 1777 9	29656 3	3	N	1615	1264 1			1093		
02	47936 X	16175	-0-	-31761	-0-	711 1 500 4	13875 3 1089 9	3	N	990	1234 1			849		

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612															
WISE WEST STATE UNIT WELL #: 801H RRCID -> 283565 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9266 - 18690															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		65970 X	34444	-0-	-31526	-0-	2787	1	27887	3	N	1809	1512	1	680
							1780	4	1990	9					
10		64077 X	42105	-0-	-21972	-0-	3969	1	31800	3	N	1960	1971	1	669
							4180	4	2156	9					
11		60000 X	38163	-0-	-21837	-0-	3956	1	31138	3	N	2157	2284	1	542
							696	4	2373	9					
12		46345 X	28390	-0-	-17955	-0-	1827	1	24442	3	N	1605	1588	1	559
							355	4	1766	9					
01		42098 X	9501	-0-	-32597	-0-	413	1	8402	3	N	542	494	1	607
							90	4	596	9					
02		38024 X	4562	-0-	-33462	-0-	210	1	4107	3	N	121	34	1	694
							112	4	133	9					

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 2H RRCID -> 283923 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 9572 PERF.11364 - 17287															
09		50588 X	50588	-0-	-0-	-0-	3323	1	42230	3	N	3873	3693	0	2765
							775	4	4260	9					
10		46236 X	46236	-0-	-0-	-0-	2719	1	35386	3	N	3758	3379	0	2910
							3997	4	4134	9					
11		56550 X	39000	-0-	-17550	-0-	2297	1	30731	3	N	2583	2454	0	2810
							3131	4	2841	9					
12		58435 X	30108	-0-	-28327	-0-	1868	1	24623	3	N	2443	2195	0	2843
							930	4	2687	9					
01		58435 X	22472	-0-	-35963	-0-	1354	1	18599	3	N	1857	1785	0	2765
							476	4	2043	9					
02		47208 X	5280	-0-	-41928	-0-	315	1	4040	3	N	341	389	0	2687
							550	4	375	9					

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 10H RRCID -> 283928 COMPL. DATE 02/18/2018 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9838 - 14146															
09		35610 X	35008	-0-	-602	-0-	2263	1	28761	3	Y	1791	1592	0	325
							2014	4	1970	9					
10		36549 X	31535	-0-	-5014	-0-	1935	1	25183	3	Y	1425	1287	0	297
							2849	4	1568	9					
11		37320 X	29628	-0-	-7692	-0-	1835	1	24558	3	Y	1120	1035	0	199
							2003	4	1232	9					
12		31814 X	29843	-0-	-1971	-0-	1866	1	24597	3	Y	1272	1038	0	218
							1981	4	1399	9					
01		31589 X	29877	-0-	-1712	-0-	1729	1	23751	3	Y	1540	1197	0	370
							2703	4	1694	9					
02		28532 X	13758	-0-	-14774	-0-	682	1	8748	3	Y	452	429	0	329
							3831	4	497	9					

BIG RED STATE UNIT 32 WELL #: 5H RRCID -> 284035 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9987 - 19720															
09		113310 X	101096	-0-	-12214	-0-	6391	1	81211	3	N	7012	6657	0	496
							5781	4	7713	9					
10		117087 X	106488	-0-	-10599	-0-	6454	1	83995	3	N	7404	6938	0	407
							7895	4	8144	9					
11		106020 X	106020	-0-	-0-	-0-	6577	1	87999	3	N	7177	6559	0	368
							3549	4	7895	9					
12		104470 X	102688	-0-	-1782	-0-	6478	1	85406	3	N	6954	6084	0	493
							3155	4	7649	9					
01		106485 X	100500	-0-	-5985	-0-	6239	1	85697	3	N	6805	6204	0	404
							1078	4	7486	9					
*02		99082 X	99082	-0-	-0-	-0-	5576	1	71479	3	N	6189	5417	0	651
							15219	4	6808	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC DALTEX MUNN UNIT 44-41		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 028612		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM						
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
-----											WELL #: 8H RRCID -> 284169 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9437 PERF.10163 - 16708				
09	13159 X	13159	-0-	-0-	-0-	770 1	9783 3	N	1671	1540 0	55 1	922			
						768 4	1838 9								
10	31930 X	12924	-0-	-19006	-0-	800 1	10406 3	N	842	1043 0	69 1	652			
						792 4	926 9								
11	71345 X	71345	-0-	-0-	-0-	4334 1	57987 3	N	5924	4864 0	433 1	1279			
						2508 4	6516 9								
12	61506 X	61506	-0-	-0-	-0-	3928 1	51787 3	N	4198	3954 0	452 1	1071			
						1173 4	4618 9								
*01	66355 X	66355	-0-	-0-	-0-	4158 1	57111 3	N	4093	3657 0	460 1	1047			
						584 4	4502 9								
*02	50540 X	50540	-0-	-0-	-0-	3000 1	38461 3	N	3365	2898 0	283 1	1231			
						5377 4	3702 9								
-----											DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 28H RRCID -> 284171 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10179 - 16913				
09	65764 X	65764	-0-	-0-	-0-	4553 1	57850 3	N	1871	1568 0	324 1	908			
						1303 4	2058 9								
10	63984 X	61144	-0-	-2840	-0-	3902 1	50785 3	N	2370	1874 0	335 1	1069			
						3850 4	2607 9								
11	62064 X	62064	-0-	-0-	-0-	4053 1	54233 3	N	1273	1532 0	405 1	405			
						2378 4	1400 9								
12	67952 X	66352	-0-	-1600	-0-	4372 1	57641 3	N	2758	2136 0	503 1	524			
						1305 4	3034 9								
01	67952 X	63068	-0-	-4884	-0-	4074 1	55951 3	N	2246	1813 0	451 1	506			
						572 4	2471 9								
02	61376 X	53176	-0-	-8200	-0-	3283 1	42084 3	N	1763	1391 0	309 1	569			
						5870 4	1939 9								
-----											ORANGE CRUSH UNIT WELL #: 901H RRCID -> 284561 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9858 - 20005				
09	48569 X	48569	-0-	-0-	-0-	3242 1	41190 3	Y	3082	2740 0	231 1	560			
						747 4	3390 9								
10	49695 X	49695	-0-	-0-	-0-	2883 1	37513 3	Y	2138	2146 0	248 1	304			
						6947 4	2352 9								
11	43746 X	43746	-0-	-0-	-0-	2702 1	36151 3	Y	2416	2054 0	270 1	396			
						2235 4	2658 9								
12	41550 X	40620	-0-	-930	-0-	2544 1	33542 3	Y	2834	2289 0	369 1	572			
						1417 4	3117 9								
01	41168 X	37900	-0-	-3268	-0-	2039 1	28007 3	Y	2579	2779 1		372			
						5017 4	2837 9								
02	37184 X	13923	-0-	-23261	-0-	826 1	10591 3	Y	967	924 1		415			
						1442 4	1064 9								
-----											SAVAGE UNIT WELL #: 1708H RRCID -> 285346 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 9365 PERF.10022 - 14700				
09	34102 X	34102	-0-	-0-	-0-	2327 1	29565 3	Y	1522	1433 0	166 1	304			
						536 4	1674 9								
10	42903 X	42903	-0-	-0-	-0-	2451 1	31893 3	Y	1853	1705 0	211 1	241			
						6521 4	2038 9								
11	36230 X	36230	-0-	-0-	-0-	2222 1	29729 3	Y	2016	1737 0	222 1	298			
						2061 4	2218 9								
12	35247 X	29898	-0-	-5349	-0-	1900 1	25051 3	Y	1565	1283 0	261 1	319			
						1225 4	1722 9								
01	42904 X	33026	-0-	-9878	-0-	1965 1	26984 3	Y	1729	1806 1		242			
						2175 4	1902 9								
02	38752 X	16282	-0-	-22470	-0-	1008 1	12915 3	Y	546	589 1		199			
						1758 4	601 9								

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC RED BULL STATE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 028612		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

OATMAN UNIT 33-40		WELL #:		3H	RRCID ->	285572	COMPL. DATE	07/22/2018	TOTAL DEPTH	9452	PERF.	9970	- 17159				
09	61140	X	47672	-0-	-13468	-0-	3126	1	39727	3	Y	3725	3312	0	223	1	665
10	63178	X	47337	-0-	-15841	-0-	2839	1	36950	3	Y	3679	3344	0	244	1	756
11	53310	X	42741	-0-	-10569	-0-	2646	1	35404	3	Y	3159	3054	0	264	1	597
12	46888	X	42436	-0-	-4452	-0-	2657	1	35027	3	Y	3599	3237	0	306	1	653
01	46035	X	4074	-0-	-41961	-0-	274	1	3762	3	Y	-0-	285	0	30	1	338
02	41580	X	887	-0-	-40693	-0-	56	1	724	3	Y	-0-	6	1			332

LEE CALDWELL STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285682	COMPL. DATE	06/30/2018	TOTAL DEPTH	8919	PERF.	9490	- 18506				
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						302
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						302
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	185	1				117
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	117	1				-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

OATMAN STATE UNIT 11-14		WELL #:			RRCID ->	286603	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10284	- 20459				
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

OATMAN STATE UNIT 11-14		WELL #:		8H	RRCID ->	286655	COMPL. DATE	01/31/2019	TOTAL DEPTH	9695	PERF.	9999	- 17600				
09	96420	X	81850	-0-	-14570	-0-	5428	1	68970	3	N	5398	4968	0	386	1	1419
10	95883	X	84963	-0-	-10920	-0-	1514	4	5938	9	N	5464	5263	0	442	1	1178
11	92790	X	79114	-0-	-13676	-0-	5138	1	66866	3	N	4997	4302	0	490	1	1383
12	89745	X	68788	-0-	-20957	-0-	6949	4	6010	9	N	4519	4017	0	496	1	1389
01	88505	X	56320	-0-	-32185	-0-	4909	1	65683	3	N	3225	2945	0	383	1	1286
02	76748	X	68399	-0-	-8349	-0-	3025	4	5497	9	N	4465	3765	0	384	1	1602
							4315	1	56897	3	N						
							2605	4	4971	9							
							3462	1	47555	3	N						
							1755	4	3548	9							
							4079	1	52290	3	N						
							7118	4	4912	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612														
COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 5H RRCID -> 286659 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9725 - 16689														
M	O	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	58731	X	58731	-0-	-0-	-0-	3736 1	47474 3	N	3993	3799 0	266 1		288
							3129 4	4392 9						
10	63085	X	54895	-0-	-8190	-0-	3102 1	40371 3	N	4251	3667 0	267 1		605
							6746 4	4676 9						
11	75000	X	27695	-0-	-47305	-0-	1560 1	20869 3	N	2583	2676 0	156 1		356
							2425 4	2841 9						
12	77500	X	18453	-0-	-59047	-0-	1024 1	13507 3	N	1913	1991 0	118 1		160
							1818 4	2104 9						
01	77500	X	15123	-0-	-62377	-0-	890 1	12220 3	N	1498	1478 0	98 1		82
							365 4	1648 9						
02	54824	X	47452	-0-	-7372	-0-	2765 1	35439 3	N	3466	2916 0	261 1		371
							5435 4	3813 9						

MAVERICK STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 286663 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 9260 PERF.10688 - 17735														
*04	23610	X	5982	-0-	-17628	-0-	385 1	5000 3	N	411	598 1			418
							145 4	452 9						
*05	23777	X	-0-	-0-	-23777	-0-			N	-0-	296 1			122
06	23010	X	-0-	-0-	-23010	-0-			N	-0-				122
07	16461	X	-0-	-0-	-16461	-0-			N	-0-				122
08	13733	X	-0-	-0-	-13733	-0-			N	-0-				122
09	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-			N	-0-				122
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				122
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				122
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				122
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				122
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				122

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 24WB RRCID -> 286787 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9815 - 17174														
09	88410	X	84455	-0-	-3955	-0-	5710 1	72560 3	N	2386	1890 0	406 1		152
							3560 4	2625 9						
10	96193	X	81600	-0-	-14593	-0-	5010 1	65203 3	N	2511	1919 0	432 1		312
							8625 4	2762 9						
11	93090	X	87089	-0-	-6001	-0-	5572 1	74550 3	N	2454	1948 0	556 1		262
							4268 4	2699 9						
12	106781	X	106781	-0-	-0-	-0-	6984 1	92084 3	N	3742	2966 0	803 1		235
							3597 4	4116 9						
01	87265	X	72724	-0-	-14541	-0-	4697 1	64517 3	N	2372	1975 0	520 1		112
							901 4	2609 9						
02	81284	X	58201	-0-	-23083	-0-	3593 1	46055 3	N	1522	1147 0	339 1		148
							6879 4	1674 9						

DALTEX MUNN UNIT 42-43 WELL #: 8H RRCID -> 286917 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 9807 - 17209														
09	48960	X	27239	-0-	-21721	-0-	1809 1	22992 3	N	1837	1612 0	322 1		407
							417 4	2021 9						
10	50592	X	31079	-0-	-19513	-0-	1912 1	24877 3	N	2187	1762 0	164 1		668
							1884 4	2406 9						
11	75468	X	75468	-0-	-0-	-0-	4675 1	62548 3	N	5240	4962 0	467 1		479
							2481 4	5764 9						
12	71624	X	71624	-0-	-0-	-0-	4498 1	59309 3	N	5747	4778 0	517 1		931
							1495 4	6322 9						
*01	68896	X	68896	-0-	-0-	-0-	4252 1	58398 3	N	4692	4485 0	470 1		668
							1085 4	5161 9						
02	70448	X	58956	-0-	-11492	-0-	3203 1	41052 3	N	3768	3423 0	492 1		521
							10556 4	4145 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
APR OPERATING LLC		//CONT.// 028612												
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. (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	178890 X	154864	-0-	-24026	-0-	10613	1 134860	3 5773	N	5248	4601	0 755	1 1592	
						3618	4 5773	9						
10	184853 X	161458	-0-	-23395	-0-	10222	1 133024	3 6062	N	5511	4965	0 886	1 1252	
						12150	4 6062	9						
11	176490 X	159016	-0-	-17474	-0-	10238	1 136989	3 5819	N	5290	4294	0 1030	1 1218	
						5970	4 5819	9						
12	176793 X	154746	-0-	-22047	-0-	10186	1 134302	3 6339	N	5763	4486	0 1180	1 1315	
						3919	4 6339	9						
01	163742 X	147425	-0-	-16317	-0-	9439	1 129647	3 5751	N	5228	4209	0 1044	1 1290	
						2588	4 5751	9						
02	148428 X	114033	-0-	-34395	-0-	7037	1 90205	3 4329	N	3935	3121	0 664	1 1440	
						12462	4 4329	9						

WISE WEST STATE UNIT		WELL #: 1803H		RRCID ->	287114	COMPL. DATE	08/01/2018	TOTAL DEPTH	8600	PERF.12502	-	17449
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14

DUBLIN STATE UNIT		WELL #: 8WA		RRCID ->	287289	COMPL. DATE	04/13/2019	TOTAL DEPTH	9583	PERF. 9919	-	16893	
09	56400 X	54535	-0-	-1865	-0-	3546	1 45053	3 5095	N	4632	3865	0 252	1 658
						841	4 5095	9					
10	42026 X	42026	-0-	-0-	-0-	2459	1 32003	3 3135	N	2850	2849	0 211	1 448
						4429	4 3135	9					
11	5940 X	2043	-0-	-3897	-0-	73	1 980	3 77	N	70	66	0 7	1 445
						913	4 77	9					
12	56358 X	9345	-0-	-47013	-0-	586	1 7732	3 508	N	462	649	0 67	1 191
						519	4 508	9					
*01	62673 X	62673	-0-	-0-	-0-	3811	1 52340	3 5740	N	5218	4124	0 422	1 863
						782	4 5740	9					
02	50904 X	33463	-0-	-17441	-0-	1937	1 24835	3 2089	N	1899	2027	0 183	1 552
						4602	4 2089	9					

DUBLIN STATE UNIT		WELL #: 7RA		RRCID ->	287290	COMPL. DATE	04/13/2019	TOTAL DEPTH	9575	PERF. 9753	-	16920	
09	42420 X	39796	-0-	-2624	-0-	2716	1 34508	3 1922	N	1747	1767	0 193	1 266
						650	4 1922	9					
10	41106 X	34730	-0-	-6376	-0-	2069	1 26930	3 1685	N	1532	1376	0 178	1 244
						4046	4 1685	9					
11	44568 X	44568	-0-	-0-	-0-	2755	1 36861	3 2807	N	2552	2387	0 275	1 134
						2145	4 2807	9					
12	41137 X	37919	-0-	-3218	-0-	2398	1 31623	3 2812	N	2556	1881	0 276	1 533
						1086	4 2812	9					
01	41137 X	27360	-0-	-13777	-0-	1727	1 23721	3 1419	N	1290	1340	0 191	1 292
						493	4 1419	9					
*02	48583 X	48583	-0-	-0-	-0-	2927	1 37518	3 1808	N	1644	1331	0 276	1 329
						6330	4 1808	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC DUBLIN STATE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 028612		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 28WB		RRCID ->	287636	COMPL. DATE	04/13/2019	TOTAL DEPTH	9755	PERF.	9967	-		17049		
09		131220 X	104741	-0-	-26479	-0-	7211 1	91631 3	N	3830	3495	0	513	1	414	
							1686 4	4213 9								
10		106607 X	106607	-0-	-0-	-0-	6722 1	87472 3	N	3438	2836	0	578	1	438	
							8631 4	3782 9								
11		104520 X	93229	-0-	-11291	-0-	6017 1	80508 3	N	2782	2104	0	601	1	515	
							3644 4	3060 9								
12		108221 X	80066	-0-	-28155	-0-	5289 1	69738 3	N	2808	2152	0	609	1	562	
							1950 4	3089 9								
01		108221 X	77243	-0-	-30978	-0-	5055 1	69431 3	N	1636	1336	0	559	1	303	
							957 4	1800 9								
02		97748 X	75798	-0-	-21950	-0-	4622 1	59246 3	N	2402	1826	0	436	1	443	
							9288 4	2642 9								
		LEE CALDWELL STATE UNIT		WELL #: 4WA		RRCID ->	287846	COMPL. DATE	10/28/2019	TOTAL DEPTH	9265	PERF.	11185	-		20591
09		56550 X	32932	-0-	-23618	-0-	2195 1	27889 3	N	2129	2028	1			634	
							506 4	2342 9								
10		52979 X	28080	-0-	-24899	-0-	1712 1	22278 3	N	1382	1663	1			353	
							2570 4	1520 9								
11		38250 X	25020	-0-	-13230	-0-	1578 1	21113 3	N	1458	930	1			881	
							725 4	1604 9								
12		39122 X	14406	-0-	-24716	-0-	903 1	11911 3	N	1110	956	1			1035	
							371 4	1221 9								
01		35991 X	23406	-0-	-12585	-0-	1471 1	20210 3	N	1274	1204	1			1105	
							324 4	1401 9								
02		30744 X	25234	-0-	-5510	-0-	947 1	12134 3	N	746	836	1			1015	
							11332 4	821 9								
		COSMO DALTEX UNIT 45-4		WELL #: 2WA		RRCID ->	287887	COMPL. DATE	05/25/2019	TOTAL DEPTH	9422	PERF.	9925	-		17420
09		14220 X	-0-	-0-	-14220	-0-			N	-0-					11	
															35	
10		9394 X	9394	-0-	-0-	-0-	490 1	6377 3	N	229	163	0	42	1		
							2275 4	252 9								
11		36061 X	36061	-0-	-0-	-0-	2141 1	28646 3	N	2348	1905	0	214	1	264	
							2691 4	2583 9								
12		46358 X	46358	-0-	-0-	-0-	2836 1	37389 3	N	3430	3122	0	326	1	246	
							2360 4	3773 9								
*01		32006 X	32006	-0-	-0-	-0-	1967 1	27023 3	N	2274	2178	0	218	1	124	
							515 4	2501 9								
02		33656 X	3981	-0-	-29675	-0-	195 1	2501 3	N	308	361	0	18	1	53	
							946 4	339 9								
		COSMO DALTEX UNIT 45-4		WELL #: 22WB		RRCID ->	287888	COMPL. DATE	05/25/2019	TOTAL DEPTH	9604	PERF.	10127	-		17622
09		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	107 1	1358 3	N	15	16	0	8	1	1	
							2052 4	17 9								
10		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	12 1	157 3	N	-0-					1	
							2738 4									
11		55022 X	55022	-0-	-0-	-0-	3467 1	46389 3	N	1762	1233	0	346	1	184	
							3228 4	1938 9								
12		119556 X	119556	-0-	-0-	-0-	7823 1	103140 3	N	4315	3312	0	900	1	287	
							3846 4	4747 9								
*01		124475 X	124475	-0-	-0-	-0-	7975 1	109538 3	N	5093	4263	0	882	1	235	
							1360 4	5602 9								
*02		72300 X	72300	-0-	-0-	-0-	4420 1	56653 3	N	2739	2277	0	416	1	281	
							8214 4	3013 9								

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC ORANGE CRUSH UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 028612		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
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	* EOM BALANCE
		WELL #: 928WB		RRCID ->	287906	COMPL. DATE	04/21/2019	TOTAL DEPTH	9753	PERF.	9922 - 20260		
09	322719	X	104757	-0-	-217962	-0-	7205 1	91547 3	Y	3901	3284 0	513 1	3231
							1714 4	4291 9					
10	101364	X	101364	-0-	-0-	-0-	6464 1	84119 3	Y	1354	3560 0	556 1	469
							9292 4	1489 9					
11	97119	X	97119	-0-	-0-	-0-	6152 1	82314 3	Y	3437	2984 0	614 1	308
							4872 4	3781 9					
12	98617	X	98617	-0-	-0-	-0-	6512 1	85860 3	Y	3739	3010 0	749 1	288
							2132 4	4113 9					
01	104594	X	81719	-0-	-22875	-0-	5251 1	72123 3	Y	3102	2492 0	581 1	317
							933 4	3412 9					
02	94472	X	56687	-0-	-37785	-0-	3402 1	43612 3	Y	2057	1576 0	320 1	478
							7410 4	2263 9					
		WISE WEST STATE UNIT		WELL #: 714WA		RRCID ->	287993	COMPL. DATE	11/05/2019	TOTAL DEPTH	8484	PERF.	8732 - 15451
09	8340	X	1105	-0-	-7235	-0-	100 1	1005 3	N	-0-			96
							47 1	379 3	N	-0-			96
10	2294	X	1849	-0-	-445	-0-	1423 4						
							67 1	528 3	N	-0-	96 1		-0-
							97 4						
11	3120	X	692	-0-	-2428	-0-	20 1	268 3	N	-0-			-0-
									N	-0-			-0-
12	3224	X	288	-0-	-2936	-0-			N	-0-			-0-
									N	-0-			-0-
01	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-			N	-0-			-0-
									N	-0-			-0-
02	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-			N	-0-			-0-
		WISE WEST STATE UNIT		WELL #: 705WA		RRCID ->	288173	COMPL. DATE	12/04/2019	TOTAL DEPTH	8680	PERF.	8889 - 15557
09	74645	X	74645	-0-	-0-	-0-	6561 1	65654 3	N	2122	2147 1		422
							96 4	2334 9					
10	54126	X	49842	-0-	-4284	-0-	5218 1	41805 3	N	1264	1497 1		189
							1429 4	1390 9					
*11	72990	X	30167	-0-	-42823	-0-	3304 1	26008 3	N	689	774 1		104
							97 4	758 9					
*12	77128	X	2371	-0-	-74757	-0-	156 1	2084 3	N	119	223 1		-0-
							131 9						
01	77128	X	-0-	-0-	-77128	-0-			N	-0-			-0-
									N	-0-			-0-
02	69664	X	-0-	-0-	-69664	-0-			N	-0-			-0-
		WISE WEST STATE UNIT		WELL #: 706WA		RRCID ->	288803	COMPL. DATE	12/14/2019	TOTAL DEPTH	8703	PERF.	8929 - 14166
09	64744	X	64744	-0-	-0-	-0-	5679 1	56825 3	N	1975	2089 1		282
							67 4	2173 9					
10	56688	X	56688	-0-	-0-	-0-	5942 1	47605 3	N	1776	1745 1		313
							1187 4	1954 9					
11	69300	X	49999	-0-	-19301	-0-	5442 1	42836 3	N	1446	1532 1		227
							130 4	1591 9					
*12	71610	X	4524	-0-	-67086	-0-	313 1	4190 3	N	19	246 1		-0-
							21 9						
01	71610	X	-0-	-0-	-71610	-0-			N	-0-			-0-
									N	-0-			-0-
02	60424	X	-0-	-0-	-60424	-0-			N	-0-			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC WISE WEST STATE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 028612		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
M	O	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	7200 X	1199	-0-	-6001	-0-	109	1	1090	3	N	-0-					125
10	2976 X	1720	-0-	-1256	-0-	59	1	474	3	N	-0-					125
11	3420 X	1977	-0-	-1443	-0-	1187	4	1639	3	N	-0-	125	1			-0-
12	3534 X	235	-0-	-3299	-0-	130	4	219	3	N	-0-					-0-
01	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-	16	1			N	-0-					-0-
02	1848 X	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-					-0-

STRATEGERY STATE UNIT		WELL #: 4WA		RRCID -> 289504		COMPL. DATE 03/22/2020		TOTAL DEPTH 9456		PERF. N/A						
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	58957	-0-	58957	58957	3388	1	46538	3	N	7777	7064	0	375	1	338
						476	4	8555	9							
02	SHUT IN	218798	-0-	218798	277755	12146	1	155697	3	N	26957	25874	0	1145	1	276
						21302	4	29653	9							

ORANGE CRUSH UNIT		WELL #: 923WB		RRCID -> 289514		COMPL. DATE 12/25/2019		TOTAL DEPTH 9739		PERF.10202 - 20337						
09	307920 X	140385	-0-	-167535	-0-	9721	1	123525	3	N	3997	3180	0	692	1	449
						2742	4	4397	9							
10	218364 X	143812	-0-	-74552	-0-	8352	1	108694	3	N	3991	3517	0	718	1	205
						22376	4	4390	9							
11	186780 X	117847	-0-	-68933	-0-	7533	1	100787	3	N	3465	2699	0	752	1	219
						5715	4	3812	9							
12	162006 X	112399	-0-	-49607	-0-	7350	1	96908	3	N	3710	2360	0	846	1	723
						4060	4	4081	9							
01	154442 X	109217	-0-	-45225	-0-	6629	1	91048	3	N	3217	3569	1			371
						8001	4	3539	9							
02	131040 X	84567	-0-	-46473	-0-	4869	1	62415	3	N	2085	2345	1			111
						14989	4	2294	9							

COSMO DALTEX UNIT 45-4		WELL #: 28WB		RRCID -> 289664		COMPL. DATE 01/14/2020		TOTAL DEPTH 9700		PERF.10102 - 15430						
09	202230 X	78519	-0-	-123711	-0-	5292	1	67247	3	Y	3000	2582	0	377	1	519
						2680	4	3300	9							
10	143995 X	75379	-0-	-68616	-0-	4692	1	61057	3	Y	2789	2367	0	403	1	538
						6562	4	3068	9							
11	123570 X	75879	-0-	-47691	-0-	4605	1	61612	3	Y	2457	2125	0	460	1	410
						6959	4	2703	9							
12	97216 X	73138	-0-	-24078	-0-	4675	1	61640	3	Y	2759	2182	0	538	1	449
						3788	4	3035	9							
*01	90954 X	67805	-0-	-23149	-0-	4251	1	58390	3	Y	3038	2519	0	470	1	498
						1822	4	3342	9							
02	73276 X	68030	-0-	-5246	-0-	3466	1	44433	3	Y	2183	1668	0	327	1	686
						17730	4	2401	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC BIG RED STATE UNIT 32		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 028612		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF.	EOM BALANCE
BIG RED STATE UNIT 32		WELL #:		8WA	RRCID ->	289794	COMPL. DATE	06/12/2020	TOTAL DEPTH	9526	PERF.	9694 - 19933		
09	218040	X	169475	-0-	-48565	-0-	10670	1 135586	3	N	17065	16224	0 759	1 421
							4447	4 18772	9					
10	225308	X	147182	-0-	-78126	-0-	8604	1 111967	3	N	15085	14377	0 739	1 390
							10017	4 16594	9					
11	218040	X	125021	-0-	-93019	-0-	7407	1 99101	3	N	12912	12202	0 740	1 360
							4310	4 14203	9					
12	220348	X	118673	-0-	-101675	-0-	7234	1 95384	3	N	11691	10727	0 832	1 492
							3195	4 12860	9					
01	197532	X	107581	-0-	-89951	-0-	6417	1 88143	3	N	10542	9844	0 710	1 480
							1425	4 11596	9					
02	158172	X	88028	-0-	-70144	-0-	4723	1 60536	3	N	8306	7854	0 445	1 487
							13632	4 9137	9					
BIG RED STATE UNIT 32		WELL #:		27WB	RRCID ->	289861	COMPL. DATE	06/12/2020	TOTAL DEPTH	9688	PERF.	9824 - 20024		
09	234695	X	234695	-0-	-0-	-0-	15529	1 197322	3	N	14797	13589	0 1105	1 352
							5567	4 16277	9					
10	238080	X	217701	-0-	-20379	-0-	13504	1 175734	3	N	12378	11264	0 1161	1 305
							14847	4 13616	9					
11	230400	X	204041	-0-	-26359	-0-	12854	1 171990	3	N	11253	9980	0 1284	1 294
							6819	4 12378	9					
12	238080	X	187820	-0-	-50260	-0-	12105	1 159596	3	N	10427	8920	0 1392	1 409
							4649	4 11470	9					
01	238080	X	165457	-0-	-72623	-0-	10428	1 143229	3	N	8922	7798	0 1154	1 379
							1986	4 9814	9					
02	215040	X	140008	-0-	-75032	-0-	8137	1 104303	3	N	7253	6465	0 767	1 400
							19590	4 7978	9					
DUBLIN STATE UNIT		WELL #:		7WA	RRCID ->	289892	COMPL. DATE	10/13/2018	TOTAL DEPTH	1010	PERF.	N/A		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
STRATEGERY STATE UNIT		WELL #:		23WB	RRCID ->	289911	COMPL. DATE	03/31/2020	TOTAL DEPTH	9569	PERF.	N/A		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	105509	-0-	105509	105509	6184	1 84938	3	N	12289	11076	0 684	1 529	
						869	4 13518	9						
02	SHUT IN	267363	-0-	267363	372872	15451	1 198060	3	N	24349	23176	0 1455	1 247	
						27068	4 26784	9						
SMITHER STATE UNIT 47-38		WELL #:		8WA	RRCID ->	289923	COMPL. DATE	12/05/2018	TOTAL DEPTH	9674	PERF.	9998 - 18245		
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
APR OPERATING LLC		//CONT.// 028612										
MORE COWBELL UNIT		WELL #: 25WB		RRCID -> 289925		COMPL. DATE 06/24/2019		TOTAL DEPTH 8845 PERF. N/A				
M	O	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
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	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				
09	11468 X	11468	-0-	-0-	-0-	10903	3	83	4	N	438	369	1	124
						482	9							
10	14539 X	6477	-0-	-8062	-0-	5372	3	893	4	N	193	183	1	134
						212	9							
11	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3343	3	94	4	N	85			219
						94	9							
12	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	3831	3	101	4	N	142	193	1	168
						156	9							
01	7599 X	7599	-0-	-0-	-0-	7142	3	181	4	N	251	192	1	227
						276	9							
*02	13526 X	13526	-0-	-0-	-0-	12903	3	175	4	N	407	557	1	77
						448	9							

BETTYE HANSARD STATE 45-3		WELL #: 1H		RRCID -> 270785		COMPL. DATE 02/11/2012		TOTAL DEPTH 7499		PERF. N/A				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10		WELL #: 1		RRCID -> 272717		COMPL. DATE 12/29/2013		TOTAL DEPTH 8914		PERF. 9279 - 16040				
09	15711 X	15711	-0-	-0-	-0-	5658	3	99	4	N	9049	9120	1	157
						9954	9							
10	14567 X	14567	-0-	-0-	-0-	7168	3	72	4	N	6661	6656	1	162
						7327	9							
11	25140 X	7165	-0-	-17975	-0-	5704	3	52	4	N	1281	1078	1	365
						1409	9							
12	25978 X	15754	-0-	-10224	-0-	12839	3	82	4	N	2575	2233	1	707
						2833	9							
01	25978 X	18185	-0-	-7793	-0-	15092	3	81	4	N	2738	3369	1	76
						3012	9							
02	14672 X	10864	-0-	-3808	-0-	10055	3	28	4	N	710	374	1	412
						781	9							

HUDSON 0-66X67		WELL #: 1H		RRCID -> 278213		COMPL. DATE 03/10/2015		TOTAL DEPTH 9636		PERF. 9753 - 17941				
09	38940 X	35488	-0-	-3452	-0-	31574	3	1275	4	N	2399	2500	1	188
						2639	9							
10	42160 X	30635	-0-	-11525	-0-	26214	3	1357	4	N	2785	2897	1	76
						3064	9							
11	40800 X	31905	-0-	-8895	-0-	27735	3	1148	4	N	2747	2261	1	562
						3022	9							
12	42160 X	26523	-0-	-15637	-0-	23077	3	1239	4	N	2006	2386	1	182
						2207	9							
01	36673 X	21453	-0-	-15220	-0-	17282	3	1409	4	N	2511	2526	1	167
						2762	9							
02	33124 X	14373	-0-	-18751	-0-	11889	3	258	4	N	2024	1810	1	381
						2226	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE CRIMM 0-65X67		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 085408		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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	52890	X	45445	-0-	-7445	-0-	4617	1	36106	3	N	3538	3483	1		315	
10	54653	X	13715	-0-	-40938	-0-	830	4	3892	9		1777	1746	1		346	
11	52890	X	41514	-0-	-11376	-0-	857	1	9990	3	N	4511	4618	1		239	
12	54033	X	42239	-0-	-11794	-0-	913	4	1955	9		3914	3732	1		421	
01	54033	X	9137	-0-	-44896	-0-	3208	1	33116	3	N	547	754	1		214	
02	42420	X	19522	-0-	-22898	-0-	228	4	4962	9		1825	1937	1		102	
							3022	1	34657	3	N						
							255	4	4305	9							
							908	1	7355	3	N						
							272	4	602	9							
							1625	1	15250	3	N						
							639	4	2008	9							

HS STATE 113-22X15		WELL #:		1H	RRCID ->	282831	COMPL. DATE 02/04/2017				TOTAL DEPTH	9885	PERF.	9182 - 16519	-----		
09	52347	X	52347	-0-	-0-	-0-	44736	3	502	4	Y	6463	6272	1		377	
10	68947	X	68947	-0-	-0-	-0-	7109	9				7213	7291	1		299	
11	64019	X	64019	-0-	-0-	-0-	57426	3	3587	4	Y	7924	7864	1		359	
12	60761	X	60761	-0-	-0-	-0-	7934	9	1900	4	Y	3931	4050	1		240	
01	68944	X	57639	-0-	-11305	-0-	53403	3				3490	3540	1		190	
02	62272	X	48484	-0-	-13788	-0-	8716	9	601	4	Y	2172	2255	1		107	
							55047	3									
							4324	9									
							53199	3									
							3839	9									
							43342	3									
							2389	9									

HS STATE 113-24X13		WELL #:		1H	RRCID ->	282866	COMPL. DATE 03/07/2017				TOTAL DEPTH	9086	PERF.	11685 - 16691	-----		
09	28371	X	28371	-0-	-0-	-0-	25355	3	1973	4	Y	948	982	1		89	
10	21135	X	21135	-0-	-0-	-0-	1043	9				495	557	1		27	
11	17010	X	10608	-0-	-6402	-0-	19085	3	1505	4	Y	135	83	1		79	
12	17577	X	7845	-0-	-9732	-0-	545	9				-0-				79	
01	37742	X	37742	-0-	-0-	-0-	9110	3	1349	4	Y	2839	2461	1		457	
02	26488	X	16751	-0-	-9737	-0-	149	9				1124	1417	1		164	
							6218	3	1627	4	Y						
							32591	3	2028	4	Y						
							3123	9									
							14452	3	1063	4	Y						
							1236	9									

HS STATE 114-13X12		WELL #:		1H	RRCID ->	283533	COMPL. DATE 05/04/2017				TOTAL DEPTH	8671	PERF.	8901 - 19042	-----		
09	45240	X	28139	-0-	-17101	-0-	1500	1	25106	3	Y	746	644	1		269	
10	40238	X	29868	-0-	-10370	-0-	712	4	821	9		726	847	1		148	
11	38940	X	34539	-0-	-4401	-0-	1409	1	27374	3	Y	1013	956	1		205	
12	38657	X	28119	-0-	-10538	-0-	286	4	799	9		761	659	1		307	
01	37541	X	24569	-0-	-12972	-0-	648	1	32482	3	Y	919	1107	1		119	
02	32228	X	19082	-0-	-13146	-0-	295	4	1114	9		723	557	1		285	
							421	1	26575	3	Y						
							286	4	837	9							
							280	1	23059	3	Y						
							219	4	1011	9							
							183	1	17733	3	Y						
							371	4	795	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HORSESHOESPRINGS STATE 113-10		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 2H RRCID -> 288203 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9448 - 15896															
09	105780 X	81914	-0-	-23866	-0-	75956 1142	3 9	4816	4	Y	1038	1096	1		175
10	98890 X	64340	-0-	-34550	-0-	58408 1693	3 9	4239	4	Y	1539	1624	1		90
11	89970 X	59596	-0-	-30374	-0-	55010 2730	3 9	1856	4	Y	2482	2373	1		199
12	88652 X	88652	-0-	-0-	-0-	82100 5041	3 9	1511	4	Y	4583	4684	1		98
01	90976 X	90976	-0-	-0-	-0-	84252 5244	3 9	1480	4	Y	4767	4614	1		251
02	76440 X	58915	-0-	-17525	-0-	60 1350	1 4	55066	3	Y	2217	2257	1		211

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 3H RRCID -> 288204 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 9508 - 16617															
09	27921 X	27921	-0-	-0-	-0-	25429 1084	3 9	1408	4	Y	985	898	1		166
10	59589 X	59589	-0-	-0-	-0-	52912 3061	3 9	3616	4	Y	2783	2787	1		162
11	83214 X	83214	-0-	-0-	-0-	74950 6446	3 9	1818	4	Y	5860	5553	1		469
12	66192 X	66192	-0-	-0-	-0-	58014 7011	3 9	1167	4	Y	6374	6707	1		136
01	59582 X	46028	-0-	-13554	-0-	43065 2088	3 9	875	4	Y	1898	1934	1		100
02	66920 X	21657	-0-	-45263	-0-	37 336	1 4	17879	3	Y	3095	2900	1		295

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 4H RRCID -> 288213 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9566 - 14990															
09	58376 X	58376	-0-	-0-	-0-	51499 3205	3 9	3672	4	Y	2914	2589	1		491
10	53586 X	53586	-0-	-0-	-0-	43149 7434	3 9	3003	4	Y	6758	6855	1		394
11	62283 X	62283	-0-	-0-	-0-	54592 6273	3 9	1418	4	Y	5703	5640	1		457
12	60880 X	60880	-0-	-0-	-0-	56895 2658	3 9	1327	4	Y	2416	2821	1		52
01	60326 X	57219	-0-	-3107	-0-	52451 3882	3 9	886	4	Y	3529	3395	1		186
02	58128 X	23387	-0-	-34741	-0-	17 547	1 4	21759	3	Y	967	1061	1		92

STATE HOPE SPRINGS 113-23X14 WELL #: W108H RRCID -> 288428 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9303 - 19288															
09	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-				956
10	6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-				956
11	6540 X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	-0-				956
12	22961 X	22961	-0-	-0-	-0-	1851 289	1 4	18334	3	N	2261	2261	1		956
01	88020 X	88020	-0-	-0-	-0-	6115 521	1 4	67450	3	N	12667	12667	1		956
*02	47635 X	47635	-0-	-0-	-0-	3401 181	1 4	38077	3	N	5433	5452	1		937

FORD, WEST (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HS STATE 113-16		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
		WELL #: W107H		RRCID -> 289953		COMPL. DATE 07/16/2020		TOTAL DEPTH 8883		PERF. 9304 - 13755			
M O	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		
09	SHUT IN	49670	-0-	49670	129419	1140 1 708 4	39329 3 8493 9	Y	7721	7775 1	239		
10	SHUT IN	9887	-0-	9887	139306	228 1 67 4	8395 3 1197 9	Y	1088	1263 1	64		
11	SHUT IN	101397	-0-	101397	240703	2452 1 136 4	85121 3 13688 9	Y	12444	12315 1	193		
12	338652 X	97949	-0-	-240703	-0-	2172 1 590 4	82263 3 12924 9	Y	11749	11608 1	334		
01	116281 X	44250	-0-	-72031	-0-	947 1 145 4	36893 3 6265 9	Y	5695	5570 1	459		
02	105028 X	61758	-0-	-43270	-0-	2538 1 138 4	53431 3 5651 9	Y	5137	4910 1	686		

HS STATE 113-16		WELL #: W106H		RRCID -> 289973		COMPL. DATE 07/16/2020		TOTAL DEPTH 8885		PERF. 9379 - 14009			
09	SHUT IN	82979	-0-	82979	170476	1768 1 2126 4	63228 3 15857 9	Y	14415	14222 1	446		
10	290296 X	119820	-0-	-170476	-0-	2103 1 501 4	96277 3 20939 9	Y	19035	18353 1	1128		
11	136800 X	-0-	-0-	-136800	-0-	471 9		Y	1566	2670 1	24		
12	85746 X	505	-0-	-85241	-0-	1 1 861 1	33 3	Y	428	440 1	12		
01	119815 X	46842	-0-	-72973	-0-	150 4 3095 1	7601 9 72817 3	Y	6910	6365 1	557		
02	108220 X	84334	-0-	-23886	-0-	230 4	8192 9	Y	7447	7010 1	994		

CALLON (PERMIAN) LLC AVENGER STATE UNIT		124807		WELL #: 1H		RRCID -> 280675		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 8962		PERF. 9356 - 16363	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	167 1	107		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107		

CORSAIR STATE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 280986		COMPL. DATE 07/28/2016		TOTAL DEPTH 9506		PERF. 9800 - 18173			
09	7560 X	1204	-0-	-6356	-0-	24 1 88 4	523 3 569 9	N	517	187 1	1505	8 8	
10	7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-			N	368	366 1	1505	2 8	
11	7560 X	-0-	-0-	-7560	-0-			N	249	989 1	765		
12	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-			N	114		879		
01	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-			N	79		958		
02	1120 X	811	-0-	-309	-0-	46 1 109 4	509 3 147 9	N	134	510 1	582		

FORTRESS STATE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 281552		COMPL. DATE 09/13/2016		TOTAL DEPTH 8848		PERF. 9200 - 15341			
09	18750 X	-0-	-0-	-18750	-0-			Y	15	29 1	9		
10	19375 X	-0-	-0-	-19375	-0-			Y	1	5 1	5		
11	15480 X	-0-	-0-	-15480	-0-			Y	3		8		
12	15996 X	4327	-0-	-11669	-0-	2654 1 450 9	1223 4	Y	409	1 1	404	12 8	
01	9149 X	9149	-0-	-0-	-0-	3195 1 389 4	4621 3 944 9	Y	858	726 1	536		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	243 1	293		

FORD, WEST (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC PYTHIAN-OATMAN UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 124807		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
M	O	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
WELL #: 1H RRCID -> 281681 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9869 - 16970														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			531
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			531
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			531
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			531
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			531
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			531

THUNDERBOLT STATE		WELL #: 1H RRCID -> 282197		COMPL. DATE 05/05/2017		TOTAL DEPTH 9101		PERF. 9602 - 13487						
09	8100 X	3846	-0-	-4254	-0-	339 1	2181 3	Y	140	157 1			58	
						1172 4	154 9							
10	12803 X	1598	-0-	-11205	-0-	203 1	621 3	Y	105	54 1			109	
						658 4	116 9							
11	12390 X	222	-0-	-12168	-0-	185 1	2 4	Y	32	39 1			102	
						35 9								
12	12803 X	-0-	-0-	-12803	-0-			Y	7				109	
01	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	830 1	2515 3	Y	63	26 1			146	
						882 4	69 9							
02	3584 X	396	-0-	-3188	-0-	82 1	51 3	Y	37	115 1			68	
						222 4	41 9							

MARAUDER STATE UNIT		WELL #: 1H RRCID -> 282306		COMPL. DATE 05/12/2017		TOTAL DEPTH 8868		PERF. 11008 - 14400						
09	7860 X	6052	-0-	-1808	-0-	1765 1	2810 3	N	353	372 1			665	
						1089 4	388 9							
10	8122 X	7166	-0-	-956	-0-	1445 1	3095 3	N	399	514 1			550	
						2187 4	439 9							
11	7860 X	6436	-0-	-1424	-0-	3436 1	2447 4	N	503	181 1			872	
						553 9								
12	8122 X	5452	-0-	-2670	-0-	1991 1	2935 4	N	478	716 1			634	
						526 9								
01	8122 X	7109	-0-	-1013	-0-	2264 1	1732 3	N	480	715 1			399	
						2585 4	528 9							
02	6468 X	1182	-0-	-5286	-0-	695 1	38 3	N	123				522	
						314 4	135 9							

CAPITAN ENERGY, INCORPORATED DALE STATE		WELL #: 130061 1		RRCID -> 266036		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH 10476		PERF. 9900 - 13246				
09	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	146 1	4340 2	N	229				1035	
						8 4	252 9							
10	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	136 1	4168 2	N	24	187 1			872	
						26 9								
11	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	88 1	2665 2	N	19				891	
						21 9								
12	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	36 1	1101 2	N	8				899	
						9 9								
01	157 X	157	-0-	-0-	-0-	3 1	87 2	N	17				916	
						48 4	19 9							
*02	23 X	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 2	N	-0-				916	

GEORGETTE STATE		WELL #: 1H RRCID -> 271651		COMPL. DATE 06/15/2013		TOTAL DEPTH 9176		PERF. 9779 - 12698					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON									
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061															
W A STATE		WELL #:		1H	RRCID -> 271821	COMPL. DATE 11/12/2012	TOTAL DEPTH 10360	PERF.10303	- 13984								
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	14B	DENY	4	-0-	4	258	1	4	3	9	N	3					608
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	258					N	1					609
11		264 X	6	-0-	-258	-0-	5	4	1	9	N	1					610
12		3 X	3	-0-	-0-	-0-	2	4	1	9	N	1					611
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	4	1	9	N	1					612
02		6 N	1	-0-	-5	-0-	1	4			N	-0-					612

W A STATE		WELL #:		2H	RRCID -> 276149	COMPL. DATE 06/30/2014	TOTAL DEPTH 10763	PERF. 8827	- 14864								
09	18837	X	18837	-0-	-0-	-0-	556	1	16472	2	N	1220	1180	0			1556
							467	4	1342	9							
10	38250	X	38250	-0-	-0-	-0-	1128	1	34529	2	N	2066	2213	0			1409
							320	4	2273	9							
11	28574	X	28574	-0-	-0-	-0-	853	1	25911	2	N	1527	1450	0			1486
							130	4	1680	9							
12	23041	X	23041	-0-	-0-	-0-	663	1	19905	2	N	1384	1395	0			1475
							951	4	1522	9							
01	15054	X	15054	-0-	-0-	-0-	418	1	12888	2	N	876	840	0			1511
							784	4	964	9							
*02	20974	X	20974	-0-	-0-	-0-	611	1	18008	2	N	1088	1110	0			1489
							1158	4	1197	9							

TYSON FEE 44		WELL #:		1H	RRCID -> 276158	COMPL. DATE 09/07/2014	TOTAL DEPTH 9243	PERF. 9612	- 13531								
09	15180	X	13706	-0-	-1474	-0-	281	1	11281	2	N	1261	1217	0			74
							10	4	747	5							
10	21593	X	21593	-0-	-0-	-0-	464	1	17483	2	N	2196	2238	0			32
							644	4	586	5							
11	20838	X	20838	-0-	-0-	-0-	454	1	17651	2	N	2002	1942	0			92
							117	4	414	5							
12	21095	X	21095	-0-	-0-	-0-	433	1	17654	2	N	1945	1916	0			121
							253	4	615	5							
01	21514	X	19793	-0-	-1721	-0-	424	1	16313	2	N	1760	1754	0			127
							97	4	1023	5							
02	19460	X	14065	-0-	-5395	-0-	347	1	11835	2	N	1440	1393	0			174
							118	4	181	5							

SCOTT FEE 36		WELL #:		1H	RRCID -> 276168	COMPL. DATE 05/06/2014	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 9230	- 13298								
09	24805	X	24805	-0-	-0-	-0-	634	1	21714	2	N	2233	2164	0			69
							1	4	2456	9							
10	18439	X	18439	-0-	-0-	-0-	501	1	15554	2	N	1583	1629	0			23
							103	4	540	5							
11	28060	X	28060	-0-	-0-	-0-	673	1	22708	2	N	2495	2420	0			98
							685	4	1249	5							
12	24797	X	24797	-0-	-0-	-0-	556	1	21661	2	N	2264	2219	0			143
							90	4	2490	9							
01	25163	X	25163	-0-	-0-	-0-	571	1	22157	2	N	2178	2146	0			175
							34	4	5	5							
*02	20547	X	20547	-0-	-0-	-0-	479	1	16573	2	N	1557	1488	0			244
							1768	4	14	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061													
AVA STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276169 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9846 - 13801													
M O	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		
09	26042 X	26042	-0-	-0-	-0-	558 1	22383 2	N	2767	2805 0	555		
						57 4	3044 9						
10	25583 X	25583	-0-	-0-	-0-	574 1	21179 2	N	2788	2771 0	572		
						516 4	247 5						
11	24870 X	24870	-0-	-0-	-0-	558 1	21268 2	N	2679	2690 0	561		
						97 4	2947 9						
12	24288 X	24288	-0-	-0-	-0-	514 1	20540 2	N	2666	2612 0	615		
						301 4	2933 9						
01	23624 X	23624	-0-	-0-	-0-	506 1	19075 2	N	2641	2662 0	594		
						1138 4	2905 9						
*02	21297 X	21297	-0-	-0-	-0-	517 1	17458 2	N	2409	2248 0	755		
						672 4	2650 9						

LAUREN STATE 30 WELL #: 1H RRCID -> 276194 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9724 - 13464													
09	19988 X	19988	-0-	-0-	-0-	430 1	17074 2	N	2181	2156 0	1875		
						85 4	2399 9						
10	19762 X	19762	-0-	-0-	-0-	525 1	16277 2	N	2222	2318 0	1779		
						516 4	2444 9						
11	19419 X	19419	-0-	-0-	-0-	444 1	16671 2	N	2051	1962 0	1868		
						48 4	2256 9						
12	19483 X	19483	-0-	-0-	-0-	405 1	16429 2	N	1988	2000 0	1856		
						384 4	78 5						
01	19618 X	19618	-0-	-0-	-0-	438 1	16775 2	N	2107	2067 0	1896		
						87 4	2318 9						
*02	15993 X	15993	-0-	-0-	-0-	380 1	12981 2	N	1636	1438 0	2094		
						819 4	13 5						

GEORGETTE STATE WELL #: 2H RRCID -> 277487 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 8630 - 17996													
09	48210 X	40834	-0-	-7376	-0-	1284 1	38144 2	N	1231	1236 0	431		
						52 4	1354 9						
10	43772 X	41818	-0-	-1954	-0-	1319 1	38496 2	N	1391	1399 0	423		
						473 4	1530 9						
11	41610 X	39917	-0-	-1693	-0-	1197 1	36348 2	N	1290	1283 0	430		
						953 4	1419 9						
12	42997 X	40592	-0-	-2405	-0-	1325 1	37245 2	N	1276	1337 0	369		
						529 4	89 5						
01	42656 X	6498	-0-	-36158	-0-	200 1	6062 2	N	213	206 0	376		
						2 4	234 9						
02	38108 X	16949	-0-	-21159	-0-	481 1	10728 2	N	316	328 0	364		
						5072 4	320 5						

DOROTHY STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 277500 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9638 - 13712													
09	28687 X	28687	-0-	-0-	-0-	1494 1	25230 2	N	1643	1585 0	224		
						91 4	65 5						
10	30390 X	30390	-0-	-0-	-0-	1576 1	26891 2	N	1627	1752 0	99		
						133 4	1790 9						
11	28510 X	28510	-0-	-0-	-0-	1474 1	25092 2	N	1445	1427 0	117		
						354 4	1590 9						
12	29636 X	27172	-0-	-2464	-0-	1154 1	21219 2	N	1387	1393 0	111		
						2679 4	594 5						
01	30256 X	24703	-0-	-5553	-0-	974 1	21110 2	N	1393	1316 0	188		
						753 4	334 5						
02	27328 X	9315	-0-	-18013	-0-	386 1	8171 2	N	524	540 0	172		
						12 4	170 5						

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED			//CONT.// 130061											
RYLAN FEE 44			WELL #: 1H		RRCID -> 277501		COMPL. DATE 01/27/2015			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9040 - 13391				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	20540 X	20540	-0-	-0-	-0-	617 1	18365 2	318 4	1240 9	N	1127	1062 0		3300
10	22785 X	11526	-0-	-11259	-0-	332 1	10173 2	335 4	686 9	N	624	665 0		3259
11	22050 X	10246	-0-	-11804	-0-	294 1	8925 2	539 4	488 9	N	444	416 0		3287
12	22785 X	5055	-0-	-17730	-0-	135 1	4108 2	523 4	289 9	N	263	328 0		3222
01	25502 X	25502	-0-	-0-	-0-	707 1	21755 2	1453 4	1587 9	N	1443	1318 0		3347
02	19180 X	6838	-0-	-12342	-0-	208 1	5722 2	450 4	458 9	N	416	363 0		3400

KAREN FEE 17			WELL #: 1H		RRCID -> 277679		COMPL. DATE 04/07/2015			TOTAL DEPTH 8739 PERF.10478 - 14965				
09	29340 X	25645	-0-	-3695	-0-	788 1	23401 2	49 4	1407 9	N	1279	1217 0		1485
10	32240 X	24939	-0-	-7301	-0-	741 1	22682 2	76 4	1440 9	N	1309	1416 0		1378
11	31200 X	24300	-0-	-6900	-0-	728 1	22104 2	100 4	1368 9	N	1244	1296 0		1326
12	32240 X	21711	-0-	-10529	-0-	636 1	19197 2	786 4	1092 9	N	993	953 0		1366
01	27032 X	24418	-0-	-2614	-0-	654 1	19956 2	2392 4	1416 9	N	1287	1266 0		1387
02	23940 X	9223	-0-	-14717	-0-	263 1	7654 2	822 4	484 9	N	440	356 0		1471

PHILLIPS, H. W. STATE			WELL #: 6H		RRCID -> 278513		COMPL. DATE 11/08/2014			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8377 - 12478				
09	12720 X	11865	-0-	-855	-0-	381 1	11417 2	67 9		N	61			447
10	12834 X	35	-0-	-12799	-0-	1 1	32 2	2		N	2	190 1		259
11	12240 X	-0-	-0-	-12240	-0-					N	5			264
12	12462 X	-0-	-0-	-12462	-0-					N	-0-			264
01	12369 X	26	-0-	-12343	-0-	1 1	25 2			N	-0-			264
02	11088 X	20	-0-	-11068	-0-	1 1	19 2			N	-0-			264

PAT FEE 4			WELL #: 1H		RRCID -> 278966		COMPL. DATE 10/03/2015			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9938 - 14558				
09	15191 X	15191	-0-	-0-	-0-	248 1	9093 4	5048 5	802 9	N	729	560 0		415
10	20862 X	20862	-0-	-0-	-0-	217 1	8968 4	11647 5	30 9	N	27			442
11	11706 X	11706	-0-	-0-	-0-	475 1	5872 2	2402 4	1482 5	N	1341	1269 0		514
12	11659 X	11659	-0-	-0-	-0-	523 1	6987 2	2303 4	302 5	N	1404	1526 0		392
01	20501 X	20501	-0-	-0-	-0-	831 1	17260 2	719 4	1691 9	N	1537	1474 0		455
*02	17683 X	17683	-0-	-0-	-0-	481 1	10787 2	1227 4	3740 5	N	1316	1336 0		435

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
WILLIAM FEE 32 WELL #: 1H RRCID -> 279059 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9148 - 13636														
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

09	32430 X	32430	-0-	-0-	-0-	825	1 27318	2	27318	N	3890	3848	0	497
						8	4 4279	9	4279					
10	32178 X	32178	-0-	-0-	-0-	856	1 26577	2	26577	N	3767	3695	0	569
						540	4 61	5	61					
11	30951 X	30951	-0-	-0-	-0-	820	1 26003	2	26003	N	3674	3610	0	633
						78	4 9	5	9					
12	30457 X	30457	-0-	-0-	-0-	636	1 25374	2	25374	N	3706	3804	0	535
						308	4 62	5	62					
01	29494 X	29494	-0-	-0-	-0-	653	1 24984	2	24984	N	3505	3451	0	589
						1	4 3856	9	3856					
*02	27616 X	27616	-0-	-0-	-0-	679	1 23037	2	23037	N	3361	3307	0	643
						203	4 3697	9	3697					

W A STATE WELL #: 3H RRCID -> 279156 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8764 - 15956														
09	47450 X	47450	-0-	-0-	-0-	1809	1 44239	2	44239	N	1234	1160	0	649
						45	4 1357	9	1357					
10	48120 X	48120	-0-	-0-	-0-	1769	1 44696	2	44696	N	1287	1351	0	585
						239	4 1416	9	1416					
11	45484 X	45484	-0-	-0-	-0-	1715	1 42396	2	42396	N	1242	1244	0	583
						7	4 1366	9	1366					
12	45859 X	45859	-0-	-0-	-0-	1725	1 42626	2	42626	N	1275	1269	0	589
						105	4 1403	9	1403					
01	44629 X	44629	-0-	-0-	-0-	1380	1 41857	2	41857	N	1213	1200	0	602
						58	4 1334	9	1334					
*02	39045 X	39045	-0-	-0-	-0-	1149	1 31119	2	31119	N	1031	1036	0	597
						5643	4 1134	9	1134					

JESS FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279168 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9594 - 13954														
09	27515 X	27515	-0-	-0-	-0-	642	1 23793	2	23793	N	2783	2818	0	207
						1	4 18	5	18					
10	21496 X	21496	-0-	-0-	-0-	447	1 14161	2	14161	N	2455	2481	0	181
						3211	4 976	5	976					
11	23820 X	22997	-0-	-823	-0-	559	1 19333	2	19333	N	2663	2435	0	409
						86	4 90	5	90					
12	28427 X	18332	-0-	-10095	-0-	357	1 14665	2	14665	N	2606	2504	0	511
						309	4 134	5	134					
01	28427 X	19676	-0-	-8751	-0-	423	1 16384	2	16384	N	2541	2514	0	538
						31	4 43	5	43					
02	25676 X	18066	-0-	-7610	-0-	436	1 15176	2	15176	N	1941	1963	0	516
						85	4 234	5	234					

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
JAMES FEE 6 WELL #: 1H RRCID -> 279288 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9498 - 17874															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
09		67710 X	62161	-0-	-5549	-0-	3153	1	53250	2	N	5231	4946	0	944
							4	4	5754	9					
10		63087 X	63087	-0-	-0-	-0-	3189	1	54326	2	N	5060	4982	0	1022
							6	4	5566	9					
11		64980 X	57016	-0-	-7964	-0-	2917	1	49004	2	N	4470	4619	0	873
							178	4	4917	9					
12		67146 X	57155	-0-	-9991	-0-	2459	1	44550	2	N	4862	4825	0	910
							4798	4	5348	9					
01		67146 X	58672	-0-	-8474	-0-	2349	1	50312	2	N	4903	4856	0	957
							618	4	5393	9					
02		58016 X	27124	-0-	-30892	-0-	1043	1	23260	2	N	2113	2092	0	978
							497	4	2324	9					

ALICE FEE 34 WELL #: 1H RRCID -> 279309 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9509 - 13937															
09		26283 X	26283	-0-	-0-	-0-	565	1	22656	2	N	2784	2704	0	591
							3062	9							
10		26410 X	26410	-0-	-0-	-0-	599	1	22268	2	N	2783	2908	0	466
							377	4	105	5					
11		25678 X	25678	-0-	-0-	-0-	572	1	21944	2	N	2820	2795	0	491
							60	4	3102	9					
12		25060 X	25060	-0-	-0-	-0-	529	1	21266	2	N	2772	2638	0	625
							216	4	3049	9					
01		24672 X	24672	-0-	-0-	-0-	555	1	21061	2	N	2777	2781	0	621
							1	4	3055	9					
*02		18701 X	18701	-0-	-0-	-0-	461	1	15779	2	N	2000	1989	0	632
							142	4	119	5					

ROXANNE FEE 46 WELL #: 1H RRCID -> 279347 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9756 - 14633															
09		29025 X	29025	-0-	-0-	-0-	632	1	25337	2	N	2775	2773	0	31
							3	4	3053	9					
10		28510 X	28510	-0-	-0-	-0-	658	1	24598	2	N	2635	2549	0	117
							248	4	107	5					
11		26135 X	26135	-0-	-0-	-0-	588	1	22672	2	N	2566	2598	0	85
							52	4	2823	9					
12		23919 X	23919	-0-	-0-	-0-	500	1	20230	2	N	2695	2591	0	189
							224	4	2965	9					
01		25966 X	25966	-0-	-0-	-0-	588	1	22453	2	N	2658	2617	0	230
							1	4	2924	9					
*02		23990 X	23990	-0-	-0-	-0-	603	1	20790	2	N	2208	2209	0	229
							109	4	59	5					

SHELLY FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279456 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9746 - 14152															
09		14998 X	14998	-0-	-0-	-0-	433	1	11586	2	N	2598	2502	0	179
							121	4	2858	9					
10		14777 X	14777	-0-	-0-	-0-	484	1	10436	2	N	2343	2391	0	131
							1280	4	2577	9					
11		15292 X	15292	-0-	-0-	-0-	519	1	12093	2	N	2342	2288	0	185
							104	4	2576	9					
12		13961 X	13961	-0-	-0-	-0-	257	1	10182	2	N	2410	2327	0	268
							871	4	2651	9					
01		16331 X	16331	-0-	-0-	-0-	341	1	13172	2	N	2426	2424	0	270
							149	4	2669	9					
*02		15903 X	15903	-0-	-0-	-0-	365	1	12426	2	N	1946	1719	0	497
							971	4	2141	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
STATE J. E. LILES 6 WELL #: 1H RRCID -> 279686 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9604 - 13605															
M	O	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	

09		29655 X	29655	-0-	-0-	-0-	1549	1	26167	2	N	1738	1779	0	227
							27	4	1912	9					
10		30726 X	30726	-0-	-0-	-0-	1588	1	27004	2	N	1938	1900	0	265
							2	4	2132	9					
11		29643 X	29643	-0-	-0-	-0-	1522	1	25784	2	N	2020	1833	0	452
							115	4	2222	9					
12		29327 X	29327	-0-	-0-	-0-	1073	1	19611	2	N	2004	2077	0	379
							6439	4	2204	9					
01		30891 X	30891	-0-	-0-	-0-	1245	1	26787	2	N	2207	2248	0	338
							431	4	2428	9					
*02		26415 X	26415	-0-	-0-	-0-	984	1	21951	2	N	1960	1982	0	316
							1324	4	2156	9					

H.M. PHILLIPS STATE SEC 9-4 WELL #: 94H RRCID -> 279733 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8925 - 15484															

09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STATE MIKE 3 WELL #: 1H RRCID -> 279777 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9574 - 13998															

09		31950 X	29248	-0-	-2702	-0-	1041	1	26610	2	N	1413	1328	0	659
							43	4	1554	9					
10		33015 X	29285	-0-	-3730	-0-	1028	1	26693	2	N	1388	1514	0	533
							37	4	1527	9					
11		31046 X	31046	-0-	-0-	-0-	1092	1	28430	2	N	1368	1256	0	645
							19	4	1505	9					
12		30225 X	29681	-0-	-544	-0-	1054	1	27035	2	N	1423	1446	0	622
							27	4	1565	9					
01		30225 X	27227	-0-	-2998	-0-	970	1	24776	2	N	1323	1318	0	627
							26	4	1455	9					
02		28980 X	17746	-0-	-11234	-0-	679	1	15947	2	N	618	630	0	615
							440	4	680	9					

STATE MATTIE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279784 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9146 PERF. 9565 - 13994															

09		30806 X	30806	-0-	-0-	-0-	1032	1	27678	2	N	1799	1730	0	489
							117	4	1979	9					
10		24849 X	24849	-0-	-0-	-0-	852	1	22199	2	N	1518	1562	0	445
							128	4	1670	9					
11		28512 X	28512	-0-	-0-	-0-	975	1	25358	2	N	1717	1694	0	468
							290	4	1889	9					
12		28770 X	28770	-0-	-0-	-0-	996	1	25538	2	N	1921	1784	0	605
							123	4	2113	9					
01		25549 X	25549	-0-	-0-	-0-	877	1	22183	2	N	1562	1657	0	510
							771	4	1718	9					
*02		18271 X	18271	-0-	-0-	-0-	636	1	15099	2	N	978	980	0	508
							1460	4	1076	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061													
J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279787 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9783 - 17997													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		55608 X	55608	-0-	-0-	-0-	2552 1	43093 2	N	4408	4289 0		787
							66 4	5048 5					
10		56147 X	56147	-0-	-0-	-0-	2875 1	48507 2	N	4292	4315 0		764
							44 4	4721 9					
11		60111 X	60111	-0-	-0-	-0-	3083 1	52071 2	N	4294	4188 0		870
							234 4	4723 9					
12		52708 X	52708	-0-	-0-	-0-	2301 1	41841 2	N	4079	4131 0		818
							4079 4	4487 9					
01		51554 X	51554	-0-	-0-	-0-	2075 1	44366 2	N	4112	3992 0		938
							590 4	4523 9					
*02		37422 X	37422	-0-	-0-	-0-	1459 1	32549 2	N	2788	2801 0		925
							347 4	3067 9					

CLIFF FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 279788 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9756 - 17554													
09		56086 X	56086	-0-	-0-	-0-	2835 1	47879 2	N	4785	4689 0		142
							108 4	5264 9					
10		57262 X	57262	-0-	-0-	-0-	2911 1	48993 2	N	4804	4675 0		271
							74 4	5284 9					
11		56033 X	56033	-0-	-0-	-0-	2853 1	48014 2	N	4575	4665 0		181
							133 4	5033 9					
12		54926 X	54926	-0-	-0-	-0-	2589 1	47097 2	N	4584	4502 0		263
							198 4	5042 9					
01		53640 X	53640	-0-	-0-	-0-	2163 1	46290 2	N	4474	4475 0		262
							266 4	4921 9					
*02		22103 X	22103	-0-	-0-	-0-	842 1	18664 2	N	1805	1862 0		205
							611 4	1986 9					

MOTHER FEE 28 WELL #: 1H RRCID -> 279887 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9750 - 14564													
09		25789 X	25789	-0-	-0-	-0-	690 1	21576 2	N	3198	3076 0		718
							5 4	3518 9					
10		24440 X	24440	-0-	-0-	-0-	726 1	19609 2	N	3074	3164 0		628
							619 4	105 5					
11		23556 X	23556	-0-	-0-	-0-	695 1	19266 2	N	3052	2910 0		770
							63 4	175 5					
12		21180 X	21180	-0-	-0-	-0-	438 1	16858 2	N	3185	3153 0		802
							127 4	253 5					
01		24877 X	24877	-0-	-0-	-0-	549 1	20899 2	N	3116	3125 0		793
							1 4	3428 9					
*02		18272 X	18272	-0-	-0-	-0-	387 1	13226 2	N	2250	2244 0		799
							150 4	2034 5					

JESS FEE 40 WELL #: 2H RRCID -> 280741 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 9294 PERF. 9735 - 14150													
09		21690 X	18322	-0-	-3368	-0-	435 1	15459 2	N	2205	2283 0		437
							2 4	2426 9					
10		22258 X	14862	-0-	-7396	-0-	372 1	11994 2	N	1720	1678 0		479
							173 4	431 5					
11		21540 X	13866	-0-	-7674	-0-	351 1	11602 2	N	1557	1545 0		491
							9 4	191 5					
12		20646 X	17780	-0-	-2866	-0-	414 1	14674 2	N	2149	2113 0		527
							148 4	180 5					
01		18941 X	6656	-0-	-12285	-0-	144 1	5499 2	N	817	898 0		446
							3 4	111 5					
02		17108 X	15741	-0-	-1367	-0-	399 1	12926 2	N	1772	1737 0		481
							264 4	203 5					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061									
W A STATE		WELL #:		1WS	RRCID -> 281231	COMPL. DATE 12/05/2015	TOTAL DEPTH 4545	PERF. 2098	-		2272
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLIAM FEE 32		WELL #:		2H	RRCID -> 284898	COMPL. DATE 03/29/2018	TOTAL DEPTH 9282	PERF. 9675	-		14076				
09	45692	X	45692	-0-	-0-	-0-	966	1	38752	2	N	5430	5166	0	264
							1	4	5973	9					
10	46793	X	46793	-0-	-0-	-0-	1081	1	39654	2	N	5458	5526	0	196
							54	4	6004	9					
11	46710	X	44619	-0-	-2091	-0-	997	1	37988	2	N	5117	5075	0	238
							5	4	5629	9					
12	48267	X	43924	-0-	-4343	-0-	936	1	37396	2	N	5080	5083	0	235
							4	4	5588	9					
01	48267	X	42246	-0-	-6021	-0-	939	1	35880	2	N	4829	4748	0	316
							115	4	5312	9					
02	42644	X	22673	-0-	-19971	-0-	562	1	19123	2	N	2600	2588	0	328
							128	4	2860	9					

MOTHER FEE 28		WELL #:		2H	RRCID -> 284899	COMPL. DATE 03/29/2018	TOTAL DEPTH 9296	PERF. 9504	-		13891				
09	40410	X	36438	-0-	-3972	-0-	735	1	29483	2	N	5622	5431	0	1652
							36	4	6184	9					
10	41132	X	41132	-0-	-0-	-0-	917	1	33167	2	N	6235	6388	0	1499
							189	4	6859	9					
11	38268	X	38268	-0-	-0-	-0-	827	1	30936	2	N	5710	5601	0	1608
							224	4	6281	9					
12	38812	X	37666	-0-	-1146	-0-	772	1	30290	2	N	5796	5731	0	1673
							228	4	6376	9					
01	40982	X	36429	-0-	-4553	-0-	797	1	29490	2	N	5563	5559	0	1677
							23	4	6119	9					
02	37016	X	23657	-0-	-13359	-0-	556	1	18786	2	N	3621	3595	0	1703
							332	4	3983	9					

STATE MIKE 3		WELL #:		2H	RRCID -> 284900	COMPL. DATE 03/12/2018	TOTAL DEPTH 9095	PERF. 9450	-		13891				
09	50340	X	46039	-0-	-4301	-0-	1400	1	41516	2	N	2832	2623	0	432
							8	4	3115	9					
10	51057	X	39979	-0-	-11078	-0-	1183	1	36226	2	N	2336	2327	0	441
							2570	9							
11	48300	X	32157	-0-	-16143	-0-	964	1	29275	2	N	1744	1839	0	346
							1918	9							
12	49166	X	44101	-0-	-5065	-0-	1322	1	39737	2	N	2765	2483	0	628
							3042	9							
01	48515	X	43875	-0-	-4640	-0-	1297	1	39375	2	N	2538	2768	0	398
							411	4	2792	9					
02	42980	X	21165	-0-	-21815	-0-	523	1	15517	2	N	1301	1314	0	385
							3694	4	1431	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
LAUREN STATE 30 WELL #: 2H RRCID -> 284921 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9595 - 13996															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		43230 X	35976	-0-	-7254	-0-	746	1	29932	2	N	4810	4550	0	826
							7	4	5291	9					
10		35743 X	30769	-0-	-4974	-0-	686	1	25234	2	N	4057	3931	0	952
							386	4	4463	9					
11		37498 X	37498	-0-	-0-	-0-	819	1	31238	2	N	4850	5065	0	737
							106	4	5335	9					
12		38626 X	33443	-0-	-5183	-0-	690	1	27719	2	N	4328	4326	0	739
							273	4	4761	9					
01		38626 X	32144	-0-	-6482	-0-	705	1	26684	2	N	4315	4293	0	761
							8	4	4747	9					
02		35000 X	28372	-0-	-6628	-0-	673	1	22728	2	N	3725	3728	0	758
							873	4	4098	9					

TYSON FEE 44 WELL #: 2H RRCID -> 284974 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9595 - 13992															
09		40530 X	35624	-0-	-4906	-0-	748	1	30010	2	N	4360	4173	0	1098
							70	4	4796	9					
10		38750 X	32967	-0-	-5783	-0-	742	1	27648	2	N	3875	3979	0	994
							314	4	4263	9					
11		36060 X	35711	-0-	-349	-0-	784	1	30420	2	N	4007	3758	0	1243
							99	4	4408	9					
12		36797 X	34474	-0-	-2323	-0-	711	1	28915	2	N	4150	4150	0	1243
							283	4	4565	9					
01		36797 X	33430	-0-	-3367	-0-	736	1	28233	2	N	4005	3962	0	1286
							55	4	4406	9					
02		33320 X	13938	-0-	-19382	-0-	338	1	11518	2	N	1714	1701	0	1299
							197	4	1885	9					

JAMES FEE 6 WELL #: 2H RRCID -> 285079 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9775 - 17875															
09		67740 X	64416	-0-	-3324	-0-	3222	1	54405	2	N	5961	5574	0	1708
							232	4	6557	9					
10		69637 X	69637	-0-	-0-	-0-	3505	1	58969	2	N	6197	6340	0	1564
							346	4	6817	9			1	8	
11		66900 X	66900	-0-	-0-	-0-	3372	1	56827	2	N	5866	5874	0	1556
							248	4	6453	9					
12		67518 X	62407	-0-	-5111	-0-	2930	1	53271	2	N	5528	5506	0	1578
							125	4	6081	9					
01		69347 X	60848	-0-	-8499	-0-	2414	1	51630	2	N	5391	5340	0	1629
							874	4	5930	9					
02		62636 X	27357	-0-	-35279	-0-	958	1	21309	2	N	2471	2499	0	1601
							2372	4	2718	9					

AVA STATE 36 WELL #: 2H RRCID -> 285162 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9878 - 14350															
09		58080 X	50415	-0-	-7665	-0-	1044	1	41874	2	N	6815	6602	0	971
							7497	9							
10		56048 X	55058	-0-	-990	-0-	1244	1	45801	2	N	7065	7080	0	956
							241	4	7772	9					
11		51960 X	48552	-0-	-3408	-0-	1076	1	40352	2	N	6432	6408	0	980
							49	4	7075	9					
12		53692 X	43336	-0-	-10356	-0-	882	1	35544	2	N	5945	5974	0	951
							370	4	6540	9					
01		54839 X	41773	-0-	-13066	-0-	916	1	34840	2	N	5458	5454	0	955
							13	4	6004	9					
02		49532 X	38382	-0-	-11150	-0-	930	1	31302	2	N	4968	4893	0	1030
							685	4	5465	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
ROXANNE FEE 46 WELL #: 2H RRCID -> 285251 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9745 - 14285														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
09		47760 X	44169	-0-	-3591	-0-	950 1	38107 2	N	4647	4414 0			325
							5112 9							
10		45251 X	45251	-0-	-0-	-0-	1042 1	38857 2	N	4590	4560 0			355
							303 4	5049 9						
11		43076 X	43076	-0-	-0-	-0-	964 1	37255 2	N	4347	4298 0			404
							75 4	4782 9						
12		45632 X	41585	-0-	-4047	-0-	878 1	35712 2	N	4273	4230 0			447
							295 4	4700 9						
01		45632 X	39425	-0-	-6207	-0-	891 1	34179 2	N	3958	3948 0			457
							1 4	4354 9						
02		41216 X	17421	-0-	-23795	-0-	439 1	14993 2	N	1772	1794 0			435
							40 4	1949 9						

PAT FEE 4 WELL #: 2H RRCID -> 285581 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9975 - 14545														
09		45540 X	34789	-0-	-10751	-0-	1982 1	30299 2	N	2213	2192 0			196
							74 4	2434 9						
10		45849 X	23521	-0-	-22328	-0-	1189 1	19925 2	N	2157	2101 0			252
							34 4	2373 9						
11		42960 X	34557	-0-	-8403	-0-	2081 1	30028 2	N	2013	2042 0			223
							234 4	2214 9						
12		41943 X	32078	-0-	-9865	-0-	1521 1	27304 2	N	1993	1967 0			249
							1061 4	2192 9						
01		37572 X	31791	-0-	-5781	-0-	1318 1	28134 2	N	1885	1854 0			280
							265 4	2074 9						
02		32480 X	11637	-0-	-20843	-0-	444 1	9492 2	N	869	900 0			249
							745 4	956 9						

W A STATE WELL #: 5H RRCID -> 286155 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 8900 - 13437														
09		45474 X	45474	-0-	-0-	-0-	1406 1	41653 2	N	2178	2031 0			147
							19 4	2396 9						
10		35125 X	35125	-0-	-0-	-0-	1047 1	32055 2	N	1805	1856 0			96
							37 4	1986 9						
11		25631 X	25631	-0-	-0-	-0-	749 1	22763 2	N	1198	924 0			370
							801 4	1318 9						
12		40518 X	40518	-0-	-0-	-0-	1192 1	35855 2	N	1798	1946 0			222
							1493 4	1978 9						
01		42190 X	42190	-0-	-0-	-0-	1219 1	37661 2	N	2104	2079 0			247
							996 4	2314 9						
*02		26603 X	26603	-0-	-0-	-0-	727 1	21590 2	N	1110	1079 0			278
							3065 4	1221 9						

PAT FEE 4 WELL #: 3H RRCID -> 286198 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9900 - 14385														
09		35460 X	34860	-0-	-600	-0-	1817 1	30684 2	N	2108	1966 0			599
							40 4	2319 9						
10		36629 X	36629	-0-	-0-	-0-	1895 1	32284 2	N	2196	2328 0	1 8		466
							34 4	2416 9						
11		33840 X	33256	-0-	-584	-0-	1712 1	29072 2	N	2035	1911 0			590
							233 4	2239 9						
12		36022 X	31002	-0-	-5020	-0-	1305 1	23853 2	N	1965	1970 0			585
							3682 4	2162 9						
01		36456 X	29947	-0-	-6509	-0-	1201 1	25834 2	N	1890	1831 0			644
							833 4	2079 9						
02		32928 X	26344	-0-	-6584	-0-	962 1	21510 2	N	1732	1781 0			595
							1967 4	1905 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
SCOTT FEE 36 WELL #: 2H RRCID -> 286228 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9360 - 13845															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE		
09		47820 X	47820	-0-	-0-	-0-	1002	1	40177	2	N	5957	5785	0	539
							88	4	6553	9					
10		47033 X	47033	-0-	-0-	-0-	1046	1	38930	2	N	5946	5867	0	618
							516	4	6541	9					
11		44503 X	44503	-0-	-0-	-0-	966	1	37239	2	N	5643	5581	0	680
							91	4	6207	9					
12		49414 X	43023	-0-	-6391	-0-	891	1	36065	2	N	5182	5243	0	619
							367	4	5700	9					
01		49414 X	41140	-0-	-8274	-0-	894	1	34073	2	N	5082	5101	0	600
							583	4	5590	9					
02		44632 X	36093	-0-	-8539	-0-	878	1	29820	2	N	4451	4398	0	653
							499	4	4896	9					

STATE RAY 12 WELL #: 1H RRCID -> 286245 COMPL. DATE 07/10/2017 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9676 - 13998															
09		39030 X	38743	-0-	-287	-0-	2029	1	34263	2	N	2148	2002	0	956
							88	4	2363	9					
10		40610 X	40536	-0-	-74	-0-	2117	1	35976	2	N	2204	2375	0	785
							19	4	2424	9					
11		39300 X	36115	-0-	-3185	-0-	1882	1	31918	2	N	2029	1786	0	1028
							83	4	2232	9					
12		43230 X	43230	-0-	-0-	-0-	1825	1	33378	2	N	2555	2591	0	992
							5216	4	2811	9					
01		47350 X	47350	-0-	-0-	-0-	1941	1	41800	2	N	2698	2638	0	1052
							641	4	2968	9					
*02		37396 X	37396	-0-	-0-	-0-	1495	1	33567	2	N	2068	2035	0	1085
							59	4	2275	9					

STATE RAY 12 WELL #: 2H RRCID -> 286302 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9662 - 14072															
09		45660 X	28866	-0-	-16794	-0-	1483	1	25044	2	N	1568	1610	0	456
							614	4	1725	9					
10		47182 X	24226	-0-	-22956	-0-	973	1	16561	2	N	998	1071	0	383
							5594	4	1098	9					
11		45660 X	26785	-0-	-18875	-0-	1336	1	22705	2	N	1571	1489	0	465
							1016	4	1728	9					
12		45539 X	5696	-0-	-39843	-0-	74	1	1349	2	N	38	29	0	474
							4231	4	42	9					
01		39122 X	6409	-0-	-32713	-0-	133	1	2857	2	N	-0-			474
							3419	4							
02		26936 X	3040	-0-	-23896	-0-	30	1	674	2	N	-0-			474
							2336	4							

CLIFF FEE 4 WELL #: 2H RRCID -> 286319 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 9470 PERF.10323 - 17995															
09		71130 X	65114	-0-	-6016	-0-	3269	1	55211	2	N	5906	5571	0	928
							137	4	6497	9					
10		63550 X	57864	-0-	-5686	-0-	2919	1	49279	2	N	5050	5020	0	958
							111	4	5555	9					
11		63480 X	43771	-0-	-19709	-0-	2202	1	37097	2	N	3923	4092	0	789
							157	4	4315	9					
12		67270 X	55495	-0-	-11775	-0-	2538	1	46213	2	N	4908	4921	0	776
							1345	4	5399	9					
01		67270 X	62569	-0-	-4701	-0-	2502	1	53586	2	N	5351	5357	0	770
							595	4	5886	9					
02		60760 X	44657	-0-	-16103	-0-	1653	1	36660	2	N	3681	3729	0	722
							2295	4	4049	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061													
J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 2H RRCID -> 286329 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9830 - 17825													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		66022 X	66022	-0-	-0-	-0-	3330 1	56237 2	N	5530	5219 0		969
							372 4	6083 9					
10		70557 X	70557	-0-	-0-	-0-	3553 1	60058 2	N	5752	5614 0	1 8	1106
							619 4	6327 9					
11		72908 X	72908	-0-	-0-	-0-	3696 1	62429 2	N	5690	5683 0		1113
							524 4	6259 9					
12		69130 X	67235	-0-	-1895	-0-	3140 1	57313 2	N	5446	5484 0		1075
							791 4	5991 9					
01		70246 X	63005	-0-	-7241	-0-	2529 1	54328 2	N	5175	5206 0		1044
							455 4	5693 9					
02		68040 X	38243	-0-	-29797	-0-	1412 1	31409 2	N	2976	2991 0		1029
							2148 4	3274 9					

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 3H RRCID -> 286330 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9925 - 18105													
09		66150 X	63899	-0-	-2251	-0-	3245 1	54808 2	N	5212	4941 0		837
							113 4	5733 9					
10		60667 X	54100	-0-	-6567	-0-	2728 1	46316 2	N	4324	4510 0		651
							300 4	4756 9					
11		62700 X	50026	-0-	-12674	-0-	2528 1	42867 2	N	3902	3875 0		678
							339 4	4292 9					
12		66030 X	62837	-0-	-3193	-0-	2947 1	53803 2	N	5036	4986 0		728
							547 4	5540 9					
01		66030 X	61382	-0-	-4648	-0-	2472 1	53129 2	N	4796	4822 0		702
							505 4	5276 9					
02		59640 X	56556	-0-	-3084	-0-	2058 1	45952 2	N	4311	4311 0		702
							3804 4	4742 9					

ALICE FEE 34 WELL #: 2H RRCID -> 286344 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 9800 - 14262													
09		55050 X	48599	-0-	-6451	-0-	1020 1	40904 2	N	6068	5764 0		1604
							6675 9						
10		49507 X	41736	-0-	-7771	-0-	955 1	34940 2	N	4998	5015 0		1587
							343 4	5498 9					
11		49710 X	48398	-0-	-1312	-0-	1086 1	40824 2	N	5793	5892 0		1488
							116 4	6372 9					
12		51367 X	43362	-0-	-8005	-0-	896 1	36227 2	N	5363	5312 0		1539
							340 4	5899 9					
01		51367 X	42209	-0-	-9158	-0-	931 1	35496 2	N	5240	5230 0		1549
							18 4	5764 9					
02		45360 X	29360	-0-	-16000	-0-	741 1	24417 2	N	3658	3658 0		1549
							178 4	4024 9					

STATE J. E. LILES 6 WELL #: 2H RRCID -> 286346 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9785 - 14515													
09		42821 X	42821	-0-	-0-	-0-	2201 1	37163 2	N	3107	3088 0		399
							39 4	3418 9					
10		32741 X	32741	-0-	-0-	-0-	1692 1	28642 2	N	2174	2213 0		360
							16 4	2391 9					
11		29021 X	29021	-0-	-0-	-0-	1497 1	25289 2	N	1934	1831 0		463
							108 4	2127 9					
12		25751 X	25751	-0-	-0-	-0-	1181 1	21468 2	N	1940	1936 0		467
							968 4	2134 9					
01		5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	195 1	4155 2	N	5			472
							1084 4	6 9					
*02		738 X	738	-0-	-0-	-0-	14 1	300 2	N	-0-			472
							424 4						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061													
LAUREN STATE 30 WELL #: 3H RRCID -> 286414 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10395 - 14803													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		93441 X	93441	-0-	-0-	-0-	2210 1	88625 2	N	2355	2293 0		798
							15 4	2591 9					
10		100197 X	100197	-0-	-0-	-0-	2449 1	94126 2	N	2395	2483 0		710
							987 4	2635 9					
11		93461 X	93461	-0-	-0-	-0-	2220 1	88600 2	N	2232	2174 0		768
							186 4	2455 9					
12		96565 X	92685	-0-	-3880	-0-	2081 1	87269 2	N	2282	2269 0		781
							825 4	2510 9					
01		99727 X	89156	-0-	-10571	-0-	2139 1	84622 2	N	2125	2075 0		831
							57 4	2338 9					
02		90076 X	76379	-0-	-13697	-0-	1995 1	70356 2	N	1909	1735 0		1005
							1928 4	2100 9					

LAUREN STATE 30 WELL #: 4H RRCID -> 286415 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 9510 - 13975													
09		49050 X	45007	-0-	-4043	-0-	945 1	37898 2	N	5494	5217 0		638
							121 4	6043 9					
10		49256 X	49256	-0-	-0-	-0-	1127 1	41656 2	N	5780	5886 0		532
							115 4	6358 9					
11		45035 X	45035	-0-	-0-	-0-	1000 1	38239 2	N	5180	5202 0		510
							98 4	5698 9					
12		46500 X	45368	-0-	-1132	-0-	953 1	38327 2	N	5208	5139 0		579
							359 4	5729 9					
01		49042 X	44681	-0-	-4361	-0-	1000 1	37957 2	N	5145	5104 0		620
							64 4	5660 9					
02		44296 X	32173	-0-	-12123	-0-	805 1	27215 2	N	3682	3561 0		741
							103 4	4050 9					

ALICE FEE 34 WELL #: 3H RRCID -> 286419 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9840 - 14286													
09		45240 X	43062	-0-	-2178	-0-	913 1	36604 2	N	5022	4779 0		2552
							21 4	5524 9					
10		42749 X	37614	-0-	-5135	-0-	852 1	31587 2	N	4247	4183 0		2616
							503 4	4672 9					
11		43200 X	40681	-0-	-2519	-0-	890 1	34632 2	N	4558	4582 0		2592
							145 4	5014 9					
12		44640 X	41131	-0-	-3509	-0-	853 1	34854 2	N	4694	4641 0		2645
							261 4	5163 9					
01		44640 X	39324	-0-	-5316	-0-	883 1	33508 2	N	4484	4411 0		2718
							1 4	4932 9					
02		40180 X	22403	-0-	-17777	-0-	554 1	18732 2	N	2451	2586 0		2583
							421 4	2696 9					

SHELLY FEE 40 WELL #: 2H RRCID -> 286440 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 9357 PERF. 9722 - 14180													
09		30810 X	24556	-0-	-6254	-0-	615 1	20391 2	N	2956	2921 0		607
							298 4	3252 9					
10		29109 X	24578	-0-	-4531	-0-	634 1	19879 2	N	3171	3137 0		641
							524 4	53 5					
11		26700 X	25821	-0-	-879	-0-	614 1	21366 2	N	3251	3138 0		754
							265 4	3576 9					
12		27590 X	24301	-0-	-3289	-0-	486 1	20164 2	N	3107	3097 0		764
							190 4	43 5					
01		26226 X	25353	-0-	-873	-0-	527 1	20680 2	N	3050	3029 0		785
							758 4	33 5					
*02		26359 X	26359	-0-	-0-	-0-	659 1	22706 2	N	2553	2504 0		834
							186 4	2808 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061													
J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 4H RRCID -> 286444 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9935 - 18111													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		75970 X	75970	-0-	-0-	-0-	3831 1	64694 2	N	6637	6235 0		751
							144 4	7301 9					
10		67419 X	67419	-0-	-0-	-0-	3404 1	57514 2	N	5846	6180 0	1 8	416
							70 4	6431 9					
11		73080 X	66552	-0-	-6528	-0-	3316 1	55982 2	N	5466	5121 0		761
							1241 4	6013 9					
12		78492 X	73964	-0-	-4528	-0-	3443 1	62686 2	N	6270	6440 0		591
							938 4	6897 9					
01		78492 X	75995	-0-	-2497	-0-	3031 1	64919 2	N	6463	6422 0		632
							936 4	7109 9					
02		70896 X	47753	-0-	-23143	-0-	1751 1	39414 2	N	3919	3747 0		804
							2277 4	4311 9					

ALICE FEE 34 WELL #: 4H RRCID -> 286511 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9980 - 14390													
09		48420 X	41527	-0-	-6893	-0-	901 1	36140 2	N	4032	3935 0		1197
							51 4	4435 9					
10		45756 X	35932	-0-	-9824	-0-	828 1	30976 2	N	3386	3290 0		1293
							403 4	3725 9					
11		42150 X	41267	-0-	-883	-0-	908 1	35338 2	N	3637	3604 0		1326
							1020 4	4001 9					
12		43121 X	40251	-0-	-2870	-0-	859 1	34801 2	N	3862	3829 0		1359
							343 4	4248 9					
01		43059 X	38806	-0-	-4253	-0-	885 1	33857 2	N	3680	3655 0		1384
							16 4	4048 9					
02		38752 X	22699	-0-	-16053	-0-	558 1	19213 2	N	2086	2128 0		1342
							633 4	2295 9					

AVA STATE 36 WELL #: 3H RRCID -> 286604 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9930 - 14446													
09		50430 X	46934	-0-	-3496	-0-	993 1	39820 2	N	5560	5390 0		1517
							5 4	6116 9					
10		46779 X	46649	-0-	-130	-0-	1066 1	38864 2	N	5292	5253 0		1556
							898 4	5821 9					
11		46230 X	44659	-0-	-1571	-0-	993 1	38043 2	N	5014	4717 0		1853
							108 4	5515 9					
12		48484 X	43503	-0-	-4981	-0-	906 1	36270 2	N	4751	4952 0		1652
							1101 4	5226 9					
01		48484 X	42133	-0-	-6351	-0-	950 1	35981 2	N	4637	4475 0		1814
							101 4	5101 9					
02		43792 X	35110	-0-	-8682	-0-	860 1	29207 2	N	3884	3831 0		1867
							771 4	4272 9					

AVA STATE 36 WELL #: 4H RRCID -> 286605 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10310 - 14645													
09		87750 X	72691	-0-	-15059	-0-	1639 1	65746 2	N	4824	4664 0		926
							5306 9						
10		86924 X	72003	-0-	-14921	-0-	1716 1	64124 2	N	4663	4434 0	1 8	1154
							992 4	42 5					
11		77280 X	69168	-0-	-8112	-0-	1602 1	62232 2	N	4488	4492 0		1150
							397 4	4937 9					
12		78306 X	66808	-0-	-11498	-0-	1477 1	60239 2	N	4294	4404 0		1040
							369 4	4723 9					
01		77624 X	64013	-0-	-13611	-0-	1491 1	57831 2	N	4070	3995 0		1115
							214 4	4477 9					
02		67844 X	54840	-0-	-13004	-0-	1440 1	49485 2	N	3391	3443 0		1063
							185 4	3730 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061																
AVA STATE 36 WELL #: 5H RRCID -> 286775 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10122 - 14472																
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		55560 X	45594	-0-	-9966	-0-	949	1	38056	2	N	5990	5788	0		1142
							6589	9								
10		49414 X	47587	-0-	-1827	-0-	1085	1	39969	2	N	5518	5372	0		1288
							463	4	6070	9						
11		49710 X	43929	-0-	-5781	-0-	978	1	37385	2	N	4962	5189	0		1061
							108	4	5458	9						
12		51367 X	43775	-0-	-7592	-0-	910	1	36843	2	N	4898	4806	0		1153
							634	4	5388	9						
01		51367 X	42741	-0-	-8626	-0-	954	1	36246	2	N	4723	4774	0		1102
							346	4	5195	9						
02		42812 X	30838	-0-	-11974	-0-	768	1	25984	2	N	3288	3257	0		1133
							469	4	3617	9						

SCOTT FEE 36 WELL #: 6H RRCID -> 288566 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9475 - 14616																
09		134112 X	134112	-0-	-0-	-0-	3144	1	126103	2	N	3853	3813	0		313
							627	4	4238	9						
10		143916 X	143916	-0-	-0-	-0-	3466	1	132324	2	N	3716	3797	0		232
							4038	4	4088	9						
11		127320 X	123516	-0-	-3804	-0-	2910	1	116002	2	N	3323	3130	0		425
							949	4	3655	9						
12		138570 X	134628	-0-	-3942	-0-	2998	1	125814	2	N	3111	3169	0		367
							2394	4	3422	9						
01		143282 X	126538	-0-	-16744	-0-	3033	1	120192	2	N	2791	2711	0		447
							243	4	3070	9						
02		129416 X	90193	-0-	-39223	-0-	2396	1	84656	2	N	1870	1908	0		409
							1084	4	2057	9						

SCOTT FEE 36 WELL #: 4H RRCID -> 288567 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9555 - 14378																
09		85640 X	85640	-0-	-0-	-0-	1802	1	72270	2	N	7961	7385	0		792
							2811	4	8757	9						
10		88297 X	88297	-0-	-0-	-0-	1989	1	74729	2	N	7792	8078	0	1 8	505
							3008	4	8571	9						
11		85320 X	83168	-0-	-2152	-0-	1804	1	70495	2	N	7217	7147	0		575
							2930	4	7939	9						
12		88505 X	78818	-0-	-9687	-0-	1660	1	68429	2	N	6962	6789	0		748
							1071	4	7658	9						
01		88505 X	74350	-0-	-14155	-0-	1677	1	65363	2	N	6468	6311	0		905
							195	4	7115	9						
02		79940 X	64171	-0-	-15769	-0-	1605	1	55786	2	N	5606	5543	0		968
							613	4	6167	9						

SCOTT FEE 36 WELL #: 5H RRCID -> 288589 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9360 - 14034																
09		42459 X	42459	-0-	-0-	-0-	876	1	35134	2	N	5799	5441	0		496
							70	4	6379	9						
10		38905 X	36966	-0-	-1939	-0-	829	1	30732	2	N	4783	5017	0		262
							144	4	5261	9						
11		42780 X	22960	-0-	-19820	-0-	465	1	17842	2	N	2925	2895	0		292
							1435	4	3218	9						
12		44206 X	41514	-0-	-2692	-0-	859	1	34237	2	N	5718	5707	0		303
							128	4	6290	9						
01		44206 X	39563	-0-	-4643	-0-	882	1	33159	2	N	5009	5092	0		220
							12	4	5510	9						
02		39620 X	27123	-0-	-12497	-0-	665	1	22269	2	N	3509	3480	0		249
							329	4	3860	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																	
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061																	
W A STATE WELL #: 7H RRCID -> 288603 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9262 - 16729																	
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		130530 X	115763	-0-	-14767	-0-	3407	1	100933	2	N	9509	8987	0			2909
							963	4	10460	9							
10		106585 X	106585	-0-	-0-	-0-	3057	1	93597	2	N	8501	8632	0	1	8	2777
							580	4	9351	9							
11		108894 X	108894	-0-	-0-	-0-	3152	1	95738	2	N	8341	8282	0			2836
							829	4	9175	9							
12		119629 X	115298	-0-	-4331	-0-	3374	1	101848	2	N	8604	8554	0			2886
							612	4	9464	9							
01		119629 X	111467	-0-	-8162	-0-	3229	1	98505	2	N	8095	8054	0			2927
							828	4	8905	9							
02		108052 X	79446	-0-	-28606	-0-	2251	1	66926	2	N	5390	5299	0			3018
							4340	4	5929	9							

ROXANNE FEE 46 WELL #: 4H RRCID -> 288671 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 9680 - 14250																	
09		47940 X	47642	-0-	-298	-0-	975	1	39119	2	N	5794	5526	0			2752
							1175	4	6373	9							
10		48272 X	48272	-0-	-0-	-0-	1075	1	39724	2	N	5650	5774	0	1	8	2627
							1258	4	6215	9							
11		46260 X	46027	-0-	-233	-0-	996	1	38111	2	N	5222	5201	0			2648
							1176	4	5744	9							
12		49228 X	45205	-0-	-4023	-0-	930	1	37534	2	N	5200	5124	0			2724
							1021	4	5720	9							
01		49228 X	44487	-0-	-4741	-0-	965	1	36710	2	N	5034	4974	0			2784
							1275	4	5537	9							
02		44464 X	19792	-0-	-24672	-0-	464	1	15747	2	N	2158	2201	0			2741
							1207	4	2374	9							

MOTHER FEE 28 WELL #: 4H RRCID -> 288677 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 9625 - 14414																	
09		55080 X	50474	-0-	-4606	-0-	1015	1	40711	2	N	7703	7439	0			2366
							275	4	8473	9							
10		52421 X	52421	-0-	-0-	-0-	1146	1	41803	2	N	7822	7869	0	1	8	2318
							868	4	8604	9							
11		51180 X	49926	-0-	-1254	-0-	1056	1	40421	2	N	7174	7076	0			2416
							558	4	7891	9							
12		52886 X	48241	-0-	-4645	-0-	972	1	38875	2	N	7054	7088	0			2382
							635	4	7759	9							
01		52886 X	46390	-0-	-6496	-0-	1003	1	37838	2	N	6687	6642	0			2427
							193	4	7356	9							
02		47152 X	36748	-0-	-10404	-0-	850	1	28784	2	N	5360	5194	0			2593
							1218	4	5896	9							

MOTHER FEE 28 WELL #: 3H RRCID -> 288678 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9695 - 14701																	
09		67380 X	65007	-0-	-2373	-0-	1350	1	54130	2	N	7981	7714	0			827
							748	4	8779	9							
10		65396 X	65396	-0-	-0-	-0-	1436	1	52429	2	N	9692	9710	0	1	8	808
							870	4	10661	9							
11		63720 X	61131	-0-	-2589	-0-	1294	1	49251	2	N	9042	8878	0			972
							640	4	9946	9							
12		67177 X	59483	-0-	-7694	-0-	1181	1	47351	2	N	9469	9274	0			1167
							535	4	10416	9							
01		67177 X	57002	-0-	-10175	-0-	1208	1	45612	2	N	8684	8799	0			1052
							630	4	9552	9							
02		60676 X	46606	-0-	-14070	-0-	1085	1	36742	2	N	7058	6819	0			1291
							1015	4	7764	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061																
ROXANNE FEE 46 WELL #: 3H RRCID -> 288706 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9760 - 14314																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		46830 X	46462	-0-	-368	-0-	964 1	38656 2	800 4	6042 9	N	5493	5315 0			401
10		46652 X	46652	-0-	-0-	-0-	1055 1	38883 2	898 4	5816 9	N	5287	5307 0			381
11		44970 X	44555	-0-	-415	-0-	970 1	37251 2	899 4	5435 9	N	4941	4915 0			407
12		48019 X	43338	-0-	-4681	-0-	907 1	36307 2	831 4	5293 9	N	4812	4772 0			447
01		48019 X	42526	-0-	-5493	-0-	934 1	35424 2	1106 4	5062 9	N	4602	4592 0			457
02		43372 X	19090	-0-	-24282	-0-	455 1	15403 2	1006 4	2226 9	N	2024	2027 0			454

W A STATE WELL #: 6H RRCID -> 288724 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10028 - 17445																
09		125220 X	107362	-0-	-17858	-0-	3459 1	102465 2	173 4	1265 9	N	1150	1064 0			664
10		116035 X	116035	-0-	-0-	-0-	3623 1	110938 2	183 4	1291 9	N	1174	1235 0	1 8		602
11		124059 X	124059	-0-	-0-	-0-	3898 1	118410 2	520 4	1231 9	N	1119	1100 0			621
12		146763 X	146763	-0-	-0-	-0-	4630 1	139749 2	1041 4	1343 9	N	1221	1129 0			713
01		137771 X	137771	-0-	-0-	-0-	4318 1	131729 2	583 4	1141 9	N	1037	1070 0			680
*02		122809 X	122809	-0-	-0-	-0-	3568 1	106089 2	12167 4	985 9	N	895	798 0			777

STATE JUDY 3 WELL #: 1H RRCID -> 288793 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9314 - 14108																
09		95878 X	95878	-0-	-0-	-0-	2821 1	83516 2	533 4	9008 9	N	8189	7582 0			2787
10		100075 X	100075	-0-	-0-	-0-	2749 1	84184 2	4133 4	9009 9	N	8190	8190 0	1 8		2786
11		91183 X	91183	-0-	-0-	-0-	2641 1	80232 2	2641 1	80232 2	N	7262	7085 0			2963
12		99076 X	91660	-0-	-7416	-0-	2665 1	80079 2	322 4	7988 9	N	7027	6976 0			3014
01		100068 X	88176	-0-	-11892	-0-	2572 1	78089 2	1186 4	7730 9	N	6594	6398 0			3210
02		90384 X	77128	-0-	-13256	-0-	1964 1	58359 2	10544 4	6261 9	N	5692	5680 0			3222

WILLIAM FEE 32 WELL #: 3H RRCID -> 288795 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9490 - 14014																
09		49590 X	42105	-0-	-7485	-0-	841 1	33710 2	122 4	7432 9	N	6756	6566 0			190
10		42656 X	41992	-0-	-664	-0-	926 1	33707 2	115 4	7244 9	N	6585	6639 0	1 8		135
11		42060 X	39637	-0-	-2423	-0-	840 1	31990 2	88 4	6719 9	N	6108	6119 0			124
12		43524 X	39376	-0-	-4148	-0-	793 1	31700 2	79 4	6804 9	N	6185	6173 0			136
01		43524 X	38183	-0-	-5341	-0-	817 1	30811 2	64 4	6491 9	N	5901	5919 0			118
02		39312 X	35312	-0-	-4000	-0-	845 1	28454 2	143 4	5870 9	N	5336	5233 0			221

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
WILLIAM FEE 32 WELL #: 4H RRCID -> 288889 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9450 - 14046														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		49740 X	43167	-0-	-6573	-0-		875 1	35093 2	N	6440	6080 0		642
								115 4	7084 9					
10		43829 X	43829	-0-	-0-	-0-		970 1	35638 2	N	6488	6406 0		724
								84 4	7137 9					
11		43050 X	41518	-0-	-1532	-0-		889 1	33989 2	N	6004	6203 0		525
								36 4	6604 9					
12		44609 X	41279	-0-	-3330	-0-		839 1	33754 2	N	6006	5861 0		670
								79 4	6607 9					
01		44609 X	40459	-0-	-4150	-0-		873 1	33096 2	N	5817	5828 0		659
								91 4	6399 9					
02		40292 X	15944	-0-	-24348	-0-		384 1	12990 2	N	2301	2289 0		671
								39 4	2531 9					

DALE STATE WELL #: 2H RRCID -> 289677 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 9595 - 14560														

09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		SHUT IN	85152	-0-	85152	85152		3517 1	63570 2	N	11719	11549 0		170
								5174 4	12891 9					
01		244429 X	159277	-0-	-85152	-0-		5859 1	124337 2	N	20861	21031 0		-0-
								6134 4	22947 9					
*02		136060 X	136060	-0-	-0-	-0-		4897 1	108275 2	N	16661	16661 0		-0-
								4561 4	18327 9					

DALE STATE WELL #: 3H RRCID -> 289783 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9645 - 14787														

09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		SHUT IN	76729	-0-	76729	76729		3138 1	56562 2	N	10855	10469 0		386
								5088 4	11941 9					
01		216331 X	139602	-0-	-76729	-0-		5088 1	107696 2	N	19712	19607 0		491
								5135 4	21683 9					
02		122080 X	115776	-0-	-6304	-0-		4112 1	90295 2	N	16028	15948 0		571
								3738 4	17631 9					

DALE STATE WELL #: 4H RRCID -> 289833 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9725 - 14725														

09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		SHUT IN	112404	-0-	112404	112404		4611 1	82968 2	N	14436	13791 0		645
								8945 4	15880 9					
01		337765 X	225361	-0-	-112404	-0-		8289 1	176099 2	N	26770	26726 0		689
								11526 4	29447 9					
*02		195225 X	195225	-0-	-0-	-0-		7152 1	157189 2	N	21259	21335 0		613
								7499 4	23385 9					

DALE STATE WELL #: 5H RRCID -> 289834 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 9455 - 14236														

09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		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-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHARGER SHALE OIL OPERATING, LLC				146364									
GEORGETTE STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	289553	COMPL. DATE	03/08/2017	TOTAL DEPTH	9337	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED			11/23/2020								

WISE STATE 35-38		WELL #:		3H	RRCID ->	290205	COMPL. DATE	11/07/2017	TOTAL DEPTH	8958	PERF.	9455 - 16660
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	27521				N	NO RPT		1044
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	27521				N	NO RPT		1044
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	27521				N	NO RPT		1044
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	27521				N	NO RPT		1044
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	27521				N	-0-		1044
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	27521				N	-0-		1044
		PLUGGED AND ABANDONED			01/13/2021							

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		WELL #:		812H	RRCID ->	278900	COMPL. DATE	07/12/2015	TOTAL DEPTH	10085	PERF.	8598 - 13465
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			424	
10	72 X	72	-0-	-0-	-0-	40	1	32	9	N	29		453	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		453	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		453	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		453	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		453	

HH SW 3		WELL #:		6HD	RRCID ->	281560	COMPL. DATE	09/08/2016	TOTAL DEPTH	7624	PERF.	10309 - 15039
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	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		
09	44369 X	44369	-0-	-0-	-0-	1130	1	38670	2	Y	4127	4122	0	52
						29	4	4540	9					
10	42779 X	42779	-0-	-0-	-0-	862	1	37900	2	Y	3624	3641	0	35
						31	4	3986	9					
11	116627 X	116627	-0-	-0-	-0-	2840	1	108631	2	Y	4224	4204	0	55
						510	4	4646	9					
12	95382 X	95382	-0-	-0-	-0-	2529	1	88201	2	Y	4092	4099	0	48
						151	4	4501	9					
01	72564 X	72564	-0-	-0-	-0-	2116	1	65708	2	Y	4159	4151	0	56
						165	4	4575	9					
*02	45407 X	45407	-0-	-0-	-0-	1253	1	41457	2	Y	2187	2166	0	77
						291	4	2406	9					

HH SW 3		WELL #:		8HD	RRCID ->	281610	COMPL. DATE	08/30/2016	TOTAL DEPTH	10184	PERF.	10393 - 15111
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HH SW 3		WELL #:		5HC	RRCID -> 281639	COMPL. DATE 09/16/2016	TOTAL DEPTH 9762	PERF.10167	- 14461			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		54043 X	54043	-0-	-0-	-0-	1341 1	45902 2	Y	6150	6115 0	78
							35 4	6765 9				
10		52340 X	52340	-0-	-0-	-0-	1039 1	45729 2	Y	5032	5061 0	49
							37 4	5535 9				
11		108890 X	108890	-0-	-0-	-0-	2599 1	99393 2	Y	5847	5821 0	75
							466 4	6432 9				
12		115335 X	115335	-0-	-0-	-0-	3041 1	106012 2	Y	5545	5554 0	66
							182 4	6100 9				
01		129444 X	129444	-0-	-0-	-0-	3849 1	119519 2	Y	5249	5244 0	71
							302 4	5774 9				
*02		39568 X	39568	-0-	-0-	-0-	1079 1	35685 2	Y	2323	2312 0	82
							249 4	2555 9				

HH SW 5		WELL #:		26HA	RRCID -> 282232	COMPL. DATE 03/28/2017	TOTAL DEPTH 9119	PERF. 9328	- 13848			
09		74238 X	74238	-0-	-0-	-0-	2054 1	70259 2	Y	1702	1711 0	22
							53 4	1872 9				
10		58675 X	58675	-0-	-0-	-0-	1224 1	53772 2	Y	3305	3295 0	32
							43 4	3636 9				
11		76608 X	76608	-0-	-0-	-0-	1811 1	69227 2	Y	4768	4738 0	62
							325 4	5245 9				
12		62688 X	62688	-0-	-0-	-0-	1599 1	55770 2	Y	4748	4754 0	56
							96 4	5223 9				
01		56785 X	56785	-0-	-0-	-0-	1643 1	50970 2	Y	3675	3682 0	49
							129 4	4043 9				
*02		43481 X	43481	-0-	-0-	-0-	1206 1	39831 2	Y	1968	1948 0	69
							279 4	2165 9				

HH SW 5		WELL #:		27HC	RRCID -> 282233	COMPL. DATE 03/28/2017	TOTAL DEPTH 9726	PERF.10018	- 14540			
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02		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			
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02		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			
09		74790 X	74790	-0-	-0-	-0-	2009 1	68836 2	Y	3540	3535 0	45
							51 4	3894 9				
10		67946 X	67946	-0-	-0-	-0-	1438 1	63162 2	Y	2994	3010 0	29
							53 4	3293 9				
11		59253 X	59253	-0-	-0-	-0-	1431 1	54727 2	Y	2580	2576 0	33
							257 4	2838 9				
12		53090 X	53090	-0-	-0-	-0-	1385 1	48265 2	Y	3053	3050 0	36
							82 4	3358 9				
01		48939 X	48939	-0-	-0-	-0-	1433 1	44553 2	Y	2582	2583 0	35
							113 4	2840 9				
*02		38118 X	38118	-0-	-0-	-0-	1068 1	35266 2	Y	1398	1384 0	49
							246 4	1538 9				

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	O	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-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						
09	46291 X	46291	-0-	-0-	-0-	1127	1	38533	2	Y	6002	5995	0			76
						29	4	6602	9							
10	41239 X	41239	-0-	-0-	-0-	783	1	34343	2	Y	5532	5554	0			54
						28	4	6085	9							
11	92144 X	92144	-0-	-0-	-0-	2172	1	82983	2	Y	5999	5976	0			77
						390	4	6599	9							
12	144650 X	144650	-0-	-0-	-0-	3814	1	132882	2	Y	7023	7017	0			83
						229	4	7725	9							
01	85166 X	85166	-0-	-0-	-0-	2509	1	77847	2	Y	4194	4221	0			56
						197	4	4613	9							
*02	32222 X	32222	-0-	-0-	-0-	927	1	30651	2	Y	391	433	0			14
						214	4	430	9							

HH SW 3		WELL #: 28HD		RRCID -> 282667		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 10221		PERF.10232 - 15276						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-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						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0013WC		RRCID -> 282677		COMPL. DATE 12/30/2017		TOTAL DEPTH 10071		PERF.10284 - 20091						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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 BOWEN 29/32		WELL #: 0015WA		RRCID ->	282678	COMPL. DATE	12/27/2017	TOTAL DEPTH	9519	PERF.	9787 - 19378	
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		108343 X	108343	-0-	-0-	-0-	3014 1	91084 2	N	12907	12910 0	110
							47 4	14198 9				
10		145024 X	145024	-0-	-0-	-0-	4166 1	126953 2	N	12475	12461 0	124
							182 4	13723 9				
11		121124 X	121124	-0-	-0-	-0-	3623 1	105719 2	N	10517	10547 0	94
							213 4	11569 9				
12		119478 X	119478	-0-	-0-	-0-	3466 1	103944 2	N	10798	10818 0	74
							190 4	11878 9				
01		138607 X	138607	-0-	-0-	-0-	3962 1	122389 2	N	10723	10742 0	55
							461 4	11795 9				
*02		107452 X	107452	-0-	-0-	-0-	3281 1	95192 2	N	7723	7689 0	89
							484 4	8495 9				
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0012WD		RRCID ->	282679	COMPL. DATE	12/27/2017	TOTAL DEPTH	9519	PERF.	10713 - 20454	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HAY SCARLETT 42/43		WELL #: 0011WA		RRCID ->	282726	COMPL. DATE	07/02/2017	TOTAL DEPTH	9068	PERF.	9502 - 19490	
09		74370 X	2934	-0-	-71436	-0-	2275 2	659 9	N	599	906 0	355
10		75454 X	3568	-0-	-71886	-0-	2690 2	878 9	N	798	551 0	602
11		74490 X	42093	-0-	-32397	-0-	1024 1	33084 2	N	7259	7399 0	462
							7985 9					
12		76973 X	37204	-0-	-39769	-0-	1511 1	29007 2	N	6078	6144 0	396
							6686 9					
*01		46962 X	46962	-0-	-0-	-0-	1511 1	37534 2	N	7197	6829 0	764
							7917 9					
02		38332 X	33805	-0-	-4527	-0-	27958 2	5847 9	N	5315	5732 0	347
HAY GIA 16/21		WELL #: 0013WA		RRCID ->	282794	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	9409	PERF.	9794 - 19760	
09		50174 X	50174	-0-	-0-	-0-	1317 1	40528 2	Y	7552	7563 0	35
							22 4	8307 9				
10		46812 X	46812	-0-	-0-	-0-	1204 1	37492 2	Y	7330	7326 0	39
							53 4	8063 9				
11		44400 X	43669	-0-	-731	-0-	1185 1	35217 2	Y	6543	6495 0	87
							70 4	7197 9				
12		45880 X	44730	-0-	-1150	-0-	1171 1	35703 2	Y	7082	7109 0	60
							66 4	7790 9				
01		45913 X	45913	-0-	-0-	-0-	1173 1	36826 2	Y	7070	7091 0	39
							137 4	7777 9				
02		38136 X	27939	-0-	-10197	-0-	759 1	22288 2	Y	4344	4323 0	60
							114 4	4778 9				
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 3428H		RRCID ->	282874	COMPL. DATE	04/21/2017	TOTAL DEPTH	8499	PERF.	8711 - 13440	
09		97 X	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-		127
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127

 FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3029H RRCID -> 282876 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9023 - 13835

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
09	61133 X	61133	-0-	-0-	-0-	1280	1	58001	2	Y	1684	1631	1	891
						1852	9							
10	75822 X	75822	-0-	-0-	-0-	1840	1	71440	2	Y	2309	2384	1	816
						2	4	2540	9					
11	44841 X	44841	-0-	-0-	-0-	900	1	42569	2	Y	1242	1487	1	571
						6	4	1366	9					
12	47896 X	47896	-0-	-0-	-0-	90	1	46859	2	Y	855	555	0	871
						6	4	941	9					
01	82415 X	82415	-0-	-0-	-0-	1960	1	76947	2	Y	3160	3380	1	651
						32	4	3476	9					
*02	31237 X	31237	-0-	-0-	-0-	450	1	30256	2	Y	482	745	1	388
						1	4	530	9					

 HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0014WC RRCID -> 282899 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10372 - 20145

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3028H RRCID -> 283166 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8269 - 13160

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

 HAY GIA 16/21 WELL #: 0011WA RRCID -> 283172 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9760 - 19728

09	59577 X	59577	-0-	-0-	-0-	1623	1	49989	2	Y	7216	7226	0	33
						27	4	7938	9					
10	59423 X	59423	-0-	-0-	-0-	1611	1	50101	2	Y	6944	6940	0	37
						73	4	7638	9					
11	57672 X	57672	-0-	-0-	-0-	1643	1	49020	2	Y	6283	6236	0	84
						98	4	6911	9					
12	58339 X	58339	-0-	-0-	-0-	1631	1	49669	2	Y	6315	6345	0	54
						92	4	6947	9					
01	59951 X	59951	-0-	-0-	-0-	1620	1	50845	2	Y	6634	6651	0	37
						189	4	7297	9					
*02	36462 X	36462	-0-	-0-	-0-	1036	1	30661	2	Y	4190	4169	0	58
						156	4	4609	9					

 HAY GIA 16/21 WELL #: 0012WA RRCID -> 283176 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9974 - 19756

09	53910 X	52253	-0-	-1657	-0-	1391	1	42802	2	Y	7306	7317	0	33
						23	4	8037	9					
10	53413 X	51164	-0-	-2249	-0-	1333	1	41557	2	Y	7465	7458	0	40
						62	4	8212	9					
11	52200 X	47463	-0-	-4737	-0-	1299	1	38630	2	Y	6778	6727	0	91
						78	4	7456	9					
12	54095 X	47388	-0-	-6707	-0-	1266	1	38550	2	Y	6819	6852	0	58
						71	4	7501	9					
01	47639 X	47639	-0-	-0-	-0-	1230	1	38633	2	Y	6938	6958	0	38
						144	4	7632	9					
02	38640 X	25576	-0-	-13064	-0-	671	1	19866	2	Y	4488	4464	0	62
						102	4	4937	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113																
HH SW 3 WELL #: 18HC RRCID -> 283380 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9782 PERF.10023 - 14714																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
09		53067 X	53067	-0-	-0-	-0-	1377	1	47134	2	Y	4109	4106	0		52
							36	4	4520	9						
10		44131 X	44131	-0-	-0-	-0-	887	1	38973	2	Y	3854	3868	0		38
							32	4	4239	9						
11		40500 X	40500	-0-	-0-	-0-	940	1	35973	2	Y	3107	3105	0		40
							169	4	3418	9						
12		99584 X	99584	-0-	-0-	-0-	2627	1	91541	2	Y	4780	4764	0		56
							158	4	5258	9						
01		113804 X	113804	-0-	-0-	-0-	3402	1	105571	2	Y	4149	4149	0		56
							267	4	4564	9						
*02		52344 X	52344	-0-	-0-	-0-	1462	1	48297	2	Y	2043	2027	0		72
							338	4	2247	9						

HH SW 3 WELL #: 21HC RRCID -> 283382 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10113 - 14771																
09		48189 X	48189	-0-	-0-	-0-	1167	1	39895	2	Y	6452	6414	0		82
							30	4	7097	9						
10		47529 X	47529	-0-	-0-	-0-	943	1	41471	2	Y	4620	4657	0		45
							33	4	5082	9						
11		99410 X	99410	-0-	-0-	-0-	2359	1	90181	2	Y	5862	5831	0		76
							422	4	6448	9						
12		184049 X	184049	-0-	-0-	-0-	4923	1	171575	2	Y	6597	6595	0		78
							294	4	7257	9						
01		113412 X	113412	-0-	-0-	-0-	3327	1	103316	2	Y	5917	5915	0		80
							260	4	6509	9						
*02		72094 X	72094	-0-	-0-	-0-	2020	1	66697	2	Y	2644	2631	0		93
							469	4	2908	9						

HAY GIA 16/21 WELL #: 0021WA RRCID -> 283395 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9459 PERF. 9643 - 19625																
09		62190 X	54812	-0-	-7378	-0-	1460	1	44935	2	Y	7630	7641	0		35
							24	4	8393	9						
10		62496 X	56581	-0-	-5915	-0-	1494	1	46570	2	Y	7684	7678	0		41
							65	4	8452	9						
11		60480 X	51668	-0-	-8812	-0-	1440	1	42807	2	Y	6669	6621	0		89
							85	4	7336	9						
12		62496 X	50685	-0-	-11811	-0-	1365	1	41586	2	Y	6960	6990	0		59
							78	4	7656	9						
01		54360 X	54360	-0-	-0-	-0-	1437	1	45053	2	Y	7001	7021	0		39
							169	4	7701	9						
02		43092 X	32464	-0-	-10628	-0-	911	1	26982	2	Y	4030	4013	0		56
							138	4	4433	9						

HAY GIA 16/21 WELL #: 0022WA RRCID -> 283396 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9577 - 19545																
09		70080 X	69891	-0-	-189	-0-	1904	1	58626	2	Y	8481	8493	0		39
							32	4	9329	9						
10		72416 X	71790	-0-	-626	-0-	1938	1	60175	2	Y	8717	8709	0		47
							88	4	9589	9						
11		70080 X	65425	-0-	-4655	-0-	1845	1	54881	2	Y	7809	7752	0		104
							109	4	8590	9						
12		72416 X	58190	-0-	-14226	-0-	1591	1	48524	2	Y	7261	7303	0		62
							88	4	7987	9						
01		72340 X	72340	-0-	-0-	-0-	1945	1	61012	2	Y	8323	8339	0		46
							228	4	9155	9						
02		57120 X	49929	-0-	-7191	-0-	1430	1	42170	2	Y	5559	5528	0		77
							214	4	6115	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HAY GIA 16/21		WELL #: 0023WA		RRCID ->	283397	COMPL. DATE	02/12/2018	TOTAL DEPTH	9460	PERF. 9844 - 19602	
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		52771 X	52771	-0-	-0-	1393 1	42758 2	Y	7815	7821 0	36
						23 4	8597 9				
10		51181 X	42335	-0-	-8846	1096 1	34043 2	Y	6497	6498 0	35
						49 4	7147 9				
11		49530 X	36401	-0-	-13129	961 1	28684 2	Y	6090	6044 0	81
						57 4	6699 9				
12		54622 X	38531	-0-	-16091	1024 1	31229 2	Y	5655	5688 0	48
						57 4	6221 9				
01		43400 X	11292	-0-	-32108	257 1	7922 2	Y	2802	2834 0	16
						31 4	3082 9				
02		39200 X	7142	-0-	-32058	170 1	4959 2	Y	1808	1799 0	25
						24 4	1989 9				

HH SW 3		WELL #: 22HD		RRCID ->	283558	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	10203	PERF.10479 - 14995	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02		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	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02		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	
09		69570 X	66543	-0-	-3027	1745 1	53743 2	N	10022	10035 0	46
						31 4	11024 9				
10		72292 X	61325	-0-	-10967	1576 1	49028 2	N	9682	9676 0	52
						71 4	10650 9				
11		69960 X	-0-	-0-	-69960	-0-		N	-0-	52 0	-0-
12		70463 X	50116	-0-	-20347	1534 1	46734 2	N	1601	1587 0	14
						87 4	1761 9				
01		68758 X	66632	-0-	-2126	1667 1	52357 2	N	11284	11235 0	63
						196 4	12412 9				
02		62104 X	32000	-0-	-30104	800 1	23587 2	N	6813	6782 0	94
						119 4	7494 9				

HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0012WA		RRCID ->	283575	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	9424	PERF. 9764 - 19929	
09		84810 X	81949	-0-	-2861	2204 1	67734 2	N	10887	10895 0	50
						35 4	11976 9				
10		88722 X	77553	-0-	-11169	2046 1	63474 2	N	10856	10848 0	58
						91 4	11942 9				
11		85860 X	78774	-0-	-7086	2136 1	63660 2	N	11684	11586 0	156
						126 4	12852 9				
12		84816 X	81246	-0-	-3570	2150 1	65601 2	N	12159	12211 0	104
						120 4	13375 9				
01		84692 X	72217	-0-	-12475	1878 1	58920 2	N	10180	10228 0	56
						221 4	11198 9				
02		76496 X	45016	-0-	-31480	1240 1	36619 2	N	6337	6305 0	88
						186 4	6971 9				

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113									
HAY DENISE STATE 08/05			WELL #: 0013WA		RRCID -> 283576	COMPL. DATE 06/08/2018	TOTAL DEPTH 9341	PERF. 9742 - 19907				
M O	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	
09	46500 X	19789	-0-	-26711	-0-	432 1 7 4	13340 2 6010 9	N	5464	5460 0	25	
10	58280 X	1888	-0-	-56392	-0-	42 1 2 4	1373 2 471 9	N	428	451 0	2	
11	56400 X	-0-	-0-	-56400	-0-			N	-0-	2 0	-0-	
12	58280 X	46358	-0-	-11922	-0-	1124 1 62 4	34273 2 10899 9	N	9908	9824 0	84	
01	51400 X	51400	-0-	-0-	-0-	1291 1 151 4	40425 2 9533 9	N	8666	8702 0	48	
*02	33980 X	33980	-0-	-0-	-0-	892 1 135 4	26303 2 6650 9	N	6045	6009 0	84	

HAY EVELYNN 17/20			WELL #: 0011WA		RRCID -> 283577	COMPL. DATE 06/08/2018	TOTAL DEPTH 9275	PERF. 9762 - 19909				
09	57900 X	49879	-0-	-8021	-0-	1258 1 22 4	38845 2 9754 9	N	8867	8882 0	41	
10	62372 X	50376	-0-	-11996	-0-	1271 1 56 4	39608 2 9441 9	N	8583	8578 0	46	
11	60360 X	6611	-0-	-53749	-0-	171 1 10 4	5179 2 1251 9	N	1137	1168 0	15	
12	62372 X	33657	-0-	-28715	-0-	828 1 48 4	25264 2 7517 9	N	6834	6791 0	58	
01	58156 X	39317	-0-	-18839	-0-	948 1 113 4	29804 2 8452 9	N	7684	7699 0	43	
02	46564 X	28225	-0-	-18339	-0-	742 1 112 4	21931 2 5440 9	N	4945	4920 0	68	

HAY EVELYNN 17/20			WELL #: 0012WA		RRCID -> 283578	COMPL. DATE 06/08/2018	TOTAL DEPTH 9398	PERF. 9821 - 19981				
09	70543 X	70543	-0-	-0-	-0-	1895 1 33 4	58399 2 10216 9	N	9287	9302 0	43	
10	69187 X	69187	-0-	-0-	-0-	1837 1 83 4	57129 2 10138 9	N	9216	9210 0	49	
11	64670 X	64670	-0-	-0-	-0-	1784 1 105 4	53344 2 9437 9	N	8579	8513 0	115	
12	65204 X	65204	-0-	-0-	-0-	1755 1 100 4	53522 2 9827 9	N	8934	8973 0	76	
01	72276 X	72276	-0-	-0-	-0-	1923 1 226 4	60267 2 9860 9	N	8964	8990 0	50	
*02	47176 X	47176	-0-	-0-	-0-	1322 1 197 4	38952 2 6705 9	N	6095	6061 0	84	

HAY EVELYNN 17/20			WELL #: 0013WA		RRCID -> 283579	COMPL. DATE 06/08/2018	TOTAL DEPTH 9297	PERF. 9608 - 19773				
09	60150 X	53399	-0-	-6751	-0-	1392 1 22 4	42830 2 9155 9	N	8323	8331 0	38	
10	57288 X	44388	-0-	-12900	-0-	1153 1 50 4	35782 2 7403 9	N	6730	6732 0	36	
11	55440 X	37905	-0-	-17535	-0-	1008 1 61 4	29963 2 6873 9	N	6248	6201 0	83	
12	57288 X	45588	-0-	-11700	-0-	1180 1 64 4	36098 2 8246 9	N	7496	7515 0	64	
01	55180 X	38481	-0-	-16699	-0-	1006 1 119 4	31593 2 5763 9	N	5239	5274 0	29	
02	49840 X	37214	-0-	-12626	-0-	1023 1 155 4	30248 2 5788 9	N	5262	5218 0	73	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0041WC		RRCID -> 283653		COMPL. DATE 05/12/2018		TOTAL DEPTH 10178 PERF.10825 - 17279						
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
09	67975 X	67975	-0-	-0-	-0-	1917 1	57943 2		N	7349	7367	0		63
						31 4	8084 9							
10	66036 X	66036	-0-	-0-	-0-	1963 1	59665 2		N	3929	3953	0		39
						86 4	4322 9							
11	88518 X	88518	-0-	-0-	-0-	2681 1	78247 2		N	6759	6737	0		61
						155 4	7435 9							
12	114603 X	114603	-0-	-0-	-0-	3332 1	100058 2		N	10026	10019	0		68
						184 4	11029 9							
01	129952 X	129952	-0-	-0-	-0-	3612 1	111583 2		N	13036	13037	0		67
						417 4	14340 9							
*02	97622 X	97622	-0-	-0-	-0-	2890 1	83738 2		N	9605	9561	0		111
						428 4	10566 9							
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0044WD		RRCID -> 283788		COMPL. DATE 08/21/2018		TOTAL DEPTH 10556 PERF.11503 - 20996						
09	140031 X	140031	-0-	-0-	-0-	4225 1	127722 2		N	7285	7303	0		62
						70 4	8014 9							
10	48033 X	48033	-0-	-0-	-0-	1292 1	39471 2		N	6559	6556	0		65
						55 4	7215 9							
11	39937 X	39937	-0-	-0-	-0-	1118 1	32607 2		N	5589	5604	0		50
						64 4	6148 9							
12	167594 X	167594	-0-	-0-	-0-	4986 1	149645 2		N	11534	11505	0		79
						276 4	12687 9							
01	175047 X	175047	-0-	-0-	-0-	5052 1	156090 2		N	12109	12126	0		62
						585 4	13320 9							
*02	114630 X	114630	-0-	-0-	-0-	3503 1	101535 2		N	8252	8219	0		95
						515 4	9077 9							
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0042WD		RRCID -> 283967		COMPL. DATE 06/26/2018		TOTAL DEPTH 10633 PERF.11167 - 21382						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HH SW 5		WELL #: 5HC		RRCID -> 284010		COMPL. DATE 07/19/2018		TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9756 - 14584						
09	118199 X	118199	-0-	-0-	-0-	3139 1	107386 2		N	6902	6886	0		88
						82 4	7592 9							
10	112330 X	112330	-0-	-0-	-0-	2333 1	102584 2		N	6663	6686	0		65
						84 4	7329 9							
11	114085 X	114085	-0-	-0-	-0-	2715 1	103853 2		N	6390	6373	0		82
						488 4	7029 9							
12	98136 X	98136	-0-	-0-	-0-	2547 1	88702 2		N	6121	6131	0		72
						154 4	6733 9							
01	92923 X	92923	-0-	-0-	-0-	2707 1	84057 2		N	5406	5405	0		73
						212 4	5947 9							
*02	57411 X	57411	-0-	-0-	-0-	1579 1	52190 2		N	2979	2947	0		105
						365 4	3277 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HH SW 5		WELL #:		7HC	RRCID -> 284014	COMPL. DATE 07/19/2018	TOTAL DEPTH	9687	PERF. 9752	- 14583		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
09		122589 X	122589	-0-	-0-	-0-	3302 1	112910 2	N	5719	5708 0	73
							86 4	6291 9				
10		117851 X	117851	-0-	-0-	-0-	2478 1	108964 2	N	5745	5762 0	56
							89 4	6320 9				
11		115633 X	115633	-0-	-0-	-0-	2786 1	106631 2	N	5195	5184 0	67
							501 4	5715 9				
12		98807 X	98807	-0-	-0-	-0-	2596 1	90428 2	N	5116	5123 0	60
							155 4	5628 9				
01		95022 X	95022	-0-	-0-	-0-	2795 1	86774 2	N	4759	4755 0	64
							218 4	5235 9				
*02		58000 X	58000	-0-	-0-	-0-	1609 1	53244 2	N	2522	2497 0	89
							373 4	2774 9				
HH SW 5		WELL #:		6HD	RRCID -> 284049	COMPL. DATE 07/19/2018	TOTAL DEPTH	10004	PERF.10163	- 14840		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HH SW 5		WELL #:		17HA	RRCID -> 284085	COMPL. DATE 07/12/2018	TOTAL DEPTH	9072	PERF. 9186	- 13104		
09		107895 X	107895	-0-	-0-	-0-	2890 1	98981 2	N	5408	5396 0	69
							75 4	5949 9				
10		106312 X	106312	-0-	-0-	-0-	2246 1	98743 2	N	4766	4788 0	47
							80 4	5243 9				
11		96417 X	96417	-0-	-0-	-0-	2334 1	89184 2	N	4073	4067 0	53
							419 4	4480 9				
12		89196 X	89196	-0-	-0-	-0-	2345 1	81667 2	N	4585	4584 0	54
							140 4	5044 9				
01		85921 X	85921	-0-	-0-	-0-	2526 1	78420 2	N	4343	4339 0	58
							198 4	4777 9				
*02		52471 X	52471	-0-	-0-	-0-	1455 1	48108 2	N	2338	2314 0	82
							336 4	2572 9				
HH SW 5		WELL #:		20HA	RRCID -> 284086	COMPL. DATE 07/12/2018	TOTAL DEPTH	9188	PERF. 9445	- 14134		
09		107892 X	107892	-0-	-0-	-0-	2901 1	99278 2	N	5126	5113 0	65
							74 4	5639 9				
10		107909 X	107909	-0-	-0-	-0-	2288 1	100501 2	N	4580	4600 0	45
							82 4	5038 9				
11		88179 X	88179	-0-	-0-	-0-	2140 1	81836 2	N	3472	3472 0	45
							384 4	3819 9				
12		89386 X	89386	-0-	-0-	-0-	2337 1	81454 2	N	4959	4945 0	59
							140 4	5455 9				
01		92781 X	92781	-0-	-0-	-0-	2731 1	84666 2	N	4699	4695 0	63
							215 4	5169 9				
*02		56522 X	56522	-0-	-0-	-0-	1574 1	52024 2	N	2327	2308 0	82
							364 4	2560 9				
HH SW 5		WELL #:		8HD	RRCID -> 284102	COMPL. DATE 07/19/2018	TOTAL DEPTH	9953	PERF.10020	- 14833		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	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															
HH SW 5		WELL #: 9HA		RRCID ->	284120	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL DEPTH	8994	PERF.	9372 - 13931						
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0043WC		RRCID ->	284121	COMPL. DATE	05/09/2018	TOTAL DEPTH	10234	PERF.	10648 - 20812						
09		130935 X	130935	-0-	-0-	-0-	4024 1	121693 2	N	4684	4677	0					40
							66 4	5152 9									
10		123211 X	123211	-0-	-0-	-0-	3795 1	115630 2	N	3291	3298	0					33
							166 4	3620 9									
11		114240 X	114240	-0-	-0-	-0-	3680 1	107315 2	N	2756	2764	0					25
							213 4	3032 9									
12		177093 X	177093	-0-	-0-	-0-	5475 1	164158 2	N	6506	6487	0					44
							303 4	7157 9									
01		200781 X	200781	-0-	-0-	-0-	6016 1	185875 2	N	7447	7453	0					38
							698 4	8192 9									
*02		136175 X	136175	-0-	-0-	-0-	4345 1	125692 2	N	4999	4979	0					58
							639 4	5499 9									

HH SW 5		WELL #: 10HA		RRCID ->	284264	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL DEPTH	9136	PERF.	9399 - 14089						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

HH SW 5		WELL #: 21HC		RRCID ->	284270	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	9736	PERF.	9861 - 14342						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

HH SW 5		WELL #: 18HC		RRCID ->	284612	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	9671	PERF.	9873 - 14746						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

HH SW 5		WELL #: 19HD		RRCID ->	284629	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	9943	PERF.	10259 - 14936						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02		14B2 EXT	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															
HH SW 5		WELL #: 22HD		RRCID -> 284653		COMPL. DATE 06/29/2018		TOTAL DEPTH 10069		PERF.10326 - 14821							
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HH SW 3		WELL #: 17HA		RRCID -> 284678		COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH 9318		PERF. 9768 - 14445							
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HH SW 3		WELL #: 16HA		RRCID -> 285133		COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH 9135		PERF. 9430 - 14371							
09		47068 X	47068	-0-	-0-	-0-	1193 1	40834 2			N	4555 4549 0					58
							30 4	5011 9									
10		45299 X	45299	-0-	-0-	-0-	906 1	39769 2			N	4174 4191 0					41
							33 4	4591 9									
11		47406 X	47406	-0-	-0-	-0-	1097 1	41953 2			N	3781 3773 0					49
							197 4	4159 9									
12		44485 X	37736	-0-	-6749	-0-	936 1	32572 2			N	3794 3798 0					45
							55 4	4173 9									
01		63111 X	63111	-0-	-0-	-0-	1846 1	57274 2			N	3496 3494 0					47
							145 4	3846 9									
02		40180 X	26183	-0-	-13997	-0-	707 1	23394 2			N	1744 1730 0					61
							164 4	1918 9									
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0033WA		RRCID -> 285253		COMPL. DATE 08/31/2018		TOTAL DEPTH 9480		PERF. 9716 - 19907							
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HH SW 3		WELL #: 10HA		RRCID -> 285364		COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH 9298		PERF. 9776 - 14453							
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HH SW 3		WELL #: 9HA		RRCID -> 285365		COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH 9077		PERF. 9601 - 14474							
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		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 BOWEN 29/32		WELL #: 0031WA		RRCID -> 285396		COMPL. DATE 08/31/2018		TOTAL DEPTH 9492 PERF.10035 - 20228			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	176010 X	176010	-0-	-0-	-0-	4925 1	148927 2	N	20070	20016 0	172
						81 4	22077 9				
10	162863 X	162863	-0-	-0-	-0-	4629 1	141032 2	N	15450	15468 0	154
						207 4	16995 9				
11	135004 X	135004	-0-	-0-	-0-	4060 1	118421 2	N	11170	11224 0	100
						236 4	12287 9				
12	151467 X	151467	-0-	-0-	-0-	4365 1	130998 2	N	14422	14424 0	98
						240 4	15864 9				
01	144976 X	144976	-0-	-0-	-0-	3742 1	115466 2	N	23032	23013 0	117
						433 4	25335 9				
*02	96704 X	96704	-0-	-0-	-0-	2776 1	80538 2	N	11801	11782 0	136
						409 4	12981 9				

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0011WC		RRCID -> 285486		COMPL. DATE 06/10/2019		TOTAL DEPTH 10234 PERF.10470 - 20797			
09	258306 X	258306	-0-	-0-	-0-	7113 1	218927 2	N	29224	29265 0	77
						120 4	32146 9				
10	257281 X	257281	-0-	-0-	-0-	7002 1	217892 2	N	29158	29142 0	93
						313 4	32074 9				
11	241191 X	241191	-0-	-0-	-0-	6887 1	205294 2	N	26003	25996 0	100
						407 4	28603 9				
12	241754 X	241754	-0-	-0-	-0-	6745 1	205714 2	N	26288	26281 0	107
						378 4	28917 9				
01	235381 X	235381	-0-	-0-	-0-	6420 1	201435 2	N	24337	24354 0	90
						755 4	26771 9				
*02	150259 X	150259	-0-	-0-	-0-	4340 1	127977 2	N	15719	15679 0	130
						651 4	17291 9				

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0025WC		RRCID -> 285487		COMPL. DATE 05/24/2019		TOTAL DEPTH 10319 PERF.10595 - 20815			
09	317000 X	317000	-0-	-0-	-0-	8939 1	275070 2	N	29858	29923 0	78
						147 4	32844 9				
10	543585 X	543585	-0-	-0-	-0-	15652 1	486836 2	N	36724	36685 0	117
						701 4	40396 9				
11	500815 X	500815	-0-	-0-	-0-	15082 1	449127 2	N	32466	32458 0	125
						893 4	35713 9				
12	471887 X	471887	-0-	-0-	-0-	13861 1	422540 2	N	31553	31549 0	129
						778 4	34708 9				
01	437405 X	437405	-0-	-0-	-0-	12496 1	391887 2	N	28686	28709 0	106
						1467 4	31555 9				
*02	275225 X	275225	-0-	-0-	-0-	8290 1	244945 2	N	18857	18807 0	156
						1247 4	20743 9				

HH SW 3		WELL #: 29HA		RRCID -> 285488		COMPL. DATE 11/12/2018		TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9580 - 14461			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HH SW 3		WELL #: 23HA		RRCID -> 285490		COMPL. DATE 11/28/2018		TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9269 - 14625			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON	
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113								
HAY ARIA 03/46 A			WELL #:		0013WC	RRCID ->	285531	COMPL. DATE	06/12/2019	TOTAL DEPTH	10999	PERF.	10324 - 19892
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		0 Z	308158	-0-	308158	3468478	8853 1	272538 2	N	24199	24236 0	64	
							148 4	26619 9					
10		0 Z	282009	-0-	282009	3750487	7989 1	248497 2	N	22877	22868 0	73	
							358 4	25165 9					
11		0 Z	267430	-0-	267430	4017917	7930 1	236285 2	N	20679	20672 0	80	
							468 4	22747 9					
12		0 Z	273114	-0-	273114	4291031	7928 1	241867 2	N	20795	20790 0	85	
							444 4	22875 9					
01		0 Z	259565	-0-	259565	4550596	7327 1	229917 2	N	19507	19520 0	72	
							863 4	21458 9					
*02	4718436 X		167840	-0-	-4550596	-0-	5009 1	147835 2	N	12948	12913 0	107	
							753 4	14243 9					

HAY BOWEN 29/32			WELL #:		0032WA	RRCID ->	285583	COMPL. DATE	08/31/2018	TOTAL DEPTH	9631	PERF.	10049 - 20100
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HAY BOWEN 29/32			WELL #:		0034WA	RRCID ->	285588	COMPL. DATE	08/31/2018	TOTAL DEPTH	9703	PERF.	9905 - 19808
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HH SW 3			WELL #:		26HA	RRCID ->	285794	COMPL. DATE	11/12/2018	TOTAL DEPTH	9163	PERF.	9249 - 13934
09	55899 X		55899	-0-	-0-	-0-	1422 1	48630 2	N	5282	5276 0	67	
							37 4	5810 9					
10	57691 X		56809	-0-	-882	-0-	1142 1	50213 2	N	4921	4940 0	48	
							41 4	5413 9					
11	55830 X		52838	-0-	-2992	-0-	1221 1	46680 2	N	4289	4282 0	55	
							219 4	4718 9					
12	57691 X		43016	-0-	-14675	-0-	1071 1	37325 2	N	4142	4148 0	49	
							64 4	4556 9					
01	57691 X		48726	-0-	-8965	-0-	1357 1	42155 2	N	4644	4631 0	62	
							106 4	5108 9					
02	52108 X		29369	-0-	-22739	-0-	776 1	25661 2	N	2502	2476 0	88	
							180 4	2752 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 #: 0041WA		RRCID -> 285832		COMPL. DATE 07/21/2019		TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8873 - 19372									
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			
*03	114289 X	114289	-0-	-0-	-0-	2163 1	95266 2	N	15287	15286	0			40			
						44 4	16816 9										
*04	108601 X	108601	-0-	-0-	-0-	1515 1	91705 2	N	13947	13945	0			42			
						39 4	15342 9										
*05	109647 X	100623	-0-	-9024	-0-	2121 1	84586 2	N	12590	12585	0			47			
						67 4	13849 9										
*06	106110 X	87718	-0-	-18392	-0-	1643 1	71799 2	N	12935	12937	0			45			
						47 4	14229 9										
*07	109647 X	92954	-0-	-16693	-0-	1746 1	79192 2	N	10839	10837	0			47			
						93 4	11923 9										
*08	109647 X	98930	-0-	-10717	-0-	2082 1	85663 2	N	10093	10083	0			57			
						83 4	11102 9										
*09	106110 X	103661	-0-	-2449	-0-	2357 1	91270 2	N	8868	8863	0			62			
						279 4	9755 9										
*10	104089 X	104089	-0-	-0-	-0-	2895 1	91491 2	N	8520	8521	0			61			
						331 4	9372 9										
*11	95520 X	90339	-0-	-5181	-0-	2111 1	79756 2	N	7649	7664	0			46			
						58 4	8414 9										
*12	109647 X	87640	-0-	-22007	-0-	1394 1	77537 2	N	7823	7821	0			48			
						104 4	8605 9										
01	109647 X	86297	-0-	-23350	-0-	1249 1	76787 2	N	7464	7477	0			35			
						51 4	8210 9										
02	99036 X	64469	-0-	-34567	-0-	908 1	57402 2	N	5419	5402	0			52			
						198 4	5961 9										
HAY ARIA 03/46										WELL #: 0023WC		RRCID -> 285833		COMPL. DATE 05/22/2019		TOTAL DEPTH 10220 PERF.10472 - 20691	
09	420261 X	420261	-0-	-0-	-0-	11509 1	354479 2	N	49168	49274	0			129			
						188 4	54085 9										
10	554359 X	554359	-0-	-0-	-0-	15409 1	479346 2	N	53556	53515	0			170			
						692 4	58912 9										
11	551963 X	551963	-0-	-0-	-0-	16101 1	479796 2	N	50101	50078	0			193			
						955 4	55111 9										
12	584589 X	584589	-0-	-0-	-0-	16809 1	512522 2	N	49377	49368	0			202			
						943 4	54315 9										
01	502087 X	502087	-0-	-0-	-0-	14002 1	439346 2	N	42810	42854	0			158			
						1648 4	47091 9										
*02	315395 X	315395	-0-	-0-	-0-	9267 1	273366 2	N	28517	28440	0			235			
						1393 4	31369 9										
HAY ALEX 16/21										WELL #: 0041WC		RRCID -> 285890		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 10879 PERF.10941 - 21064	
09	488274 X	488274	-0-	-0-	-0-	13828 1	425884 2	N	43935	43921	0			119			
						233 4	48329 9										
10	447847 X	447847	-0-	-0-	-0-	12622 1	392345 2	N	38468	38466	0			121			
						565 4	42315 9										
11	403766 X	403766	-0-	-0-	-0-	11894 1	354446 2	N	33380	33426	0			75			
						708 4	36718 9										
12	351971 X	351971	-0-	-0-	-0-	10106 1	308146 2	N	30136	30104	0			107			
						569 4	33150 9										
01	417455 X	417455	-0-	-0-	-0-	11787 1	370017 2	N	31151	31150	0			108			
						1385 4	34266 9										
*02	295212 X	295212	-0-	-0-	-0-	8810 1	260142 2	N	22669	22672	0			105			
						1324 4	24936 9										
HH SW 3										WELL #: 20HA		RRCID -> 285972		COMPL. DATE 11/28/2018		TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9168 - 14224	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-			
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-			
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-			
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-			
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-			

 FORD, WEST (WOLFECAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0043WA RRCID -> 286015 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8903 - 19438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*03	114391 X	114391	-0-	-0-	-0-	2151 1	94680 2	N	15924	15924 0		42
						44 4	17516 9					
*04	112988 X	112988	-0-	-0-	-0-	1560 1	94670 2	N	15198	15194 0		46
						40 4	16718 9					
*05	103487 X	103487	-0-	-0-	-0-	2159 1	86167 2	N	13720	13715 0		51
						69 4	15092 9					
*06	109295 X	109295	-0-	-0-	-0-	2140 1	93449 2	N	12407	12415 0		43
						58 4	13648 9					
*07	92195 X	92195	-0-	-0-	-0-	1705 1	77464 2	N	11759	11751 0		51
						91 4	12935 9					
*08	101599 X	101599	-0-	-0-	-0-	2116 1	87048 2	N	11227	11214 0		64
						85 4	12350 9					
*09	98527 X	98527	-0-	-0-	-0-	2214 1	85539 2	N	9556	9553 0		67
						262 4	10512 9					
*10	103099 X	103099	-0-	-0-	-0-	2838 1	89736 2	N	9273	9273 0		67
						325 4	10200 9					
*11	91090 X	91090	-0-	-0-	-0-	2117 1	79899 2	N	8197	8215 0		49
						57 4	9017 9					
*12	97051 X	97051	-0-	-0-	-0-	1539 1	85691 2	N	8825	8819 0		55
						113 4	9708 9					
01	99921 X	99921	-0-	-0-	-0-	1449 1	89161 2	N	8412	8428 0		39
						58 4	9253 9					
*02	66117 X	66117	-0-	-0-	-0-	931 1	58728 2	N	5688	5672 0		55
						201 4	6257 9					

 HAY ARIA 03/46 WELL #: 0015WC RRCID -> 286117 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10327 - 20538

09	208758 X	208758	-0-	-0-	-0-	5895 1	181522 2	N	19306	19342 0		51
						104 4	21237 9					
10	313688 X	313688	-0-	-0-	-0-	9014 1	280397 2	N	21705	21687 0		69
						401 4	23876 9					
11	299789 X	299789	-0-	-0-	-0-	9053 1	269772 2	N	18570	18567 0		72
						537 4	20427 9					
12	318750 X	318750	-0-	-0-	-0-	9424 1	287251 2	N	19588	19580 0		80
						528 4	21547 9					
*01	412493 X	412493	-0-	-0-	-0-	11891 1	372912 2	N	23899	23891 0		88
						1401 4	26289 9					
*02	232972 X	232972	-0-	-0-	-0-	7107 1	209766 2	N	13667	13642 0		113
						1065 4	15034 9					

FORD, WEST (WOLFECAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0044WA RRCID -> 286254 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 9138 - 19587

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
*03	114567 X	114567	-0-	-0-	-0-	2136	1	93954	2	N	16757	16756	0			44
						44	4	18433	9							
*04	74550 X	70012	-0-	-4538	-0-	953	1	57432	2	N	10548	10560	0			32
						24	4	11603	9							
*05	92724 X	92724	-0-	-0-	-0-	1906	1	75845	2	N	13556	13538	0			50
						61	4	14912	9							
*06	114045 X	114045	-0-	-0-	-0-	2198	1	96239	2	N	14134	14135	0			49
						61	4	15547	9							
*07	94497 X	94497	-0-	-0-	-0-	1724	1	78350	2	N	13028	13020	0			57
						92	4	14331	9							
*08	105628 X	105628	-0-	-0-	-0-	2174	1	89408	2	N	12691	12676	0			72
						86	4	13960	9							
*09	106047 X	106047	-0-	-0-	-0-	2343	1	90740	2	N	11533	11524	0			81
						278	4	12686	9							
*10	105923 X	105923	-0-	-0-	-0-	2867	1	90686	2	N	10946	10948	0			79
						329	4	12041	9							
*11	95219 X	95219	-0-	-0-	-0-	2182	1	82369	2	N	9644	9665	0			58
						60	4	10608	9							
*12	92926 X	92926	-0-	-0-	-0-	1432	1	79458	2	N	10846	10837	0			67
						105	4	11931	9							
01	102060 X	102060	-0-	-0-	-0-	1459	1	89644	2	N	9909	9930	0			46
						57	4	10900	9							
*02	73366 X	73366	-0-	-0-	-0-	1023	1	64429	2	N	6994	6973	0			67
						221	4	7693	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0021WC RRCID -> 286258 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10292 PERF.10593 - 20879

09	258017 X	258017	-0-	-0-	-0-	7271	1	224081	2	N	24133	24203	0			63
						119	4	26546	9							
10	408147 X	408147	-0-	-0-	-0-	11648	1	362261	2	N	30652	30618	0			97
						521	4	33717	9							
11	416891 X	416891	-0-	-0-	-0-	12494	1	372262	2	N	28539	28526	0			110
						742	4	31393	9							
12	418321 X	418321	-0-	-0-	-0-	12283	1	374478	2	N	28064	28059	0			115
						690	4	30870	9							
01	366186 X	366186	-0-	-0-	-0-	10525	1	330367	2	N	21870	21904	0			81
						1237	4	24057	9							
*02	182543 X	182543	-0-	-0-	-0-	5768	1	170302	2	N	5098	5137	0			42
						865	4	5608	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 #: 0023WA		RRCID -> 286325	COMPL. DATE 04/11/2019	TOTAL DEPTH 8639	PERF. 8627 - 19412						
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	99045 X	84850	-0-	-14195	-0-	1607	1 70536	2 11523	N	11507	0		146
						32	4 12675	9					
*04	95850 X	87735	-0-	-8115	-0-	1229	1 74427	2 10952	N	11030	0		68
						32	4 12047	9					
*05	99045 X	79290	-0-	-19755	-0-	1652	1 65826	2 10689	N	10720	0		37
						54	4 11758	9					
*06	80730 X	77742	-0-	-2988	-0-	1507	1 65760	2 9485	N	9487	0		35
						41	4 10434	9					
*07	88598 X	72291	-0-	-16307	-0-	1349	1 61266	2 8731	N	8737	0		29
						72	4 9604	9					
*08	88598 X	69570	-0-	-19028	-0-	1437	1 59041	2 8214	N	8220	0		23
						57	4 9035	9					
*09	85740 X	67063	-0-	-18677	-0-	1474	1 56864	2 7774	N	7774	0		23
						174	4 8551	9					
*10	78275 X	30650	-0-	-47625	-0-	786	1 24876	2 4451	N	4454	0		20
						92	4 4896	9					
*11	75720 X	73312	-0-	-2408	-0-	1572	1 59581	2 11013	N	10971	0		62
						45	4 12114	9					
*12	72819 X	65671	-0-	-7148	-0-	974	1 54127	2 9544	N	9563	0		43
						72	4 10498	9					
01	75646 X	75646	-0-	-0-	-0-	1048	1 64419	2 9217	N	9229	0		31
						40	4 10139	9					
02	77728 X	56725	-0-	-21003	-0-	782	1 49349	2 5841	N	5833	0		39
						169	4 6425	9					

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0024WA		RRCID -> 286363	COMPL. DATE 04/03/2019	TOTAL DEPTH 8786	PERF. 8864 - 19651						
*03	66433 X	65053	-0-	-1380	-0-	1201	1 52752	2 10068	N	10052	0		128
						25	4 11075	9					
*04	66710 X	66710	-0-	-0-	-0-	915	1 55248	2 9567	N	9636	0		59
						23	4 10524	9					
*05	66433 X	62010	-0-	-4423	-0-	1267	1 50423	2 9345	N	9371	0		33
						40	4 10280	9					
*06	64290 X	60425	-0-	-3865	-0-	1148	1 50093	2 8321	N	8323	0		31
						31	4 9153	9					
*07	66433 X	52676	-0-	-13757	-0-	962	1 43658	2 7276	N	7283	0		24
						52	4 8004	9					
*08	66433 X	52993	-0-	-13440	-0-	1061	1 43956	2 7211	N	7215	0		20
						44	4 7932	9					
*09	64290 X	49363	-0-	-14927	-0-	1050	1 40795	2 6721	N	6721	0		20
						125	4 7393	9					
*10	61070 X	1803	-0-	-59267	-0-	31	1 971	2 725	N	742	0		3
						3	4 798	9					
*11	59070 X	3481	-0-	-55589	-0-	47	1 1817	2 1469	N	1464	0		8
						1	4 1616	9					
*12	51274 X	37984	-0-	-13290	-0-	559	1 31040	2 5767	N	5749	0		26
						41	4 6344	9					
01	50530 X	-0-	-0-	-50530	-0-				N	7878	7877	0	27
02	1988 X	-0-	-0-	-1988	-0-				N	5366	5358	0	35

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113									
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0042WA		RRCID -> 286381	COMPL. DATE 07/21/2019	TOTAL DEPTH 8911	PERF. 8996	- 19412			
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	* AMT	EOM BALANCE
*03	116086 X	116086	-0-	-0-	-0-	2238 1	98597 2	N	13823	13825	0	37
						46 4	15205 9					
*04	111816 X	111816	-0-	-0-	-0-	1567 1	95006 2	N	13821	13816	0	42
						40 4	15203 9					
*05	104569 X	104569	-0-	-0-	-0-	2228 1	88818 2	N	12229	12226	0	45
						71 4	13452 9					
*06	90710 X	90710	-0-	-0-	-0-	1743 1	76255 2	N	11512	11517	0	40
						49 4	12663 9					
*07	94672 X	94672	-0-	-0-	-0-	1759 1	79851 2	N	11789	11777	0	52
						94 4	12968 9					
*08	105127 X	105127	-0-	-0-	-0-	2209 1	90863 2	N	10880	10870	0	62
						87 4	11968 9					
*09	97267 X	97267	-0-	-0-	-0-	2183 1	84680 2	N	9223	9220	0	65
						259 4	10145 9					
*10	104161 X	104161	-0-	-0-	-0-	2894 1	91547 2	N	8535	8539	0	61
						331 4	9389 9					
*11	91766 X	91766	-0-	-0-	-0-	2145 1	81045 2	N	7742	7756	0	47
						60 4	8516 9					
*12	87901 X	87901	-0-	-0-	-0-	1410 1	78359 2	N	7298	7300	0	45
						104 4	8028 9					
01	91409 X	91409	-0-	-0-	-0-	1332 1	81793 2	N	7483	7493	0	35
						53 4	8231 9					
02	72744 X	69695	-0-	-3049	-0-	996 1	62635 2	N	5318	5302	0	51
						214 4	5850 9					

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0034WA		RRCID -> 286400	COMPL. DATE 07/20/2019	TOTAL DEPTH 8909	PERF. 9050	- 19511			
*03	112318 X	112318	-0-	-0-	-0-	2130 1	93753 2	N	14901	14900	0	39
						44 4	16391 9					
*04	107620 X	107620	-0-	-0-	-0-	1500 1	91010 2	N	13702	13700	0	41
						38 4	15072 9					
*05	96943 X	96943	-0-	-0-	-0-	2051 1	81844 2	N	11801	11798	0	44
						67 4	12981 9					
*06	99438 X	99438	-0-	-0-	-0-	1961 1	85657 2	N	10696	10703	0	37
						54 4	11766 9					
*07	86738 X	86675	-0-	-63	-0-	1621 1	73570 2	N	10361	10353	0	45
						87 4	11397 9					
*08	100529 X	100529	-0-	-0-	-0-	2116 1	87237 2	N	10082	10070	0	57
						86 4	11090 9					
*09	94836 X	94836	-0-	-0-	-0-	2140 1	82823 2	N	8745	8741	0	61
						253 4	9620 9					
*10	91496 X	91496	-0-	-0-	-0-	2518 1	79667 2	N	8204	8206	0	59
						287 4	9024 9					
*11	85928 X	85928	-0-	-0-	-0-	2010 1	75904 2	N	7235	7251	0	43
						55 4	7959 9					
*12	88644 X	88644	-0-	-0-	-0-	1419 1	78931 2	N	7445	7442	0	46
						104 4	8190 9					
01	89284 X	89284	-0-	-0-	-0-	1306 1	80192 2	N	7031	7044	0	33
						52 4	7734 9					
02	78344 X	64795	-0-	-13549	-0-	925 1	58211 2	N	4964	4949	0	48
						199 4	5460 9					

HAY ARIA 03/46			WELL #: 0026WD		RRCID -> 286522	COMPL. DATE 05/24/2019	TOTAL DEPTH 10618	PERF.10944	- 21163			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 ALEX 16/21		WELL #: 0045WC		RRCID -> 286537		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 10284 PERF.10770 - 20768								
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	344284 X	344284	-0-	-0-	-0-	9649	1	296969	2	N	34094	34104	0			92
						163	4	37503	9							
10	404537 X	404537	-0-	-0-	-0-	11311	1	351819	2	N	37183	37158	0			117
						506	4	40901	9							
11	382184 X	382184	-0-	-0-	-0-	11199	1	333762	2	N	33236	33278	0			75
						663	4	36560	9							
12	279179 X	279179	-0-	-0-	-0-	7957	1	242444	2	N	25757	25741	0			91
						445	4	28333	9							
01	343744 X	343744	-0-	-0-	-0-	9611	1	301497	2	N	28638	28630	0			99
						1134	4	31502	9							
*02	278095 X	278095	-0-	-0-	-0-	8277	1	244269	2	N	22095	22091	0			103
						1244	4	24305	9							

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0033WA		RRCID -> 286544		COMPL. DATE 07/20/2019		TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8780 - 19328								
*03	103384 X	103384	-0-	-0-	-0-	1943	1	85502	2	N	14454	14453	0			38
						40	4	15899	9							
*04	97061 X	97061	-0-	-0-	-0-	1345	1	81174	2	N	13189	13187	0			40
						34	4	14508	9							
*05	87326 X	87326	-0-	-0-	-0-	1830	1	72996	2	N	11311	11309	0			42
						58	4	12442	9							
*06	105122 X	105122	-0-	-0-	-0-	2066	1	90169	2	N	11664	11666	0			40
						57	4	12830	9							
*07	86764 X	86764	-0-	-0-	-0-	1609	1	72966	2	N	11003	10995	0			48
						86	4	12103	9							
*08	93587 X	93587	-0-	-0-	-0-	1959	1	80649	2	N	9909	9901	0			56
						79	4	10900	9							
*09	87699 X	87699	-0-	-0-	-0-	1967	1	76153	2	N	8495	8492	0			59
						234	4	9345	9							
*10	87511 X	87511	-0-	-0-	-0-	2396	1	75786	2	N	8231	8231	0			59
						275	4	9054	9							
*11	78296 X	78296	-0-	-0-	-0-	1819	1	68632	2	N	7086	7102	0			43
						50	4	7795	9							
*12	84152 X	84152	-0-	-0-	-0-	1336	1	74300	2	N	7653	7649	0			47
						98	4	8418	9							
01	83841 X	83841	-0-	-0-	-0-	1213	1	74595	2	N	7259	7272	0			34
						48	4	7985	9							
02	69776 X	59239	-0-	-10537	-0-	836	1	52618	2	N	5095	5080	0			49
						180	4	5605	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 #: 0032WA		RRCID -> 286567		COMPL. DATE 07/19/2019		TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8917 - 19437					
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	132573 X	132573	-0-	-0-	-0-	2512	1 110653	2	N	17597	17595	0	47
						51	4 19357	9					
*04	123800 X	123800	-0-	-0-	-0-	1725	1 104313	2	N	16107	16105	0	49
						44	4 17718	9					
*05	117008 X	117008	-0-	-0-	-0-	2479	1 98741	2	N	14281	14277	0	53
						79	4 15709	9					
*06	82080 X	59363	-0-	-22717	-0-	1114	1 48591	2	N	8752	8775	0	30
						31	4 9627	9					
*07	102174 X	102174	-0-	-0-	-0-	1877	1 85309	2	N	13535	13506	0	59
						99	4 14889	9					
*08	100604 X	100604	-0-	-0-	-0-	2089	1 85857	2	N	11432	11426	0	65
						83	4 12575	9					
*09	93116 X	93116	-0-	-0-	-0-	2069	1 79881	2	N	9929	9924	0	70
						244	4 10922	9					
*10	93534 X	93534	-0-	-0-	-0-	2541	1 80464	2	N	9306	9309	0	67
						292	4 10237	9					
*11	88898 X	88898	-0-	-0-	-0-	2059	1 77851	2	N	8120	8138	0	49
						56	4 8932	9					
*12	90297 X	90297	-0-	-0-	-0-	1434	1 79658	2	N	8272	8270	0	51
						106	4 9099	9					
01	108658 X	108658	-0-	-0-	-0-	1597	1 98151	2	N	8043	8057	0	37
						63	4 8847	9					
02	76608 X	66096	-0-	-10512	-0-	934	1 58815	2	N	5587	5570	0	54
						201	4 6146	9					

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0031WA		RRCID -> 286635		COMPL. DATE 07/19/2019		TOTAL DEPTH 8684 PERF. 8889 - 19368					
*03	102934 X	102934	-0-	-0-	-0-	1868	1 82199	2	N	17117	17115	0	45
						38	4 18829	9					
*04	95550 X	95550	-0-	-0-	-0-	1270	1 76832	2	N	15833	15830	0	48
						32	4 17416	9					
*05	92599 X	92599	-0-	-0-	-0-	1872	1 74648	2	N	14562	14556	0	54
						61	4 16018	9					
*06	56577 X	56577	-0-	-0-	-0-	995	1 43479	2	N	10978	10994	0	38
						27	4 12076	9					
*07	89332 X	89332	-0-	-0-	-0-	1572	1 71455	2	N	14745	14719	0	64
						85	4 16220	9					
*08	95923 X	95923	-0-	-0-	-0-	1943	1 80027	2	N	12613	12605	0	72
						79	4 13874	9					
*09	101788 X	101788	-0-	-0-	-0-	2245	1 86826	2	N	11320	11313	0	79
						265	4 12452	9					
*10	101895 X	101895	-0-	-0-	-0-	2740	1 86734	2	N	11006	11006	0	79
						314	4 12107	9					
*11	87920 X	87920	-0-	-0-	-0-	1987	1 75012	2	N	9879	9899	0	59
						54	4 10867	9					
*12	86392 X	86392	-0-	-0-	-0-	1326	1 73707	2	N	10237	10233	0	63
						98	4 11261	9					
01	85248 X	85248	-0-	-0-	-0-	1187	1 72998	2	N	10015	10032	0	46
						46	4 11017	9					
*02	65714 X	65714	-0-	-0-	-0-	898	1 56579	2	N	7313	7289	0	70
						193	4 8044	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0015WC		RRCID -> 286648		COMPL. DATE 08/27/2019		TOTAL DEPTH 10230		PERF.10492 - 20771		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	EOM BALANCE
09	392939 X	392939	-0-	-0-	-0-	11050 1	340186 2	N	37745	37744	0	102
						183 4	41520 9					
10	423116 X	423116	-0-	-0-	-0-	11922 1	371009 2	N	36046	36035	0	113
						534 4	39651 9					
11	433120 X	433120	-0-	-0-	-0-	12872 1	383490 2	N	32724	32763	0	74
						762 4	35996 9					
12	401867 X	401867	-0-	-0-	-0-	11778 1	358978 2	N	27681	27657	0	98
						662 4	30449 9					
01	300898 X	300898	-0-	-0-	-0-	8654 1	271349 2	N	18072	18108	0	62
						1016 4	19879 9					
*02	120068 X	120068	-0-	-0-	-0-	3484 1	102805 2	N	12050	12056	0	56
						524 4	13255 9					
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0016WD		RRCID -> 286650		COMPL. DATE 08/27/2019		TOTAL DEPTH 10546		PERF.10925 - 21207		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0011WC		RRCID -> 286657		COMPL. DATE 08/26/2019		TOTAL DEPTH 10200		PERF.10508 - 20438		
09	197070 X	197070	-0-	-0-	-0-	5250 1	161704 2	N	27301	27289	0	74
						85 4	30031 9					
10	173859 X	173859	-0-	-0-	-0-	4504 1	140124 2	N	26388	26379	0	83
						204 4	29027 9					
11	106808 X	106808	-0-	-0-	-0-	2767 1	82489 2	N	19444	19483	0	44
						164 4	21388 9					
12	184960 X	184960	-0-	-0-	-0-	5028 1	153193 2	N	24051	24010	0	85
						283 4	26456 9					
01	190147 X	190147	-0-	-0-	-0-	5042 1	158067 2	N	24039	24041	0	83
						595 4	26443 9					
*02	73272 X	73272	-0-	-0-	-0-	2000 1	58957 2	N	10925	10957	0	51
						297 4	12018 9					
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0013WC		RRCID -> 286747		COMPL. DATE 08/27/2019		TOTAL DEPTH 10285		PERF.10451 - 20638		
09	408676 X	408676	-0-	-0-	-0-	11518 1	354706 2	N	38416	38388	0	104
						194 4	42258 9					
10	461217 X	461217	-0-	-0-	-0-	12936 1	402525 2	N	41068	41043	0	129
						581 4	45175 9					
11	415310 X	415310	-0-	-0-	-0-	12190 1	363225 2	N	35613	35662	0	80
						721 4	39174 9					
12	404223 X	404223	-0-	-0-	-0-	11647 1	355226 2	N	33361	33323	0	118
						653 4	36697 9					
01	392157 X	392157	-0-	-0-	-0-	11019 1	345767 2	N	30975	30986	0	107
						1298 4	34073 9					
*02	204627 X	204627	-0-	-0-	-0-	6037 1	178286 2	N	17635	17660	0	82
						905 4	19399 9					
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0012WD		RRCID -> 286918		COMPL. DATE 06/14/2019		TOTAL DEPTH 10659		PERF.11233 - 20825		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 #: 0024WD		RRCID -> 286921		COMPL. DATE 05/22/2019		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10626 - 20899				
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0081WA		RRCID -> 286926		COMPL. DATE 07/29/2019		TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8754 - 19215			
*03	117068 X	117068	-0-	-0-	-0-	2179 1	95987 2	N	17143	17133 0	45
						45 4	18857 9				
*04	106456 X	106456	-0-	-0-	-0-	1460 1	88541 2	N	14926	14926 0	45
						36 4	16419 9				
*05	103514 X	103514	-0-	-0-	-0-	2164 1	86251 2	N	13664	13658 0	51
						69 4	15030 9				
*06	75046 X	75046	-0-	-0-	-0-	1388 1	60819 2	N	11637	11648 0	40
						38 4	12801 9				
*07	91504 X	91504	-0-	-0-	-0-	1691 1	76800 2	N	11749	11738 0	51
						89 4	12924 9				
*08	76119 X	76119	-0-	-0-	-0-	1588 1	65460 2	N	8188	8193 0	46
						64 4	9007 9				
*09	72660 X	-0-	-0-	-72660	-0-			N	-0-	46 0	-0-
*10	75082 X	-0-	-0-	-75082	-0-			N	-0-		-0-
*11	72660 X	42800	-0-	-29860	-0-	917 1	34562 2	N	6633	6593 0	40
						25 4	7296 9				
*12	86695 X	86695	-0-	-0-	-0-	1312 1	72878 2	N	11280	11250 0	70
						97 4	12408 9				
01	93374 X	93374	-0-	-0-	-0-	1329 1	81859 2	N	9213	9240 0	43
						52 4	10134 9				
*02	70379 X	70379	-0-	-0-	-0-	986 1	62173 2	N	6371	6353 0	61
						212 4	7008 9				

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0042WD		RRCID -> 286932		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 10394 PERF.11019 - 21300			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0043WC		RRCID -> 286942		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 10176 PERF.10647 - 20902			
09	256559 X	256559	-0-	-0-	-0-	6925 1	213190 2	N	33027	33021 0	90
						114 4	36330 9				
10	250399 X	250399	-0-	-0-	-0-	6759 1	210262 2	N	30069	30065 0	94
						302 4	33076 9				
11	226454 X	226454	-0-	-0-	-0-	6417 1	191025 2	N	26028	26064 0	58
						381 4	28631 9				
12	198687 X	198687	-0-	-0-	-0-	5465 1	166594 2	N	23928	23901 0	85
						307 4	26321 9				
01	98698 X	98698	-0-	-0-	-0-	2457 1	77086 2	N	17152	17178 0	59
						288 4	18867 9				
*02	155069 X	155069	-0-	-0-	-0-	4471 1	131982 2	N	16314	16297 0	76
						671 4	17945 9				

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HAY ALEX 16/21 WELL #: 0044WD RRCID -> 286948 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10536 PERF.11142 - 21024

M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0016WD RRCID -> 287038 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11098 - 21120

09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0014WD RRCID -> 287072 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10663 - 20946

09	194336	X		194336	-0-	-0-	-0-	5134	1	158141	2	N	28159	28147	0	76
								86	4	30975	9					
10	255918	X		255918	-0-	-0-	-0-	7001	1	217788	2	N	28015	28003	0	88
								312	4	30817	9					
11	123917	X		123917	-0-	-0-	-0-	3308	1	98690	2	N	19747	19791	0	44
								197	4	21722	9					
12	296991	X		296991	-0-	-0-	-0-	8557	1	261030	2	N	24477	24434	0	87
								479	4	26925	9					
01	308114	X		308114	-0-	-0-	-0-	8623	1	270488	2	N	25445	25444	0	88
								1013	4	27990	9					
*02	130926	X		130926	-0-	-0-	-0-	3781	1	111488	2	N	13716	13740	0	64
								569	4	15088	9					

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0012WA RRCID -> 287108 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9679 - 14741

09	54090	X		43213	-0-	-10877	-0-	1119	1	34462	2	N	6921	6932	0	32
								19	4	7613	9					
10	46934	X		40091	-0-	-6843	-0-	1012	1	31533	2	N	6818	6813	0	37
								46	4	7500	9					
11	43170	X		40218	-0-	-2952	-0-	1075	1	31949	2	N	6483	6433	0	87
								63	4	7131	9					
12	44733	X		31050	-0-	-13683	-0-	783	1	23817	2	N	5823	5860	0	50
								45	4	6405	9					
01	44640	X		33522	-0-	-11118	-0-	838	1	26305	2	N	5709	5727	0	32
								99	4	6280	9					
02	40320	X		21462	-0-	-18858	-0-	572	1	16933	2	N	3517	3500	0	49
								88	4	3869	9					

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0014WD RRCID -> 287180 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10821 - 21149

09	206850	X		206850	-0-	-0-	-0-	5676	1	174736	2	N	23950	24003	0	63
								93	4	26345	9					
10	250531	X		250531	-0-	-0-	-0-	6931	1	215622	2	N	25151	25134	0	80
								312	4	27666	9					
11	206250	X		151273	-0-	-54977	-0-	4260	1	126976	2	N	17985	17996	0	69
								253	4	19784	9					
12	300046	X		300046	-0-	-0-	-0-	8700	1	265183	2	N	23340	23314	0	95
								489	4	25674	9					
01	292576	X		292576	-0-	-0-	-0-	8285	1	259847	2	N	21336	21352	0	79
								974	4	23470	9					
02	192500	X		179221	-0-	-13279	-0-	5372	1	158646	2	N	13090	13061	0	108
								804	4	14399	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HAY ARIA 03/46 WELL #: 0022WD RRCID -> 287214 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10905 - 20869

M	O	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		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

09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0046WD RRCID -> 287366 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10418 PERF.11003 - 20930

09	139311	X		139311	-0-	-0-	-0-	3558	1	109414	2	N	23892	23908	0			65
								58	4	26281	9							
10	142332	X		142332	-0-	-0-	-0-	3717	1	115647	2	N	20729	20729	0			65
								166	4	22802	9							
11	254334	X		254334	-0-	-0-	-0-	7328	1	218347	2	N	25661	25668	0			58
								432	4	28227	9							
12	255505	X		255505	-0-	-0-	-0-	7081	1	215922	2	N	29185	29140	0			103
								398	4	32104	9							
01	229670	X		229670	-0-	-0-	-0-	6252	1	196203	2	N	24072	24092	0			83
								736	4	26479	9							
*02	166807	X		166807	-0-	-0-	-0-	4872	1	143935	2	N	15699	15709	0			73
								731	4	17269	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0052WA RRCID -> 287407 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8580 - 20239

*03	652284	X		144290	-0-	-507994	-0-	2757	1	121437	2	N	18217	18237	0			38
								57	4	20039	9							
*04	147390	X		138946	-0-	-8444	-0-	1966	1	119151	2	N	16163	16166	0			35
								50	4	17779	9							
*05	152303	X		133739	-0-	-18564	-0-	2874	1	114473	2	N	14820	14815	0			40
								90	4	16302	9							
*06	147390	X		111303	-0-	-36087	-0-	2150	1	93907	2	N	13806	13804	0			42
								59	4	15187	9							
*07	152303	X		110079	-0-	-42224	-0-	2078	1	94367	2	N	12294	12299	0			37
								111	4	13523	9							
*08	152303	X		107832	-0-	-44471	-0-	2245	1	92461	2	N	11851	11847	0			41
								90	4	13036	9							
*09	138720	X		94897	-0-	-43823	-0-	2104	1	81336	2	N	10190	10174	0			57
								248	4	11209	9							
*10	133889	X		75778	-0-	-58111	-0-	1993	1	62976	2	N	9618	9599	0			76
								229	4	10580	9							
*11	111180	X		64713	-0-	-46467	-0-	1442	1	54428	2	N	8003	8022	0			57
								40	4	8803	9							
*12	109461	X		76066	-0-	-33395	-0-	1177	1	65519	2	N	8437	8430	0			64
								89	4	9281	9							
01	109058	X		83608	-0-	-25450	-0-	1193	1	73282	2	N	8260	8290	0			34
								47	4	9086	9							
02	98504	X		71915	-0-	-26589	-0-	1005	1	63361	2	N	6665	6614	0			85
								217	4	7332	9							

FORD, WEST (WOLFPCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0051WA		RRCID -> 287436		COMPL. DATE 11/23/2019		TOTAL DEPTH 8463		PERF. 8670 - 18985				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03	131967 X	70340	-0-	-61627	-0-	1127	1 49597	2 19593	2 19593	N	17812	17840	0	37
*04	127710 X	76134	-0-	-51576	-0-	933	1 56394	2 18783	2 18783	N	17075	17075	0	37
*05	131967 X	75752	-0-	-56215	-0-	1439	1 57182	2 17084	2 17084	N	15531	15526	0	42
*06	127710 X	92988	-0-	-34722	-0-	1710	1 74698	2 16532	2 16532	N	15029	15025	0	46
*07	123969 X	88086	-0-	-35883	-0-	1577	1 71735	2 14689	2 14689	N	13354	13359	0	41
*08	83643 X	83643	-0-	-0-	-0-	1614	1 66434	2 15530	2 15530	N	14118	14110	0	49
*09	93360 X	53226	-0-	-40134	-0-	1141	1 44107	2 7843	2 7843	N	7130	7139	0	40
*10	95852 X	-0-	-0-	-95852	-0-	135	4			N	-0-	40	0	-0-
*11	92730 X	19918	-0-	-72812	-0-	454	1 17293	2 2159	2 2159	N	1963	1949	0	14
*12	87637 X	2764	-0-	-84873	-0-	52	1 2708	2		N	-0-	14	0	-0-
01	82367 X	-0-	-0-	-82367	-0-					N	-0-			-0-
02	55608 X	-0-	-0-	-55608	-0-					N	-0-			-0-

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0044WA		RRCID -> 287556		COMPL. DATE 01/06/2020		TOTAL DEPTH 9713		PERF.10095 - 19924				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0053WA		RRCID -> 287571		COMPL. DATE 11/25/2019		TOTAL DEPTH 8701		PERF. 8750 - 18979				
*03	SHUT IN	86309	-0-	86309	460081	1391	1 61143	2 23746	2 23746	N	21587	21621	0	45
*04	SHUT IN	79083	-0-	79083	539164	951	1 57370	2 20738	2 20738	N	18853	18858	0	40
*05	610596 X	71432	-0-	-539164	-0-	1304	1 51864	2 18222	2 18222	N	16565	16560	0	45
*06	156150 X	80573	-0-	-75577	-0-	1449	1 63173	2 15910	2 15910	N	14464	14465	0	44
*07	161355 X	95102	-0-	-66253	-0-	1744	1 79143	2 14121	2 14121	N	12837	12842	0	39
*08	161355 X	88618	-0-	-72737	-0-	1784	1 73544	2 13218	2 13218	N	12016	12013	0	42
*09	80250 X	59769	-0-	-20481	-0-	1300	1 50255	2 8059	2 8059	N	7326	7327	0	41
*10	92659 X	-0-	-0-	-92659	-0-	155	4			N	-0-	41	0	-0-
*11	90780 X	21404	-0-	-69376	-0-	493	1 18663	2 2234	2 2234	N	2031	2016	0	15
*12	93806 X	10485	-0-	-83321	-0-	162	1 8975	2 1335	2 1335	N	1214	1220	0	9
01	86707 X	8308	-0-	-78399	-0-	132	1 8091	2 79	2 79	N	72	81	0	-0-
02	62328 X	6698	-0-	-55630	-0-	99	1 6237	2 341	2 341	N	310	306	0	4

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0194WA		RRCID -> 287603	COMPL. DATE 01/10/2020	TOTAL DEPTH 8374	PERF. 9258	- 20454							
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
*03	294775 X	144131	-0-	-150644	-0-	2823	1 124351	2	N	15362	15359	0			32
						59	4 16898	9							
*04	172269 X	172269	-0-	-0-	-0-	2484	1 150275	2	N	17678	17672	0			38
						64	4 19446	9							
*05	188424 X	188424	-0-	-0-	-0-	4159	1 165794	2	N	16670	16663	0			45
						134	4 18337	9							
*06	152078 X	152078	-0-	-0-	-0-	3036	1 132631	2	N	14842	14842	0			45
						85	4 16326	9							
*07	131310 X	131310	-0-	-0-	-0-	2489	1 113265	2	N	14020	14022	0			43
						134	4 15422	9							
*08	124213 X	124213	-0-	-0-	-0-	2598	1 106946	2	N	13241	13238	0			46
						104	4 14565	9							
*09	108296 X	108296	-0-	-0-	-0-	2387	1 92478	2	N	11952	11931	0			67
						284	4 13147	9							
*10	97503 X	97503	-0-	-0-	-0-	2594	1 82016	2	N	11449	11426	0			90
						299	4 12594	9							
*11	92239 X	92239	-0-	-0-	-0-	2081	1 78649	2	N	10411	10426	0			75
						57	4 11452	9							
*12	99509 X	99509	-0-	-0-	-0-	1553	1 86576	2	N	10240	10237	0			78
						116	4 11264	9							
01	68076 X	60533	-0-	-7543	-0-	873	1 53676	2	N	5410	5465	0			23
						33	4 5951	9							
02	61488 X	-0-	-0-	-61488	-0-				N	-0-	23	0			-0-
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0191WA		RRCID -> 287604	COMPL. DATE 12/14/2019	TOTAL DEPTH 8545	PERF. 8606	- 18768							
*03	513670 X	80448	-0-	-433222	-0-	1247	1 54833	2	N	22129	22200	0			46
						26	4 24342	9							
*04	151230 X	98576	-0-	-52654	-0-	1210	1 73227	2	N	21916	21915	0			47
						31	4 24108	9							
*05	156271 X	97635	-0-	-58636	-0-	1866	1 74267	2	N	19493	19487	0			53
						60	4 21442	9							
*06	151230 X	110021	-0-	-41209	-0-	2075	1 90631	2	N	15689	15694	0			48
						57	4 17258	9							
*07	156271 X	106999	-0-	-49272	-0-	1948	1 88713	2	N	14758	14761	0			45
						104	4 16234	9							
*08	156271 X	105242	-0-	-51029	-0-	2092	1 86308	2	N	15235	15227	0			53
						83	4 16759	9							
*09	151230 X	109140	-0-	-42090	-0-	2324	1 89954	2	N	15078	15047	0			84
						276	4 16586	9							
*10	112995 X	92266	-0-	-20729	-0-	2393	1 75773	2	N	12568	12553	0			99
						275	4 13825	9							
*11	109320 X	12648	-0-	-96672	-0-	308	1 11534	2	N	725	819	0			5
						8	4 798	9							
*12	124372 X	5231	-0-	-119141	-0-	92	1 5122	2	N	9	14	0			-0-
						7	4 10	9							
01	124372 X	38723	-0-	-85649	-0-	535	1 33078	2	N	4625	4606	0			19
						22	4 5088	9							
02	112336 X	15282	-0-	-97054	-0-	234	1 14759	2	N	217	233	0			3
						50	4 239	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 #: 0192WA RRCID -> 287605 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8558 - 20199

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	
*03	587076 X	113999	-0-	-473077	-0-	2114	1	93269	2	N	16884	16948	0	35
						44	4	18572	9					
*04	143070 X	143069	-0-	-1	-0-	1980	1	119741	2	N	19361	19354	0	42
						51	4	21297	9					
*05	147839 X	141093	-0-	-6746	-0-	2970	1	118301	2	N	17934	17927	0	49
						95	4	19727	9					
*06	143070 X	127766	-0-	-15304	-0-	2455	1	107249	2	N	16357	16356	0	50
						69	4	17993	9					
*07	147839 X	110427	-0-	-37412	-0-	2062	1	93873	2	N	13074	13084	0	40
						111	4	14381	9					
*08	147436 X	102894	-0-	-44542	-0-	2132	1	87636	2	N	11855	11854	0	41
						85	4	13041	9					
*09	142680 X	93249	-0-	-49431	-0-	2011	1	77671	2	N	12117	12090	0	68
						238	4	13329	9					
*10	140957 X	82036	-0-	-58921	-0-	2109	1	66609	2	N	11886	11860	0	94
						243	4	13075	9					
*11	127950 X	73694	-0-	-54256	-0-	1613	1	61046	2	N	9992	10014	0	72
						44	4	10991	9					
*12	110081 X	48907	-0-	-61174	-0-	730	1	40560	2	N	6877	6897	0	52
						52	4	7565	9					
01	108066 X	74446	-0-	-33620	-0-	1035	1	63898	2	N	8612	8628	0	36
						40	4	9473	9					
02	97608 X	-0-	-0-	-97608	-0-					N	-0-	36	0	-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0184WA RRCID -> 287607 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8985 - 19842

*03	100254 X	73129	-0-	-27125	-0-	1233	1	54085	2	N	16169	16166	0	121
						25	4	17786	9					
*04	97020 X	52618	-0-	-44402	-0-	572	1	34764	2	N	15698	15660	0	159
						14	4	17268	9					
*05	75006 X	75006	-0-	-0-	-0-	1428	1	56694	2	N	15307	15272	0	194
						46	4	16838	9					
*06	72540 X	66706	-0-	-5834	-0-	1173	1	51075	2	N	13114	13132	0	176
						33	4	14425	9					
*07	74896 X	71358	-0-	-3538	-0-	1247	1	56631	2	N	12195	12184	0	187
						65	4	13415	9					
*08	74059 X	65105	-0-	-8954	-0-	1237	1	50726	2	N	11902	11912	0	177
						50	4	13092	9					
*09	71610 X	59468	-0-	-12142	-0-	1203	1	46516	2	N	10552	10588	0	141
						142	4	11607	9					
*10	73997 X	52070	-0-	-21927	-0-	1266	1	39995	2	N	9694	9663	0	172
						146	4	10663	9					
*11	67740 X	18027	-0-	-49713	-0-	238	1	8901	2	N	8074	8113	0	133
						7	4	8881	9					
*12	69998 X	43561	-0-	-26437	-0-	608	1	33775	2	N	8303	8296	0	140
						45	4	9133	9					
01	77537 X	77537	-0-	-0-	-0-	1093	1	67171	2	Y	8393	8452	0	81
						41	4	9232	9					
*02	64524 X	64524	-0-	-0-	-0-	892	1	56374	2	Y	6422	6470	0	33
						194	4	7064	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 #: 0013WA		RRCID -> 287625		COMPL. DATE 04/01/2019		TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8420 - 19207						
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 CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	115	1	5037	2	N	19	20	0	-0-
						2	4	21	9					
*04	10300 X	10300	-0-	-0-	-0-	166	1	10118	2	N	10	10	0	-0-
						5	4	11	9					
*05	67673 X	7051	-0-	-60622	-0-	176	1	6867	2	N	-0-			-0-
						8	4							
*06	62040 X	12294	-0-	-49746	-0-	216	1	9391	2	N	2436	2427	0	9
						7	4	2680	9					
*07	43132 X	43132	-0-	-0-	-0-	724	1	33044	2	N	8476	8457	0	28
						40	4	9324	9					
*08	80718 X	80718	-0-	-0-	-0-	1593	1	65484	2	N	12343	12337	0	34
						64	4	13577	9					
*09	87591 X	87591	-0-	-0-	-0-	1914	1	74013	2	N	10398	10401	0	31
						226	4	11438	9					
*10	95857 X	95857	-0-	-0-	-0-	2604	1	82358	2	N	9634	9623	0	42
						298	4	10597	9					
*11	90036 X	90036	-0-	-0-	-0-	2079	1	78607	2	N	8449	8443	0	48
						56	4	9294	9					
*12	108747 X	108747	-0-	-0-	-0-	1728	1	96189	2	N	9729	9733	0	44
						128	4	10702	9					
01	101666 X	101666	-0-	-0-	-0-	1481	1	91016	2	N	8282	8298	0	28
						59	4	9110	9					
*02	70241 X	70241	-0-	-0-	-0-	1006	1	63362	2	N	5143	5137	0	34
						216	4	5657	9					

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0014WA		RRCID -> 287634		COMPL. DATE 04/01/2019		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8620 - 19407						
*03	18645 X	18645	-0-	-0-	-0-	332	1	14716	2	N	3264	3231	0	41
						7	4	3590	9					
*04	28197 X	28197	-0-	-0-	-0-	332	1	20048	2	N	7098	7095	0	44
						9	4	7808	9					
*05	36775 X	36775	-0-	-0-	-0-	673	1	26783	2	N	8453	8467	0	30
						21	4	9298	9					
*06	40587 X	40587	-0-	-0-	-0-	733	1	32023	2	N	7101	7104	0	27
						20	4	7811	9					
*07	59756 X	59756	-0-	-0-	-0-	1058	1	47946	2	N	9723	9718	0	32
						57	4	10695	9					
*08	81005 X	81005	-0-	-0-	-0-	1665	1	68427	2	N	9861	9865	0	28
						66	4	10847	9					
*09	74724 X	74724	-0-	-0-	-0-	1648	1	63638	2	N	8404	8407	0	25
						194	4	9244	9					
*10	82216 X	82216	-0-	-0-	-0-	2241	1	70861	2	N	8051	8041	0	35
						258	4	8856	9					
*11	73358 X	73358	-0-	-0-	-0-	1685	1	63537	2	N	7353	7346	0	42
						48	4	8088	9					
*12	88839 X	88839	-0-	-0-	-0-	1408	1	78168	2	N	8326	8330	0	38
						104	4	9159	9					
01	51646 X	-0-	-0-	-51646	-0-					N	7622	7634	0	26
02	46648 X	-0-	-0-	-46648	-0-					N	4760	4755	0	31

FORD, WEST (WOLF CAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0012WA		RRCID ->	287635	COMPL. DATE	03/29/2019	TOTAL DEPTH	8601	PERF.	8490 - 19276			
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
*03	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	112 1	4815 2	62	N	62	111 0			1
						2 4	68 9							
*04	7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	127 1	7594 2	41	N	41	42 0			-0-
						3 4	45 9							
*05	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	110 1	4174 2	31	N	31	31 0			-0-
						4 4	34 9							
*06	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	123 1	5445 2	341	N	341	340 0			1
						4 4	375 9							
*07	8812 X	8812	-0-	-0-	-0-	156 1	6925 2	1566	N	1566	1562 0			5
						8 4	1723 9							
*08	46698 X	46698	-0-	-0-	-0-	867 1	35752 2	9131	N	9131	9111 0			25
						35 4	10044 9							
*09	58990 X	58990	-0-	-0-	-0-	1201 1	46593 2	10049	N	10049	10044 0			30
						142 4	11054 9							
*10	73623 X	73623	-0-	-0-	-0-	1860 1	58839 2	11555	N	11555	11534 0			51
						213 4	12711 9							
*11	81085 X	81085	-0-	-0-	-0-	1812 1	68413 2	9827	N	9827	9822 0			56
						50 4	10810 9							
*12	54351 X	54351	-0-	-0-	-0-	816 1	45476 2	7272	N	7272	7295 0			33
						60 4	7999 9							
01	71734 X	-0-	-0-	-71734	-0-				N	10162	10161 0			34
02	64792 X	31877	-0-	-32915	-0-	436 1	27593 2	3413	N	3413	3424 0			23
						94 4	3754 9							

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0182WA		RRCID ->	287674	COMPL. DATE	10/01/2019	TOTAL DEPTH	8258	PERF.	8763 - 19618			
*03	145452 X	81794	-0-	-63658	-0-	1398 1	61505 2	17147	N	17147	17131 0			129
						29 4	18862 9							
*04	140760 X	85834	-0-	-54926	-0-	1101 1	66503 2	16547	N	16547	16508 0			168
						28 4	18202 9							
*05	145452 X	70342	-0-	-75110	-0-	1317 1	52525 2	14961	N	14961	14940 0			189
						43 4	16457 9							
*06	77910 X	65087	-0-	-12823	-0-	1115 1	48790 2	13774	N	13774	13778 0			185
						31 4	15151 9							
*07	87203 X	70397	-0-	-16806	-0-	1196 1	54503 2	13303	N	13303	13284 0			204
						65 4	14633 9							
*08	87203 X	65494	-0-	-21709	-0-	1213 1	50046 2	12899	N	12899	12911 0			192
						46 4	14189 9							
*09	84390 X	61634	-0-	-22756	-0-	1233 1	47898 2	11233	N	11233	11275 0			150
						147 4	12356 9							
*10	69595 X	36907	-0-	-32688	-0-	882 1	27847 2	7342	N	7342	7362 0			130
						102 4	8076 9							
*11	66960 X	20591	-0-	-46369	-0-	312 1	11706 2	7786	N	7786	7788 0			128
						8 4	8565 9							
*12	69192 X	43187	-0-	-26005	-0-	596 1	33130 2	8560	N	8560	8544 0			144
						45 4	9416 9							
01	68634 X	54065	-0-	-14569	-0-	753 1	46443 2	6218	Y	6218	6302 0			60
						29 4	6840 9							
02	61992 X	54592	-0-	-7400	-0-	757 1	47523 2	5589	Y	5589	5620 0			29
						164 4	6148 9							

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0033WA		RRCID ->	287686	COMPL. DATE	01/08/2020	TOTAL DEPTH	9491	PERF.	9732 - 19557	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFECAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0181WA		RRCID ->	287697	COMPL. DATE	10/01/2019	TOTAL DEPTH	8015	PERF. 8500 - 19367				
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
*03	144274 X	77396	-0-	-66878	-0-	1192	1 52632	2 23547	N	21406	21381	0		161
						25	4 23547	9						
*04	139620 X	78245	-0-	-61375	-0-	953	1 57565	2 19703	N	17912	17891	0		182
						24	4 19703	9						
*05	144274 X	71923	-0-	-72351	-0-	1320	1 52531	2 18029	N	16390	16365	0		207
						43	4 18029	9						
*06	73890 X	67514	-0-	-6376	-0-	1145	1 50012	2 16326	N	14842	14850	0		199
						31	4 16326	9						
*07	79732 X	71872	-0-	-7860	-0-	1225	1 55477	2 15105	N	13732	13720	0		211
						65	4 15105	9						
*08	79732 X	66158	-0-	-13574	-0-	1219	1 50130	2 14761	N	13419	13430	0		200
						48	4 14761	9						
*09	77160 X	59506	-0-	-17654	-0-	1176	1 45300	2 12892	N	11720	11764	0		156
						138	4 12892	9						
*10	71021 X	41669	-0-	-29352	-0-	956	1 30241	2 10363	N	9421	9410	0		167
						109	4 10363	9						
*11	68280 X	17325	-0-	-50955	-0-	192	1 7198	2 9929	N	9026	9045	0		148
						6	4 9929	9						
*12	70556 X	19287	-0-	-51269	-0-	211	1 11684	2 7377	N	6706	6741	0		113
						15	4 7377	9						
01	67053 X	33087	-0-	-33966	-0-	413	1 25649	2 7008	Y	6371	6423	0		61
						17	4 7008	9						
02	60564 X	44761	-0-	-15803	-0-	579	1 36478	2 7578	Y	6889	6915	0		35
						126	4 7578	9						

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0104WA		RRCID ->	287698	COMPL. DATE	04/08/2020	TOTAL DEPTH	8526	PERF. 8615 - 19491				
*04	SHUT IN	967	-0-	967	967	10	1 464	2 493	N	448	445	0		3
						493	9							
*05	SHUT IN	70122	-0-	70122	71089	1289	1 51414	2 17378	N	15798	15746	0		55
						41	4 17378	9						
*06	SHUT IN	67522	-0-	67522	138611	1191	1 52175	2 14123	N	12839	12846	0		48
						33	4 14123	9						
*07	SHUT IN	106022	-0-	106022	244633	1839	1 83453	2 20631	N	18755	18741	0		62
						99	4 20631	9						
*08	SHUT IN	64574	-0-	64574	309207	1198	1 49362	2 13967	N	12697	12724	0		35
						47	4 13967	9						
*09	389692 X	80485	-0-	-309207	-0-	1649	1 63903	2 14738	N	13398	13393	0		40
						195	4 14738	9						
*10	85391 X	85391	-0-	-0-	-0-	2193	1 69244	2 13702	N	12456	12441	0		55
						252	4 13702	9						
*11	65850 X	39449	-0-	-26401	-0-	827	1 31206	2 7394	N	6722	6739	0		38
						22	4 7394	9						
*12	92679 X	92679	-0-	-0-	-0-	1402	1 77936	2 13237	N	12034	12017	0		55
						104	4 13237	9						
01	68045 X	-0-	-0-	-68045	-0-				N	10655	10674	0		36
02	61460 X	-0-	-0-	-61460	-0-				N	6495	6488	0		43

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0183WA		RRCID -> 287727		COMPL. DATE 10/04/2019		TOTAL DEPTH 8119		PERF. 8637 - 19507					
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
*03	101778 X	69465	-0-	-32313	-0-	1133	1	49966	2	N	16675	16671	0		125
						23	4	18343	9						
*04	119880 X	13993	-0-	-105887	-0-	175	1	10586	2	N	2934	3029	0		30
						5	4	3227	9						
*05	70308 X	-0-	-0-	-70308	-0-					N	-0-	30	0		-0-
*06	68040 X	-0-	-0-	-68040	-0-					N	-0-				-0-
*07	70246 X	-0-	-0-	-70246	-0-					N	-0-				-0-
*08	68169 X	-0-	-0-	-68169	-0-					N	-0-				-0-
*09	25371 X	25371	-0-	-0-	-0-	471	1	18358	2	N	5895	5816	0		79
						57	4	6485	9						
*10	36773 X	36773	-0-	-0-	-0-	795	1	25128	2	N	9780	9685	0		174
						92	4	10758	9						
*11	25348 X	25348	-0-	-0-	-0-	320	1	12084	2	N	11759	11740	0		193
						9	4	12935	9						
*12	44256 X	44256	-0-	-0-	-0-	589	1	32965	2	N	9688	9718	0		163
						45	4	10657	9						
01	87960 X	87960	-0-	-0-	-0-	1191	1	73066	2	Y	12412	12456	0		119
						50	4	13653	9						
*02	77752 X	77752	-0-	-0-	-0-	1054	1	66462	2	Y	9098	9170	0		47
						228	4	10008	9						

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0011WA		RRCID -> 287740		COMPL. DATE 03/29/2019		TOTAL DEPTH 8405		PERF. 8392 - 19178					
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66	0		-0-
*04	24871 X	24871	-0-	-0-	-0-	404	1	24456	2	N	-0-				-0-
						11	4								
*05	87885 X	35052	-0-	-52833	-0-	857	1	34168	2	N	-0-				-0-
						27	4								
*06	33676 X	33676	-0-	-0-	-0-	751	1	32904	2	N	-0-				-0-
						21	4								
*07	34720 X	10243	-0-	-24477	-0-	223	1	10007	2	N	-0-				-0-
						13	4								
*08	18397 X	18397	-0-	-0-	-0-	371	1	15469	2	N	2313	2307	0		6
						13	4	2544	9						
*09	31961 X	31961	-0-	-0-	-0-	640	1	24962	2	N	5711	5700	0		17
						77	4	6282	9						
*10	48067 X	48067	-0-	-0-	-0-	1186	1	37510	2	N	8396	8376	0		37
						135	4	9236	9						
*11	71557 X	71557	-0-	-0-	-0-	1565	1	59093	2	N	9868	9849	0		56
						44	4	10855	9						
*12	46604 X	46604	-0-	-0-	-0-	765	1	42592	2	N	2900	2943	0		13
						57	4	3190	9						
01	96279 X	96279	-0-	-0-	-0-	1361	1	83833	2	N	10029	10008	0		34
						53	4	11032	9						
02	79380 X	32941	-0-	-46439	-0-	454	1	28617	2	N	3429	3440	0		23
						98	4	3772	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 #: 0021WA		RRCID -> 287741		COMPL. DATE 04/03/2019		TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8496 - 19281			
M O	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
*03	77243 X	77243	-0-	-0-	-0-	1392	1 61464	2 N	13053	12989 0	166
						29	4 14358	9			
*04	93750 X	93750	-0-	-0-	-0-	1222	1 73972	2 N	16840	16902 0	104
						32	4 18524	9			
*05	102957 X	102957	-0-	-0-	-0-	2028	1 80745	2 N	18290	18330 0	64
						65	4 20119	9			
*06	79513 X	79513	-0-	-0-	-0-	1484	1 64837	2 N	11955	11974 0	45
						41	4 13151	9			
*07	95821 X	73674	-0-	-22147	-0-	1375	1 62346	2 N	8981	8996 0	30
						74	4 9879	9			
*08	95821 X	65863	-0-	-29958	-0-	1358	1 55903	2 N	7770	7778 0	22
						55	4 8547	9			
*09	92730 X	66722	-0-	-26008	-0-	1503	1 58089	2 N	6319	6322 0	19
						179	4 6951	9			
*10	95821 X	56253	-0-	-39568	-0-	1550	1 48996	2 N	5028	5025 0	22
						176	4 5531	9			
*11	80760 X	75502	-0-	-5258	-0-	1766	1 66784	2 N	6275	6261 0	36
						49	4 6903	9			
*12	74648 X	39217	-0-	-35431	-0-	614	1 34235	2 N	3930	3948 0	18
						45	4 4323	9			
01	73656 X	70415	-0-	-3241	-0-	1013	1 62443	2 N	6290	6287 0	21
						40	4 6919	9			
02	70896 X	24389	-0-	-46507	-0-	339	1 21553	2 N	2203	2209 0	15
						74	4 2423	9			

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0022WA		RRCID -> 287742		COMPL. DATE 04/08/2019		TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8689 - 19423			
*03	73817 X	73817	-0-	-0-	-0-	1416	1 62245	2 N	9206	9191 0	117
						29	4 10127	9			
*04	66384 X	66384	-0-	-0-	-0-	918	1 55452	2 N	9083	9144 0	56
						23	4 9991	9			
*05	62783 X	62783	-0-	-0-	-0-	1313	1 52225	2 N	8366	8393 0	29
						42	4 9203	9			
*06	63493 X	63493	-0-	-0-	-0-	1230	1 53625	2 N	7823	7823 0	29
						33	4 8605	9			
*07	54820 X	54820	-0-	-0-	-0-	1011	1 45721	2 N	7304	7309 0	24
						54	4 8034	9			
*08	61522 X	61522	-0-	-0-	-0-	1271	1 52356	2 N	7131	7135 0	20
						51	4 7844	9			
*09	58984 X	58984	-0-	-0-	-0-	1305	1 50481	2 N	6402	6403 0	19
						156	4 7042	9			
*10	42935 X	11150	-0-	-31785	-0-	287	1 8984	2 N	1678	1690 0	7
						33	4 1846	9			
*11	41550 X	6328	-0-	-35222	-0-	148	1 5485	2 N	627	630 0	4
						5	4 690	9			
*12	42935 X	30624	-0-	-12311	-0-	432	1 24044	2 N	5559	5538 0	25
						33	4 6115	9			
01	42935 X	-0-	-0-	-42935	-0-			N	7451	7451 0	25
02	10108 X	-0-	-0-	-10108	-0-			N	2761	2768 0	18

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0064WA RRCID -> 287969 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8951 - 19911

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	
*03	SHUT IN	127536	-0-	127536	154375	2368	1	104306	2	N	18921	18891	0	39
						49	4	20813	9					
*04	SHUT IN	127482	-0-	127482	281857	1727	1	104229	2	N	19529	19526	0	42
						44	4	21482	9					
*05	SHUT IN	132459	-0-	132459	414316	2757	1	109764	2	N	18045	18038	0	49
						88	4	19850	9					
*06	SHUT IN	125721	-0-	125721	540037	2367	1	103299	2	N	18173	18167	0	55
						65	4	19990	9					
*07	SHUT IN	105246	-0-	105246	645283	1895	1	86193	2	N	15507	15515	0	47
						100	4	17058	9					
*08	SHUT IN	99257	-0-	99257	744540	1988	1	81607	2	N	14165	14163	0	49
						80	4	15582	9					
*09	824230 X	79690	-0-	-744540	-0-	1661	1	64198	2	N	12395	12375	0	69
						196	4	13635	9					
*10	77012 X	77012	-0-	-0-	-0-	1962	1	62078	2	N	11588	11566	0	91
						225	4	12747	9					
*11	73619 X	73619	-0-	-0-	-0-	1604	1	60663	2	N	10278	10295	0	74
						46	4	11306	9					
*12	74806 X	74806	-0-	-0-	-0-	1129	1	62839	2	N	9776	9776	0	74
						84	4	10754	9					
01	90186 X	90186	-0-	-0-	-0-	1268	1	77981	2	N	9895	9928	0	41
						52	4	10885	9					
*02	76804 X	76804	-0-	-0-	-0-	1068	1	67336	2	N	7426	7372	0	95
						231	4	8169	9					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0103WA RRCID -> 287971 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8509 - 19379

*04	SHUT IN	51790	-0-	51790	51790	658	1	39571	2	N	10495	10430	0	65
						16	4	11545	9					
*05	SHUT IN	116250	-0-	116250	168040	2153	1	86021	2	N	25460	25436	0	89
						70	4	28006	9					
*06	SHUT IN	124270	-0-	124270	292310	2251	1	98471	2	N	21350	21359	0	80
						63	4	23485	9					
*07	SHUT IN	143595	-0-	143595	435905	2529	1	115121	2	N	23463	23466	0	77
						136	4	25809	9					
*08	SHUT IN	132393	-0-	132393	568298	2612	1	107426	2	N	20228	20249	0	56
						104	4	22251	9					
*09	685697 X	117399	-0-	-568298	-0-	2509	1	97123	2	N	15881	15890	0	47
						298	4	17469	9					
*10	115090 X	115090	-0-	-0-	-0-	3037	1	96058	2	N	14224	14209	0	62
						349	4	15646	9					
*11	89520 X	63914	-0-	-25606	-0-	1409	1	53113	2	N	8503	8517	0	48
						39	4	9353	9					
*12	106978 X	106978	-0-	-0-	-0-	1630	1	90848	2	N	13073	13061	0	60
						120	4	14380	9					
01	111174 X	111174	-0-	-0-	-0-	1572	1	96488	2	N	11864	11884	0	40
						64	4	13050	9					
02	83552 X	73767	-0-	-9785	-0-	1036	1	65153	2	N	6686	6682	0	44
						223	4	7355	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 #: 0062WA		RRCID ->	287972	COMPL. DATE	02/24/2020	TOTAL DEPTH	8703	PERF. 8767 - 19773			
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
*03	SHUT IN	113898	-0-	113898	119328	2087	1 91888	2 2	N	18073	18037	0	38
						43	4 19880	9 9					
*04	SHUT IN	126858	-0-	126858	246186	1718	1 103913	2 2	N	19257	19254	0	41
						44	4 21183	9 9					
*05	SHUT IN	128782	-0-	128782	374968	2650	1 105687	2 2	N	18509	18500	0	50
						85	4 20360	9 9					
*06	SHUT IN	113995	-0-	113995	488963	2120	1 92631	2 2	N	17442	17439	0	53
						58	4 19186	9 9					
*07	SHUT IN	114136	-0-	114136	603099	2110	1 95592	2 2	N	14837	14845	0	45
						113	4 16321	9 9					
*08	SHUT IN	109474	-0-	109474	712573	2254	1 92757	2 2	N	13067	13066	0	46
						89	4 14374	9 9					
*09	803428 X	90855	-0-	-712573	-0-	1957	1 75768	2 2	N	11725	11705	0	66
						232	4 12898	9 9					
*10	78834 X	78834	-0-	-0-	-0-	2023	1 64071	2 2	N	11370	11346	0	90
						233	4 12507	9 9					
*11	75000 X	73997	-0-	-1003	-0-	1625	1 61350	2 2	N	9977	9996	0	71
						47	4 10975	9 9					
*12	77500 X	65944	-0-	-11556	-0-	1004	1 56032	2 2	N	8030	8040	0	61
						75	4 8833	9 9					
01	77777 X	77777	-0-	-0-	-0-	1087	1 66851	2 2	N	8905	8929	0	37
						43	4 9796	9 9					
*02	74618 X	74618	-0-	-0-	-0-	1045	1 65668	2 2	N	6981	6929	0	89
						226	4 7679	9 9					

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0063WA		RRCID ->	287973	COMPL. DATE	02/18/2020	TOTAL DEPTH	8560	PERF. 8688 - 19195			
*03	SHUT IN	100235	-0-	100235	122669	1497	1 65983	2 2	N	29750	29705	0	62
						30	4 32725	9 9					
*04	SHUT IN	85123	-0-	85123	207792	943	1 57109	2 2	N	24588	24597	0	53
						24	4 27047	9 9					
*05	SHUT IN	79220	-0-	79220	287012	1360	1 54013	2 2	N	21639	21633	0	59
						44	4 23803	9 9					
*06	SHUT IN	92010	-0-	92010	379022	1591	1 69489	2 2	N	18986	18987	0	58
						45	4 20885	9 9					
*07	SHUT IN	101502	-0-	101502	480524	1818	1 82536	2 2	N	15500	15511	0	47
						98	4 17050	9 9					
*08	SHUT IN	95303	-0-	95303	575827	1890	1 77798	2 2	N	14126	14124	0	49
						76	4 15539	9 9					
*09	663858 X	88031	-0-	-575827	-0-	1875	1 72671	2 2	N	12056	12038	0	67
						223	4 13262	9 9					
*10	92094 X	92094	-0-	-0-	-0-	2505	1 79230	2 2	N	9157	9152	0	72
						286	4 10073	9 9					
*11	106399 X	106399	-0-	-0-	-0-	2450	1 92552	2 2	N	10299	10297	0	74
						68	4 11329	9 9					
*12	123296 X	123296	-0-	-0-	-0-	1964	1 109572	2 2	N	10557	10551	0	80
						147	4 11613	9 9					
01	103995 X	103995	-0-	-0-	-0-	1481	1 91142	2 2	N	10283	10320	0	43
						61	4 11311	9 9					
02	81536 X	63564	-0-	-17972	-0-	872	1 54702	2 2	N	7092	7045	0	90
						189	4 7801	9 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*04	SHUT IN	53601	-0-	53601	53601	653 1	39294 2	N	12398	12321 0	77
						16 4	13638 9				
*05	SHUT IN	122639	-0-	122639	176240	2198 1	87667 2	N	29731	29704 0	104
						70 4	32704 9				
*06	SHUT IN	116298	-0-	116298	292538	2017 1	87983 2	N	23855	23870 0	89
						57 4	26241 9				
*07	SHUT IN	138074	-0-	138074	430612	2365 1	107598 2	N	25441	25446 0	84
						126 4	27985 9				
*08	SHUT IN	144942	-0-	144942	575554	2769 1	113923 2	N	25581	25594 0	71
						111 4	28139 9				
*09	712297 X	136743	-0-	-575554	-0-	2903 1	112319 2	N	19254	19268 0	57
						342 4	21179 9				
*10	132757 X	132757	-0-	-0-	-0-	3479 1	110032 2	N	17131	17113 0	75
						402 4	18844 9				
*11	93195 X	93195	-0-	-0-	-0-	1975 1	74467 2	N	15181	15170 0	86
						54 4	16699 9				
*12	103751 X	103751	-0-	-0-	-0-	1545 1	85881 2	N	14736	14755 0	67
						115 4	16210 9				
01	131425 X	131425	-0-	-0-	-0-	1867 1	114706 2	N	13435	13457 0	45
						73 4	14779 9				
*02	79434 X	79434	-0-	-0-	-0-	1098 1	69256 2	N	8039	8031 0	53
						237 4	8843 9				

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0102WA		RRCID ->	287979	COMPL. DATE	04/07/2020	TOTAL DEPTH	8397	PERF. 8462 - 19344	
*04	SHUT IN	24233	-0-	24233	24233	297 1	18284 2	N	5131	5099 0	32
						8 4	5644 9				
*05	SHUT IN	90736	-0-	90736	114969	1664 1	66367 2	N	20592	20552 0	72
						54 4	22651 9				
*06	SHUT IN	100554	-0-	100554	215523	1763 1	76961 2	N	19802	19800 0	74
						48 4	21782 9				
*07	SHUT IN	140254	-0-	140254	355777	2440 1	111049 2	N	24213	24207 0	80
						131 4	26634 9				
*08	SHUT IN	131330	-0-	131330	487107	2566 1	105451 2	N	21100	21121 0	59
						103 4	23210 9				
*09	616310 X	129203	-0-	-487107	-0-	2762 1	106758 2	N	17598	17605 0	52
						325 4	19358 9				
*10	128171 X	128171	-0-	-0-	-0-	3381 1	107031 2	N	15793	15776 0	69
						387 4	17372 9				
*11	141390 X	141390	-0-	-0-	-0-	3207 1	121020 2	N	15524	15505 0	88
						87 4	17076 9				
*12	102511 X	102511	-0-	-0-	-0-	1532 1	85537 2	N	13936	13960 0	64
						112 4	15330 9				
01	71362 X	-0-	-0-	-71362	-0-			N	37969	37905 0	128
02	64456 X	-0-	-0-	-64456	-0-			N	4580	4678 0	30

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0193WA		RRCID ->	287980	COMPL. DATE	12/10/2019	TOTAL DEPTH	8702	PERF. 8825 - 18998	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
*03	169306 X	46671	-0-	-122635	-0-	722 1	31813 2	N	12837	12840 0	27
						15 4	14121 9				
*04	77450 X	77450	-0-	-0-	-0-	903 1	54801 2	N	19749	19734 0	42
						22 4	21724 9				
*05	70524 X	70524	-0-	-0-	-0-	1262 1	50421 2	N	17091	17087 0	46
						41 4	18800 9				
*06	77886 X	77886	-0-	-0-	-0-	1386 1	60565 2	N	14453	14455 0	44
						37 4	15898 9				
*07	91900 X	91900	-0-	-0-	-0-	1684 1	76359 2	N	12516	12522 0	38
						89 4	13768 9				
*08	89411 X	89411	-0-	-0-	-0-	1807 1	74672 2	N	11689	11686 0	41
						74 4	12858 9				
*09	86999 X	86999	-0-	-0-	-0-	1904 1	73664 2	N	10188	10172 0	57
						224 4	11207 9				
*10	111635 X	111635	-0-	-0-	-0-	3099 1	97943 2	N	9307	9291 0	73
						355 4	10238 9				
*11	48880 X	48880	-0-	-0-	-0-	1135 1	42763 2	N	4501	4542 0	32
						31 4	4951 9				
*12	68587 X	68587	-0-	-0-	-0-	1041 1	57704 2	N	8877	8842 0	67
						77 4	9765 9				
01	92778 X	92778	-0-	-0-	-0-	1233 1	75907 2	N	14173	14181 0	59
						48 4	15590 9				
*02	54683 X	54683	-0-	-0-	-0-	710 1	44901 2	N	8107	8063 0	103
						154 4	8918 9				

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0034WA		RRCID ->	287981	COMPL. DATE	03/14/2020	TOTAL DEPTH	9446	PERF. 9935 - 20173
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0121WA		RRCID ->	287982	COMPL. DATE	06/29/2019	TOTAL DEPTH	7977	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0122WA		RRCID ->	287983	COMPL. DATE	07/14/2019	TOTAL DEPTH	8237	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0112WA		RRCID ->	288038	COMPL. DATE	07/25/2019	TOTAL DEPTH	8092	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	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 #: 0123WA		RRCID -> 288039	COMPL. DATE 07/26/2019	TOTAL DEPTH 8079	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0084WA		RRCID -> 288050	COMPL. DATE 08/17/2019	TOTAL DEPTH 8634	PERF. 8980 - 19469					
*03	137785 X	137785	-0-	-0-	-0-	2572 1	113324 2	N	19851	19843	0	52
						53 4	21836 9					
*04	114801 X	114801	-0-	-0-	-0-	1579 1	95607 2	N	15977	15981	0	48
						40 4	17575 9					
*05	109980 X	109980	-0-	-0-	-0-	2301 1	91567 2	N	14579	14573	0	54
						75 4	16037 9					
*06	128581 X	128581	-0-	-0-	-0-	2497 1	109071 2	N	15402	15403	0	53
						71 4	16942 9					
*07	108348 X	108348	-0-	-0-	-0-	1990 1	90595 2	N	14233	14224	0	62
						107 4	15656 9					
*08	117940 X	117940	-0-	-0-	-0-	2443 1	100558 2	N	13492	13477	0	77
						98 4	14841 9					
*09	112360 X	112360	-0-	-0-	-0-	2493 1	96481 2	N	11902	11896	0	83
						294 4	13092 9					
*10	115189 X	115189	-0-	-0-	-0-	3129 1	99024 2	N	11523	11523	0	83
						361 4	12675 9					
*11	107266 X	107266	-0-	-0-	-0-	2473 1	93347 2	N	10344	10365	0	62
						68 4	11378 9					
*12	98902 X	98902	-0-	-0-	-0-	1554 1	86796 2	N	9488	9491	0	59
						115 4	10437 9					
01	112005 X	112005	-0-	-0-	-0-	1615 1	99313 2	N	10011	10024	0	46
						65 4	11012 9					
02	81536 X	80820	-0-	-716	-0-	1140 1	71649 2	N	7077	7055	0	68
						246 4	7785 9					

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0061WA		RRCID -> 288051	COMPL. DATE 02/20/2020	TOTAL DEPTH 8514	PERF. 8697 - 19677					
*03	SHUT IN	103928	-0-	103928	113207	1639 1	71993 2	N	27512	27460	0	57
						33 4	30263 9					
*04	SHUT IN	94446	-0-	94446	207653	1119 1	68024 2	N	22976	22984	0	49
						29 4	25274 9					
*05	SHUT IN	96269	-0-	96269	303922	1814 1	72294 2	N	20094	20089	0	54
						58 4	22103 9					
*06	SHUT IN	124916	-0-	124916	428838	2312 1	101092 2	N	19498	19493	0	59
						64 4	21448 9					
*07	SHUT IN	119926	-0-	119926	548764	2148 1	97646 2	N	18197	18201	0	55
						115 4	20017 9					
*08	SHUT IN	113024	-0-	113024	661788	2246 1	92527 2	N	16511	16508	0	58
						89 4	18162 9					
*09	763737 X	101949	-0-	-661788	-0-	2256 1	87239 2	N	11079	11075	0	62
						267 4	12187 9					
*10	126044 X	126044	-0-	-0-	-0-	3304 1	104486 2	N	16251	16185	0	128
						378 4	17876 9					
*11	139071 X	139071	-0-	-0-	-0-	3344 1	126222 2	N	8558	8625	0	61
						91 4	9414 9					
*12	118857 X	118857	-0-	-0-	-0-	1857 1	103284 2	N	12342	12309	0	94
						140 4	13576 9					
01	146733 X	146733	-0-	-0-	-0-	2106 1	129422 2	N	13747	13784	0	57
						83 4	15122 9					
*02	94307 X	94307	-0-	-0-	-0-	1344 1	84603 2	N	7338	7302	0	93
						288 4	8072 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 #: 0083WA		RRCID -> 288059		COMPL. DATE 08/17/2019		TOTAL DEPTH 8454 PERF. 8762 - 19177				
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	* AMT	EOM BALANCE
*03	126389 X	126389	-0-	-0-	-0-	2326 1	102517 2	N	19544	19538 0		52
						48 4	21498 9					
*04	117528 X	117528	-0-	-0-	-0-	1608 1	97311 2	N	16880	16881 0		51
						41 4	18568 9					
*05	122904 X	122904	-0-	-0-	-0-	2568 1	102413 2	N	16221	16212 0		60
						80 4	17843 9					
*06	101520 X	98231	-0-	-3289	-0-	1885 1	82423 2	N	12611	12627 0		44
						51 4	13872 9					
*07	104904 X	98003	-0-	-6901	-0-	1810 1	82092 2	N	12732	12720 0		56
						96 4	14005 9					
*08	105543 X	105543	-0-	-0-	-0-	2193 1	90481 2	N	11621	11611 0		66
						86 4	12783 9					
*09	101520 X	101091	-0-	-429	-0-	2253 1	87392 2	N	10162	10157 0		71
						268 4	11178 9					
*10	107690 X	107690	-0-	-0-	-0-	2954 1	93340 2	N	10052	10051 0		72
						339 4	11057 9					
*11	101520 X	100574	-0-	-946	-0-	2333 1	88167 2	N	9100	9117 0		55
						64 4	10010 9					
*12	104904 X	93513	-0-	-11391	-0-	1472 1	82277 2	N	8777	8778 0		54
						109 4	9655 9					
01	104904 X	103038	-0-	-1866	-0-	1493 1	92244 2	N	8403	8418 0		39
						58 4	9243 9					
02	94752 X	72917	-0-	-21835	-0-	1033 1	65235 2	N	5842	5825 0		56
						223 4	6426 9					

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0082WA		RRCID -> 288069		COMPL. DATE 08/01/2019		TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8846 - 19302				
*03	144653 X	144653	-0-	-0-	-0-	2758 1	121509 2	N	18481	18468 0		49
						57 4	20329 9					
*04	132580 X	132580	-0-	-0-	-0-	1867 1	113039 2	N	16024	16025 0		48
						48 4	17626 9					
*05	130685 X	130685	-0-	-0-	-0-	2797 1	111436 2	N	14875	14868 0		55
						89 4	16363 9					
*06	93531 X	93531	-0-	-0-	-0-	1801 1	78650 2	N	11845	11859 0		41
						50 4	13030 9					
*07	115506 X	115506	-0-	-0-	-0-	2194 1	99707 2	N	12262	12249 0		54
						117 4	13488 9					
*08	113635 X	113635	-0-	-0-	-0-	2409 1	99277 2	N	10775	10768 0		61
						96 4	11853 9					
*09	114197 X	114197	-0-	-0-	-0-	2563 1	99276 2	N	10958	10942 0		77
						304 4	12054 9					
*10	114316 X	114316	-0-	-0-	-0-	3116 1	98571 2	N	11154	11151 0		80
						360 4	12269 9					
*11	105610 X	105610	-0-	-0-	-0-	2443 1	92335 2	N	9788	9809 0		59
						65 4	10767 9					
*12	103009 X	103009	-0-	-0-	-0-	1652 1	92234 2	N	8184	8192 0		51
						121 4	9002 9					
01	109872 X	109872	-0-	-0-	-0-	1611 1	99118 2	N	8253	8266 0		38
						65 4	9078 9					
02	85260 X	83297	-0-	-1963	-0-	1197 1	75415 2	N	5842	5824 0		56
						259 4	6426 9					

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0032WA		RRCID -> 288084		COMPL. DATE 01/09/2020		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9893 - 19584			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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 #: 0031WA		RRCID ->	288086	COMPL. DATE	01/08/2020	TOTAL DEPTH	9455 PERF. 9697 - 19577
M	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	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0124WA		RRCID ->	288089	COMPL. DATE	08/07/2019	TOTAL DEPTH	8290 PERF. N/A
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0111WA		RRCID ->	288090	COMPL. DATE	08/08/2019	TOTAL DEPTH	7966 PERF. N/A
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0041WA		RRCID ->	288174	COMPL. DATE	01/06/2020	TOTAL DEPTH	9492 PERF. 9618 - 19582
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0042WA		RRCID ->	288175	COMPL. DATE	01/09/2020	TOTAL DEPTH	9686 PERF. 9953 - 19665
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0113WA		RRCID ->	288217	COMPL. DATE	08/20/2019	TOTAL DEPTH	8011 PERF. N/A
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0043WA		RRCID ->	288220	COMPL. DATE	01/09/2020	TOTAL DEPTH	9522 PERF. 9707 - 19545
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

M O		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	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913	800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON									
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113														
HAY ALEX 16/21		WELL #:		0033WA	RRCID ->	288238	COMPL. DATE	03/14/2020	TOTAL DEPTH	9479	PERF.	9799	-		20033			

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:		0114WA	RRCID ->	288312	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL DEPTH	8163	PERF.	N/A						
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:		0091WA	RRCID ->	288313	COMPL. DATE	04/02/2020	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	8342		-		19203		
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*04	SHUT IN	16747	-0-	16747	16747	219	1	13341	2	N	2892	2874	0				18	
						6	4	3181	9									
*05	SHUT IN	43884	-0-	43884	60631	816	1	32614	2	N	9479	9464	0				33	
						27	4	10427	9									
*06	SHUT IN	50984	-0-	50984	111615	842	1	36959	2	N	11964	11952	0				45	
						23	4	13160	9									
*07	SHUT IN	62536	-0-	62536	174151	1003	1	45368	2	N	14647	14644	0				48	
						53	4	16112	9									
*08	SHUT IN	86456	-0-	86456	260607	1536	1	63181	2	N	19707	19700	0				55	
						61	4	21678	9									
*09	350476 X	89869	-0-	-260607	-0-	1761	1	68054	2	N	18041	18043	0				53	
						209	4	19845	9									
*10	82620 X	82620	-0-	-0-	-0-	1991	1	62910	2	N	15902	15885	0				70	
						227	4	17492	9									
*11	89049 X	89049	-0-	-0-	-0-	1877	1	70870	2	N	14774	14760	0				84	
						51	4	16251	9									
*12	59523 X	59523	-0-	-0-	-0-	798	1	44510	2	N	12869	12894	0				59	
						59	4	14156	9									
01	106348 X	106348	-0-	-0-	-0-	1403	1	86326	2	N	16875	16877	0				57	
						56	4	18563	9									
*02	57324 X	57324	-0-	-0-	-0-	723	1	45455	2	N	9990	9981	0				66	
						157	4	10989	9									

HAY ALEX 16/21		WELL #:		0023WA	RRCID ->	288315	COMPL. DATE	03/04/2020	TOTAL DEPTH	9557	PERF.	9699		-		20005		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0092WA		RRCID -> 288411		COMPL. DATE 04/02/2020		TOTAL DEPTH 8248		PERF. 8691 - 19551					
M	O	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
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	SHUT IN	18104	-0-	18104	18104	237	1 14619	2	2	N	2947	2929	0		18
						6	4 3242	2	2						
*05	SHUT IN	66540	-0-	66540	84644	1266	1 50363	2	2	N	13518	13489	0		47
						41	4 14870	9	2						
*06	SHUT IN	73832	-0-	73832	158476	1263	1 55049	2	2	N	15894	15882	0		59
						37	4 17483	9	2						
*07	SHUT IN	114194	-0-	114194	272670	1903	1 86480	2	2	N	23373	23355	0		77
						101	4 25710	9	2						
*08	SHUT IN	128064	-0-	128064	400734	2418	1 99507	2	2	N	23674	23685	0		66
						98	4 26041	9	2						
*09	479969 X	79235	-0-	-400734	-0-	1629	1 63046	2	2	N	13061	13088	0		39
						193	4 14367	9	2						
*10	120594 X	120594	-0-	-0-	-0-	3064	1 96958	2	2	N	18382	18340	0		81
						352	4 20220	9	2						
*11	129412 X	129412	-0-	-0-	-0-	2860	1 108014	2	2	N	16782	16768	0		95
						78	4 18460	9	2						
*12	93348 X	93348	-0-	-0-	-0-	1371	1 76358	2	2	N	14106	14137	0		64
						102	4 15517	9	2						
01	133397 X	133397	-0-	-0-	-0-	1855	1 114409	2	2	N	15510	15522	0		52
						72	4 17061	9	2						
*02	75155 X	75155	-0-	-0-	-0-	1021	1 64106	2	2	N	8917	8910	0		59
						219	4 9809	9	2						

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0093WA		RRCID -> 288415		COMPL. DATE 04/03/2020		TOTAL DEPTH 8165		PERF. 8432 - 19292					
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	SHUT IN	52285	-0-	52285	52285	661	1 40189	2	2	N	10380	10316	0		64
						17	4 11418	9	2						
*05	SHUT IN	114753	-0-	114753	167038	2089	1 83319	2	2	N	26616	26587	0		93
						67	4 29278	9	2						
*06	SHUT IN	114663	-0-	114663	281701	1971	1 86027	2	2	N	24192	24195	0		90
						54	4 26611	9	2						
*07	SHUT IN	96346	-0-	96346	378047	1618	1 73457	2	2	N	19258	19285	0		63
						87	4 21184	9	2						
*08	SHUT IN	140044	-0-	140044	518091	2724	1 112077	2	2	N	22849	22848	0		64
						109	4 25134	9	2						
*09	638871 X	120780	-0-	-518091	-0-	2503	1 97021	2	2	N	19054	19062	0		56
						297	4 20959	9	2						
*10	80104 X	71251	-0-	-8853	-0-	1850	1 58469	2	2	N	9746	9759	0		43
						211	4 10721	9	2						
*11	78964 X	78964	-0-	-0-	-0-	1632	1 61596	2	2	N	14264	14226	0		81
						46	4 15690	9	2						
*12	110719 X	110719	-0-	-0-	-0-	1684	1 93906	2	2	N	13640	13659	0		62
						125	4 15004	9	2						
01	118996 X	118996	-0-	-0-	-0-	1652	1 101465	2	2	N	14376	14389	0		49
						65	4 15814	9	2						
*02	77461 X	77461	-0-	-0-	-0-	1061	1 66813	2	2	N	8509	8502	0		56
						227	4 9360	9	2						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0094WA		RRCID -> 288425		COMPL. DATE 04/03/2020				TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8617 - 19477					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* CODE	EOM BALANCE
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	SHUT IN	43039	-0-	43039	43039	553	1	33597	2	N	8068	8018	0		50
						14	4	8875	9						
*05	SHUT IN	92873	-0-	92873	135912	1730	1	68987	2	N	20092	20072	0		70
						55	4	22101	9						
*06	SHUT IN	95811	-0-	95811	231723	1669	1	72954	2	N	19219	19217	0		72
						47	4	21141	9						
*07	SHUT IN	82125	-0-	82125	313848	1379	1	62599	2	N	16430	16448	0		54
						74	4	18073	9						
*08	SHUT IN	126872	-0-	126872	440720	2443	1	100637	2	N	21540	21534	0		60
						98	4	23694	9						
*09	552718 X	111998	-0-	-440720	-0-	2316	1	89683	2	N	17931	17938	0		53
						275	4	19724	9						
*10	80596 X	80596	-0-	-0-	-0-	2085	1	65798	2	N	11340	11343	0		50
						239	4	12474	9						
*11	65940 X	65494	-0-	-446	-0-	1409	1	53193	2	N	9866	9860	0		56
						39	4	10853	9						
*12	99004 X	99004	-0-	-0-	-0-	1506	1	83869	2	N	12289	12289	0		56
						111	4	13518	9						
01	109231 X	109231	-0-	-0-	-0-	1506	1	93175	2	N	13174	13186	0		44
						59	4	14491	9						
*02	69743 X	69743	-0-	-0-	-0-	954	1	60143	2	N	7673	7666	0		51
						206	4	8440	9						
TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0014WA		RRCID -> 288449		COMPL. DATE 07/06/2020				TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8272 - 19175					
09	SHUT IN	108468	-0-	108468	217538	2762	1	94916	2	N	9809	9808	0		38
						10790	9								
10	343441 X	125903	-0-	-217538	-0-	3142	1	111335	2	N	10387	10376	0		49
						11426	9								
11	182305 X	182305	-0-	-0-	-0-	4588	1	162974	2	N	13403	13386	0		66
						14743	9								
12	169333 X	169333	-0-	-0-	-0-	4105	1	153491	2	N	10670	10679	0		57
						11737	9								
01	145671 X	145671	-0-	-0-	-0-	3905	1	132418	2	N	8498	8482	0		73
						9348	9								
*02	82551 X	82551	-0-	-0-	-0-	2339	1	74125	2	N	5534	5542	0		65
						6087	9								
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0211WA		RRCID -> 288450		COMPL. DATE 06/02/2020				TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8815 - 19660					
09	582724 X	329106	-0-	-253618	-0-	7960	1	308366	2	Y	10760	10764	0		48
						944	4	11836	9						
10	201932 X	201932	-0-	-0-	-0-	5612	1	177520	2	Y	16504	16415	0		137
						646	4	18154	9						
11	270877 X	270877	-0-	-0-	-0-	6522	1	246376	2	Y	16182	16229	0		90
						179	4	17800	9						
12	294426 X	294426	-0-	-0-	-0-	5195	1	267779	2	Y	19179	19122	0		147
						355	4	21097	9						
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				147
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				147

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
HAY ZOELLE 9		WELL #: 0013WA		RRCID -> 288485		COMPL. DATE 12/01/2019				TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9662 - 14701					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		80760 X	68922	-0-	-11838	-0-	1888	1	58028	2	N	8158	8172	0	37
							32	4	8974	9					
10		72850 X	59967	-0-	-12883	-0-	1595	1	49573	2	N	7935	7929	0	43
							70	4	8729	9					
11		66900 X	56676	-0-	-10224	-0-	1571	1	46819	2	N	7448	7391	0	100
							93	4	8193	9					
12		71331 X	54931	-0-	-16400	-0-	1507	1	45840	2	N	6818	6860	0	58
							84	4	7500	9					
01		71207 X	53052	-0-	-18155	-0-	1416	1	44422	2	N	6406	6428	0	36
							167	4	7047	9					
02		64316 X	28250	-0-	-36066	-0-	794	1	23356	2	N	3619	3605	0	50
							119	4	3981	9					

HAY ZOELLE 9		WELL #: 0014WA		RRCID -> 288486		COMPL. DATE 11/26/2019				TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9640 - 14537					
09		62160 X	52021	-0-	-10139	-0-	1370	1	42140	2	N	7716	7730	0	35
							23	4	8488	9					
10		64232 X	50800	-0-	-13432	-0-	1333	1	41465	2	N	7219	7215	0	39
							61	4	7941	9					
11		62160 X	43439	-0-	-18721	-0-	1191	1	35457	2	N	6107	6064	0	82
							73	4	6718	9					
12		63488 X	47647	-0-	-15841	-0-	1282	1	39153	2	N	6492	6519	0	55
							71	4	7141	9					
01		58435 X	45007	-0-	-13428	-0-	1173	1	36876	2	N	6201	6222	0	34
							137	4	6821	9					
02		48552 X	20892	-0-	-27660	-0-	557	1	16368	2	N	3529	3514	0	49
							85	4	3882	9					

TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0015WA		RRCID -> 288501		COMPL. DATE 07/06/2020				TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7976 - 18893					
09		SHUT IN	142424	-0-	142424	322275	3487	1	119834	2	N	17366	17382	0	68
							19103	9							
10		474876 X	152601	-0-	-322275	-0-	3698	1	131030	2	N	16248	16239	0	77
							17873	9							
11		191553 X	191553	-0-	-0-	-0-	4718	1	167620	2	N	17468	17459	0	86
							19215	9							
12		169280 X	169280	-0-	-0-	-0-	4005	1	149717	2	N	14144	14154	0	76
							15558	9							
01		153938 X	153938	-0-	-0-	-0-	4019	1	136305	2	N	12376	12345	0	107
							13614	9							
02		111552 X	90138	-0-	-21414	-0-	2430	1	77008	2	N	9727	9720	0	114
							10700	9							

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0212WA		RRCID -> 288516		COMPL. DATE 06/02/2020				TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8364 - 19195					
*06		SHUT IN	2121	-0-	2121	2121	46	1	2073	2	Y	-0-			240
							2	4							
*07		SHUT IN	5957	-0-	5957	8078	128	1	5822	2	Y	-0-	222	0	18
							7	4							
*08		SHUT IN	63309	-0-	63309	71387	1393	1	57154	2	Y	4278	4270	0	26
							56	4	4706	9					
*09		206304 X	134917	-0-	-71387	-0-	3213	1	124490	2	Y	6213	6212	0	27
							380	4	6834	9					
*10		103222 X	103222	-0-	-0-	-0-	2782	1	87966	2	Y	11050	10985	0	92
							319	4	12155	9					
*11		130713 X	130713	-0-	-0-	-0-	3056	1	115430	2	Y	11041	11072	0	61
							82	4	12145	9					
*12		151195 X	151195	-0-	-0-	-0-	2433	1	135613	2	Y	11789	11760	0	90
							181	4	12968	9					
01		188185 X	188185	-0-	-0-	-0-	2814	1	173067	2	Y	11086	11108	0	68
							109	4	12195	9					
*02		103842 X	103842	-0-	-0-	-0-	1515	1	95437	2	Y	5965	5980	0	53
							328	4	6562	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0021WA		RRCID -> 288528		COMPL. DATE 03/02/2020		TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9853 - 20159							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HAY ZOELLE 9		WELL #: 0015WA		RRCID -> 288652		COMPL. DATE 11/26/2019		TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9664 - 14708							
09	44760 X	42120	-0-	-2640	-0-	1058	1	32496	2	N	7772	7785	0		36
							17	4	8549	9					
10	46252 X	39122	-0-	-7130	-0-	968	1	30188	2	N	7204	7201	0		39
							42	4	7924	9					
11	44760 X	36334	-0-	-8426	-0-	940	1	28071	2	N	6608	6559	0		88
							54	4	7269	9					
12	46252 X	31496	-0-	-14756	-0-	787	1	23997	2	N	6060	6096	0		52
							46	4	6666	9					
01	45849 X	31437	-0-	-14412	-0-	773	1	24141	2	N	5846	5866	0		32
							92	4	6431	9					
02	39312 X	20907	-0-	-18405	-0-	544	1	16123	2	N	3781	3761	0		52
							81	4	4159	9					

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0213WA		RRCID -> 288731		COMPL. DATE 06/09/2020		TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8459 - 19297							
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-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							
*06	SHUT IN	2788	-0-	2788	2788	64	1	2720	2	Y	-0-				-0-
							4		4						
*07	SHUT IN	11914	-0-	11914	14702	262	1	11536	2	Y	93	67	0		26
							14		102	9					
*08	SHUT IN	147700	-0-	147700	162402	3332	1	137264	2	Y	6336	6324	0		38
							134		6970	9					
*09	409737 X	247335	-0-	-162402	-0-	6010	1	232593	2	Y	7291	7297	0		32
							712		8020	9					
*10	177075 X	177075	-0-	-0-	-0-	4992	1	157867	2	Y	12401	12330	0		103
							575		13641	9					
*11	194430 X	194430	-0-	-0-	-0-	4707	1	177826	2	Y	10698	10742	0		59
							129		11768	9					
*12	239397 X	239397	-0-	-0-	-0-	4006	1	223191	2	Y	10821	10797	0		83
							297		11903	9					
01	270042 X	270042	-0-	-0-	-0-	4145	1	254988	2	Y	9767	9790	0		60
							165		10744	9					
*02	188368 X	188368	-0-	-0-	-0-	2820	1	177622	2	Y	6652	6653	0		59
							609		7317	9					

FORD, WEST (WOLF CAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113										
TAYLOR RANCH STATE UNIT			WELL #: 0012WA		RRCID -> 288780	COMPL. DATE 07/03/2020		TOTAL DEPTH	7493	PERF. 7826	- 18715				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

09		SHUT IN	151559	-0-	151559	415784	3682	1	126537	2	N	19400	19429	0	76
							21340	9							
10		552749 X	136965	-0-	-415784	-0-	3275	1	116061	2	N	16026	16026	0	76
							17629	9							
11		142640 X	142640	-0-	-0-	-0-	3473	1	123417	2	N	14318	14324	0	70
							15750	9							
12		175901 X	175901	-0-	-0-	-0-	4146	1	155016	2	N	15217	15205	0	82
							16739	9							
01		162881 X	162881	-0-	-0-	-0-	4265	1	144624	2	N	12720	12692	0	110
							13992	9							
02		120568 X	101808	-0-	-18760	-0-	2823	1	89459	2	N	8660	8669	0	101
							9526	9							

HAY ARIA 03/46			WELL #: 0034WA		RRCID -> 288809	COMPL. DATE 01/08/2020		TOTAL DEPTH	9690	PERF. 9984	- 19780				
09		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

HAY ALEX 16/21			WELL #: 0024WA		RRCID -> 288852	COMPL. DATE 03/06/2020		TOTAL DEPTH	9374	PERF. 9638	- 19923				
09		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

TAYLOR RANCH STATE UNIT			WELL #: 0011WA		RRCID -> 288876	COMPL. DATE 07/02/2020		TOTAL DEPTH	7577	PERF. 8121	- 19012				
09		SHUT IN	125045	-0-	125045	292949	2982	1	102452	2	N	17828	17843	0	70
							19611	9							
10		434415 X	141466	-0-	-292949	-0-	3337	1	118217	2	N	18102	18086	0	86
							19912	9							
11		188943 X	188943	-0-	-0-	-0-	4564	1	162155	2	N	20204	20191	0	99
							22224	9							
12		172198 X	172198	-0-	-0-	-0-	4000	1	149532	2	N	16969	16977	0	91
							18666	9							
01		159577 X	159577	-0-	-0-	-0-	4133	1	140185	2	N	13872	13844	0	119
							15259	9							
*02		99182 X	99182	-0-	-0-	-0-	2707	1	85779	2	N	9724	9729	0	114
							10696	9							

HAY ALEX 16/21			WELL #: 0032WA		RRCID -> 288884	COMPL. DATE 03/17/2020		TOTAL DEPTH	9361	PERF. 9681	- 19770				
09		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02		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 #: 0215WA RRCID -> 289086 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8377 - 19223

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	SHUT IN	355	-0-	355	355	11	1	344	2	N	-0-					-0-
*07	SHUT IN	8165	-0-	8165	8520	178	1	7903	2	N	68	49	0			19
*08	SHUT IN	50403	-0-	50403	58923	1149	1	47114	2	N	1904	1911	0			12
*09	153485 X	94562	-0-	-58923	-0-	2269	1	87798	2	N	3842	3837	0			17
*10	152202 X	152202	-0-	-0-	-0-	4112	1	130099	2	N	15926	15810	0			133
*11	166387 X	166387	-0-	-0-	-0-	3880	1	146410	2	N	14537	14589	0			81
*12	170564 X	170564	-0-	-0-	-0-	2804	1	155971	2	N	10527	10527	0			81
01	172026 X	172026	-0-	-0-	-0-	2595	1	159674	2	N	8778	8805	0			54
*02	115715 X	115715	-0-	-0-	-0-	1703	1	107168	2	N	5888	5890	0			52

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0222WA RRCID -> 289238 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8512 - 19365

*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	5	0			2
*08	SHUT IN	19379	-0-	19379	19379	193	1	7989	2	Y	10173	10113	0			62
*09	SHUT IN	50134	-0-	50134	69513	640	1	24936	2	Y	22256	22220	0			98
*10	172143 X	17452	-0-	-154691	-0-	275	1	8629	2	Y	7742	7776	0			64
*11	166590 X	19314	-0-	-147276	-0-	327	1	12375	2	Y	6004	6035	0			33
*12	59117 X	40937	-0-	-18180	-0-	525	1	29371	2	Y	10002	9958	0			77
01	74464 X	74464	-0-	-0-	-0-	1016	1	62374	2	Y	10031	10046	0			62
02	53396 X	43544	-0-	-9852	-0-	585	1	36785	2	Y	5497	5511	0			48

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0031WA RRCID -> 289362 COMPL. DATE 03/29/2020 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9764 - 20002

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 0225WA RRCID -> 289460 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8421 - 19294

M O	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	SHUT IN	6869	-0-	6869	6869	34	1 1562	2	4792	4763	0	29
						2	4 5271	9				
*09	SHUT IN	22797	-0-	22797	29666	190	1 7138	2	14043	14010	0	62
						22	4 15447	9				
*10	73098 X	-0-	-0-	-73098	-0-			Y	-0-	62	0	-0-
*11	70740 X	23225	-0-	-47515	-0-	307	1 11539	2	10336	10279	0	57
						9	4 11370	9				
*12	28199 X	28199	-0-	-0-	-0-	280	1 15600	2	11181	11152	0	86
						20	4 12299	9				
01	56835 X	56835	-0-	-0-	-0-	654	1 40467	2	14263	14261	0	88
						25	4 15689	9				
*02	34446 X	34446	-0-	-0-	-0-	384	1 24124	2	8960	8969	0	79
						82	4 9856	9				

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0023WA RRCID -> 289520 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 9348 - 19711

09	704783 X	176804	-0-	-527979	-0-	4702	1 144706	2	24837	24841	0	99
						75	4 27321	9				
10	162522 X	162522	-0-	-0-	-0-	4405	1 136844	2	19160	19162	0	97
						197	4 21076	9				
11	145200 X	144700	-0-	-500	-0-	4137	1 123401	2	15377	15391	0	83
						247	4 16915	9				
12	150040 X	132558	-0-	-17482	-0-	3731	1 113693	2	13569	13565	0	87
						208	4 14926	9				
01	150040 X	125747	-0-	-24293	-0-	3471	1 108873	2	11813	11783	0	117
						409	4 12994	9				
02	135520 X	83220	-0-	-52300	-0-	2439	1 72023	2	7628	7649	0	96
						367	4 8391	9				

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0025WA RRCID -> 289528 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9502 - 19785

09	716562 X	184459	-0-	-532103	-0-	4926	1 151732	2	25197	25185	0	101
						84	4 27717	9				
10	173746 X	173746	-0-	-0-	-0-	4762	1 148106	2	18784	18790	0	95
						216	4 20662	9				
11	150120 X	146776	-0-	-3344	-0-	4227	1 125998	2	14820	14835	0	80
						249	4 16302	9				
12	155124 X	137204	-0-	-17920	-0-	3887	1 118464	2	13305	13300	0	85
						217	4 14636	9				
01	155124 X	118055	-0-	-37069	-0-	3375	1 105772	2	7736	7744	0	77
						398	4 8510	9				
02	140112 X	83989	-0-	-56123	-0-	2490	1 73504	2	6928	6918	0	87
						374	4 7621	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 #: 0224WA		RRCID -> 289589		COMPL. DATE 07/28/2020		TOTAL DEPTH		8014		PERF. 8638 - 19498				
M	O	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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	SHUT IN	1820	-0-	1820	1820	14	1	560	2	Y	1133	1126	0			7
						1246	9									
*09	SHUT IN	6891	-0-	6891	8711	53	1	2106	2	Y	4295	4283	0			19
						7	4	4725	9							
*10	20894 X	-0-	-0-	-20894	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
*11	20220 X	18108	-0-	-2112	-0-	281	1	10618	2	Y	6546	6510	0			36
						8	4	7201	9							
*12	31129 X	31129	-0-	-0-	-0-	304	1	16838	2	Y	12694	12633	0			97
						24	4	13963	9							
01	59748 X	59748	-0-	-0-	-0-	716	1	43869	2	Y	13759	13771	0			85
						28	4	15135	9							
*02	36209 X	36209	-0-	-0-	-0-	400	1	25131	2	Y	9628	9628	0			85
						87	4	10591	9							

TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0022WA		RRCID -> 289670		COMPL. DATE 07/23/2020		TOTAL DEPTH		7536		PERF. 7848 - 18805				
09	SHUT IN	141812	-0-	141812	285755	3430	1	117860	2	Y	18656	18677	0			73
						20522	9									
10	426626 X	140871	-0-	-285755	-0-	3392	1	120185	2	Y	15722	15720	0			75
						17294	9									
11	143595 X	143595	-0-	-0-	-0-	3512	1	124801	2	Y	13893	13900	0			68
						15282	9									
12	131478 X	131478	-0-	-0-	-0-	3095	1	115679	2	Y	11549	11555	0			62
						12704	9									
01	102796 X	65687	-0-	-37109	-0-	1670	1	56646	2	Y	6701	6705	0			58
						7371	9									
02	92848 X	20831	-0-	-72017	-0-	497	1	15735	2	Y	4181	4190	0			49
						4599	9									

HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0031WA		RRCID -> 289700		COMPL. DATE 04/27/2020		TOTAL DEPTH		9338		PERF. 9462 - 19797				
09	SHUT IN	116320	-0-	116320	562302	3036	1	93532	2	N	17912	17912	0			72
						49	4	19703	9							
10	669676 X	107374	-0-	-562302	-0-	2829	1	88046	2	N	14883	14880	0			75
						128	4	16371	9							
11	102143 X	102143	-0-	-0-	-0-	2891	1	86037	2	N	11857	11868	0			64
						172	4	13043	9							
12	97557 X	92744	-0-	-4813	-0-	2565	1	78246	2	N	10717	10713	0			68
						144	4	11789	9							
01	97557 X	89632	-0-	-7925	-0-	2440	1	76600	2	N	9367	9342	0			93
						288	4	10304	9							
02	88116 X	58924	-0-	-29192	-0-	1709	1	50522	2	N	5852	5871	0			74
						256	4	6437	9							

HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0033WA		RRCID -> 289711		COMPL. DATE 04/20/2020		TOTAL DEPTH		9431		PERF. 9732 - 20144				
09	427755 X	128568	-0-	-299187	-0-	3317	1	102237	2	N	20872	20871	0			83
						55	4	22959	9							
10	127958 X	127958	-0-	-0-	-0-	3371	1	104920	2	N	17741	17735	0			89
						152	4	19515	9							
11	114223 X	114223	-0-	-0-	-0-	3205	1	95423	2	N	14007	14020	0			76
						187	4	15408	9							
12	110391 X	98970	-0-	-11421	-0-	2689	1	82040	2	N	12810	12804	0			82
						150	4	14091	9							
01	110391 X	98262	-0-	-12129	-0-	2644	1	82825	2	N	11345	11315	0			112
						313	4	12480	9							
02	99708 X	67787	-0-	-31921	-0-	1931	1	57025	2	N	7765	7779	0			98
						289	4	8542	9							

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SHUT IN	93549	-0-	93549	118590	2336 1	80313 2	Y	9909	9889 0		39
						10900 9						
10	220559 X	101969	-0-	-118590	-0-	2452 1	86924 2	Y	11448	11432 0		55
						12593 9						
11	114341 X	114341	-0-	-0-	-0-	2808 1	99772 2	Y	10692	10695 0		52
						11761 9						
12	177832 X	177832	-0-	-0-	-0-	4216 1	157535 2	Y	14619	14593 0		78
						16081 9						
01	76725 X	20160	-0-	-56565	-0-	528 1	17898 2	Y	1576	1640 0		14
						1734 9						
02	69300 X	46361	-0-	-22939	-0-	1255 1	39765 2	Y	4855	4812 0		57
						5341 9						

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0023WA		RRCID ->	289801	COMPL. DATE	07/27/2020	TOTAL DEPTH	7877	PERF.	8243 - 19096	
*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	64	46 0		18
*08	SHUT IN	30996	-0-	30996	30996	215 1	8896 2	Y	19888	19785 0		121
						8 4	21877 9					
*09	SHUT IN	51299	-0-	51299	82295	493 1	19019 2	Y	28844	28838 0		127
						59 4	31728 9					
*10	172143 X	-0-	-0-	-172143	-0-			Y	-0-	127 0		-0-
*11	166590 X	37504	-0-	-129086	-0-	640 1	23954 2	Y	11720	11655 0		65
						18 4	12892 9					
*12	58590 X	41373	-0-	-17217	-0-	469 1	26137 2	Y	13392	13354 0		103
						36 4	14731 9					
01	64612 X	64612	-0-	-0-	-0-	787 1	48468 2	Y	13932	13949 0		86
						32 4	15325 9					
02	52920 X	37039	-0-	-15881	-0-	444 1	28013 2	Y	7714	7732 0		68
						97 4	8485 9					

TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0021WA		RRCID ->	289818	COMPL. DATE	07/22/2020	TOTAL DEPTH	7601	PERF.	8100 - 19027	
09	SHUT IN	132432	-0-	132432	234368	3235 1	111099 2	Y	16453	16453 0		65
						18098 9						
10	361666 X	127298	-0-	-234368	-0-	3081 1	109136 2	Y	13710	13710 0		65
						15081 9						
11	170409 X	170409	-0-	-0-	-0-	4190 1	148899 2	Y	15745	15733 0		77
						17320 9						
12	163323 X	163323	-0-	-0-	-0-	3865 1	144481 2	Y	13615	13619 0		73
						14977 9						
01	133967 X	133967	-0-	-0-	-0-	3489 1	118300 2	Y	11071	11049 0		95
						12178 9						
*02	63403 X	63403	-0-	-0-	-0-	1686 1	53489 2	Y	7480	7487 0		88
						8228 9						

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0022WA		RRCID ->	289864	COMPL. DATE	03/03/2020	TOTAL DEPTH	9420	PERF.	9622 - 19894
09	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113													
HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0021WA RRCID -> 290014 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 9734 - 19699													
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
09	SHUT IN	189730	-0-	189730	715867	5002	1 153937	2	N	27916	27906	0	112
						83	4 30708	9					
10	894861 X	178994	-0-	-715867	-0-	4721	1 146881	2	N	24711	24698	0	125
						210	4 27182	9					
11	158317 X	158317	-0-	-0-	-0-	4423	1 131799	2	N	19847	19865	0	107
						263	4 21832	9					
12	162254 X	152083	-0-	-10171	-0-	4142	1 126322	2	N	19443	19426	0	124
						232	4 21387	9					
01	162254 X	121697	-0-	-40557	-0-	3261	1 102368	2	N	14257	14240	0	141
						385	4 15683	9					
02	146552 X	93678	-0-	-52874	-0-	2672	1 78870	2	N	10670	10677	0	134
						399	4 11737	9					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0054WA RRCID -> 290134 COMPL. DATE 11/27/2019 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8670 - 20326													
*03	177898 X	177898	-0-	-0-	-0-	3525	1 155042	2	N	17508	17534	0	36
						72	4 19259	9					
*04	170010 X	168401	-0-	-1609	-0-	2459	1 148656	2	N	15658	15660	0	34
						62	4 17224	9					
*05	175677 X	117906	-0-	-57771	-0-	2634	1 104976	2	N	9284	9293	0	25
						84	4 10212	9					
*06	170010 X	38008	-0-	-132002	-0-	757	1 33181	2	N	3681	3695	0	11
						21	4 4049	9					
*07	175677 X	121460	-0-	-54217	-0-	2323	1 105676	2	N	12124	12098	0	37
						125	4 13336	9					
*08	175677 X	117461	-0-	-58216	-0-	2496	1 102805	2	N	10964	10963	0	38
						100	4 12060	9					
*09	170010 X	106151	-0-	-63859	-0-	2386	1 92300	2	N	10167	10148	0	57
						281	4 11184	9					
*10	175677 X	87467	-0-	-88210	-0-	2370	1 74983	2	N	8946	8932	0	71
						273	4 9841	9					
*11	170010 X	76066	-0-	-93944	-0-	1757	1 66289	2	N	7246	7265	0	52
						49	4 7971	9					
*12	100028 X	100028	-0-	-0-	-0-	1579	1 88068	2	N	9332	9313	0	71
						116	4 10265	9					
01	123101 X	120964	-0-	-2137	-0-	1766	1 108613	2	N	9558	9589	0	40
						71	4 10514	9					
*02	112895 X	112895	-0-	-0-	-0-	1594	1 100336	2	N	9656	9573	0	123
						343	4 10622	9					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0141WA RRCID -> 290154 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 8332 PERF. N/A													
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	47476	-0-	47476	47476	646	1 39800	2	N	6367	6306	0	61
						26	4 7004	9					
02	SHUT IN	72063	-0-	72063	119539	808	1 50769	2	N	18465	18432	0	94
						174	4 20312	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 #: 0144WA		RRCID -> 290156		COMPL. DATE 03/25/2020		TOTAL DEPTH 8372		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

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	26048	-0-	26048	26048	351	1	21735	2	N	3587	3553	0	34
						16	4	3946	9					
02	SHUT IN	90781	-0-	90781	116829	1046	1	65632	2	N	21707	21630	0	111
						225	4	23878	9					

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0146WA		RRCID -> 290159		COMPL. DATE 04/12/2020		TOTAL DEPTH 8580		PERF. N/A			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	32974	-0-	32974	32974	450	1	27958	2	N	4135	4095	0	40
						17	4	4549	9					
02	SHUT IN	30134	-0-	30134	63108	345	1	21979	2	N	7031	7035	0	36
						76	4	7734	9					

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0143WA		RRCID -> 290163		COMPL. DATE 03/13/2020		TOTAL DEPTH 8542		PERF. N/A			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	27559	-0-	27559	27559	380	1	23497	2	N	3334	3302	0	32
						15	4	3667	9					
02	SHUT IN	95382	-0-	95382	122941	1129	1	71206	2	N	20730	20656	0	106
						244	4	22803	9					

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0131WA		RRCID -> 290359		COMPL. DATE 04/25/2020		TOTAL DEPTH 8072		PERF. N/A			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0132WA		RRCID -> 290362		COMPL. DATE 04/10/2020		TOTAL DEPTH 8312		PERF. N/A			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0133WA		RRCID -> 290511		COMPL. DATE 03/25/2020		TOTAL DEPTH 8239		PERF. N/A			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	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 #:		0134WA	RRCID ->	290539	COMPL. DATE	03/14/2020	TOTAL DEPTH	8442	PERF. N/A	
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CIMAREX ENERGY CO.				153438								
OWL DRAW 12 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260328	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	9727	PERF.10022 - 14081	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		119
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		119
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		119
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		119
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		119
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		119

DUST COMMANDER "26" STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	260544	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL DEPTH	9231	PERF. 9396 - 12899					
09		6090 X	4972	-0-	-1118	-0-	4918	3	54	9	N	49	1	8	169	
10		6293 X	4823	-0-	-1470	-0-	4781	3	42	9	N	38	1	8	206	
11		6090 X	4394	-0-	-1696	-0-	4349	3	45	9	N	41	185	1	8	61
12		6200 X	4363	-0-	-1837	-0-	4306	3	57	9	N	52	1	8	112	
01		5239 X	4854	-0-	-385	-0-	4804	3	50	9	N	45	1	8	156	
02		4648 X	4171	-0-	-477	-0-	4125	3	46	9	N	42	1	8	197	

WHIRLAWAY '38' STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	260557	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	9039	PERF. 9402 - 13392					
09		12390 X	12203	-0-	-187	-0-	12114	3	89	9	N	81	186	1	8	117
10		12803 X	11214	-0-	-1589	-0-	11139	3	75	9	N	68	2	8	183	
11		10920 X	10777	-0-	-143	-0-	10664	3	113	9	N	103	183	1	8	100
12		12617 X	9984	-0-	-2633	-0-	9873	3	111	9	N	101	4	8	197	
01		12617 X	9030	-0-	-3587	-0-	8927	3	103	9	N	94	183	1	8	107
02		11396 X	9380	-0-	-2016	-0-	9289	3	91	9	N	83	2	8	188	

SUPER SAVER 30 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	260853	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	8728	PERF. 9053 - 12521					
09		DLQ G-10	6079	-0-	6079	18507	6054	3	25	9	Y	23	76	1		43
10		24779 X	6272	-0-	-18507	-0-	6230	3	42	9	Y	38				81
11		6810 X	6060	-0-	-750	-0-	6028	3	32	9	Y	29	39	1	8	70
12		6386 X	6209	-0-	-177	-0-	6169	3	40	9	Y	36	80	1	8	25
01		6293 X	5930	-0-	-363	-0-	5897	3	33	9	Y	30				55
02		5684 X	4579	-0-	-1105	-0-	4551	3	28	9	Y	25				80

DIXIELAND 10		WELL #:		1H	RRCID ->	263338	COMPL. DATE	03/03/2011	TOTAL DEPTH	11791	PERF.12075 - 15208					
09		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-				84
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	16	8		84
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				84
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8		84

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
NORTHERN DANCER 10 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264877	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	9361	PERF.	9426 - 13484	
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		8700 X	7970	-0-	-730	-0-	7631 3	339 9	N	308	177 1	1 8	309
10		8990 X	7227	-0-	-1763	-0-	6791 3	436 9	N	396	547 1	1 8	157
11		8700 X	8346	-0-	-354	-0-	8014 3	332 9	N	302	372 1	1 8	86
12		8587 X	8109	-0-	-478	-0-	7647 3	462 9	N	420	188 1	2 8	316
01		8246 X	7003	-0-	-1243	-0-	6609 3	394 9	N	358	566 1	1 8	107
02		7784 X	3076	-0-	-4708	-0-	2707 3	369 9	N	335	379 1	1 8	62

BIG BROWN "30" FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	265346	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL DEPTH	9641	PERF.	9655 - 14041	
09		17438 X	17438	-0-	-0-	-0-	17342 3	96 9	N	87	174 1	1 8	39
10		9625 X	9625	-0-	-0-	-0-	9568 3	57 9	N	52	1 8		90
11		8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	8854 3	66 9	N	60	2 8		148
12		8451 X	8451	-0-	-0-	-0-	8364 3	87 9	N	79	187 1	1 8	39
01		8500 X	8500	-0-	-0-	-0-	8424 3	76 9	N	69	1 8		107
*02		6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	6702 3	3 4	N	59	1 8		165
							65 9						

DARK STAR 21 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	265694	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	9792	PERF.	9800 - 14579	
09		14904 X	14904	-0-	-0-	-0-	14018 3	886 9	N	805	1092 1	2 8	168
10		15452 X	15452	-0-	-0-	-0-	14498 3	954 9	N	867	333 1	2 8	700
11		14880 X	14498	-0-	-382	-0-	13724 3	774 9	N	704	1121 1	4 8	279
12		15407 X	14286	-0-	-1121	-0-	13487 3	799 9	N	726	740 1	3 8	262
01		15438 X	14350	-0-	-1088	-0-	13527 3	823 9	N	748	749 1	1 8	260
02		13944 X	12396	-0-	-1548	-0-	11663 3	733 9	N	666	754 1	2 8	170

JET PILOT 24 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	267227	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	9545	PERF.	9863 - 14049	
09		17370 X	12057	-0-	-5313	-0-	11270 3	787 9	N	715	545 1	3 8	221
10		17949 X	15361	-0-	-2588	-0-	14389 3	972 9	N	884	742 1	3 8	360
11		17370 X	14797	-0-	-2573	-0-	13939 3	858 9	N	780	940 1	3 8	197
12		15655 X	15519	-0-	-136	-0-	14520 3	999 9	N	908	916 1	2 8	187
01		15643 X	15643	-0-	-0-	-0-	14674 3	969 9	N	881	934 1	1 8	133
02		13888 X	8868	-0-	-5020	-0-	8451 3	417 9	N	379	163 1	1 8	348

UNBRIDLED 36 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	268966	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	9559	PERF.	9750 - 14051	
09		15510 X	14446	-0-	-1064	-0-	13754 3	692 9	N	629	550 1	2 8	289
10		16027 X	14435	-0-	-1592	-0-	13750 3	685 9	N	623	372 1	1 8	539
11		15510 X	12882	-0-	-2628	-0-	12202 3	680 9	N	618	926 1	4 8	227
12		16027 X	14123	-0-	-1904	-0-	13364 3	759 9	N	690	566 1	4 8	347
01		15624 X	14037	-0-	-1587	-0-	13239 3	798 9	N	725	758 1	1 8	313
02		13496 X	11303	-0-	-2193	-0-	10739 3	564 9	N	513	560 1	2 8	264

MACBETH 22 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	269383	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	9781	PERF.	9845 - 14255	
09		12000 X	10296	-0-	-1704	-0-	9665 3	631 9	N	574	603 0	2 8	117
10		12400 X	10561	-0-	-1839	-0-	9856 3	705 9	N	641	606 0	2 8	150
11		12000 X	10015	-0-	-1985	-0-	9423 3	592 9	N	538	628 0	4 8	56
12		11160 X	10586	-0-	-574	-0-	9825 3	761 9	N	692	648 0	5 8	95
01		11160 X	10237	-0-	-923	-0-	9581 3	656 9	N	596	602 0	1 8	88
02		9604 X	8851	-0-	-753	-0-	8223 3	628 9	N	571	604 0	2 8	53

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
CITATION 32 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	269985	COMPL. DATE	10/25/2012	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9839 - 14213			
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
09	DLQ	G-10	9944	-0-	9944	30617	62 1	9387	3	Y	450	469	0	1 8	64
							495 9								
10		39036 X	8419	-0-	-30617	-0-	5 1	7816	3	Y	544	546	0	1 8	61
							598 9								
11		15540 X	9984	-0-	-5556	-0-	424 1	8967	3	Y	539	533	0	2 8	65
							593 9								
12		10695 X	10110	-0-	-585	-0-	238 1	9167	3	Y	641	679	0	2 8	25
							705 9								
01		10261 X	9837	-0-	-424	-0-	9240 3	597	9	Y	543	538	0	1 8	29
02		9324 X	8259	-0-	-1065	-0-	7657 3	602	9	Y	547	517	0	1 8	58
MIDDLEGROUND 16 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	270542	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	9857	PERF.	11460 - 15888			
09		11190 X	8388	-0-	-2802	-0-	7831 3	557	9	N	506	502	0	1 8	72
							5 1								
10		11563 X	11322	-0-	-241	-0-	10704 3	618	9	N	562	560	0	2 8	72
							9881 3								
11		11190 X	10499	-0-	-691	-0-	9881 3	618	9	N	562	595	0	3 8	36
							9545 3								
12		11253 X	10179	-0-	-1074	-0-	9545 3	634	9	N	576	559	0	3 8	50
							9905 3								
01		11315 X	10571	-0-	-744	-0-	9905 3	666	9	N	605	579	0	1 8	75
02		10220 X	7680	-0-	-2540	-0-	7183 3	497	9	N	452	472	0	2 8	53
RIVA RIDGE 10 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	270856	COMPL. DATE	08/19/2012	TOTAL DEPTH	9996	PERF.	10005 - 14674			
09		14460 X	11103	-0-	-3357	-0-	10833 3	270	9	N	245	307	0	1 8	186
							10824 3								
10		14942 X	11094	-0-	-3848	-0-	10824 3	270	9	N	245	200	0	1 8	230
							10382 3								
11		14460 X	10689	-0-	-3771	-0-	10382 3	307	9	N	279	278	0	2 8	229
							10828 3								
12		12958 X	11133	-0-	-1825	-0-	10828 3	305	9	N	277	365	0	2 8	139
							10661 3								
01		11594 X	10929	-0-	-665	-0-	10661 3	268	9	N	244	281	0	1 8	101
02		10360 X	8183	-0-	-2177	-0-	8043 3	140	9	N	127	126	0	1 8	101
WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	271057	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	9757	PERF.	9950 - 14319			
09	DLQ	G-10	6940	-0-	6940	21932	6541 3	399	9	Y	363	373	1	1 8	190
							6856 3								
10		29287 X	7355	-0-	-21932	-0-	6856 3	499	9	Y	454	448	1	1 8	195
							7096 3								
11		7800 X	7716	-0-	-84	-0-	7096 3	620	9	Y	564	694	1	2 8	63
							7149 3								
12		7688 X	7617	-0-	-71	-0-	7149 3	468	9	Y	425	389	1	2 8	97
							7341 3								
01		7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	7341 3	477	9	Y	434	278	1	1 8	252
*02		8166 X	8166	-0-	-0-	-0-	7774 3	392	9	Y	356	455	1	2 8	151
CANNONADE 4 FEE		WELL #:		1XH	RRCID ->	271537	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	9242	PERF.	9340 - 13782			
09		8730 X	7047	-0-	-1683	-0-	6567 3	480	9	N	436	739	1	1 8	332
							5704 3								
10		8928 X	6254	-0-	-2674	-0-	5704 3	550	9	N	500	541	1	2 8	289
							5126 3								
11		8460 X	5656	-0-	-2804	-0-	5126 3	530	9	N	482	373	1	3 8	395
							5736 3								
12		8742 X	6284	-0-	-2458	-0-	5736 3	548	9	N	498	545	1	3 8	345
							13012 3								
01		13627 X	13627	-0-	-0-	-0-	13012 3	615	9	N	559	737	1	2 8	165
*02		19470 X	19470	-0-	-0-	-0-	18979 3	491	9	N	446	188	1	2 8	421
ZEV 22 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271612	COMPL. DATE	01/21/2013	TOTAL DEPTH	9342	PERF.	9550 - 14037			
09		9846 X	9846	-0-	-0-	-0-	8956 3	890	9	N	809	913	1	5 8	232
							9124 3								
10		9982 X	9953	-0-	-29	-0-	9124 3	829	9	N	754	371	1	5 8	610
							8393 3								
11		9750 X	9128	-0-	-622	-0-	8393 3	735	9	N	668	933	1	5 8	340
							9546 3								
12		10336 X	10336	-0-	-0-	-0-	9546 3	790	9	N	718	563	1	6 8	489
							9752 3								
01		10818 X	10818	-0-	-0-	-0-	9752 3	1066	9	N	969	1118	1	3 8	337
02		9184 X	8389	-0-	-795	-0-	7816 3	573	9	N	521	375	1	3 8	480

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
BLACK GOLD 26 FEE		WELL #: 1H		RRCID -> 271848	COMPL. DATE 11/20/2012	TOTAL DEPTH	9352	PERF.	9615	- 14095				
M	O	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
09		10050 X	8593	-0-	-1457	-0-	7974 3	619 9	N	563	743 1	1 8		76
10		10385 X	9921	-0-	-464	-0-	9177 3	744 9	N	676	337 1	1 8		414
11		9930 X	9467	-0-	-463	-0-	8827 3	640 9	N	582	553 1	2 8		441
12		10075 X	9622	-0-	-453	-0-	8951 3	671 9	N	610	924 1	2 8		125
01		9920 X	9712	-0-	-208	-0-	9034 3	678 9	N	616	566 1	1 8		174
02		8960 X	6929	-0-	-2031	-0-	6397 3	532 9	N	484	188 1	1 8		469

PINK STAR 28 STATE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 271849	COMPL. DATE 09/06/2012	TOTAL DEPTH	9824	PERF.	9750	- 14197				
09		17430 X	14538	-0-	-2892	-0-	51 1	13977 3	N	464	363 1	1 8		209
							510 9							
10		18011 X	14878	-0-	-3133	-0-	36 1	14273 3	N	517	525 1	1 8		200
							569 9							
11		15420 X	13799	-0-	-1621	-0-	13239 3	560 9	N	509	559 1	2 8		148
12		15314 X	14757	-0-	-557	-0-	14177 3	580 9	N	527	566 1	3 8		106
01		15314 X	14426	-0-	-888	-0-	13850 3	576 9	N	524	378 1	1 8		251
02		13580 X	13105	-0-	-475	-0-	12514 3	591 9	N	537	568 1	2 8		218

DAYSTAR 20 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 271914	COMPL. DATE 02/24/2013	TOTAL DEPTH	9778	PERF.	9778	- 16805				
09		23160 X	22621	-0-	-539	-0-	21446 3	1175 9	N	1068	1102 0	2 8		106
10		23870 X	21926	-0-	-1944	-0-	20692 3	1234 9	N	1122	1099 0	3 8		126
11		22950 X	21992	-0-	-958	-0-	20764 3	1228 9	N	1116	1097 0	5 8		140
12		23374 X	22183	-0-	-1191	-0-	20901 3	1282 9	N	1165	1144 0	4 8		157
01		23374 X	22889	-0-	-485	-0-	21529 3	1360 9	N	1236	1137 0	2 8		254
02		21112 X	18407	-0-	-2705	-0-	17597 3	810 9	N	736	747 0	3 8		240

ANIMAL KINGDOM 44 FEE		WELL #: 2H		RRCID -> 271958	COMPL. DATE 04/13/2013	TOTAL DEPTH	9651	PERF.	9745	- 14350				
09		10980 X	10097	-0-	-883	-0-	9917 3	180 9	N	164	204 0	1 8		211
10		10850 X	9858	-0-	-992	-0-	9694 3	164 9	N	149	133 0	1 8		226
11		10440 X	8598	-0-	-1842	-0-	8463 3	135 9	N	123	149 0	2 8		198
12		10540 X	6785	-0-	-3755	-0-	6644 3	141 9	N	128	121 0	1 8		204
01		10447 X	7386	-0-	-3061	-0-	1 1	7245 3	N	127	93 0	1 8		237
							140 9							
02		9436 X	8891	-0-	-545	-0-	8730 3	161 9	N	146	174 0	2 8		207

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438										
GRINDSTONE 2 FEE				WELL #:	1H	RRCID ->	272008	COMPL. DATE	10/15/2012	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	9725 - 14051		
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

*03	9614 X	9614	-0-	-0-	-0-	8796	3	116	4	Y	638	524	1		233
						702	9								
*04	9213 X	9213	-0-	-0-	-0-	8557	3	38	4	Y	562	551	1		244
						618	9								
*05	9880 X	9880	-0-	-0-	-0-	9153	3	82	4	Y	586	708	1		122
						645	9								
*06	9486 X	9486	-0-	-0-	-0-	8807	3	42	4	Y	579	362	1	1 8	338
						637	9								
*07	DLQ G-10	9637	-0-	9637	9637	8922	3	92	4	Y	566	556	1	1 8	347
						623	9								
*08	DLQ G-10	9413	-0-	9413	19050	8760	3	33	4	Y	564	549	1	1 8	361
						620	9								
*09	DLQ G-10	8962	-0-	8962	28012	8364	3	2	4	Y	542	733	1	1 8	169
						596	9								
*10	37117 X	9105	-0-	-28012	-0-	8439	3	38	4	Y	571	554	1	3 8	183
						628	9								
*11	9420 X	8188	-0-	-1232	-0-	7586	3	1	4	Y	546	552	1	5 8	172
						601	9								
*12	9548 X	9019	-0-	-529	-0-	8510	3	1	4	Y	462	376	1	3 8	255
						508	9								
*01	9393 X	8744	-0-	-649	-0-	8140	3	2	4	Y	547	551	1	1 8	250
						602	9								
02	8372 X	7422	-0-	-950	-0-	6825	3	102	4	Y	450	515	1	2 8	183
						495	9								

WAR EMBLEM 30 STATE				WELL #:	1H	RRCID ->	272119	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL DEPTH	9518	PERF.	9560 - 13996		
09	15690 X	14862	-0-	-828	-0-	14066	3	796	9	N	724	710	0	2 8	239
10	25114 X	25114	-0-	-0-	-0-	24252	3	862	9	N	784	783	0	3 8	237
11	15360 X	15088	-0-	-272	-0-	14277	3	811	9	N	737	660	0	5 8	309
12	15686 X	15441	-0-	-245	-0-	14368	3	1073	9	N	975	846	0	4 8	434
01	16213 X	15042	-0-	-1171	-0-	14020	3	1022	9	N	929	870	0	2 8	491
02	14644 X	12110	-0-	-2534	-0-	11595	3	515	9	N	468	483	0	3 8	473

LOOKOUT 18 FEE				WELL #:	1H	RRCID ->	272133	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	9613	PERF.	9600 - 14056		
09	10950 X	10137	-0-	-813	-0-	9936	3	201	9	N	183	188	1	1 8	167
10	11315 X	9707	-0-	-1608	-0-	9488	3	219	9	N	199	187	1	1 8	178
11	10140 X	9243	-0-	-897	-0-	9028	3	215	9	N	195	185	1	1 8	187
12	10478 X	9385	-0-	-1093	-0-	9122	3	263	9	N	239	185	1	1 8	240
01	10478 X	9136	-0-	-1342	-0-	8916	3	220	9	N	200	188	1		252
02	9464 X	5777	-0-	-3687	-0-	5635	3	142	9	N	129	188	1	1 8	192

FOOLISH PLEASURE "6" FEE				WELL #:	2H	RRCID ->	272574	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	9413	PERF.	9560 - 14031		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51

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	O	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		10890 X	9796	-0-	-1094	-0-	8557 3	1239 9	N	1126	1492 1	5 8		346
10		11253 X	10411	-0-	-842	-0-	9164 3	1247 9	N	1134	1113 1	6 8		361
11		10140 X	9155	-0-	-985	-0-	7994 3	1161 9	N	1055	1110 1	9 8		297
12		10478 X	9418	-0-	-1060	-0-	8172 3	1246 9	N	1133	1089 1	9 8		332
01		10478 X	9327	-0-	-1151	-0-	8126 3	1201 9	N	1092	1105 1	4 8		315
02		9408 X	6898	-0-	-2510	-0-	5540 3	370 4	N	898	947 1	4 8		262
							988 9							

TIM TAM 24 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	273033	COMPL. DATE	08/09/2013	TOTAL DEPTH	10141	PERF.	10175	-	14668
09		15840 X	13153	-0-	-2687	-0-	12837 3	32 4	N	258	303 0	2 8		42
10		16368 X	13548	-0-	-2820	-0-	13014 3	38 4	N	451	414 0	1 8		78
11		15840 X	12935	-0-	-2905	-0-	12522 3	413 9	N	375	388 0	3 8		62
12		14973 X	12935	-0-	-2038	-0-	12517 3	418 9	N	380	373 0	2 8		67
01		14229 X	3036	-0-	-11193	-0-	2945 3	91 9	N	83	61 0			89
02		12264 X	-0-	-0-	-12264	-0-			N	-0-				89

FUNNY CIDE 32 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	273176	COMPL. DATE	12/10/2013	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	8846	-	13275
09		15570 X	14420	-0-	-1150	-0-	13114 3	85 4	N	1110	1285 1	4 8		252
10		16089 X	14290	-0-	-1799	-0-	12720 3	371 4	N	1090	927 1	4 8		411
11		15570 X	13886	-0-	-1684	-0-	12475 3	96 4	N	1195	1269 1	7 8		330
12		16089 X	14183	-0-	-1906	-0-	12637 3	228 4	N	1198	1287 1	7 8		234
01		15624 X	14048	-0-	-1576	-0-	12765 3	36 4	N	1134	1089 1	3 8		276
02		13468 X	10925	-0-	-2543	-0-	9171 3	754 4	N	909	753 1	4 8		428
							1000 9							

VAGRANT 38 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	273294	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	10021	PERF.	9911	-	14340
09	DLQ	G-10	9447	-0-	9447	41824	8525 3	922 9	Y	838	1094 1	1 8		81
10		57062 X	15238	-0-	-41824	-0-	14226 3	1012 9	Y	920	864 1	2 8		135
11		17100 X	14832	-0-	-2268	-0-	14084 3	748 9	Y	680	676 1	3 8		136
12		17112 X	14915	-0-	-2197	-0-	14315 3	600 9	Y	545	572 1	3 8		106
01		15252 X	14578	-0-	-674	-0-	14082 3	496 9	Y	451	442 1	1 8		114
02		13832 X	10618	-0-	-3214	-0-	10128 3	123 4	Y	334	361 1	1 8		86
							367 9							

COUNT FLEET 48 STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	273357	COMPL. DATE	03/07/2014	TOTAL DEPTH	9458	PERF.	9386	-	13862
09		21840 X	21212	-0-	-628	-0-	20461 3	751 9	N	683	742 1	2 8		137
10		22568 X	21140	-0-	-1428	-0-	20386 3	754 9	N	685	558 1	2 8		262
11		21840 X	20824	-0-	-1016	-0-	20083 3	741 9	N	674	555 1	4 8		377
12		22537 X	21120	-0-	-1417	-0-	20350 3	770 9	N	700	932 1	4 8		141
01		22134 X	20921	-0-	-1213	-0-	20186 3	735 9	N	668	560 1	1 8		248
02		19796 X	12484	-0-	-7312	-0-	12034 3	450 9	N	409	370 1	5 8		282

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276051	COMPL. DATE	09/10/2014	TOTAL DEPTH	10144	PERF.	10209 - 20044	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		31500 X	29684	-0-	-1816	-0-	28769 3	915 9	N	832	780 0	4 8	336
10		31899 X	30111	-0-	-1788	-0-	29452 3	659 9	N	599	555 0	4 8	376
11		30510 X	28737	-0-	-1773	-0-	28110 3	627 9	N	570	775 0	7 8	164
12		30659 X	29135	-0-	-1524	-0-	28287 3	848 9	N	771	809 0	7 8	119
01		30659 X	20396	-0-	-10263	-0-	19872 3	524 9	N	476	390 0	20 8	185
02		27692 X	12125	-0-	-15567	-0-	11886 3	12 4	N	206	252 0	5 8	134
							227 9						

CITATION 32 FEE		WELL #:		3H	RRCID ->	276052	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	9776	PERF.	10038 - 14460	
09	DLQ	G-10	21874	-0-	21874	64963	20556 3	1318 9	Y	1198	1187 0	3 8	171
10		88242 X	23279	-0-	-64963	-0-	22003 3	1276 9	Y	1160	1198 0	3 8	130
11		37200 X	21744	-0-	-15456	-0-	20754 3	990 9	Y	900	916 0	6 8	108
12		22909 X	22235	-0-	-674	-0-	21293 3	942 9	Y	856	926 0	5 8	33
01		23281 X	22199	-0-	-1082	-0-	21203 3	996 9	Y	905	886 0	3 8	49
02		21028 X	17142	-0-	-3886	-0-	16353 3	789 9	Y	717	687 0	3 8	76

LORD MURPHY 10 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	276054	COMPL. DATE	06/19/2014	TOTAL DEPTH	8908	PERF.	8929 - 13410	
09	DLQ	G-10	22511	-0-	22511	68876	21347 3	328 4	Y	760	906 1	7 8	92
							836 9						
10		92170 X	23294	-0-	-68876	-0-	21745 3	842 4	Y	643	560 1	8 8	167
							707 9						
11		24194 X	24194	-0-	-0-	-0-	23012 3	476 4	Y	642	555 1	14 8	240
							706 9						
12		24829 X	24829	-0-	-0-	-0-	23028 3	1072 4	Y	663	747 1	14 8	142
							729 9						
01		24835 X	24835	-0-	-0-	-0-	23656 3	461 4	Y	653	551 1	6 8	238
							718 9						
02		21196 X	17165	-0-	-4031	-0-	15640 3	861 4	Y	604	549 1	6 8	287
							664 9						

BARBARO 23 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276110	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	10067 - 14430	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	13	-0-	13	13	7 4	6 9	Y	5	4 0		1

BARBARO 23 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	276111	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	10166 - 14625	
09	DLQ	G-10	603	-0-	603	21868	321 3	282 9	Y	256	312 0		42
10		21868 X	-0-	-0-	-21868	-0-			Y	-0-	42 0		-0-
11		14250 X	-0-	-0-	-14250	-0-			Y	-0-			-0-
12		21962 X	21962	-0-	-0-	-0-	21064 3	898 9	Y	816	747 0	8 8	61
01		16851 X	16851	-0-	-0-	-0-	15926 3	925 9	Y	841	825 0	3 8	74
*02		11978 X	11978	-0-	-0-	-0-	11288 3	37 4	Y	594	563 0	3 8	102
							653 9						

J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6		WELL #:		1H	RRCID ->	276258	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	9806	PERF.	9960 - 11800	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
NEEDLES 39 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276858	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	10054	PERF.10041	- 19640	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		39660 X	37845	-0-	-1815	-0-	36112 3	1733 9	N	1575	1554 0	4 8	193
10		40083 X	38326	-0-	-1757	-0-	36838 3	1488 9	N	1353	1151 0	5 8	390
11		38790 X	37395	-0-	-1395	-0-	35832 3	1563 9	N	1421	1631 0	8 8	172
12		39432 X	37511	-0-	-1921	-0-	35858 3	1653 9	N	1503	1508 0	8 8	159
01		39432 X	38106	-0-	-1326	-0-	36448 3	1658 9	N	1507	1472 0	3 8	191
02		35336 X	29488	-0-	-5848	-0-	28156 3	22 4	N	1191	1173 0	5 8	204
							1310 9						

SILVER CHARM 1 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276891	COMPL. DATE	10/23/2014	TOTAL DEPTH	10288	PERF.10097	- 17410	
09		30210 X	24781	-0-	-5429	-0-	23534 3	1247 9	N	1134	1867 0	3 8	98
10		27497 X	23771	-0-	-3726	-0-	22400 3	1371 9	N	1246	1041 0	7 8	296
11		26610 X	25438	-0-	-1172	-0-	24145 3	1293 9	N	1175	1339 0	11 8	121
12		27497 X	26941	-0-	-556	-0-	25428 3	1513 9	N	1375	1348 0	11 8	137
01		26443 X	24885	-0-	-1558	-0-	23585 3	2 4	N	1180	1128 0	4 8	185
							1298 9						
02		23744 X	18379	-0-	-5365	-0-	17167 3	50 4	N	1056	1081 0	6 8	154
							1162 9						

STREET SENSE 40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277113	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	9911	PERF. 9950	- 19780	
09		47160 X	45748	-0-	-1412	-0-	43100 3	2648 9	N	2407	2458 0	9 8	148
10		47802 X	45639	-0-	-2163	-0-	43212 3	2427 9	N	2206	2211 0	8 8	135
11		46230 X	44406	-0-	-1824	-0-	41858 3	2548 9	N	2316	2180 0	14 8	257
12		47337 X	44980	-0-	-2357	-0-	42443 3	2537 9	N	2306	2474 0	14 8	75
01		47275 X	44595	-0-	-2680	-0-	42163 3	2432 9	N	2211	2195 0	6 8	85
02		42700 X	36170	-0-	-6530	-0-	34325 3	142 4	N	1548	1323 0		310
							1703 9						

HINDOO 2 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277137	COMPL. DATE	07/24/2015	TOTAL DEPTH	9129	PERF. 9288	- 19265	
09		36840 X	34280	-0-	-2560	-0-	33441 3	839 9	N	763	922 1	2 8	171
10		37789 X	34584	-0-	-3205	-0-	33738 3	846 9	N	769	560 1	3 8	377
11		35340 X	33928	-0-	-1412	-0-	33092 3	9 4	N	752	930 1	5 8	194
							827 9						
12		36518 X	34630	-0-	-1888	-0-	33672 3	11 4	N	861	750 1	5 8	300
							947 9						
01		35495 X	33612	-0-	-1883	-0-	33091 3	521 9	N	474	566 1	2 8	206
02		32004 X	28053	-0-	-3951	-0-	27320 3	44 4	N	626	746 1	2 8	84
							689 9						

APOLLO 48 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	277138	COMPL. DATE	12/28/2014	TOTAL DEPTH	10177	PERF.10036	- 18285	
09		24510 X	23294	-0-	-1216	-0-	22460 3	834 9	N	758	701 0	2 8	217
10		25203 X	23846	-0-	-1357	-0-	23009 3	837 9	N	761	762 0	2 8	214
11		24390 X	23310	-0-	-1080	-0-	22379 3	931 9	N	846	903 0	4 8	153
12		25203 X	23341	-0-	-1862	-0-	22428 3	913 9	N	830	846 0	4 8	133
01		24056 X	23521	-0-	-535	-0-	22673 3	848 9	N	771	801 0	2 8	101
02		21756 X	19482	-0-	-2274	-0-	18786 3	696 9	N	633	619 0	3 8	112

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438										
WHISKERY 40 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	277204	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	9065	PERF.	9877 - 17005		
M	O	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		29790 X	29103	-0-	-687	-0-	26609 3	88 4	N	2187	2154 0	8 8		198	
							2406 9								
10		30783 X	28572	-0-	-2211	-0-	25369 3	891 4	N	2102	2162 0	7 8		131	
							2312 9								
11		27457 X	27457	-0-	-0-	-0-	25255 3	22 4	N	1982	1970 0	15 8		128	
							2180 9								
12		30070 X	27517	-0-	-2553	-0-	25030 3	196 4	N	2083	2085 0	17 8		109	
							2291 9								
01		30070 X	26309	-0-	-3761	-0-	24140 3	3 4	N	1969	1958 0	6 8		114	
							2166 9								
02		27160 X	19506	-0-	-7654	-0-	17094 3	837 4	N	1432	1434 0	9 8		103	
							1575 9								

SUNNY'S HALO 40 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	277205	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	9014	PERF.	8971 - 15695		
09	DLQ	G-10	24097	-0-	24097	62522	21978 3	56 4	Y	1875	1885 0	10 8		64	
							2063 9								
10		86667 X	24145	-0-	-62522	-0-	22339 3	221 4	Y	1441	1423 0	11 8		71	
							1585 9								
11		22231 X	22231	-0-	-0-	-0-	20662 3	69 4	Y	1364	1346 0	19 8		70	
							1500 9								
12		24893 X	23613	-0-	-1280	-0-	20887 3	1133 4	Y	1448	1451 0	20 8		47	
							1593 9								
01		24893 X	21669	-0-	-3224	-0-	20237 3	14 4	Y	1289	1278 0	8 8		50	
							1418 9								
02		22484 X	17200	-0-	-5284	-0-	13555 3	2434 4	Y	1101	1080 0	12 8		59	
							1211 9								

FERDINAND 27 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	277254	COMPL. DATE	12/14/2014	TOTAL DEPTH	9823	PERF.	9779 - 14245		
09		21000 X	18767	-0-	-2233	-0-	17765 3	1002 9	N	911	1354 1	11 8		211	
							18673 3	1323 9	N	1203	534 1	14 8		866	
10		24552 X	19996	-0-	-4556	-0-	17758 3	1308 9	N	1189	1513 1	24 8		518	
							17986 3	1323 9	N	1203	1206 1	33 8		482	
11		23760 X	19066	-0-	-4694	-0-	17713 3	1260 9	N	1145	1141 1	3 8		483	
							13545 3	957 4	N	908	925 1	5 8		461	
							999 9								

THUNDER GULCH 15 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	277475	COMPL. DATE	12/27/2014	TOTAL DEPTH	9098	PERF.	9334 - 13490		
09		11970 X	10401	-0-	-1569	-0-	8878 3	19 4	N	1367	1397 0			114	
							1504 9								
10		12369 X	11142	-0-	-1227	-0-	9504 3	28 4	N	1464	1475 0			103	
							1610 9								
11		10770 X	10716	-0-	-54	-0-	9135 3	5 4	N	1433	1405 0			131	
							1576 9								
12		11129 X	10588	-0-	-541	-0-	9017 3	1571 9	N	1428	1352 0	4 8		203	
							10059 3	1761 9	N	1601	1583 0	3 8		218	
01		11820 X	11820	-0-	-0-	-0-	7254 3	75 4	N	1178	1002 0	4 8		390	
							1296 9								

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 277591	COMPL. DATE 02/07/2015	TOTAL DEPTH	9033	PERF. 9004	- 16085				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
09	DLQ G-10	33609	-0-	33609	96482	31485 3	13 4	Y	1919	1886 0	26 8	30		
						2111 9								
10	131500 X	35018	-0-	-96482	-0-	31782 3	413 4	Y	2566	2415 0	32 8	149		
						2823 9								
11	33959 X	33959	-0-	-0-	-0-	31036 3	243 4	Y	2436	2469 0	59 8	57		
						2680 9								
12	36237 X	36237	-0-	-0-	-0-	33402 3	197 4	Y	2398	2392 0	60 8	3		
						2638 9								
01	36347 X	36347	-0-	-0-	-0-	33781 3	8 4	Y	2325	2248 0	20 8	60		
						2558 9								
02	31332 X	24708	-0-	-6624	-0-	22286 3	820 4	Y	1456	1431 0	29 8	56		
						1602 9								
CLYDE VAN DUSEN 12 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 277890	COMPL. DATE 02/21/2015	TOTAL DEPTH	10157	PERF. 9948	- 19895				
09	47400 X	45087	-0-	-2313	-0-	42649 3	896 4	N	1402	1401 0	5 8	202		
						1542 9								
10	47585 X	43828	-0-	-3757	-0-	42254 3	1574 9	N	1431	1396 0	5 8	232		
						41822 3	1485 9	N	1350	1401 0	10 8	171		
11	45630 X	43307	-0-	-2323	-0-	42781 3	1576 9	N	1433	1445 0	11 8	148		
						42781 3	1576 9	N	1433	1445 0	11 8	148		
12	46593 X	44357	-0-	-2236	-0-	42256 3	1558 9	N	1416	1424 0	4 8	136		
						42256 3	1558 9	N	1416	1424 0	4 8	136		
01	46593 X	43814	-0-	-2779	-0-	42256 3	1558 9	N	1416	1424 0	4 8	136		
						42256 3	1558 9	N	1416	1424 0	4 8	136		
02	42084 X	35627	-0-	-6457	-0-	34360 3	1267 9	N	1152	1138 0	5 8	145		
						34360 3	1267 9	N	1152	1138 0	5 8	145		
HOOP JR 9 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 277891	COMPL. DATE 12/02/2015	TOTAL DEPTH	9744	PERF. 9697	- 19770				
09	61080 X	58566	-0-	-2514	-0-	57045 3	1521 9	N	1383	1499 0	5 8	159		
						57375 3	1553 9	N	1412	1408 0	5 8	158		
10	62124 X	58928	-0-	-3196	-0-	56284 3	1616 9	N	1469	1465 0	9 8	153		
						56284 3	1616 9	N	1469	1465 0	9 8	153		
11	59880 X	57900	-0-	-1980	-0-	57618 3	1718 9	N	1562	1550 0	10 8	155		
						57618 3	1718 9	N	1562	1550 0	10 8	155		
12	61566 X	59336	-0-	-2230	-0-	57016 3	1610 9	N	1464	1460 0	4 8	155		
						57016 3	1610 9	N	1464	1460 0	4 8	155		
01	60884 X	58626	-0-	-2258	-0-	49331 3	47 4	N	1112	1103 0	6 8	158		
						49331 3	47 4	N	1112	1103 0	6 8	158		
02	54656 X	50601	-0-	-4055	-0-	1223 9								
						1223 9								
PREWIT OMAHA 26 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 277892	COMPL. DATE 05/20/2015	TOTAL DEPTH	10148	PERF.10086	- 14645				
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
								Y	-0-			-0-		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
								Y	-0-			-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
								Y	-0-			-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
								Y	-0-			-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
								Y	-0-			-0-		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
								Y	-0-			-0-		
STONE STREET 46 UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 277894	COMPL. DATE 04/21/2015	TOTAL DEPTH	9801	PERF.10712	- 20750				
09	41250 X	38997	-0-	-2253	-0-	37539 3	1458 9	N	1325	1416 0	4 8	119		
						37897 3	24 4	N	1236	1239 0	5 8	111		
10	41695 X	39281	-0-	-2414	-0-	1360 9								
						36330 3	1422 9	N	1293	1259 0	8 8	137		
11	40140 X	37752	-0-	-2388	-0-	37188 3	1469 9	N	1335	1311 0	8 8	153		
						37188 3	1469 9	N	1335	1311 0	8 8	153		
12	40517 X	38657	-0-	-1860	-0-	37467 3	1357 9	N	1234	1258 0	3 8	126		
						37467 3	1357 9	N	1234	1258 0	3 8	126		
01	40300 X	38824	-0-	-1476	-0-	30673 3	753 4	N	1102	1069 0	7 8	152		
						30673 3	753 4	N	1102	1069 0	7 8	152		
02	36400 X	32638	-0-	-3762	-0-	1212 9								
						1212 9								

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
VAGRANT 38 FEE		WELL #: 2H		RRCID -> 277900		COMPL. DATE 04/21/2015				TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9240 - 13700			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	DLQ	G-10	19015	-0-	19015	42619	17588 3	1427 9	Y	1297	1466 1	5 8	126
10	55490	X	12871	-0-	-42619	-0-	11275 3	1596 9	Y	1451	1358 1	6 8	213
11	14599	X	14599	-0-	-0-	-0-	12480 3	2119 9	Y	1926	1743 1	10 8	386
12	13950	X	13800	-0-	-150	-0-	12015 3	1785 9	Y	1623	1685 1	9 8	315
01	13950	X	13091	-0-	-859	-0-	11195 3	1896 9	Y	1724	1599 1	4 8	436
02	12600	X	10748	-0-	-1852	-0-	9061 3	130 4	Y	1415	1484 1	5 8	362
							1557 9						
SEA HERO 13 STATE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 278147		COMPL. DATE 06/06/2015				TOTAL DEPTH 10392 PERF.10687 - 17885			
09	DLQ	G-10	9735	-0-	9735	42860	9028 3	16 4	Y	628	654 0	2 8	12
10	67324	X	24464	-0-	-42860	-0-	23324 3	1140 9	Y	1036	1012 0	3 8	33
11	24111	X	24111	-0-	-0-	-0-	22954 3	1157 9	Y	1052	1054 0	7 8	24
12	24037	X	24037	-0-	-0-	-0-	22819 3	1218 9	Y	1107	1108 0	7 8	16
01	24459	X	23288	-0-	-1171	-0-	22126 3	1162 9	Y	1056	1050 0	3 8	19
02	22512	X	18139	-0-	-4373	-0-	17236 3	903 9	Y	821	802 0	4 8	34
LEONATUS 11 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 278210		COMPL. DATE 04/07/2015				TOTAL DEPTH 10075 PERF.10129 - 19895			
09	45270	X	42630	-0-	-2640	-0-	41440 3	38 4	N	1047	1151 0	3 8	183
10	45446	X	42878	-0-	-2568	-0-	41354 3	269 4	N	1141	1084 0	4 8	236
11	43890	X	34670	-0-	-9220	-0-	33365 3	82 4	N	1112	1181 0	8 8	159
12	44981	X	34303	-0-	-10678	-0-	32995 3	74 4	N	1122	1165 0	9 8	107
01	44423	X	34577	-0-	-9846	-0-	33349 3	1228 9	N	1116	1095 0	4 8	124
02	39788	X	30015	-0-	-9773	-0-	27606 3	1299 4	N	1009	997 0	5 8	131
							1110 9						
FORWARD PASS 25 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 278211		COMPL. DATE 05/15/2015				TOTAL DEPTH 10217 PERF.10066 - 14578			
09	10290	X	8922	-0-	-1368	-0-	8597 3	325 9	N	295	238 0	2 8	144
10	10633	X	8870	-0-	-1763	-0-	8556 3	96 4	N	198	242 0	2 8	98
11	9750	X	8377	-0-	-1373	-0-	8081 3	296 9	N	269	252 0	5 8	110
12	10075	X	8903	-0-	-1172	-0-	8589 3	314 9	N	285	286 0	4 8	105
01	9207	X	2013	-0-	-7194	-0-	1939 3	74 9	N	67	127 0		45
02	8316	X	-0-	-0-	-8316	-0-			N	-0-			45
PREWIT OMAHA 26 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 278212		COMPL. DATE 05/23/2015				TOTAL DEPTH 10136 PERF.10173 - 14814			
09	DLQ	G-10	11760	-0-	11760	37003	11131 3	629 9	Y	572	560 0	2 8	67
10	49183	X	12180	-0-	-37003	-0-	11502 3	7 4	Y	610	605 0	3 8	69
11	11954	X	11954	-0-	-0-	-0-	11283 3	671 9	Y	610	614 0	5 8	60
12	12648	X	12160	-0-	-488	-0-	11455 3	705 9	Y	641	646 0	5 8	50
01	12586	X	2875	-0-	-9711	-0-	2708 3	167 9	Y	152	149 0		53
02	11144	X	-0-	-0-	-11144	-0-			Y	-0-			53

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
VENETIAN WAY 38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278878	COMPL. DATE	10/05/2015	TOTAL DEPTH	9046	PERF.	8889 - 16565	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		34253 X	34253	-0-	-0-	-0-	30792 3	42 4	N	3108	3165 0	10 8	117
							3419 9						
10		34175 X	34175	-0-	-0-	-0-	30996 3	3179 9	N	2890	2846 0	11 8	150
11		32829 X	32829	-0-	-0-	-0-	29668 3	185 4	N	2705	2615 0	17 8	223
							2976 9						
12		35402 X	33695	-0-	-1707	-0-	30676 3	120 4	N	2635	2728 0	10 8	120
							2899 9						
01		35402 X	34001	-0-	-1401	-0-	31102 3	2899 9	N	2635	2476 0	6 8	273
02		31976 X	25455	-0-	-6521	-0-	22082 3	1406 4	N	1788	1944 0	11 8	106
							1967 9						

SMARTY JONES 42 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278969	COMPL. DATE	11/24/2015	TOTAL DEPTH	8731	PERF.	8640 - 16230	
09		DLQ G-10	18150	-0-	18150	54015	17099 3	83 4	Y	880	901 0	4 8	29
							968 9						
10		72793 X	18778	-0-	-54015	-0-	17099 3	536 4	Y	1039	1004 0	5 8	59
							1143 9						
11		19650 X	17451	-0-	-2199	-0-	16058 3	380 4	Y	921	927 0	8 8	45
							1013 9						
12		18755 X	17476	-0-	-1279	-0-	16170 3	304 4	Y	911	918 0	6 8	32
							1002 9						
01		18786 X	17339	-0-	-1447	-0-	16487 3	30 4	Y	747	730 0	3 8	46
							822 9						
02		16968 X	12397	-0-	-4571	-0-	11276 3	560 4	Y	510	504 0	4 8	48
							561 9						

HIS EMINENCE 27 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	279045	COMPL. DATE	06/17/2016	TOTAL DEPTH	9062	PERF.	8903 - 19035	
09		11165 X	11165	-0-	-0-	-0-	1175 1	7987 3	N	1705	1819 0	20 8	198
							127 4	1876 9					
10		17163 X	17163	-0-	-0-	-0-	1233 1	12212 3	N	2580	2537 0	26 8	215
							880 4	2838 9					
11		13882 X	13882	-0-	-0-	-0-	1128 1	9959 3	N	1953	1871 0	43 8	254
							647 4	2148 9					
12		11356 X	11356	-0-	-0-	-0-	1030 1	8672 3	N	1504	1540 0	34 8	184
							1654 9						
01		12607 X	12607	-0-	-0-	-0-	1101 1	9776 3	N	1573	1656 0	14 8	87
							1730 9						
*02		7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	542 1	5623 3	N	900	744 0	14 8	229
							17 4	990 9					

UNBRIDLED 36 A		WELL #:		3H	RRCID ->	279580	COMPL. DATE	08/12/2015	TOTAL DEPTH	9551	PERF.	9417 - 19885	
09		42540 X	39983	-0-	-2557	-0-	38335 3	1648 9	N	1498	1786 1	4 8	358
10		42780 X	40893	-0-	-1887	-0-	38997 3	49 4	N	1679	1475 1	4 8	558
							1847 9						
11		41190 X	40006	-0-	-1184	-0-	38245 3	27 4	N	1576	1644 1	7 8	483
							1734 9						
12		41323 X	39066	-0-	-2257	-0-	37300 3	4 4	N	1602	1883 1	6 8	196
							1762 9						
01		41323 X	40746	-0-	-577	-0-	39001 3	1745 9	N	1586	1301 1	3 8	478
02		37352 X	24843	-0-	-12509	-0-	23803 3	1040 9	N	945	939 1	3 8	481

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438														
TYPHOON 42 A WELL #: 4H RRCID -> 279581 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9568 - 19950														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09		58140 X	53685	-0-	-4455	-0-	51386 3	2299 9		N	2090	2511 1	5 8	347
10		58063 X	55136	-0-	-2927	-0-	52649 3	1 4		N	2260	2041 1	7 8	559
							2486 9							
11		56190 X	54102	-0-	-2088	-0-	51586 3	2516 9		N	2287	2410 1	12 8	424
12		57784 X	55208	-0-	-2576	-0-	52631 3	2577 9		N	2343	2438 1	11 8	318
01		55490 X	54767	-0-	-723	-0-	52213 3	2554 9		N	2322	2057 1	4 8	579
02		50484 X	31646	-0-	-18838	-0-	30302 3	1 4		N	1221	1502 1	5 8	293
							1343 9							

RIVA RIDGE 10 A WELL #: 2H RRCID -> 280098 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9119 - 19450														
09		58051 X	58051	-0-	-0-	-0-	50532 3	7519 9		N	6835	6783 0	16 8	184
10		57598 X	55465	-0-	-2133	-0-	48336 3	7129 9		N	6481	6209 0	18 8	438
11		53310 X	48717	-0-	-4593	-0-	42595 3	6122 9		N	5565	5806 0	27 8	170
12		59985 X	55918	-0-	-4067	-0-	49134 3	6784 9		N	6167	6167 0	33 8	137
01		59985 X	49223	-0-	-10762	-0-	44276 3	4947 9		N	4497	4518 0	13 8	103
02		54180 X	42234	-0-	-11946	-0-	37369 3	4865 9		N	4423	4219 0	20 8	287

FLYING EBONY 19 STATE A WELL #: 5H RRCID -> 280146 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 9843 - 19916														
09		69270 X	54291	-0-	-14979	-0-	51892 3	41 4		N	2144	2666 1	7 8	355
							2358 9							
10		71424 X	68266	-0-	-3158	-0-	65686 3	97 4		N	2257	2029 1	11 8	572
							2483 9							
11		66180 X	63442	-0-	-2738	-0-	60143 3	41 4		N	2962	2983 1	22 8	529
							3258 9							
12		67797 X	63830	-0-	-3967	-0-	60053 3	3777 9		N	3434	3171 1	24 8	768
01		68262 X	62752	-0-	-5510	-0-	59765 3	2987 9		N	2715	2625 1	11 8	847
02		61656 X	38315	-0-	-23341	-0-	35701 3	815 4		N	1635	1506 1	10 8	966
							1799 9							

JET PILOT 24 A WELL #: 5H RRCID -> 280233 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9602 - 19895														
09		37534 X	37534	-0-	-0-	-0-	36008 3	31 4		N	1359	1127 0	6 8	346
							1495 9							
10		39215 X	37261	-0-	-1954	-0-	35659 3	1602 9		N	1456	1532 0	6 8	264
11		37950 X	37603	-0-	-347	-0-	36223 3	20 4		N	1236	1274 0	11 8	215
							1360 9							
12		39533 X	39533	-0-	-0-	-0-	37778 3	15 4		N	1582	1490 0	11 8	296
							1740 9							
01		39675 X	39675	-0-	-0-	-0-	37674 3	6 4		N	1814	1789 0	4 8	317
							1995 9							
02		35084 X	27563	-0-	-7521	-0-	26619 3	5 4		N	854	676 0	6 8	489
							939 9							

FUNNY CIDE 32 A WELL #: 2H RRCID -> 280234 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9050 - 18603														
09		22911 X	22911	-0-	-0-	-0-	21375 3	152 4		N	1258	1332 0	7 8	129
							1384 9							
10		23455 X	23455	-0-	-0-	-0-	21661 3	377 4		N	1288	1281 0	7 8	129
							1417 9							
11		22884 X	22884	-0-	-0-	-0-	21374 3	105 4		N	1277	1279 0	10 8	117
							1405 9							
12		23025 X	23025	-0-	-0-	-0-	21335 3	252 4		N	1307	1281 0	15 8	128
							1438 9							
01		22222 X	22222	-0-	-0-	-0-	20706 3	1 4		N	1377	1264 0	6 8	235
							1515 9							
*02		17068 X	17068	-0-	-0-	-0-	14379 3	1669 4		N	927	901 0	10 8	251
							1020 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
VAGRANT 38 A		WELL #:		3H	RRCID -> 281249	COMPL. DATE 09/10/2016	TOTAL DEPTH	9932	PERF. 9920 - 20128							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE				
09	DLQ G-10	149959	-0-	149959	479563	137229	3	12730	9	Y	11573	11731	0	27	8	185
10	639567 X	160004	-0-	-479563	-0-	145783	3	341	4	Y	12618	12510	0	37	8	256
						13880	9									
11	143823 X	143823	-0-	-0-	-0-	131134	3	172	4	Y	11379	11192	0	77	8	366
						12517	9									
12	156358 X	156358	-0-	-0-	-0-	142609	3	762	4	Y	11806	11977	0	94	8	101
						12987	9									
01	149832 X	149832	-0-	-0-	-0-	137055	3	12777	9	Y	11615	11472	0	42	8	202
*02	127931 X	127931	-0-	-0-	-0-	112879	3	4693	4	Y	9417	9157	0	66	8	396
						10359	9									
VAGRANT 38 B		WELL #:		4H	RRCID -> 281277	COMPL. DATE 09/11/2016	TOTAL DEPTH	9277	PERF. 9247 - 19375							
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-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							
09	DLQ G-10	64888	-0-	64888	196253	60730	3	4158	9	Y	3780	3962	0	15	8	61
10	260947 X	64694	-0-	-196253	-0-	60350	3	4344	9	Y	3949	3891	0	18	8	101
11	67080 X	61718	-0-	-5362	-0-	57803	3	3915	9	Y	3559	3534	0	28	8	98
12	67456 X	61930	-0-	-5526	-0-	58195	3	3735	9	Y	3395	3414	0	30	8	49
01	67053 X	14052	-0-	-53001	-0-	13148	3	904	9	Y	822	843	0	3	8	25
02	60564 X	-0-	-0-	-60564	-0-					Y	-0-					25
TIM TAM 24 B		WELL #:		3H	RRCID -> 281511	COMPL. DATE 01/09/2017	TOTAL DEPTH	10107	PERF.10330 - 20272							
09	DLQ G-10	75902	-0-	75902	240274	72023	3	3879	9	Y	3526	3714	0	14	8	57
10	315971 X	75697	-0-	-240274	-0-	71932	3	3765	9	Y	3423	3376	0	16	8	88
11	71287 X	71287	-0-	-0-	-0-	67565	3	3722	9	Y	3384	3352	0	27	8	93
12	72695 X	72695	-0-	-0-	-0-	68768	3	3927	9	Y	3570	3580	0	32	8	51
01	17450 X	17450	-0-	-0-	-0-	16291	3	1159	9	Y	1054	1069	0	4	8	32
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
TIM TAM 24 E		WELL #:		6H	RRCID -> 281512	COMPL. DATE 01/09/2017	TOTAL DEPTH	10408	PERF.10830 - 20832							
09	DLQ G-10	53294	-0-	53294	162982	51924	3	1370	9	Y	1245	1291	0	5	8	20
10	215912 X	52930	-0-	-162982	-0-	51443	3	1487	9	Y	1352	1331	0	6	8	35
11	56070 X	50509	-0-	-5561	-0-	49152	3	1357	9	Y	1234	1225	0	10	8	34
12	56296 X	50123	-0-	-6173	-0-	48547	3	1576	9	Y	1433	1433	0	13	8	21
01	55056 X	11655	-0-	-43401	-0-	11291	3	364	9	Y	331	341	0	1	8	10
02	49728 X	-0-	-0-	-49728	-0-					Y	-0-					10
TIM TAM 24 A		WELL #:		2H	RRCID -> 281513	COMPL. DATE 01/09/2017	TOTAL DEPTH	10293	PERF.10700 - 20610							
09	DLQ G-10	52601	-0-	52601	164896	51091	3	1510	9	Y	1373	1445	0	5	8	22
10	216831 X	51935	-0-	-164896	-0-	49981	3	1954	9	Y	1776	1745	0	8	8	45
11	49764 X	49764	-0-	-0-	-0-	47976	3	1788	9	Y	1625	1612	0	13	8	45
12	51044 X	51044	-0-	-0-	-0-	49215	3	1829	9	Y	1663	1669	0	15	8	24
01	12199 X	12199	-0-	-0-	-0-	11659	3	540	9	Y	491	498	0	2	8	15
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282650 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 10626 PERF.10812 - 20404

M O	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
09	DLQ G-10	57587	-0-	57587	161876	51979 3	33 4	Y	5068	5058 0	52 8 75
10	215039 X	53163	-0-	-161876	-0-	47719 3	56 4	Y	4898	4869 0	3 8 101
11	57736 X	57736	-0-	-0-	-0-	5388 9	5 4	Y	4885	4820 0	13 8 153
12	88954 X	88954	-0-	-0-	-0-	52357 3	2 4	Y	10858	10740 0	8 8 263
01	91289 X	91289	-0-	-0-	-0-	5374 9	99 4	Y	11287	11291 0	11 8 248
*02	62056 X	62056	-0-	-0-	-0-	77008 3	137 4	Y	6926	7007 0	6 8 161
						11944 9					
						78774 3					
						12416 9					
						54300 3					
						7619 9					

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282668 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8108 - 18310

09	DLQ G-10	60879	-0-	60879	204195	56851 3	77 4	Y	3592	3595 0	39 8 22
10	267070 X	62875	-0-	-204195	-0-	3951 9	406 4	Y	3412	3339 0	56 8 39
11	60322 X	60322	-0-	-0-	-0-	58716 3	148 4	Y	3133	3056 0	93 8 23
12	52439 X	52439	-0-	-0-	-0-	3753 9	235 4	Y	3085	2988 0	88 8 32
01	61666 X	61666	-0-	-0-	-0-	56728 3	139 4	Y	3187	3148 0	32 8 39
02	21560 X	325	-0-	-21235	-0-	3446 9	52 9	Y	47	70 0	15 8 1
						48810 3					
						3394 9					
						58021 3					
						3506 9					
						273 4					

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 282940 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8573 - 16170

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282941 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8758 - 16095

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	40			Y	-0-		-0-
10	40 N	-0-	-0-	-40	-0-			Y	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 282942 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8850 - 16235

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283037	COMPL. DATE	07/28/2017	TOTAL DEPTH	8695	PERF.	8732	- 16316	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	DLQ G-10	53765	-0-	53765	181005	50862	3	141	4	Y	2511	2506	0	381
						2762	9							
10	229729 X	48724	-0-	-181005	-0-	45112	3	845	4	Y	2515	2444	0	1 8 451
						2767	9							
11	63960 X	47553	-0-	-16407	-0-	44175	3	646	4	Y	2484	2515	0	2 8 418
						2732	9							
12	66092 X	44402	-0-	-21690	-0-	41771	3	446	4	Y	1986	2161	0	2 8 241
						2185	9							
01	61163 X	44448	-0-	-16715	-0-	41989	3	50	4	Y	2190	2121	0	1 8 309
						2409	9							
02	50176 X	30499	-0-	-19677	-0-	27830	3	989	4	Y	1527	1390	0	1 8 445
						1680	9							

SEA HERO 13 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283038	COMPL. DATE	08/30/2017	TOTAL DEPTH	9321	PERF.	9550	- 16915	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-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	
09	DLQ G-10	36469	-0-	36469	115326	33998	3	2471	9	Y	2246	2284	0	9 8 90
						34079	3	2461	9	Y	2237	2226	0	13 8 88
10	151866 X	36540	-0-	-115326	-0-	33437	3	2402	9	Y	2184	2154	0	23 8 95
						22173	3	8418	4	Y	2413	2325	0	26 8 157
						2654	9							
01	39401 X	38660	-0-	-741	-0-	36231	3	2429	9	Y	2208	2201	0	10 8 154
						28173	3	1962	9	Y	1784	1773	0	14 8 151
02	34048 X	30135	-0-	-3913	-0-									

PAGODA STATE 57-13 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	283255	COMPL. DATE	03/31/2017	TOTAL DEPTH	10646	PERF.	10868	- 20451	
09	DLQ G-10	65345	-0-	65345	171652	57657	3	37	4	Y	6955	6950	0	103 8 103
						7651	9							
10	234872 X	63220	-0-	-171652	-0-	55595	3	64	4	Y	6874	6822	0	13 8 142
						7561	9							
11	20945 X	20945	-0-	-0-	-0-	18268	3	2	4	Y	2432	2480	0	18 8 76
						2675	9							
12	48670 X	-0-	-0-	-48670	-0-					Y	-0-	76	0	-0-
01	48670 X	33685	-0-	-14985	-0-	26200	3	67	4	Y	6744	6577	0	19 8 148
						7418	9							
02	43960 X	28368	-0-	-15592	-0-	23403	3	105	4	Y	4418	4455	0	8 8 103
						4860	9							

PAGODA STATE 57-13 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	283256	COMPL. DATE	04/03/2017	TOTAL DEPTH	10991	PERF.	11280	- 20869	
09	DLQ G-10	45415	-0-	45415	138679	41225	3	21	4	Y	3790	3790	0	44 8 56
						4169	9							
10	185337 X	46658	-0-	-138679	-0-	42329	3	35	4	Y	3904	3875	0	4 8 81
						4294	9							
11	16283 X	16283	-0-	-0-	-0-	14839	3	1	4	Y	1312	1346	0	6 8 41
						1443	9							
12	46934 X	-0-	-0-	-46934	-0-					Y	-0-	41	0	-0-
01	46934 X	1663	-0-	-45271	-0-	976	3	15	4	Y	611	594	0	4 8 13
						672	9							
02	42392 X	2006	-0-	-40386	-0-	1177	3	23	4	Y	733	725	0	4 8 17
						806	9							

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438															
ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286492 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9142 - 13727															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		32250 X	29563	-0-	-2687	-0-	25673	3	3890	9	Y	3536	3539	0	46
10		33325 X	31722	-0-	-1603	-0-	27613	3	13	4	Y	3724	3691	0	63
							4096	9							
11		32250 X	30857	-0-	-1393	-0-	27016	3	3841	9	Y	3492	3480	0	49
12		33325 X	30512	-0-	-2813	-0-	26574	3	2	4	Y	3578	3377	0	220
							3936	9							
01	DLQ	G-10	28271	-0-	28271	28271	24690	3	8	4	Y	3248	3291	0	166
							3573	9							
02	DLQ	G-10	20400	-0-	20400	48671	17979	3	131	4	Y	2082	2053	0	181
							2290	9							
KINGMAN 45 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286596 COMPL. DATE 10/28/2018 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 8922 - 18680															
09		124890 X	106877	-0-	-18013	-0-	103727	3	335	4	Y	2559	2566	0	21
							2815	9							
10		124837 X	105768	-0-	-19069	-0-	101439	3	1237	4	Y	2811	2718	0	94
							3092	9							
11		115260 X	99318	-0-	-15942	-0-	96005	3	595	4	Y	2471	2508	0	24
							2718	9							
12		113770 X	102960	-0-	-10810	-0-	100156	3	55	4	Y	2499	2460	0	28
							2749	9							
01	DLQ	G-10	97796	-0-	97796	97796	95222	3	26	4	Y	2316	2282	0	49
							2548	9							
02	DLQ	G-10	76569	-0-	76569	174365	74397	3	356	4	Y	1651	1645	0	36
							1816	9							
ARVINE 28 B WELL #: 3H RRCID -> 286607 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8816 - 18950															
09		99600 X	88546	-0-	-11054	-0-	77938	3	250	4	Y	9416	9379	0	282
							10358	9							
10		92380 X	86534	-0-	-5846	-0-	77515	3	76	4	Y	8130	8122	0	290
							8943	9							
11		76290 X	62092	-0-	-14198	-0-	55253	3	149	4	Y	6082	6156	0	216
							6690	9							
12		91512 X	78290	-0-	-13222	-0-	68939	3	404	4	Y	8134	7726	0	624
							8947	9							
01	DLQ	G-10	74615	-0-	74615	74615	66456	3	23	4	Y	7396	7816	0	204
							8136	9							
02	DLQ	G-10	56391	-0-	56391	131006	47112	3	3112	4	Y	5606	5227	0	583
							6167	9							
ANIMAL KINGDOM 44 B WELL #: 5H RRCID -> 286608 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9750 - 19801															
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		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															
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT		WELL #:		RRCID -> 286651		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF.10925 - 21207	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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	
09	85350 X	68190	-0-	-17160	-0-	61519 3	25 4	Y	6042	6005 0	97
						6646 9					
10	78957 X	71229	-0-	-7728	-0-	64264 3	744 4	Y	5655	5418 0	334
						6221 9					
11	71130 X	65747	-0-	-5383	-0-	59326 3	435 4	Y	5442	5645 0	131
						5986 9					
12	73501 X	66380	-0-	-7121	-0-	60397 3	345 4	Y	5125	5250 0	6
						5638 9					
01	DLQ G-10	55191	-0-	55191	55191	50641 3	10 4	Y	4127	4026 0	107
						4540 9					
02	DLQ G-10	42951	-0-	42951	98142	38187 3	1243 4	Y	3201	3183 0	125
						3521 9					

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT		WELL #:		2H RRCID -> 286764		COMPL. DATE 12/31/2018		TOTAL DEPTH		7765 PERF. 7800 - 17790	
09	115110 X	105273	-0-	-9837	-0-	99951 3	35 4	Y	4806	4756 0	19 8 155
						5287 9					
10	119350 X	109778	-0-	-9572	-0-	104475 3	32 4	Y	4792	4837 0	24 8 86
						5271 9					
11	115500 X	103319	-0-	-12181	-0-	99063 3	18 4	Y	3853	3718 0	41 8 180
						4238 9					
12	119350 X	101161	-0-	-18189	-0-	96640 3	21 4	Y	4091	4128 0	38 8 105
						4500 9					
01	DLQ G-10	98321	-0-	98321	98321	93986 3	76 4	Y	3872	3824 0	16 8 137
						4259 9					
02	DLQ G-10	77730	-0-	77730	176051	73960 3	335 4	Y	3123	3012 0	23 8 225
						3435 9					

ANIMAL KINGDOM 44 E		WELL #:		8H RRCID -> 286929		COMPL. DATE 09/13/2018		TOTAL DEPTH		9810 PERF.10050 - 20125	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	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	
09	DLQ G-10	109138	-0-	109138	349250	102447 3	78 4	Y	6012	6007 0	13 8 38
						6613 9					
10	453415 X	104165	-0-	-349250	-0-	97284 3	406 4	Y	5886	5837 0	19 8 68
						6475 9					
11	123750 X	98519	-0-	-25231	-0-	92491 3	148 4	Y	5345	5342 0	31 8 40
						5880 9					
12	120745 X	99952	-0-	-20793	-0-	93964 3	254 4	Y	5213	5165 0	32 8 56
						5734 9					
01	119350 X	99284	-0-	-20066	-0-	93896 3	152 4	Y	4760	4746 0	12 8 58
						5236 9					
02	101864 X	79931	-0-	-21933	-0-	74271 3	1144 4	Y	4105	4013 0	20 8 130
						4516 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438													
SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287298 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8275 - 18313													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09	DLQ	G-10	98000	-0-	98000	314040	90291 3	78 4	Y	6937	6927 0	18 8	44
							7631 9						
10	413308	X	99268	-0-	-314040	-0-	90950 3	406 4	Y	7193	7128 0	25 8	84
							7912 9						
11	115350	X	93237	-0-	-22113	-0-	86106 3	148 4	Y	6348	6343 0	42 8	47
							6983 9						
12	110515	X	96784	-0-	-13731	-0-	89633 3	256 4	Y	6268	6205 0	43 8	67
							6895 9						
01	105524	X	81948	-0-	-23576	-0-	75754 3	148 4	Y	5496	5481 0	15 8	67
							6046 9						
02	91476	X	68165	-0-	-23311	-0-	61405 3	1152 4	Y	5098	4976 0	28 8	161
							5608 9						

AZRA STATE 16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287323 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8118 - 20633													

09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-			N	3			95
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			96
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287340 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8935 - 18751													

09	DLQ	G-10	87694	-0-	87694	271918	82809 3	133 4	Y	4320	4307 0	17 8	45
							4752 9						
10	356048	X	84130	-0-	-271918	-0-	78710 3	788 4	Y	4211	4169 0	20 8	67
							4632 9						
11	97650	X	77655	-0-	-19995	-0-	73353 3	33 4	Y	3881	3871 0	33 8	44
							4269 9						
12	96379	X	79731	-0-	-16648	-0-	74941 3	180 4	Y	4191	4150 0	35 8	50
							4610 9						
01	90613	X	77938	-0-	-12675	-0-	73809 3	1 4	Y	3753	3715 0	13 8	75
							4128 9						
02	81844	X	65913	-0-	-15931	-0-	60323 3	2303 4	Y	2988	2980 0	20 8	63
							3287 9						

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287341 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 8750 - 18523													

09	DLQ	G-10	84959	-0-	84959	259096	78601 3	126 4	Y	5665	5647 0	23 8	59
							6232 9						
10	339473	X	80377	-0-	-259096	-0-	73534 3	736 4	Y	5552	5496 0	27 8	88
							6107 9						
11	92400	X	76083	-0-	-16317	-0-	70173 3	32 4	Y	5344	5325 0	46 8	61
							5878 9						
12	91202	X	78673	-0-	-12529	-0-	72659 3	175 4	Y	5308	5261 0	45 8	63
							5839 9						
01	87792	X	77857	-0-	-9935	-0-	72367 3	1 4	Y	4990	4935 0	18 8	100
							5489 9						
02	79296	X	53331	-0-	-25965	-0-	46836 3	1788 4	Y	4279	4260 0	28 8	91
							4707 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		8H	RRCID -> 287342	COMPL. DATE 04/18/2019	TOTAL DEPTH 8886	PERF. 8925	- 18763				
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09	DLQ G-10	91645	-0-	91645	297582	84608 3	136 4	Y	6274	6254 0	25 8	66	
						6901 9							
10	389694 X	92112	-0-	-297582	-0-	84520 3	846 4	Y	6133	6073 0	29 8	97	
						6746 9							
11	107730 X	86036	-0-	-21694	-0-	79777 3	36 4	Y	5657	5641 0	48 8	65	
						6223 9							
12	106175 X	87147	-0-	-19028	-0-	80859 3	194 4	Y	5540	5492 0	47 8	66	
						6094 9							
01	99789 X	86104	-0-	-13685	-0-	80281 3	1 4	Y	5293	5234 0	19 8	106	
						5822 9							
02	85540 X	77964	-0-	-7576	-0-	70513 3	2692 4	Y	4326	4311 0	29 8	92	
						4759 9							

BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 287344	COMPL. DATE 05/02/2019	TOTAL DEPTH 8731	PERF. 8915	- 18855				
09	DLQ G-10	121556	-0-	121556	392207	115672 3	185 4	Y	5181	5164 0	21 8	54	
						5699 9							
10	515851 X	123644	-0-	-392207	-0-	116939 3	1170 4	Y	5032	4982 0	24 8	80	
						5535 9							
11	138930 X	109741	-0-	-29189	-0-	104673 3	48 4	Y	4564	4553 0	39 8	52	
						5020 9							
12	141050 X	101800	-0-	-39250	-0-	96938 3	233 4	Y	4208	4175 0	35 8	50	
						4629 9							
01	129611 X	98693	-0-	-30918	-0-	94261 3	1 4	Y	4028	3983 0	14 8	81	
						4431 9							
02	113456 X	91053	-0-	-22403	-0-	83575 3	3191 4	Y	3897	3870 0	26 8	82	
						4287 9							

BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 287345	COMPL. DATE 05/01/2019	TOTAL DEPTH 8801	PERF. 9015	- 19186				
09	DLQ G-10	86310	-0-	86310	272865	81519 3	131 4	Y	4236	4225 0	17 8	44	
						4660 9							
10	355128 X	82263	-0-	-272865	-0-	77066 3	771 4	Y	4024	3985 0	19 8	64	
						4426 9							
11	100650 X	77709	-0-	-22941	-0-	73604 3	34 4	Y	3701	3691 0	32 8	42	
						4071 9							
12	97681 X	81744	-0-	-15937	-0-	77730 3	187 4	Y	3479	3451 0	29 8	41	
						3827 9							
01	89187 X	81669	-0-	-7518	-0-	77970 3	1 4	Y	3362	3324 0	12 8	67	
						3698 9							
02	80556 X	62397	-0-	-18159	-0-	57736 3	2205 4	Y	2233	2238 0	15 8	47	
						2456 9							

BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 287346	COMPL. DATE 04/30/2019	TOTAL DEPTH 8485	PERF. 8865	- 18622				
09	DLQ G-10	92612	-0-	92612	298460	84488 3	135 4	Y	7263	7241 0	29 8	76	
						7989 9							
10	392197 X	93737	-0-	-298460	-0-	85134 3	852 4	Y	7046	6976 0	34 8	112	
						7751 9							
11	105330 X	86891	-0-	-18439	-0-	79641 3	36 4	Y	6558	6539 0	56 8	75	
						7214 9							
12	107849 X	86209	-0-	-21640	-0-	79167 3	190 4	Y	6229	6178 0	52 8	74	
						6852 9							
01	97991 X	83479	-0-	-14512	-0-	76908 3	1 4	Y	5973	5906 0	21 8	120	
						6570 9							
02	86436 X	74130	-0-	-12306	-0-	65980 3	2519 4	Y	5119	5097 0	34 8	108	
						5631 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #:		3HX	RRCID ->	287360	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL DEPTH	8986	PERF.	9177 - 19131
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02		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
09	DLQ G-10	77033	-0-	77033	240089	71781 3	115 4	Y	4670	4665 0	19 8	49
						5137 9						
10	312321 X	72232	-0-	-240089	-0-	66648 3	667 4	Y	4470	4427 0	21 8	71
						4917 9						
11	86550 X	68905	-0-	-17645	-0-	64382 3	29 4	Y	4085	4074 0	35 8	47
						4494 9						
12	84599 X	71970	-0-	-12629	-0-	67689 3	163 4	Y	3744	3716 0	31 8	44
						4118 9						
01	79608 X	72046	-0-	-7562	-0-	68020 3	1 4	Y	3659	3617 0	13 8	73
						4025 9						
02	71904 X	63214	-0-	-8690	-0-	58000 3	2215 4	Y	2726	2723 0	18 8	58
						2999 9						

OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	287410	COMPL. DATE	07/18/2019	TOTAL DEPTH	9017	PERF.	9157 - 19000
09	DLQ G-10	179495	-0-	179495	531209	1267 1	163723 3	Y	12684	12914 0	53 8	193
						553 4	13952 9					
10	693592 X	162383	-0-	-531209	-0-	854 1	148338 3	Y	10917	10847 0	56 8	207
						1182 4	12009 9					
11	138361 X	138361	-0-	-0-	-0-	127178 3	221 4	Y	9965	9755 0	99 8	318
						10962 9						
12	133209 X	133209	-0-	-0-	-0-	122487 3	261 4	Y	9510	9638 0	73 8	117
						10461 9						
01	131026 X	131026	-0-	-0-	-0-	120751 3	221 4	Y	9140	9002 0	30 8	225
						10054 9						
*02	98098 X	98098	-0-	-0-	-0-	90338 3	304 4	Y	6778	6698 0	50 8	255
						7456 9						

OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	287642	COMPL. DATE	07/22/2019	TOTAL DEPTH	9367	PERF.	9514 - 19490
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	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
09	116820 X	94847	-0-	-21973	-0-	83397 3	122 4	N	10298	10465 0	40 8	353
						11328 9						
10	113491 X	93187	-0-	-20304	-0-	80052 3	1978 4	N	10143	9970 0	47 8	479
						11157 9						
11	100500 X	88944	-0-	-11556	-0-	78319 3	167 4	N	9507	9369 0	77 8	540
						10458 9						
12	103664 X	89586	-0-	-14078	-0-	78321 3	808 4	N	9506	9719 0	79 8	248
						10457 9						
01	103664 X	87387	-0-	-16277	-0-	77457 3	160 4	N	8882	8626 0	32 8	472
						9770 9						
02	88536 X	71393	-0-	-17143	-0-	63098 3	280 4	N	7286	6938 0	189 1	585
						8015 9				46 8		

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438															
SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287713 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8350 - 18427															
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	DLQ G-10	116993	-0-	116993	391554	111117	3	78	4	Y	5271	5261	0	19 8	33
						5798	9								
10	505353 X	113799	-0-	-391554	-0-	107718	3	406	4	Y	5159	5106	0	26 8	60
						5675	9								
11	137490 X	112387	-0-	-25103	-0-	107269	3	148	4	Y	4518	4501	0	43 8	34
						4970	9								
12	141236 X	111954	-0-	-29282	-0-	106842	3	251	4	Y	4419	4362	0	44 8	47
						4861	9								
01	133331 X	104535	-0-	-28796	-0-	99584	3	152	4	Y	4363	4341	0	16 8	53
						4799	9								
02	109200 X	86896	-0-	-22304	-0-	81920	3	1150	4	Y	3478	3392	0	29 8	110
						3826	9								

OWL DRAW 12 UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 287791 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 8990 - 19062															
09	DLQ G-10	75352	-0-	75352	247241	67097	3	406	4	Y	7135	7615	0	30 8	112
						7849	9								
10	320207 X	72966	-0-	-247241	-0-	65310	3	197	4	Y	6781	6672	0	29 8	192
						7459	9								
11	66261 X	66261	-0-	-0-	-0-	58779	3	256	4	Y	6569	6498	0	45 8	218
						7226	9								
12	83328 X	64915	-0-	-18413	-0-	57782	3	218	4	Y	6286	6282	0	42 8	180
						6915	9								
01	83328 X	61993	-0-	-21335	-0-	55444	3	217	4	Y	5756	5756	0	12 8	168
						6332	9								
02	70336 X	50772	-0-	-19564	-0-	45198	3	1031	4	Y	4130	4089	0	20 8	189
						4543	9								

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287800 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10370 - 20013															
09	DLQ G-10	71974	-0-	71974	228954	65185	3	785	4	Y	5458	5333	0	137 8	62
						6004	9								
10	296797 X	67843	-0-	-228954	-0-	60653	3	1372	4	Y	5289	5149	0	94 8	108
						5818	9								
11	62378 X	62378	-0-	-0-	-0-	55215	3	2031	4	Y	4665	4577	0	82 8	114
						5132	9								
12	82429 X	56806	-0-	-25623	-0-	51868	3	629	4	Y	3917	4000	0	31 8	-0-
						4309	9								
01	74524 X	53322	-0-	-21202	-0-	48847	3	4475	9	Y	4068	3967	0	38 8	63
						39491	3	3489	9	Y	3172	3070	0	94 8	71
02	67172 X	42980	-0-	-24192	-0-	39491	3	3489	9	Y	3172	3070	0	94 8	71

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287801 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9965 - 19840															
09	DLQ G-10	103532	-0-	103532	320770	87510	3	971	4	Y	13683	13320	0	388 8	154
						15051	9								
10	424121 X	103351	-0-	-320770	-0-	85684	3	1820	4	Y	14406	13990	0	278 8	292
						15847	9								
11	81989 X	81989	-0-	-0-	-0-	66989	3	2311	4	Y	11535	11356	0	189 8	282
						12689	9								
12	109120 X	97047	-0-	-12073	-0-	81031	3	848	4	Y	13789	13947	0	124 8	-0-
						15168	9								
01	109120 X	96311	-0-	-12809	-0-	82770	3	13541	9	Y	12310	11962	0	158 8	190
						60959	3	8611	9	Y	7828	7449	0	398 8	171
02	96628 X	69570	-0-	-27058	-0-	60959	3	8611	9	Y	7828	7449	0	398 8	171

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
OWL DRAW 12 UNIT E		WELL #: 10H		RRCID -> 287805		COMPL. DATE 07/29/2019				TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9240 - 19318			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
09	DLQ	G-10	66698	-0-	66698	204433	59236 3 7088 9	374 4	Y	6444	6739 0	21 8	101
10	266989	X	62556	-0-	-204433	-0-	55814 3 6568 9	174 4	Y	5971	5878 0	25 8	169
11	58883	X	58883	-0-	-0-	-0-	52293 3 6356 9	234 4	Y	5778	5713 0	42 8	192
12	71269	X	59768	-0-	-11501	-0-	53497 3 6065 9	206 4	Y	5514	5502 0	46 8	158
01	68913	X	56686	-0-	-12227	-0-	51000 3 5491 9	195 4	Y	4992	4984 0	20 8	146
02	62244	X	44626	-0-	-17618	-0-	38992 3 4762 9	872 4	Y	4329	4245 0	32 8	198
OWL DRAW 12 UNIT C		WELL #: 8H		RRCID -> 287845		COMPL. DATE 08/05/2019				TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9175 - 19250			
09	98490	X	78810	-0-	-19680	-0-	67457 3 10915 9	438 4	Y	9923	10489 0	25 8	156
10	101773	X	62043	-0-	-39730	-0-	52588 3 9281 9	174 4	Y	8437	8327 0	27 8	239
11	89490	X	73617	-0-	-15873	-0-	63029 3 10283 9	305 4	Y	9348	9220 0	56 8	311
12	81933	X	71328	-0-	-10605	-0-	61589 3 9508 9	231 4	Y	8644	8656 0	51 8	248
01	DLQ	G-10	65147	-0-	65147	65147	56387 3 8537 9	223 4	Y	7761	7762 0	20 8	227
02	DLQ	G-10	55488	-0-	55488	120635	46775 3 7664 9	1049 4	Y	6967	6846 0	28 8	320
OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 287859		COMPL. DATE 07/22/2019				TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9300 - 19060			
09	DLQ	G-10	110487	-0-	110487	317329	101314 3 8888 9	285 4	Y	8080	8217 0	27 8	123
10	431757	X	114428	-0-	-317329	-0-	104812 3 8864 9	752 4	Y	8058	7998 0	30 8	153
11	105656	X	105656	-0-	-0-	-0-	97351 3 8151 9	154 4	Y	7410	7277 0	49 8	237
12	114173	X	104790	-0-	-9383	-0-	97056 3 7557 9	177 4	Y	6870	6987 0	36 8	84
01	114421	X	102933	-0-	-11488	-0-	95657 3 7134 9	142 4	Y	6485	6394 0	15 8	160
02	103348	X	82890	-0-	-20458	-0-	77185 3 5495 9	210 4	Y	4995	4942 0	25 8	188
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 287891		COMPL. DATE 08/24/2019				TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9938 - 19730			
09	DLQ	G-10	69323	-0-	69323	225922	57839 3 10761 9	723 4	Y	9783	9610 0	195 8	111
10	294207	X	68285	-0-	-225922	-0-	56110 3 10850 9	1325 4	Y	9864	9643 0	131 8	201
11	55950	X	55950	-0-	-0-	-0-	45380 3 8703 9	1867 4	Y	7912	7828 0	91 8	194
12	80259	X	58261	-0-	-21998	-0-	47319 3 10332 9	610 4	Y	9393	9535 0	52 8	-0-
01	76322	X	54229	-0-	-22093	-0-	44969 3 21137 9	9260 9	Y	8418	8238 0	49 8	131
02	64708	X	27930	-0-	-36778	-0-	21137 3	6793 9	Y	6175	6093 0	73 8	140

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT D		WELL #: 4H		RRCID ->	287910	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL DEPTH	10076	PERF.	10409	-	19976
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09	DLQ G-10	111455	-0-	111455	365456	99585 3	Y	673 4	10179	9994 0	200 8	115	
10	458184 X	92728	-0-	-365456	-0-	11197 9	Y	1468 4	8353	8159 0	139 8	170	
11	84077 X	84077	-0-	-0-	-0-	82072 3	Y	2358 4	8362	8134 0	195 8	203	
12	130603 X	107536	-0-	-23067	-0-	9188 9	Y	917 4	8382	8443 0	142 8	-0-	
01	123411 X	104311	-0-	-19100	-0-	72521 3	Y	9103 9	8275	8025 0	122 8	128	
02	104020 X	72490	-0-	-31530	-0-	9198 9	Y	6516 9	5924	5644 0	278 8	130	
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	287952	COMPL. DATE	10/01/2019	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	9509	-	19856
09	DLQ G-10	140775	-0-	140775	427121	115739 3	Y	25036 9	22760	22831 0	58 8	55	
10	574847 X	147726	-0-	-427121	-0-	125169 3	Y	20713 9	20506	20427 0	66 8	68	
11	141040 X	141040	-0-	-0-	-0-	120327 3	Y	21016 9	18830	18563 0	107 8	228	
12	156315 X	156315	-0-	-0-	-0-	135299 3	Y	17048 9	19105	18942 0	108 8	283	
01	132380 X	132380	-0-	-0-	-0-	114006 3	Y	18374 9	16704	16809 0	39 8	139	
*02	93478 X	93478	-0-	-0-	-0-	77492 3	Y	15986 9	14533	14131 0	64 8	477	
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	288120	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	9622	PERF.	9556	-	19922
09	173093 X	173093	-0-	-0-	-0-	152006 3	Y	21087 9	19170	19212 0	49 8	46	
10	168778 X	168778	-0-	-0-	-0-	149635 3	Y	19143 9	17403	17335 0	56 8	58	
11	139859 X	139859	-0-	-0-	-0-	122802 3	Y	17057 9	15506	15288 0	88 8	188	
12	145196 X	145196	-0-	-0-	-0-	128148 3	Y	17048 9	15498	15368 0	88 8	230	
01	DLQ G-10	133966	-0-	133966	133966	119084 3	Y	14882 9	13529	13615 0	31 8	113	
02	DLQ G-10	107694	-0-	107694	241660	94186 3	Y	13508 9	12280	11936 0	54 8	403	
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	288147	COMPL. DATE	10/01/2019	TOTAL DEPTH	9316	PERF.	9178	-	19480
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT			-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT			-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT			-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT			-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT			-0-	
OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	288155	COMPL. DATE	11/14/2018	TOTAL DEPTH	459	PERF.	N/A		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-	
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	288231	COMPL. DATE	10/14/2019	TOTAL DEPTH	9340	PERF.	9273	-	19614
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT			-0-	
02	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															
AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289091 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8065 - 18887															
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	232830 X	125063	-0-	-107767	-0-	114336	3	40	4	N	9715	9687	0	23 8	314
						10687	9								
10	202213 X	112109	-0-	-90104	-0-	103093	3	32	4	N	8167	8310	0	24 8	147
						8984	9								
11	168720 X	125320	-0-	-43400	-0-	116056	3	26	4	N	8398	8101	0	50 8	394
						9238	9								
12	155465 X	123172	-0-	-32293	-0-	114550	3	29	4	N	7812	7960	0	46 8	200
						8593	9								
01	135718 X	117591	-0-	-18127	-0-	109885	3	105	4	N	6910	6847	0	18 8	245
						7601	9								
02	116956 X	93850	-0-	-23106	-0-	87478	3	458	4	N	5376	5205	0	28 8	388
						5914	9								
TIM TAM 24 F WELL #: 7H RRCID -> 289166 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 9331 PERF. N/A															
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TIM TAM 24 F WELL #: 8H RRCID -> 289168 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9119 PERF. N/A															
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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															
09	228840 X	113534	-0-	-115306	-0-	106741	3	6793	9	Y	6175	6161	0	22 8	78
10	173290 X	100367	-0-	-72923	-0-	95360	3	1	4	Y	4551	4538	0	20 8	71
						5006	9								
11	152370 X	76787	-0-	-75583	-0-	72643	3	4144	9	Y	3767	3719	0	27 8	92
12	148211 X	83876	-0-	-64335	-0-	79434	3	4442	9	Y	4038	4001	0	30 8	99
01	DLQ G-10	77706	-0-	77706	77706	73416	3	4290	9	Y	3900	3868	0	11 8	120
02	DLQ G-10	64414	-0-	64414	142120	60839	3	11	4	Y	3240	3146	0	18 8	196
						3564	9								
TIM TAM 24 B WELL #: 10H RRCID -> 289203 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 9128 PERF. N/A															
09	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TIM TAM 24 B WELL #: 11H RRCID -> 289205 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9351 PERF. N/A															
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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 A		WELL #:		9H	RRCID ->	289216	COMPL. DATE	12/08/2019	TOTAL DEPTH	9346	PERF.	N/A			
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 CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		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
09	245550 X	162218	-0-	-83332	-0-	146305	3	416 4	Y	14088	14371 0	41 8 510
						15497	9					
10	239661 X	77470	-0-	-162191	-0-	69636	3	295 4	Y	6854	7269 0	24 8 71
						7539	9					
11	190740 X	111021	-0-	-79719	-0-	98877	3	283 4	Y	10783	10693 0	66 8 95
						11861	9					
12	197098 X	104746	-0-	-92352	-0-	93528	3	325 4	Y	9903	9827 0	60 8 111
						10893	9					
01	DLQ G-10	102288	-0-	102288	102288	91347	3	472 4	Y	9517	9467 0	24 8 137
						10469	9					
02	DLQ G-10	87938	-0-	87938	190226	78957	3	372 4	Y	7826	7780 0	41 8 142
						8609	9					

HIS EMINENCE 27 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289596	COMPL. DATE	04/27/2020	TOTAL DEPTH	9221	PERF.	9265 - 19480
09	195472 X	195472	-0-	-0-	-0-	173971	3	482 4	N	19108	19046 0	42 8 89
						21019	9					
10	195610 X	182247	-0-	-13363	-0-	162620	3	796 4	N	17119	17102 0	50 8 56
						18831	9					
11	189300 X	169491	-0-	-19809	-0-	151848	3	422 4	N	15655	15454 0	74 8 183
						17221	9					
12	195610 X	157373	-0-	-38237	-0-	140845	3	1118 4	N	14009	14085 0	70 8 37
						15410	9					
01	195610 X	149689	-0-	-45921	-0-	134528	3	838 4	N	13021	12955 0	24 8 79
						14323	9					
02	176680 X	109707	-0-	-66973	-0-	98042	3	1314 4	N	9410	9275 0	34 8 180
						10351	9					

TIM TAM 24 C		WELL #:		12H	RRCID ->	289641	COMPL. DATE	03/13/2020	TOTAL DEPTH	9153	PERF.	N/A
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HIS EMINENCE 27 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	289686	COMPL. DATE	04/24/2020	TOTAL DEPTH	8854	PERF.	8995 - 18101
09	0 W	61837	-0-	61837	483918	51039	3	151 4	N	9679	9622 0	49 8 45
						10647	9					
10	0 W	64993	-0-	64993	548911	54054	3	382 4	N	9597	9554 0	57 8 31
						10557	9					
11	0 W	52264	-0-	52264	601175	43198	3	191 4	N	8068	7920 0	85 8 94
						8875	9					
12	0 W	55730	-0-	55730	656905	46337	3	602 4	N	7992	7981 0	84 8 21
						8791	9					
01	708478 X	51573	-0-	-656905	-0-	42988	3	448 4	N	7397	7340 0	33 8 45
						8137	9					
02	58716 X	57480	-0-	-1236	-0-	48075	3	870 4	N	7759	7611 0	45 8 148
						8535	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																	
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438																	
HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289765 COMPL. DATE 04/23/2020 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8950 - 18972																	
M	O	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09	197010	X	158439	-0-	-38571	-0-	130637	3	362	4	N	24945	24860	0	57	8	116
							27440	9									
10	203577	X	146050	-0-	-57527	-0-	121827	3	608	4	N	21468	21452	0	61	8	71
							23615	9									
11	197010	X	135218	-0-	-61792	-0-	113295	3	332	4	N	19628	19373	0	97	8	229
							21591	9									
12	184791	X	119575	-0-	-65216	-0-	100232	3	914	4	N	16754	16859	0	80	8	44
							18429	9									
01	169570	X	114079	-0-	-55491	-0-	96565	3	630	4	N	15349	15266	0	33	8	94
							16884	9									
02	147868	X	49266	-0-	-98602	-0-	40348	3	554	4	N	7604	7522	0	30	8	146
							8364	9									

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289792 COMPL. DATE 04/25/2020 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9231 - 19341																	
09	199066	X	199066	-0-	-0-	-0-	178943	3	496	4	N	17843	17781	0	44	8	83
							19627	9									
10	193099	X	186858	-0-	-6241	-0-	168824	3	826	4	N	15644	15629	0	47	8	51
							17208	9									
11	186870	X	168446	-0-	-18424	-0-	152557	3	424	4	N	14059	13868	0	78	8	164
							15465	9									
12	193099	X	159754	-0-	-33345	-0-	145497	3	1158	4	N	11908	11968	0	73	8	31
							13099	9									
01	193099	X	155369	-0-	-37730	-0-	142342	3	887	4	N	11036	10972	0	28	8	67
							12140	9									
02	174412	X	117724	-0-	-56688	-0-	107067	3	1419	4	N	8398	8264	0	40	8	161
							9238	9									

BOLD VENTURE 20 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289940 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A																	
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290160 COMPL. DATE 04/12/2020 TOTAL DEPTH 7657 PERF. N/A																	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290164 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A																	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
BURGOO KING 2 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 290195		COMPL. DATE 10/16/2020		TOTAL DEPTH 7523 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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BURGOO KING 2 UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 290200		COMPL. DATE 08/26/2020		TOTAL DEPTH 7476 PERF. N/A					
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 290216		COMPL. DATE 09/29/2020		TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8081 - 18148					
09	0	1403	-0-	1403	1403	1197 3	34 4	N	156	19 1	7 8	130	
10	0	243862	-0-	243862	245265	172 9 197914 3	42877 9 3071 4	N	38979	38966 1	100 8	43	
11	DELQ PR	305205	-0-	305205	550470	44839 9 256753 3	3613 4	N	40763	40544 1	132 8	130	
12	858772 X	308302	-0-	-550470	-0-	44839 9 267184 3	1467 4	N	36046	35866 1	151 8	159	
01	300996 X	300996	-0-	-0-	-0-	39651 9 267264 3	384 4	N	30316	30380 1	46 8	49	
02	236040 X	218323	-0-	-17717	-0-	33348 9 197049 3	396 4	N	18980	18801 1	63 8	165	
						20878 9							
CINNABAR OPERATING, LLC		153510		RRCID -> 284761		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8178 - 8294					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
COG OPERATING LLC		166150		RRCID -> 264590		COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 10113 PERF.10330 - 13585					
09	600 X	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-			400
10	589 X	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			400
11	2 X	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			400
12	2 X	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			400
01	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61 3			N	-0-			400
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			400
AUGUSTUS STATE		WELL #: 1001 H		RRCID -> 270906		COMPL. DATE 02/24/2012		TOTAL DEPTH 10081 PERF.10275 - 14207					
09	3540 X	3294	-0-	-246	-0-	3166 3	128 9	N	116	372 1			234
10	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-				N	-0-			234
11	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	4788 3	241 9	N	219				453
12	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3629 3	185 9	N	168	383 1			238
01	3410 X	2682	-0-	-728	-0-	2538 3	144 9	N	131				369
02	3304 X	3197	-0-	-107	-0-	3010 3	187 9	N	170	380 1			159

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
COG OPERATING LLC			//CONT.// 166150									
SHEPARD STATE			WELL #: 824H		RRCID -> 278228		COMPL. DATE 02/20/2015			TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9711 - 13915		
M	O	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
09		48898 X	48898	-0-	-0-	-0-	2572	1 43032	3 Y	2605	2288 0	831
							428	4 2866	9			
10		45681 X	45681	-0-	-0-	-0-	2752	1 40375	3 Y	2322	2591 0	562
							2554	9				
11		34469 X	34469	-0-	-0-	-0-	1946	1 30546	3 Y	1797	1762 0	597
							1977	9				
12		39323 X	39323	-0-	-0-	-0-	1834	1 35403	3 Y	1894	1892 0	599
							3	4 2083	9			
01		37783 X	37783	-0-	-0-	-0-	1766	1 34094	3 Y	1748	1765 0	582
							1923	9				
*02		26476 X	26476	-0-	-0-	-0-	938	1 23924	3 Y	1138	1296 0	424
							362	4 1252	9			

ARMSTRONG STATE			WELL #: 2824H		RRCID -> 278238		COMPL. DATE 05/24/2015			TOTAL DEPTH 10508 PERF.10693 - 14620		
09		17910 X	16324	-0-	-1586	-0-	663	1 15056	3 Y	550	507 0	174
							605	9				
10		18507 X	15448	-0-	-3059	-0-	610	1 14345	3 Y	448	463 0	159
							493	9				
11		17910 X	13592	-0-	-4318	-0-	779	1 12460	3 Y	321	374 0	106
							353	9				
12		18507 X	17004	-0-	-1503	-0-	701	1 15989	3 Y	285	283 0	106
							314	9			2 8	
01		14353 X	11561	-0-	-2792	-0-	729	1 10421	3 Y	374	370 0	110
							411	9				
02		12964 X	7404	-0-	-5560	-0-	286	1 6770	3 Y	316	270 0	156
							348	9				

GLENN			WELL #: 2021H		RRCID -> 278268		COMPL. DATE 04/18/2015			TOTAL DEPTH 10486 PERF.10788 - 14965		
09		6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	687	1 4907	3 Y	388	421 1	322
							427	9				
10		8524 X	8524	-0-	-0-	-0-	930	1 6872	3 Y	656	437 1	541
							722	9				
11		5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	148	1 4978	3 Y	563	456 1	648
							619	9				
12		8269 X	8269	-0-	-0-	-0-	887	1 6714	3 Y	607	919 1	336
							668	9				
01		10598 X	10598	-0-	-0-	-0-	962	1 8926	3 Y	645	476 1	505
							710	9				
02		7224 X	6835	-0-	-389	-0-	497	1 5960	3 Y	344	473 1	376
							378	9				

ELBOW DOWN			WELL #: 823H		RRCID -> 278307		COMPL. DATE 06/10/2015			TOTAL DEPTH 9896 PERF.10060 - 14250		
09		13199 X	13199	-0-	-0-	-0-	296	1 12231	3 Y	587	572 0	143
							26	4 646	9			
10		13237 X	11940	-0-	-1297	-0-	215	1 11188	3 Y	477	514 0	106
							12	4 525	9			
11		12810 X	9564	-0-	-3246	-0-	225	1 8799	3 Y	481	471 0	116
							11	4 529	9			
12		13237 X	9324	-0-	-3913	-0-	265	1 8467	3 Y	450	462 0	104
							97	4 495	9			
01		14880 X	8162	-0-	-6718	-0-	175	1 7466	3 Y	445	439 0	110
							31	4 490	9			
*02		12320 X	5370	-0-	-6950	-0-	146	1 4819	3 Y	301	315 0	96
							74	4 331	9			

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150											
AUGUSTUS STATE		WELL #: 1023H		RRCID -> 281265		COMPL. DATE 07/20/2016			TOTAL DEPTH 10001 PERF.10145 - 14185				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	30856 X	30856	-0-	-0-	-0-	60	1	28906	3	N	1718	1856	561
						1890	9						
10	27187 X	25501	-0-	-1686	-0-	62	1	23789	3	N	1500	740	1321
						1650	9						
11	26310 X	23623	-0-	-2687	-0-	60	1	21964	3	N	1454	2228	547
						1599	9						
12	31899 X	1558	-0-	-30341	-0-	4	1	1419	3	N	123	20	650
						135	9						
01	31899 X	-0-	-0-	-31899	-0-						-0-	378	272
02	28812 X	7504	-0-	-21308	-0-	6	1	6869	3	N	572	65	779
						629	9						

SHEPARD STATE		WELL #: 825H		RRCID -> 281428		COMPL. DATE 05/20/2016			TOTAL DEPTH 10485 PERF.10595 - 14962			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	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			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	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				
09	44730 X	44730	-0-	-0-	-0-	960	1	39506	3	Y	3855	4038	686
						23	4	4241	9				
10	39710 X	39710	-0-	-0-	-0-	992	1	34602	3	Y	3742	3720	708
						4116	9						
11	31756 X	31756	-0-	-0-	-0-	960	1	27068	3	Y	3389	3328	769
						3728	9						
12	36149 X	36149	-0-	-0-	-0-	982	1	31119	3	Y	3680	3837	612
						4048	9						
01	32123 X	32123	-0-	-0-	-0-	992	1	27190	3	Y	3581	3511	682
						2	4	3939	9				
*02	9190 X	9190	-0-	-0-	-0-	337	1	7432	3	Y	1174	1377	479
						130	4	1291	9				

CARPENTER E UNIT		WELL #: 223H		RRCID -> 281460		COMPL. DATE 08/18/2016			TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9833 - 14120			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GRISSOM		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
		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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	23080 X	23080	-0-	-0-	-0-	968	1	20555	3	N	1188	1490	1		572
						250	4	1307	9						
10	28518 X	28518	-0-	-0-	-0-	1002	1	26243	3	N	1157	747	1		982
						1273	9								
11	28445 X	28445	-0-	-0-	-0-	896	1	26518	3	N	937	1128	1		791
						1031	9								
12	28966 X	28966	-0-	-0-	-0-	896	1	26893	3	N	1069	754	1		1106
						1	4	1176	9						
01	24293 X	24293	-0-	-0-	-0-	689	1	22342	3	N	787	1126	1		767
						396	4	866	9						
*02	12231 X	12231	-0-	-0-	-0-	339	1	11407	3	N	364	367	1		764
						85	4	400	9						
ARMSTRONG STATE		WELL #: 2823H		RRCID -> 281705		COMPL. DATE 10/21/2016				TOTAL DEPTH 10435 PERF.10592 - 14950					
09	28438 X	28438	-0-	-0-	-0-	1017	1	26485	3	Y	851	771	0		259
						936	9								
10	27401 X	27401	-0-	-0-	-0-	982	1	25315	3	Y	1004	944	0		319
						1104	9								
11	27810 X	27810	-0-	-0-	-0-	1081	1	25510	3	Y	1108	1120	0		307
						1219	9								
12	24304 X	19371	-0-	-4933	-0-	981	1	17214	3	Y	1069	1006	0	7 8	363
						1176	9								
01	24361 X	24361	-0-	-0-	-0-	1176	1	21982	3	Y	1094	1132	0		325
						1203	9								
02	21140 X	16446	-0-	-4694	-0-	590	1	15302	3	Y	504	530	0		299
						554	9								
GRISSOM		WELL #: 1823H		RRCID -> 281738		COMPL. DATE 11/18/2016				TOTAL DEPTH 10428 PERF.10526 - 15065					
09	41553 X	41553	-0-	-0-	-0-	981	1	38095	3	Y	2156	2071	0		240
						105	4	2372	9						
10	39755 X	39755	-0-	-0-	-0-	978	1	36195	3	Y	2192	2172	0		260
						171	4	2411	9						
11	37003 X	37003	-0-	-0-	-0-	1002	1	33880	3	Y	1842	1872	0	2 8	228
						95	4	2026	9						
12	38130 X	36264	-0-	-1866	-0-	916	1	33286	3	Y	1851	1945	0	2 8	132
						26	4	2036	9						
01	34975 X	34975	-0-	-0-	-0-	869	1	32193	3	Y	1706	1622	0		216
						36	4	1877	9						
02	29456 X	26402	-0-	-3054	-0-	645	1	24050	3	Y	1274	1183	0		307
						306	4	1401	9						
ALDRIN STATE UNIT		WELL #: 2821H		RRCID -> 281764		COMPL. DATE 12/21/2016				TOTAL DEPTH 10429 PERF.10609 - 14945					
09	43230 X	36594	-0-	-6636	-0-	964	1	33312	3	Y	2100	1833	0	263 8	312
						8	4	2310	9						
10	44671 X	41013	-0-	-3658	-0-	910	1	37554	3	Y	2316	2289	0		339
						1	4	2548	9						
11	43230 X	38476	-0-	-4754	-0-	1080	1	35031	3	Y	2141	2198	0		282
						10	4	2355	9						
12	44671 X	34114	-0-	-10557	-0-	653	1	31163	3	Y	1857	1804	0		335
						255	4	2043	9						
01	45519 X	45519	-0-	-0-	-0-	1332	1	40699	3	Y	2473	2385	0		423
						768	4	2720	9						
02	37044 X	21547	-0-	-15497	-0-	462	1	19592	3	Y	848	975	0		296
						560	4	933	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC CHUTE BUSTER		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	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
		WELL #: 623H		RRCID -> 281868		COMPL. DATE 12/15/2016				TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9931 - 14625						
09	31830 X	31503	-0-	-327	-0-	1065	1	29275	3	Y	1045	946	0	1	8	301
						13	4	1150	9							
10	32891 X	27495	-0-	-5396	-0-	993	1	25457	3	Y	948	924	0			325
						2	4	1043	9							
11	31830 X	22976	-0-	-8854	-0-	755	1	21265	3	Y	866	938	0			253
						3	4	953	9							
12	32550 X	26525	-0-	-6025	-0-	971	1	24614	3	Y	831	883	0			201
						26	4	914	9							
01	30690 X	27295	-0-	-3395	-0-	947	1	25320	3	Y	928	896	0			233
						7	4	1021	9							
02	27720 X	20853	-0-	-6867	-0-	344	1	19737	3	Y	589	622	0			200
						124	4	648	9							
GRISSOM		WELL #: 1821H		RRCID -> 282200		COMPL. DATE 02/07/2017				TOTAL DEPTH 10416 PERF.10866 - 15199						
09	35130 X	35065	-0-	-65	-0-	848	1	32941	3	Y	1077	1087	0			124
						91	4	1185	9							
10	36301 X	34598	-0-	-1703	-0-	859	1	31799	3	Y	1627	1565	0			186
						150	4	1790	9							
11	35130 X	33427	-0-	-1703	-0-	904	1	30605	3	Y	1665	1649	0	2	8	200
						86	4	1832	9							
12	36301 X	34455	-0-	-1846	-0-	870	1	31593	3	Y	1788	1860	0	2	8	126
						25	4	1967	9							
01	32759 X	32759	-0-	-0-	-0-	810	1	30038	3	Y	1706	1617	0			215
						34	4	1877	9							
*02	20755 X	20755	-0-	-0-	-0-	504	1	18837	3	Y	1067	1019	0			263
						240	4	1174	9							
WETHERBEE UNIT		WELL #: 421H		RRCID -> 282863		COMPL. DATE 05/17/2017				TOTAL DEPTH 10498 PERF.10591 - 14995						
09	42150 X	40545	-0-	-1605	-0-	558	1	37230	3	Y	2377	2336	0	1	8	266
						142	4	2615	9							
10	43555 X	31229	-0-	-12326	-0-	422	1	28258	3	Y	2298	2278	0			286
						21	4	2528	9							
11	43290 X	27945	-0-	-15345	-0-	398	1	25047	3	Y	2224	2206	0	11	8	293
						54	4	2446	9							
12	44733 X	29596	-0-	-15137	-0-	714	1	26603	3	Y	2001	2010	0	12	8	272
						78	4	2201	9							
01	37386 X	28213	-0-	-9173	-0-	644	1	25748	3	Y	1613	1627	0			258
						47	4	1774	9							
02	33768 X	26928	-0-	-6840	-0-	553	1	24426	3	Y	1400	1449	0			209
						409	4	1540	9							
WETHERBEE UNIT		WELL #: 423H		RRCID -> 282872		COMPL. DATE 03/16/2017				TOTAL DEPTH 10481 PERF.10583 - 15220						
09	38190 X	33484	-0-	-4706	-0-	462	1	30794	3	Y	1919	1896	0			212
						117	4	2111	9							
10	43238 X	43238	-0-	-0-	-0-	602	1	40382	3	Y	2022	1989	0			245
						30	4	2224	9							
11	39808 X	39808	-0-	-0-	-0-	592	1	37169	3	Y	1789	1791	0	9	8	234
						79	4	1968	9							
12	40722 X	40722	-0-	-0-	-0-	1000	1	37247	3	Y	2150	2092	0	13	8	279
						110	4	2365	9							
01	35340 X	35060	-0-	-280	-0-	802	1	32056	3	Y	1948	1924	0			303
						59	4	2143	9							
02	31920 X	25673	-0-	-6247	-0-	519	1	22948	3	Y	1656	1713	0			246
						384	4	1822	9							

 FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
 CARPENTER E UNIT WELL #: 227H RRCID -> 283209 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10675 - 15315

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	37590 X	36299	-0-	-1291	-0-	44	1	34091	3	Y	1913	1933	0		310
						60	4	2104	9						
10	46486 X	46486	-0-	-0-	-0-	62	1	42939	3	Y	3168	3154	0		324
						3485	9								
11	37380 X	16114	-0-	-21266	-0-	26	1	14794	3	Y	1176	1279	0	6 8	215
						1294	9								
12	51785 X	51785	-0-	-0-	-0-	662	1	48333	3	Y	2536	2479	0		272
						2790	9								
01	48195 X	48195	-0-	-0-	-0-	575	1	44889	3	Y	2483	2418	0	4 8	333
						2731	9								
*02	40572 X	36053	-0-	-4519	-0-	268	1	33859	3	Y	1751	1517	0		567
						1926	9								

 GRISSOM A WELL #: 3023H RRCID -> 283224 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10609 - 14935

09	27570 X	21636	-0-	-5934	-0-	410	1	19745	3	Y	564	592	0		117
						861	4	620	9						
10	26815 X	25752	-0-	-1063	-0-	799	1	23943	3	Y	758	791	0		84
						176	4	834	9						
11	27570 X	24319	-0-	-3251	-0-	809	1	22665	3	Y	713	637	0		160
						61	4	784	9						
12	28489 X	22111	-0-	-6378	-0-	737	1	20499	3	Y	777	811	0	1 8	125
						20	4	855	9						
01	24616 X	24616	-0-	-0-	-0-	753	1	23018	3	Y	723	742	0		106
						50	4	795	9						
02	20076 X	18481	-0-	-1595	-0-	427	1	17425	3	Y	387	404	0		89
						203	4	426	9						

 CARPENTER F UNIT WELL #: 226H RRCID -> 283281 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10776 - 15425

09	34710 X	34275	-0-	-435	-0-	462	1	32407	3	Y	1217	1205	0		188
						67	4	1339	9						
10	42582 X	42582	-0-	-0-	-0-	62	1	40268	3	Y	2047	2031	0		204
						2252	9								
11	34710 X	34036	-0-	-674	-0-	428	1	31658	3	Y	1773	1691	0	8 8	278
						1950	9								
12	42972 X	42972	-0-	-0-	-0-	872	1	40361	3	Y	1581	1679	0		180
						1739	9								
01	42718 X	42024	-0-	-694	-0-	982	1	38926	3	Y	1924	1851	0	3 8	250
						2116	9								
*02	38472 X	31956	-0-	-6516	-0-	381	1	30077	3	Y	1362	1176	0		436
						1498	9								

 GRISSOM A WELL #: 3021H RRCID -> 283764 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10349 PERF.10543 - 14995

09	28221 X	28221	-0-	-0-	-0-	528	1	25472	3	Y	1008	983	0		192
						1112	4	1109	9						
10	35773 X	35773	-0-	-0-	-0-	1088	1	32598	3	Y	1679	1694	0		177
						240	4	1847	9						
11	36675 X	36675	-0-	-0-	-0-	1209	1	33887	3	Y	1352	1224	0		305
						92	4	1487	9						
12	39128 X	39128	-0-	-0-	-0-	1303	1	36255	3	Y	1395	1473	0	3 8	224
						35	4	1535	9						
01	37829 X	37829	-0-	-0-	-0-	1151	1	35184	3	Y	1289	1327	0		186
						76	4	1418	9						
02	34244 X	27295	-0-	-6949	-0-	620	1	25312	3	Y	971	951	0		206
						295	4	1068	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC WETHERBEE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
		WELL #: 422H		RRCID -> 284003		COMPL. DATE 01/17/2018			TOTAL DEPTH 10513 PERF.10687 - 15390			
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	42180 X	33523	-0-	-8657	-0-	332 1 61 4	30773 3 2357 9	Y	2143	2309 0	308	
10	43524 X	32464	-0-	-11060	-0-	368 1 71 4	29636 3 2389 9	Y	2172	2107 0	373	
11	40650 X	32936	-0-	-7714	-0-	359 1 31 4	30170 3 2376 9	Y	2160	1987 0	1 8 545	
12	41323 X	35947	-0-	-5376	-0-	304 1 17 4	33159 3 2467 9	Y	2243	2344 0	1 8 443	
01	37541 X	31570	-0-	-5971	-0-	314 1 10 4	29105 3 2141 9	Y	1946	2129 0	260	
02	31276 X	26362	-0-	-4914	-0-	207 1 262 4	24220 3 1673 9	Y	1521	1486 0	295	

WETHERBEE UNIT		WELL #: 424H		RRCID -> 284873		COMPL. DATE 05/24/2018			TOTAL DEPTH 10471 PERF.10795 - 15240			
09	62901 X	62901	-0-	-0-	-0-	628 1 114 4	58209 3 3950 9	Y	3591	3383 0	451	
10	57406 X	57406	-0-	-0-	-0-	656 1 127 4	52807 3 3816 9	Y	3469	3330 0	590	
11	59697 X	59697	-0-	-0-	-0-	661 1 56 4	55558 3 3422 9	Y	3111	2904 0	2 8 795	
12	55924 X	50537	-0-	-5387	-0-	430 1 24 4	46980 3 3103 9	Y	2821	3041 0	1 8 574	
01	53351 X	49125	-0-	-4226	-0-	492 1 16 4	45595 3 3022 9	Y	2747	2960 0	361	
02	48188 X	41702	-0-	-6486	-0-	330 1 416 4	38474 3 2482 9	Y	2256	2184 0	433	

SHEPARD STATE		WELL #: 823H		RRCID -> 285029		COMPL. DATE 06/23/2018			TOTAL DEPTH 10462 PERF.10650 - 15192			
09	34290 X	30131	-0-	-4159	-0-	559 1 8 4	28824 3 740 9	N	673	712 0	547	
10	38153 X	38153	-0-	-0-	-0-	812 1 1355 9	35986 3	N	1232	1237 0	542	
11	36215 X	36215	-0-	-0-	-0-	960 1 2 4	33921 3 1332 9	N	1211	1075 0	3 8 675	
12	34832 X	34832	-0-	-0-	-0-	992 1 38 4	32513 3 1289 9	N	1172	1119 0	728	
01	38161 X	36316	-0-	-1845	-0-	960 1 151 4	33838 3 1367 9	N	1243	1392 0	579	
02	34468 X	28339	-0-	-6129	-0-	535 1 56 4	26846 3 902 9	N	820	936 0	463	

ELBOW DOWN		WELL #: 824H		RRCID -> 285160		COMPL. DATE 06/17/2018			TOTAL DEPTH 9832 PERF.10043 - 14745			
09	33270 X	31492	-0-	-1778	-0-	664 1 59 4	29029 3 1740 9	Y	1582	1556 0	387	
10	34379 X	32219	-0-	-2160	-0-	717 1 38 4	29713 3 1751 9	Y	1592	1644 0	335	
11	33859 X	33859	-0-	-0-	-0-	735 1 34 4	31223 3 1867 9	Y	1697	1632 0	400	
12	32550 X	30676	-0-	-1874	-0-	726 1 267 4	28043 3 1640 9	Y	1491	1546 0	345	
01	32550 X	30106	-0-	-2444	-0-	787 1 142 4	27353 3 1824 9	Y	1658	1605 0	398	
*02	31612 X	19251	-0-	-12361	-0-	294 1 149 4	17771 3 1037 9	Y	943	1031 0	310	

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC CHUTE BUSTER		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
		WELL #: 624H		RRCID -> 286224		COMPL. DATE 08/22/2018			TOTAL DEPTH 9414		PERF. 9530 - 14342	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	39390 X	29096	-0-	-10294	-0-	320 1	25482 3	Y	2977	3108 0	4 8	423
						19 4	3275 9					
10	40703 X	37836	-0-	-2867	-0-	606 1	33473 3	Y	3409	3293 0		539
						7 4	3750 9					
11	45036 X	45036	-0-	-0-	-0-	815 1	40014 3	Y	3807	3770 0		576
						19 4	4188 9					
12	45880 X	45880	-0-	-0-	-0-	827 1	40484 3	Y	4100	4189 0		487
						59 4	4510 9					
01	43292 X	43292	-0-	-0-	-0-	787 1	38451 3	Y	3674	3500 0		661
						13 4	4041 9					
02	37380 X	27818	-0-	-9562	-0-	482 1	23160 3	Y	2293	2533 0		421
						1654 4	2522 9					

GRISSOM		WELL #: 1835H		RRCID -> 286331		COMPL. DATE 07/17/2018			TOTAL DEPTH 9131		PERF. 9533 - 14082	
09	22209 X	22209	-0-	-0-	-0-	1142 1	19393 3	Y	1186	1151 0		189
						369 4	1305 9					
10	19994 X	19994	-0-	-0-	-0-	1042 1	17246 3	Y	1067	1077 0		179
						532 4	1174 9					
11	18844 X	18844	-0-	-0-	-0-	1106 1	16557 3	Y	1055	1097 0		137
						20 4	1161 9					
12	14718 X	14718	-0-	-0-	-0-	902 1	12565 3	Y	1120	1087 0		170
						19 4	1232 9					
01	19046 X	19046	-0-	-0-	-0-	1168 1	16607 3	Y	1119	1154 0		135
						40 4	1231 9					
02	15680 X	13016	-0-	-2664	-0-	701 1	10595 3	Y	848	845 0		138
						787 4	933 9					

GRISSOM		WELL #: 1836H		RRCID -> 286334		COMPL. DATE 07/22/2018			TOTAL DEPTH 9453		PERF. 9635 - 14120	
09	18227 X	18227	-0-	-0-	-0-	928 1	15770 3	Y	1117	1095 0		180
						300 4	1229 9					
10	17081 X	17061	-0-	-20	-0-	881 1	14592 3	Y	1034	1040 0		174
						451 4	1137 9					
11	16530 X	15653	-0-	-877	-0-	913 1	13682 3	Y	946	994 0		126
						17 4	1041 9					
12	17081 X	14415	-0-	-2666	-0-	897 1	12486 3	Y	922	905 0		143
						18 4	1014 9					
01	19375 X	13926	-0-	-5449	-0-	843 1	11975 3	Y	982	1005 0		120
						28 4	1080 9					
02	17024 X	12587	-0-	-4437	-0-	683 1	10316 3	Y	747	744 0		123
						766 4	822 9					

GRISSOM		WELL #: 1838H		RRCID -> 286335		COMPL. DATE 07/08/2018			TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9640 - 14087	
09	18219 X	18219	-0-	-0-	-0-	840 1	14276 3	Y	2574	2503 0		411
						272 4	2831 9					
10	18445 X	15459	-0-	-2986	-0-	710 1	11737 3	Y	2409	2416 0		404
						362 4	2650 9					
11	17850 X	16244	-0-	-1606	-0-	848 1	12687 3	Y	2449	2533 0		320
						15 4	2694 9					
12	18445 X	13317	-0-	-5128	-0-	742 1	10335 3	Y	2023	2023 0		320
						15 4	2225 9					
01	18817 X	16014	-0-	-2803	-0-	878 1	12481 3	Y	2386	2418 0		288
						30 4	2625 9					
02	16996 X	15030	-0-	-1966	-0-	753 1	11375 3	Y	1871	1851 0		308
						844 4	2058 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GRISSOM		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
		WELL #: 1837H		RRCID -> 286338		COMPL. DATE 07/22/2018				TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9521 - 13895						
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	16410 X	14036	-0-	-2374	-0-	670	1	11394	3	Y	1595	1550	0			255
						217	4	1755	9							
10	16957 X	16501	-0-	-456	-0-	825	1	13659	3	Y	1450	1461	0			244
						422	4	1595	9							
11	16410 X	15441	-0-	-969	-0-	868	1	12994	3	Y	1421	1477	0			188
						16	4	1563	9							
12	16957 X	15174	-0-	-1783	-0-	914	1	12725	3	Y	1378	1350	0			216
						19	4	1516	9							
01	17081 X	14512	-0-	-2569	-0-	861	1	12247	3	Y	1250	1307	0			159
						29	4	1375	9							
02	14896 X	9853	-0-	-5043	-0-	513	1	7752	3	Y	921	923	0			157
						575	4	1013	9							
GRISSOM				WELL #: 1834H		RRCID -> 286361		COMPL. DATE 07/24/2018				TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9628 - 14260				
09	24390 X	23038	-0-	-1352	-0-	1454	1	19190	3	Y	1927	1752	0			268
						274	4	2120	9							
10	24955 X	19968	-0-	-4987	-0-	947	1	17489	3	Y	1379	1462	0			185
						15	4	1517	9							
11	19641 X	19641	-0-	-0-	-0-	972	1	17304	3	Y	1196	1254	0			127
						49	4	1316	9							
12	23808 X	19944	-0-	-3864	-0-	972	1	17522	3	Y	1256	1262	0			121
						68	4	1382	9							
01	23808 X	20650	-0-	-3158	-0-	1021	1	18097	3	Y	1238	1239	0			120
						170	4	1362	9							
02	21504 X	15594	-0-	-5910	-0-	705	1	13540	3	Y	930	899	1			151
						326	4	1023	9							
GRISSOM				WELL #: 1833H		RRCID -> 286364		COMPL. DATE 07/29/2018				TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9543 - 14195				
09	16002 X	16002	-0-	-0-	-0-	1011	1	13339	3	Y	1329	1315	0			197
						190	4	1462	9							
10	29264 X	29264	-0-	-0-	-0-	1323	1	24420	3	Y	3182	3004	0			375
						21	4	3500	9							
11	25194 X	25194	-0-	-0-	-0-	1215	1	21637	3	Y	2073	2226	0			222
						62	4	2280	9							
12	26198 X	26198	-0-	-0-	-0-	1261	1	22759	3	Y	1899	1939	0			182
						89	4	2089	9							
01	T. A.	25175	-0-	25175	25175	1234	1	21876	3	Y	1690	1709	0			163
						206	4	1859	9							
02	T. A.	17876	-0-	17876	43051	805	1	15472	3	Y	1115	1096	1			182
						372	4	1227	9							
GRISSOM				WELL #: 1832H		RRCID -> 286375		COMPL. DATE 08/03/2018				TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9734 - 14295				
09	29790 X	6467	-0-	-23323	-0-	418	1	5521	3	Y	408	538	0			87
						79	4	449	9							
10	30783 X	14023	-0-	-16760	-0-	643	1	11882	3	Y	1352	1274	0			165
						11	4	1487	9							
11	29790 X	29228	-0-	-562	-0-	1344	1	23921	3	Y	3541	3364	0			342
						68	4	3895	9							
12	32239 X	32239	-0-	-0-	-0-	1481	1	26715	3	Y	3581	3579	0			344
						104	4	3939	9							
01	28141 X	28141	-0-	-0-	-0-	1298	1	23029	3	Y	3270	3293	0			321
						217	4	3597	9							
*02	21866 X	21866	-0-	-0-	-0-	943	1	18119	3	Y	2153	2115	1			359
						436	4	2368	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC CHUTE BUSTER		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
		WELL #: 625H		RRCID -> 286895		COMPL. DATE 08/18/2018		TOTAL DEPTH 9678		PERF. 9864 - 14635					
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	32280 X	27220	-0-	-5060	-0-	325	1	25931	3	Y	858	845	0	1 8	113
						20	4	944	9						
10	31124 X	24069	-0-	-7055	-0-	422	1	23314	3	Y	298	355	0		56
						5	4	328	9						
11	29310 X	22504	-0-	-6806	-0-	437	1	21468	3	Y	535	515	0		76
						10	4	589	9						
12	29760 X	23107	-0-	-6653	-0-	443	1	21698	3	Y	849	831	0		94
						32	4	934	9						
01	28117 X	22007	-0-	-6110	-0-	422	1	20614	3	Y	876	818	0		152
						7	4	964	9						
02	25396 X	18240	-0-	-7156	-0-	338	1	16269	3	Y	428	499	0		81
						1162	4	471	9						
GRISSOM				WELL #: 1831H		RRCID -> 286944		COMPL. DATE 03/20/2019		TOTAL DEPTH 9463		PERF. 9624 - 14179			
09	7978 X	7978	-0-	-0-	-0-	493	1	6500	3	Y	811	734	0		106
						93	4	892	9						
10	7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	379	1	6993	3	Y	484	529	0		61
						6	4	532	9						
11	5820 X	4495	-0-	-1325	-0-	204	1	3635	3	Y	587	593	0		55
						10	4	646	9						
12	6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	316	1	5695	3	Y	607	609	0		53
						22	4	668	9						
01	8246 X	6781	-0-	-1465	-0-	327	1	5806	3	Y	539	544	0		48
						55	4	593	9						
02	7448 X	4217	-0-	-3231	-0-	178	1	3414	3	Y	494	468	1		74
						82	4	543	9						
CONOCOPHILLIPS COMPANY HEAD HONCHO STATE				WELL #: 603H		RRCID -> 271789		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 10726		PERF.10818 - 13850			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
RAMSEY WC				WELL #: 1402 H		RRCID -> 273719		COMPL. DATE 06/16/2013		TOTAL DEPTH 10507		PERF.10898 - 14027			
09	7380 X	5563	-0-	-1817	-0-	375	1	1776	3	N	387	380	1		142
						2986	4	426	9						
10	7812 X	6867	-0-	-945	-0-	993	1	4140	3	N	739	743	1		138
						921	4	813	9						
11	5610 X	4229	-0-	-1381	-0-	631	1	3211	3	N	349	375	1		112
						3	4	384	9						
12	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-				112
01	6882 X	5479	-0-	-1403	-0-	1886	1	3284	3	N	281	191	1		202
						309	9								
02	6216 X	14	-0-	-6202	-0-	13	1	1	3	N	-0-				202

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232													
HOLD EM WC		WELL #: 2201 H		RRCID -> 273852		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 10463		PERF.10715 - 14863					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
09	12000 X	315	-0-	-11685	-0-	158 1	136 3	N	-0-						52
10	12984 X	12984	-0-	-0-	-0-	5638 1	6156 3	N	744	749	1				47
11	8100 X	8100	-0-	-0-	-0-	372 4	818 9								
12	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	1051 1	5908 3	N	394	380	1				61
01	12400 X	1119	-0-	-11281	-0-	708 4	433 9								
02	11200 X	1104	-0-	-10096	-0-	201 1	1117 3	N	559	573	1				47
						656 4	615 9								
						574 1	527 3	N	-0-						47
						18 4									
						170 1	863 3	N	-0-						47
						71 4									
HARRIER WC		WELL #: 1002 H		RRCID -> 273995		COMPL. DATE 09/19/2013		TOTAL DEPTH 9573		PERF. 9900 - 14052					
09	16020 X	6165	-0-	-9855	-0-	5187 3	978 9	N	889	893	0				232
10	20367 X	-0-	-0-	-20367	-0-			N	-0-						232
11	19710 X	11691	-0-	-8019	-0-	9391 3	2300 9	N	2091	2082	0				241
12	20367 X	14682	-0-	-5685	-0-	12504 3	2178 9	N	1980	2007	0				214
01	17112 X	35	-0-	-17077	-0-	1 3	34 9	N	31	110	0				135
02	10920 X	-0-	-0-	-10920	-0-			N	27	104	0				58
BLACKJACK		WELL #: 1001H		RRCID -> 275084		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 10506		PERF.10850 - 14902					
09	18960 X	10676	-0-	-8284	-0-	1420 1	7913 3	N	1129	1127	1				69
10	20026 X	15123	-0-	-4903	-0-	101 4	1242 9								
11	19800 X	19800	-0-	-0-	-0-	2096 1	11512 3	N	1102	1126	1				45
12	16895 X	5301	-0-	-11594	-0-	303 4	1212 9								
01	20083 X	20083	-0-	-0-	-0-	2279 1	14841 3	N	1149	1142	1				52
02	18088 X	10366	-0-	-7722	-0-	1416 4	1264 9								
						176 1	3638 3	N	307	191	1				168
						1149 4	338 9								
						1783 1	15415 3	N	1400	1514	1				54
						1345 4	1540 9								
						1174 1	7818 3	N	748	745	1				57
						551 4	823 9								
ROULETTE		WELL #: 1201 H		RRCID -> 275869		COMPL. DATE 12/13/2013		TOTAL DEPTH 10676		PERF.11015 - 15063					
09	20899 X	20899	-0-	-0-	-0-	18980 3	120 4	N	1635	1505	1				193
10	21859 X	21859	-0-	-0-	-0-	1799 9									
11	19210 X	19210	-0-	-0-	-0-	20746 3	1 4	N	1011	1133	1				71
12	19074 X	19074	-0-	-0-	-0-	1112 9									
*01	21128 X	21128	-0-	-0-	-0-	18003 3	1 4	N	1096	1118	1				49
*02	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	1206 9									
						17581 3	4 4	N	1354	1319	1				84
						1489 9									
						19655 3	2 4	N	1337	1317	1				104
						1471 9									
						4426 3	39 4	N	365	372	1				97
						402 9									
DUST DEVIL WC		WELL #: 1801H		RRCID -> 276628		COMPL. DATE 04/12/2015		TOTAL DEPTH 10220		PERF.10642 - 14679					
09	11520 X	4499	-0-	-7021	-0-	4062 3	437 9	N	397	368	1				73
10	11904 X	894	-0-	-11010	-0-	561 3	333 9	N	303	190	1				186
11	13050 X	-0-	-0-	-13050	-0-			N	-0-						186
12	13485 X	-0-	-0-	-13485	-0-			N	-0-						186
01	13485 X	-0-	-0-	-13485	-0-			N	-0-						186
02	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-			N	-0-						186

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
EL JEFE WC		WELL #:		803H	RRCID ->	276693	COMPL. DATE	05/27/2015	TOTAL DEPTH	9892	PERF.10136	-	14223
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	7200 X	4689	-0-	-2511	-0-	2944 3	1745 9	Y	1586	1522 0			439
10	8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	6468 3	1697 9	Y	1543	1448 0			534
11	7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	5795 3	1884 9	Y	1713	1690 0			557
12	5673 X	3454	-0-	-2219	-0-	2787 3	667 9	Y	606	851 0			312
*01	7440 X	3959	-0-	-3481	-0-	3505 3	454 9	Y	413	373 0			352
02	6720 X	1586	-0-	-5134	-0-	1327 3	259 9	Y	235	205 0			382

BRONCO WC		WELL #:		402H	RRCID ->	276716	COMPL. DATE	02/26/2015	TOTAL DEPTH	9585	PERF. 9757	-	13921
09	15150 X	8516	-0-	-6634	-0-	8185 3	331 9	Y	301	337 0			78
10	15655 X	-0-	-0-	-15655	-0-			Y	-0-				78
11	15150 X	9970	-0-	-5180	-0-	9280 3	690 9	Y	627	633 0			72
12	15345 X	11233	-0-	-4112	-0-	10533 3	700 9	Y	636	639 0			69
01	10974 X	1727	-0-	-9247	-0-	1694 3	33 9	Y	30	35 0			64
*02	9505 X	9505	-0-	-0-	-0-	9504 3	1 9	Y	1	49 0			16

EL JEFE WC		WELL #:		802H	RRCID ->	276933	COMPL. DATE	04/29/2015	TOTAL DEPTH	10116	PERF.10306	-	14511
09	6000 X	3521	-0-	-2479	-0-	3013 3	508 9	Y	462	608 0			128
10	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-			Y	93	189 0			32
11	6000 X	-0-	-0-	-6000	-0-			Y	67	77 0			22
12	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-			Y	735	378 0			379
01	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-			Y	477	449 0			407
02	3276 X	-0-	-0-	-3276	-0-			Y	147	237 0			317

BRONCO WC		WELL #:		401H	RRCID ->	277151	COMPL. DATE	02/25/2015	TOTAL DEPTH	10498	PERF.10628	-	14979
09	14011 X	14011	-0-	-0-	-0-	13677 3	334 9	Y	304	265 0			79
10	9362 X	-0-	-0-	-9362	-0-			Y	-0-				79
11	14941 X	14941	-0-	-0-	-0-	14400 3	541 9	Y	492	514 0			57
12	20433 X	20433	-0-	-0-	-0-	19543 3	890 9	Y	809	779 0			87
01	9362 X	4534	-0-	-4828	-0-	4393 3	141 9	Y	128	45 0			170
02	8456 X	361	-0-	-8095	-0-	79 3	282 9	Y	256	131 0			295

EL JEFE WC		WELL #:		801H	RRCID ->	277198	COMPL. DATE	03/19/2015	TOTAL DEPTH	10801	PERF.11062	-	15179
09	12191 X	12191	-0-	-0-	-0-	10539 3	1652 9	Y	1502	1420 0			416
10	11966 X	9328	-0-	-2638	-0-	8006 3	1322 9	Y	1202	1202 0			416
11	11970 X	7636	-0-	-4334	-0-	6269 3	1367 9	Y	1243	1255 0			404
12	12586 X	3760	-0-	-8826	-0-	3136 3	624 9	Y	567	679 0			292
*01	12586 X	2371	-0-	-10215	-0-	2084 3	287 9	Y	261	330 0			223
02	11368 X	1408	-0-	-9960	-0-	1198 3	210 9	Y	191	130 0			284

MONARCH STATE		WELL #:		3701H	RRCID ->	277526	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	9780	PERF.10149	-	16715
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	125942			Y	-0-				-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	125942			Y	-0-				-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	125942			Y	-0-				-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	125942			Y	-0-				-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	125942			Y	-0-				-0-
02	0 Z	NO RPT	-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
09	24150 X	12469	-0-	-11681	-0-	12469 3		N	-0-				228
10	24955 X	13455	-0-	-11500	-0-	13455 3		N	-0-				228
11	21780 X	10228	-0-	-11552	-0-	10228 3		N	-0-				228
12	22506 X	-0-	-0-	-22506	-0-			N	-0-				228
01	15562 X	-0-	-0-	-15562	-0-			N	-0-				228
02	12152 X	1053	-0-	-11099	-0-	1053 3		N	-0-				228

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY HARRIER WC		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
WELL #: 1001 H		RRCID -> 278768		COMPL. DATE 12/17/2013		TOTAL DEPTH 10532		PERF.10660 - 14812						
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	22800 X	14374	-0-	-8426	-0-	13363 224 9	3	787	4	N	204	192	1	52
10	27373 X	21962	-0-	-5411	-0-	20563 824 9	3	575	4	N	749	754	1	47
11	26520 X	18257	-0-	-8263	-0-	17029 832 9	3	396	4	N	756	754	1	49
12	27404 X	19289	-0-	-8115	-0-	18056 635 9	3	598	4	N	577	577	1	49
01	29618 X	29618	-0-	-0-	-0-	26546 939 9	3	2133	4	N	854	770	1	133
02	19824 X	7997	-0-	-11827	-0-	7302 402 9	3	293	4	N	365	381	1	117
BLUE MARLIN STATE UNIT		WELL #: 0201H		RRCID -> 278906		COMPL. DATE 05/12/2015		TOTAL DEPTH 9683		PERF. 9929 - 17157				
09	40100 X	40100	-0-	-0-	-0-	30527	3	9573	9	N	8703	8695	0	94
10	7511 X	7511	-0-	-0-	-0-	4667	3	2844	9	N	2585	2562	0	117
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	391	466	0	42
12	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	2740	3	1785	9	N	1623	1625	0	40
01	22634 X	22634	-0-	-0-	-0-	11447	3	11187	9	N	10170	10109	0	101
*02	8643 X	8643	-0-	-0-	-0-	1430	3	7213	9	N	6557	6574	0	84
TEXAS TWO STEP WC		WELL #: 803H		RRCID -> 279051		COMPL. DATE 11/30/2015		TOTAL DEPTH 9445		PERF. 9695 - 13627				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	396	712	0	109
10	527 X	-0-	-0-	-527	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	0	109
11	570 X	-0-	-0-	-570	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	0	109
12	589 X	-0-	-0-	-589	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	0	109
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	371	80	0	400
*02	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	613	3	410	9	Y	373	356	0	417
BLUE HERON WC		WELL #: 2001H		RRCID -> 279158		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 9417		PERF. 9755 - 13803				
09	4770 X	1749	-0-	-3021	-0-	1233	3	516	9	N	469	562	1	134
10	4929 X	3848	-0-	-1081	-0-	2657	3	1191	9	N	1083	1118	1	99
11	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	1922	3	1587	9	N	1443	1431	1	111
12	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	850	737	1	224
01	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	0	224
02	3472 X	1995	-0-	-1477	-0-	1615	3	380	9	N	345	346	1	223
GREAT WHITE		WELL #: 1H		RRCID -> 279180		COMPL. DATE 12/10/2015		TOTAL DEPTH 10170		PERF.10460 - 14448				
09	29651 X	29651	-0-	-0-	-0-	25559	3	4092	9	Y	3720	3713	0	16
10	15178 X	15178	-0-	-0-	-0-	12978	3	2200	9	Y	2000	2005	0	11
11	71799 X	71799	-0-	-0-	-0-	59377	3	12422	9	Y	11293	11241	0	63
12	43110 X	43110	-0-	-0-	-0-	33149	3	9961	9	Y	9055	9080	0	38
*01	49625 X	49625	-0-	-0-	-0-	39832	3	9793	9	Y	8903	8899	0	42
*02	18728 X	18728	-0-	-0-	-0-	17408	3	1320	9	Y	1200	1231	0	11
TEXAS TWO STEP WC		WELL #: 801H		RRCID -> 279202		COMPL. DATE 04/27/2016		TOTAL DEPTH 9647		PERF.10009 - 13819				
09	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	3	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	0	-0-
10	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	0	-0-
11	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	0	-0-
12	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	0	-0-
01	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	0	-0-
02	2520 X	480	-0-	-2040	-0-	480	3	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	0	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
TEXAS WC		WELL #:		601H	RRCID ->	279272	COMPL. DATE	06/16/2016	TOTAL DEPTH	9563	PERF.	9603 - 19055	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	42120 X	17209	-0-	-24911	-0-	16527	3	682	9	Y	620	862 1	88
10	36035 X	36035	-0-	-0-	-0-	30228	3	5807	9	Y	5279	5087 1	280
11	28530 X	23950	-0-	-4580	-0-	20573	3	3377	9	Y	3070	3156 1	194
12	33791 X	33791	-0-	-0-	-0-	28084	3	5707	9	Y	5188	5080 1	302
01	36022 X	18534	-0-	-17488	-0-	15333	3	3201	9	Y	2910	2858 1	354
02	32536 X	8688	-0-	-23848	-0-	6407	3	2281	9	Y	2074	1609 1	819

TEXAS WC		WELL #:		602H	RRCID ->	279273	COMPL. DATE	04/14/2016	TOTAL DEPTH	9456	PERF.	9482 - 19084	
09	DLQ G-10	22792	-0-	22792	295523	18936	3	3856	9	Y	3505	3197 1	497
10	DLQ G-10	31840	-0-	31840	327363	23048	3	8792	9	Y	7993	8066 1	424
11	DLQ G-10	23451	-0-	23451	350814	17148	3	6303	9	Y	5730	5791 1	363
12	DLQ G-10	38211	-0-	38211	389025	30633	3	7578	9	Y	6889	6851 1	401
01	409600 X	20575	-0-	-389025	-0-	17087	3	3488	9	Y	3171	3186 1	386
*02	7727 X	7727	-0-	-0-	-0-	7220	3	507	9	Y	461	665 1	182

TEXAS TWO STEP WC		WELL #:		802H	RRCID ->	279303	COMPL. DATE	11/25/2015	TOTAL DEPTH	10107	PERF.	10406 - 14446	
09	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	1467	1154 0	404
10	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-		404
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		404
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		404
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	298 0	115
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	87	103 0	99

DRAKE WC		WELL #:		4001H	RRCID ->	279856	COMPL. DATE	04/29/2016	TOTAL DEPTH	9420	PERF.	9700 - 14003	
09	13740 X	11233	-0-	-2507	-0-	8099	3	3134	9	Y	2849	2857 0	12
10	15435 X	15435	-0-	-0-	-0-	12331	3	3104	9	Y	2822	2818 0	16
11	14670 X	14408	-0-	-262	-0-	11571	3	2837	9	Y	2579	2581 0	14
12	15159 X	10150	-0-	-5009	-0-	8382	3	1768	9	Y	1607	1614 0	7
*01	27112 X	27112	-0-	-0-	-0-	23544	3	3568	9	Y	3244	3236 0	15
*02	16261 X	16261	-0-	-0-	-0-	13383	3	2878	9	Y	2616	2607 0	24

MONARCH STATE		WELL #:		3702SL	RRCID ->	280679	COMPL. DATE	11/09/2014	TOTAL DEPTH	10672	PERF.	10860 - 17711	
*06	22087 X	22087	-0-	-0-	-0-	2523	1	16319	3	Y	2332	2159 0	173
						680	4	2565	9				
07	16532 X	16532	-0-	-0-	-0-	1428	1	12647	3	Y	1288	1288 0	173
						1040	4	1417	9				
08	20102 X	20102	-0-	-0-	-0-	17724	3	444	4	Y	1758	1688 0	243
						1934	9						
09	23134 X	23134	-0-	-0-	-0-	20596	3	389	4	Y	1954	1679 0	185 1
						2149	9						
10	10510 X	10510	-0-	-0-	-0-	886	1	8203	3	Y	939	939 0	333
						388	4	1033	9				
11	16686 X	16686	-0-	-0-	-0-	3608	1	10448	3	Y	1896	1896 0	333
						544	4	2086	9				
12	10666 X	10666	-0-	-0-	-0-	85	1	7705	3	Y	2005	2005 0	333
						670	4	2206	9				
01	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	788	4	424	9	Y	385	385 0	333
02	DLQ G-10	789	-0-	789	789	131	3	443	4	Y	195	195 0	333
						215	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232												
GREAT WHITE		WELL #: 2H		RRCID -> 284256		COMPL. DATE 04/10/2018		TOTAL DEPTH 9390		PERF. 9447 - 19329				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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	24600 X	24600	-0-	-0-	-0-	21380	3	3220	9	Y	2927	2922	0	12
10	22790 X	22790	-0-	-0-	-0-	18712	3	4078	9	Y	3707	3698	0	21
11	59301 X	59301	-0-	-0-	-0-	49566	3	9735	9	Y	8850	8821	0	50
12	45691 X	45691	-0-	-0-	-0-	38592	3	7099	9	Y	6454	6477	0	27
*01	DLQ G-10	86448	-0-	86448	86448	72533	3	13915	9	Y	12650	12618	0	59
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	86448					Y	-0-	59	0	-0-

GREAT WHITE		WELL #: 9H		RRCID -> 284666		COMPL. DATE 04/10/2018		TOTAL DEPTH 9274		PERF. 9295 - 19388				
09	24900 X	-0-	-0-	-24900	-0-					Y	-0-	4	0	-0-
10	25730 X	8	-0-	-25722	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
11	16110 X	-0-	-0-	-16110	-0-					Y	-0-			-0-
12	16647 X	-0-	-0-	-16647	-0-					Y	-0-			-0-
*01	DLQ G-10	16977	-0-	16977	16977	13964	3	3013	9	Y	2739	2726	0	13
02	DLQ G-10	42021	-0-	42021	58998	34684	3	7337	9	Y	6670	6622	0	61

GREAT WHITE		WELL #: 5H		RRCID -> 284674		COMPL. DATE 04/18/2018		TOTAL DEPTH 9549		PERF. 9378 - 19472				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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	63660 X	-0-	-0-	-63660	-0-					Y	-0-	4	0	-0-
10	65782 X	2547	-0-	-63235	-0-	1923	3	624	9	Y	567	564	0	3
11	63660 X	108	-0-	-63552	-0-	87	3	21	9	Y	19	22	0	-0-
12	65782 X	-0-	-0-	-65782	-0-					Y	-0-			-0-
*01	DLQ G-10	10410	-0-	10410	10410	8824	3	1586	9	Y	1442	1435	0	7
02	DLQ G-10	43304	-0-	43304	53714	38021	3	5283	9	Y	4803	4766	0	44

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY YELLOWFIN TUNA WC			//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CULBERSON					
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
YELLOWFIN TUNA WC			WELL #: 4701H	RRCID -> 285661	COMPL. DATE 08/13/2018	TOTAL DEPTH 9648	PERF.10132 - 20128				
09	179281 X	179281	-0-	-0-	-0-	6458 1 78 4	131381 3 41364 9	N	37604	37560 0	396
10	290026 X	290026	-0-	-0-	-0-	8154 1 172 4	231146 3 50554 9	N	45958	45944 0	410
11	243716 X	243716	-0-	-0-	-0-	8074 1 261 4	193792 3 41589 9	N	37808	37823 0	395
12	187321 X	187321	-0-	-0-	-0-	7145 1 243 4	148110 3 31823 9	N	28930	28952 0	373
01	155630 X	155630	-0-	-0-	-0-	6643 1 273 4	118062 3 30652 9	N	27865	27845 0	393
*02	90275 X	90275	-0-	-0-	-0-	3897 1 622 4	69809 3 15947 9	N	14497	14476 0	414
YELLOWFIN TUNA WC			WELL #: 4704H	RRCID -> 286315	COMPL. DATE 08/13/2018	TOTAL DEPTH 9754	PERF. 9983 - 20200				
09	83722 X	83722	-0-	-0-	-0-	3482 1 42 4	70822 3 9376 9	N	8524	8568 0	90
10	70405 X	70405	-0-	-0-	-0-	2077 1 44 4	58875 3 9409 9	N	8554	8568 0	76
11	74820 X	55198	-0-	-19622	-0-	1821 1 59 4	43717 3 9601 9	N	8728	8713 0	91
12	86521 X	73269	-0-	-13252	-0-	2923 1 99 4	60588 3 9659 9	N	8781	8759 0	113
01	86521 X	57516	-0-	-29005	-0-	2669 1 110 4	47445 3 7292 9	N	6629	6649 0	93
02	78148 X	16703	-0-	-61445	-0-	729 1 117 4	13067 3 2790 9	N	2536	2557 0	72
YELLOWFIN TUNA WC			WELL #: 4703H	RRCID -> 286447	COMPL. DATE 08/15/2018	TOTAL DEPTH 9622	PERF. 9875 - 20086				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	98160 X	44625	-0-	-53535	-0-	36683 3 4118 3	7942 9 900 9	Y	7220	7228 0	31
10	101432 X	5018	-0-	-96414	-0-	23846 3 53483 3	5107 9 10988 9	Y	4643	4622 0	26
11	98160 X	28953	-0-	-69207	-0-	53483 3 -0-	10988 9 9989 9	Y	9989	9973 0	42
12	64471 X	64471	-0-	-0-	-0-	57997 3 48678 3	10602 9 8696 9	Y	9638	9635 0	45
*01	DLQ G-10	68599	-0-	68599	68599			Y	9638	9635 0	45
02	DLQ G-10	57374	-0-	57374	125973			Y	7905	7878 0	72

FORD, WEST (WOLF CAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232												
MOCKINGBIRD STATE WC		WELL #: 3402H		RRCID -> 286664		COMPL. DATE 06/04/2018		TOTAL DEPTH 9655		PERF. 9456 - 19577				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	60060 X	54784	-0-	-5276	-0-	47105	3	7679	9	Y	6981	7008	0	30
10	21482 X	21482	-0-	-0-	-0-	18693	3	2789	9	Y	2535	2551	0	14
11	86880 X	36926	-0-	-49954	-0-	31457	3	5469	9	Y	4972	4958	0	28
12	89776 X	50300	-0-	-39476	-0-	43169	3	7131	9	Y	6483	6484	0	27
*01	DLQ G-10	74455	-0-	74455		65057	3	9398	9	Y	8544	8531	0	40
02	DLQ G-10	55419	-0-	55419		129874	3	6802	9	Y	6184	6167	0	57

MOCKINGBIRD STATE WC		WELL #: 3401H		RRCID -> 286856		COMPL. DATE 05/08/2018		TOTAL DEPTH 9466		PERF. 9410 - 19485				
09	70980 X	45693	-0-	-25287	-0-	36372	3	9321	9	Y	8474	8506	0	36
10	25541 X	25541	-0-	-0-	-0-	20361	3	5180	9	Y	4709	4718	0	27
11	77670 X	40841	-0-	-36829	-0-	31832	3	9009	9	Y	8190	8171	0	46
12	80259 X	78072	-0-	-2187	-0-	63489	3	14583	9	Y	13257	13248	0	55
*01	DLQ G-10	67879	-0-	67879		67879	3	11884	9	Y	10804	10808	0	51
02	DLQ G-10	66168	-0-	66168		134047	3	9979	9	Y	9072	9040	0	83

MOCKINGBIRD STATE WC		WELL #: 3403H		RRCID -> 286858		COMPL. DATE 06/04/2018		TOTAL DEPTH 9475		PERF. 9370 - 19430				
09	54660 X	42217	-0-	-12443	-0-	35113	3	7104	9	Y	6458	6475	0	27
10	15371 X	15371	-0-	-0-	-0-	12805	3	2566	9	Y	2333	2347	0	13
11	52860 X	33277	-0-	-19583	-0-	26744	3	6533	9	Y	5939	5919	0	33
12	54622 X	40773	-0-	-13849	-0-	32943	3	7830	9	Y	7118	7121	0	30
*01	DLQ G-10	57870	-0-	57870		47985	3	9885	9	Y	8986	8974	0	42
02	DLQ G-10	55144	-0-	55144		113014	3	7933	9	Y	7212	7188	0	66

GREAT WHITE		WELL #: 6H		RRCID -> 287106		COMPL. DATE 02/10/2018		TOTAL DEPTH 9372		PERF. 9423 - 19366				
09	47760 X	-0-	-0-	-47760	-0-					Y	-0-	7	0	-0-
10	49352 X	2	-0-	-49350	-0-		2 3			Y	-0-			-0-
11	35340 X	12	-0-	-35328	-0-		10 3		2 9	Y	2	2	0	-0-
12	36518 X	-0-	-0-	-36518	-0-					Y	-0-			-0-
*01	DLQ G-10	16929	-0-	16929		16929	3	3512	9	Y	3193	3178	0	15
02	DLQ G-10	47083	-0-	47083		64012	3	8853	9	Y	8048	7989	0	74

BLUE MARLIN STATE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 287471		COMPL. DATE 11/01/2018		TOTAL DEPTH 10642		PERF.10950 - 20011				
09	139830 X	139830	-0-	-0-	-0-	113415	3	26415	9	N	24014	24022	0	258
10	63736 X	25068	-0-	-38668	-0-	19347	3	5721	9	N	5201	5224	0	235
11	61680 X	8958	-0-	-52722	-0-	5803	3	3155	9	N	2868	2793	0	310
12	66272 X	66272	-0-	-0-	-0-	52329	3	13943	9	N	12675	12673	0	312
01	165641 X	165641	-0-	-0-	-0-	137832	3	27809	9	N	25281	25342	0	251
*02	120703 X	120703	-0-	-0-	-0-	97691	3	23012	9	N	20920	20903	0	268

BLUE MARLIN STATE UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 287483		COMPL. DATE 11/01/2018		TOTAL DEPTH 10443		PERF.10691 - 21016				
09	27900 X	6889	-0-	-21011	-0-	6889	3			N	-0-			-0-
10	52700 X	1415	-0-	-51285	-0-	1415	3			N	-0-			-0-
11	51000 X	48	-0-	-50952	-0-	48	3			N	-0-			-0-
12	52700 X	3485	-0-	-49215	-0-	3485	3			N	-0-			-0-
01	27175 X	27175	-0-	-0-	-0-	27175	3			N	-0-			-0-
*02	63926 X	63926	-0-	-0-	-0-	63926	3			N	-0-			-0-

BLUE MARLIN STATE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287578		COMPL. DATE 11/01/2018		TOTAL DEPTH 10465		PERF.10741 - 20467				
09	112586 X	112586	-0-	-0-	-0-	112586	3			N	-0-			-0-
10	77438 X	35736	-0-	-41702	-0-	35736	3			N	-0-			-0-
11	85530 X	72	-0-	-85458	-0-	72	3			N	-0-			-0-
12	116343 X	13093	-0-	-103250	-0-	13093	3			N	-0-			-0-
01	116343 X	97784	-0-	-18559	-0-	97784	3			N	-0-			-0-
02	105084 X	82001	-0-	-23083	-0-	82001	3			N	-0-			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232													
BIG KAHUNA		WELL #:		2H	RRCID ->	287767	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	9860	PERF.10249	- 20419			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	114512	X	114512	-0-	-0-	-0-	98588	3	15924	9	Y	14476	14545	0	36
10	117769	X	104441	-0-	-13328	-0-	89616	3	14825	9	Y	13477	13481	0	32
11	113970	X	86035	-0-	-27935	-0-	73569	3	12466	9	Y	11333	11337	0	28
12	117769	X	78766	-0-	-39003	-0-	67359	3	11407	9	Y	10370	10353	0	45
*01	DLQ	G-10	95146	-0-	95146	95146	82892	3	12254	9	Y	11140	11149	0	36
02	DLQ	G-10	67009	-0-	67009	162155	58933	3	8076	9	Y	7342	7338	0	40

BIG KAHUNA		WELL #:		5H	RRCID ->	287795	COMPL. DATE	03/12/2019	TOTAL DEPTH	9713	PERF.10046	- 20249			
09	107253	X	107253	-0-	-0-	-0-	90139	3	17114	9	Y	15558	15642	0	39
10	101636	X	101636	-0-	-0-	-0-	85958	3	15678	9	Y	14253	14259	0	33
11	87840	X	73247	-0-	-14593	-0-	61422	3	11825	9	Y	10750	10757	0	26
12	90768	X	80267	-0-	-10501	-0-	68364	3	11903	9	Y	10821	10800	0	47
*01	DLQ	G-10	91405	-0-	91405	91405	80737	3	10668	9	Y	9698	9714	0	31
02	DLQ	G-10	62203	-0-	62203	153608	54088	3	8115	9	Y	7377	7368	0	40

BIG KAHUNA		WELL #:		3H	RRCID ->	287825	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	9688	PERF.10110	- 20235			
09	123420	X	117527	-0-	-5893	-0-	99693	3	17834	9	Y	16213	16288	0	41
10	104718	X	104718	-0-	-0-	-0-	90480	3	14238	9	Y	12944	12955	0	30
11	122130	X	89420	-0-	-32710	-0-	77012	3	12408	9	Y	11280	11282	0	28
12	126201	X	87245	-0-	-38956	-0-	75301	3	11944	9	Y	10858	10839	0	47
*01	DLQ	G-10	107417	-0-	107417	107417	94522	3	12895	9	Y	11723	11732	0	38
02	DLQ	G-10	68464	-0-	68464	175881	60499	3	7965	9	Y	7241	7240	0	39

BIG KAHUNA		WELL #:		4H	RRCID ->	287826	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	9873	PERF.10378	- 20519			
09	142290	X	122736	-0-	-19554	-0-	101593	3	21143	9	Y	19221	19308	0	48
10	113280	X	113280	-0-	-0-	-0-	94170	3	19110	9	Y	17373	17380	0	41
11	158220	X	96895	-0-	-61325	-0-	80249	3	16646	9	Y	15133	15137	0	37
12	163494	X	96041	-0-	-67453	-0-	78445	3	17596	9	Y	15996	15963	0	70
*01	DLQ	G-10	118781	-0-	118781	118781	99652	3	19129	9	Y	17390	17404	0	56
02	DLQ	G-10	76891	-0-	76891	195672	65029	3	11862	9	Y	10784	10782	0	58

HOLD EM WC		WELL #:		2204H	RRCID ->	287843	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	9586	PERF.10025	- 20268			
09	89376	X	89376	-0-	-0-	-0-	66014	3	23362	9	Y	21238	21153	0	90
10	90675	X	90675	-0-	-0-	-0-	69030	3	21645	9	Y	19677	19655	0	112
11	39926	X	39926	-0-	-0-	-0-	30066	3	9860	9	Y	8964	9026	0	50
12	91264	X	47502	-0-	-43762	-0-	36144	3	11358	9	Y	10325	10332	0	43
*01	DLQ	G-10	69251	-0-	69251	69251	55824	3	13427	9	Y	12206	12192	0	57
02	DLQ	G-10	33929	-0-	33929	103180	27590	3	6339	9	Y	5763	5767	0	53

HOLD EM WC		WELL #:		2205H	RRCID ->	287844	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	9718	PERF.10376	- 20573			
09	107545	X	107545	-0-	-0-	-0-	84740	3	22805	9	Y	20732	20715	0	88
10	119720	X	119720	-0-	-0-	-0-	96493	3	23227	9	Y	21115	21083	0	120
11	76710	X	73958	-0-	-2752	-0-	61296	3	12662	9	Y	11511	11566	0	65
12	109709	X	68171	-0-	-41538	-0-	56295	3	11876	9	Y	10796	10816	0	45
*01	DLQ	G-10	114671	-0-	114671	114671	94600	3	20071	9	Y	18246	18205	0	86
02	DLQ	G-10	46365	-0-	46365	161036	38787	3	7578	9	Y	6889	6912	0	63

EVERYTHINGS BIGGER		WELL #:		2H	RRCID ->	288186	COMPL. DATE	11/08/2018	TOTAL DEPTH	10457	PERF.10526	- 20801			
09	118261	X	118261	-0-	-0-	-0-	118261	3			N	-0-		-0-	
10	92814	X	20494	-0-	-72320	-0-	20494	3			N	-0-		-0-	
11	128280	X	2733	-0-	-125547	-0-	2733	3			N	-0-		-0-	
12	132556	X	46988	-0-	-85568	-0-	46988	3			N	-0-		-0-	
01	147730	X	147730	-0-	-0-	-0-	147730	3			N	-0-		-0-	
02	110376	X	89415	-0-	-20961	-0-	89415	3			N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLF CAMP)		//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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	134790	X	35257	-0-	-99533	-0-		26136	3	9121	9	Y	8292	8419	0	21
10	164848	X	164848	-0-	-0-	-0-		127736	3	37112	9	Y	33738	33680	0	79
11	114750	X	31654	-0-	-83096	-0-		23490	3	8164	9	Y	7422	7483	0	18
12	118575	X	18901	-0-	-99674	-0-		12638	3	6263	9	Y	5694	5687	0	25
*01	DLQ	G-10	170827	-0-	170827		170827	129802	3	41025	9	Y	37295	37199	0	121
02	DLQ	G-10	117470	-0-	117470		288297	92854	3	24616	9	Y	22378	22379	0	120

ALPHA STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	288299	COMPL. DATE	11/07/2019	TOTAL	DEPTH	9695	PERF.10228	- 19826			
09	125639	X	125639	-0-	-0-	-0-		96744	3	28895	9	Y	26268	26338	0	66
10	128155	X	128155	-0-	-0-	-0-		98421	3	29734	9	Y	27031	27034	0	63
11	84150	X	48415	-0-	-35735	-0-		40285	3	8130	9	Y	7391	7436	0	18
12	129828	X	37622	-0-	-92206	-0-		29315	3	8307	9	Y	7552	7537	0	33
*01	DLQ	G-10	133502	-0-	133502		133502	107444	3	26058	9	Y	23689	23645	0	77
02	DLQ	G-10	114921	-0-	114921		248423	92467	3	22454	9	Y	20413	20380	0	110

TWISTER STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	288353	COMPL. DATE	08/09/2019	TOTAL	DEPTH	10701	PERF.10462	- 20822			
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	23400	X	-0-	-0-	-23400	-0-					Y	-0-				-0-
12	24180	X	5464	-0-	-18716	-0-		5190	3	274	9	Y	249	248	0	1
*01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TWISTER STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	288410	COMPL. DATE	09/18/2019	TOTAL	DEPTH	10449	PERF.10138	- 20483			
09	228510	X	10170	-0-	-218340	-0-		9305	3	865	9	Y	786	845	0	2
10	236127	X	26824	-0-	-209303	-0-		24445	3	2379	9	Y	2163	2160	0	5
11	109050	X	76535	-0-	-32515	-0-		69832	3	6703	9	Y	6094	6084	0	15
12	120320	X	120320	-0-	-0-	-0-		108751	3	11569	9	Y	10517	10486	0	46
*01	DLQ	G-10	215443	-0-	215443		215443	194558	3	20885	9	Y	18986	18971	0	61
02	DLQ	G-10	80675	-0-	80675		296118	72653	3	8022	9	Y	7293	7315	0	39

HOLD EM WC		WELL #:		2203H	RRCID ->	288424	COMPL. DATE	05/25/2019	TOTAL	DEPTH	9710	PERF.10120	- 20366			
09	187807	X	187807	-0-	-0-	-0-		156713	3	31094	9	Y	28267	28163	0	120
10	116526	X	116526	-0-	-0-	-0-		98155	3	18371	9	Y	16701	16726	0	95
11	71202	X	71202	-0-	-0-	-0-		60349	3	10853	9	Y	9866	9906	0	55
12	64833	X	64833	-0-	-0-	-0-		54511	3	10322	9	Y	9384	9400	0	39
*01	DLQ	G-10	97568	-0-	97568		97568	83254	3	14314	9	Y	13013	12991	0	61
02	DLQ	G-10	40516	-0-	40516		138084	35249	3	5267	9	Y	4788	4805	0	44

TWISTER STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	288469	COMPL. DATE	08/09/2019	TOTAL	DEPTH	10425	PERF.10175	- 20535			
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-		8330	3	704	9	Y	640	637	0	3
*01	DLQ	G-10	1243	-0-	1243		1243	1149	3	94	9	Y	85	88	0	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		1243				Y	-0-				-0-

TWISTER STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	288470	COMPL. DATE	08/01/2019	TOTAL	DEPTH	10663	PERF.10819	- 20853			
09	235710	X	12474	-0-	-223236	-0-		11775	3	699	9	Y	635	633	0	2
10	243567	X	-0-	-0-	-243567	-0-					Y	-0-	2	0		-0-
11	74640	X	-0-	-0-	-74640	-0-					Y	-0-				-0-
12	21343	X	21343	-0-	-0-	-0-		19956	3	1387	9	Y	1261	1256	0	5
*01	DLQ	G-10	2863	-0-	2863		2863	2702	3	161	9	Y	146	151	0	-0-
02	DLQ	G-10	101736	-0-	101736		104599	93566	3	8170	9	Y	7427	7387	0	40

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY HOLD EM WC		//CONT.// //CONT.//	31913 800 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	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
WELL #: 2202H		RRCID -> 288520	COMPL. DATE 05/01/2019	TOTAL DEPTH 9614	PERF. 9929 - 20124											
09	107308 X	107308	-0-	-0-	-0-	83091	3	24217	9	Y	22015	22072	0			94
10	109573 X	109573	-0-	-0-	-0-	87792	3	21781	9	Y	19801	19783	0			112
11	158940 X	64687	-0-	-94253	-0-	52382	3	12305	9	Y	11186	11235	0			63
12	164238 X	66361	-0-	-97877	-0-	51591	3	14770	9	Y	13427	13434	0			56
*01	DLQ G-10	89720	-0-	89720	89720	73997	3	15723	9	Y	14294	14283	0			67
02	DLQ G-10	44650	-0-	44650	134370	38121	3	6529	9	Y	5935	5948	0			54
HEAD HONCHO STATE		WELL #: 2H	RRCID -> 288761	COMPL. DATE 10/30/2019	TOTAL DEPTH 9926	PERF.10257 - 20443										
09	135070 X	135070	-0-	-0-	-0-	103057	3	32013	9	Y	29103	29194	0			73
10	141928 X	141928	-0-	-0-	-0-	110268	3	31660	9	Y	28782	28787	0			68
11	113610 X	32152	-0-	-81458	-0-	25368	3	6784	9	Y	6167	6220	0			15
12	139438 X	2329	-0-	-137109	-0-	1802	3	527	9	Y	479	492	0			2
*01	DLQ G-10	112343	-0-	112343	112343	89454	3	22889	9	Y	20808	20743	0			67
02	DLQ G-10	84660	-0-	84660	197003	67630	3	17030	9	Y	15482	15466	0			83
HEAD HONCHO STATE		WELL #: 1H	RRCID -> 288762	COMPL. DATE 10/30/2019	TOTAL DEPTH 9374	PERF.10224 - 19746										
09	91920 X	91412	-0-	-508	-0-	66710	3	24702	9	Y	22456	22590	0			56
10	73282 X	73282	-0-	-0-	-0-	54768	3	18514	9	Y	16831	16847	0			40
11	121500 X	36975	-0-	-84525	-0-	28091	3	8884	9	Y	8076	8096	0			20
12	125550 X	67968	-0-	-57582	-0-	50230	3	17738	9	Y	16125	16075	0			70
*01	DLQ G-10	150793	-0-	150793	150793	113969	3	36824	9	Y	33476	33438	0			108
02	DLQ G-10	93765	-0-	93765	244558	73424	3	20341	9	Y	18492	18500	0			100
LONESTAR STATE		WELL #: 1H	RRCID -> 288881	COMPL. DATE 11/17/2019	TOTAL DEPTH 9613	PERF.10184 - 20151										
09	126750 X	115320	-0-	-11430	-0-	89261	3	26059	9	Y	23690	23651	0			59
10	130975 X	18997	-0-	-111978	-0-	14959	3	4038	9	Y	3671	3721	0			9
11	73680 X	40527	-0-	-33153	-0-	33056	3	7471	9	Y	6792	6784	0			17
12	119164 X	59098	-0-	-60066	-0-	44986	3	14112	9	Y	12829	12790	0			56
*01	DLQ G-10	130089	-0-	130089	130089	100114	3	29975	9	Y	27250	27218	0			88
02	DLQ G-10	74524	-0-	74524	204613	59034	3	15490	9	Y	14082	14094	0			76
LONESTAR STATE		WELL #: 2H	RRCID -> 288946	COMPL. DATE 11/17/2019	TOTAL DEPTH 9790	PERF.10356 - 20417										
09	213400 X	213400	-0-	-0-	-0-	173391	3	40009	9	Y	36372	36301	0			91
10	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1138	3	250	9	Y	227	317	0			1
11	49740 X	-0-	-0-	-49740	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1	0			-0-
12	191240 X	191240	-0-	-0-	-0-	155074	3	36166	9	Y	32878	32735	0			143
*01	DLQ G-10	154914	-0-	154914	154914	125294	3	29620	9	Y	26927	26983	0			87
02	DLQ G-10	62098	-0-	62098	217012	50222	3	11876	9	Y	10796	10825	0			58
MONARCH STATE		WELL #: 1H	RRCID -> 289017	COMPL. DATE 03/19/2020	TOTAL DEPTH 9797	PERF.10000 - 20276										
09	236017 X	236017	-0-	-0-	-0-	185329	3	50688	9	Y	46080	46194	0			196
10	285396 X	285396	-0-	-0-	-0-	223097	3	62299	9	Y	56635	56510	0			321
11	271889 X	271889	-0-	-0-	-0-	212857	3	59032	9	Y	53665	53685	0			301
12	292693 X	292693	-0-	-0-	-0-	234016	3	58677	9	Y	53343	53421	0			223
*01	265827 X	265827	-0-	-0-	-0-	211426	3	54401	9	Y	49455	49446	0			232
*02	203210 X	203210	-0-	-0-	-0-	161066	3	42144	9	Y	38313	38194	0			351
BATTLESHIP		WELL #: 2H	RRCID -> 289043	COMPL. DATE 11/16/2019	TOTAL DEPTH 9790	PERF.10418 - 19530										
09	195159 X	195159	-0-	-0-	-0-	153911	3	41248	9	N	37498	37507	0			94
10	146956 X	146956	-0-	-0-	-0-	116863	3	30093	9	N	27357	27387	0			64
11	157410 X	57852	-0-	-99558	-0-	46455	3	11397	9	N	10361	10399	0			26
12	162657 X	49154	-0-	-113503	-0-	38731	3	10423	9	N	9475	9460	0			41
*01	205655 X	205655	-0-	-0-	-0-	162571	3	43084	9	N	39167	39081	0			127
02	146916 X	128606	-0-	-18310	-0-	101099	3	27507	9	N	25006	24998	0			135

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY LONESTAR STATE		//CONT.// //CONT.//	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #:		3H	RRCID ->	289046	COMPL. DATE	11/17/2019	TOTAL DEPTH	9640	PERF.10090	-	20289						
09	140909	X	140909	-0-	-0-	-0-	106819	3	34090	9	Y	30991	30935	0			77
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	77	0			-0-
11	30210	X	-0-	-0-	-30210	-0-					Y	-0-					-0-
12	145607	X	117802	-0-	-27805	-0-	90830	3	26972	9	Y	24520	24413	0			107
*01	DLQ	G-10	85086	-0-	85086	85086	64441	3	20645	9	Y	18768	18814	0			61
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	85086					Y	-0-	61	0			-0-
WELL #:		2H	RRCID ->	289075	COMPL. DATE	03/19/2020	TOTAL DEPTH	9628	PERF.10033	-	20059						
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WELL #:		4H	RRCID ->	289076	COMPL. DATE	03/16/2020	TOTAL DEPTH	9680	PERF.10117	-	20156						
09	762765	X	73055	-0-	-689710	-0-	56689	3	16366	9	Y	14878	14960	0			63
10	133348	X	133348	-0-	-0-	-0-	101617	3	31731	9	Y	28846	28745	0			164
11	118317	X	118317	-0-	-0-	-0-	88944	3	29373	9	Y	26703	26717	0			150
12	142195	X	142195	-0-	-0-	-0-	113009	3	29186	9	Y	26533	26572	0			111
*01	124771	X	124771	-0-	-0-	-0-	99079	3	25692	9	Y	23356	23357	0			110
*02	80301	X	80301	-0-	-0-	-0-	62789	3	17512	9	Y	15920	15884	0			146
WELL #:		2H	RRCID ->	289370	COMPL. DATE	12/11/2019	TOTAL DEPTH	9938	PERF.10396	-	20461						
09	65550	X	-0-	-0-	-65550	-0-					Y	-0-	69	0			-0-
10	67735	X	-0-	-0-	-67735	-0-					Y	-0-					-0-
11	65550	X	43842	-0-	-21708	-0-	33520	3	10322	9	Y	9384	9361	0			23
12	65069	X	14081	-0-	-50988	-0-	10835	3	3246	9	Y	2951	2961	0			13
01	DLQ	G-10	23255	-0-	23255	23255	17986	3	5269	9	Y	4790	4788	0			15
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	23255					Y	NO RPT					15
WELL #:		3H	RRCID ->	289371	COMPL. DATE	12/11/2019	TOTAL DEPTH	9794	PERF.10230	-	20368						
09	88380	X	72011	-0-	-16369	-0-	55545	3	16466	9	Y	14969	15112	0			37
10	35602	X	35602	-0-	-0-	-0-	27661	3	7941	9	Y	7219	7239	0			17
11	96707	X	96707	-0-	-0-	-0-	73467	3	23240	9	Y	21127	21092	0			52
12	91326	X	26402	-0-	-64924	-0-	20470	3	5932	9	Y	5393	5422	0			23
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
WELL #:		4H	RRCID ->	289374	COMPL. DATE	01/10/2020	TOTAL DEPTH	9953	PERF.10301	-	20461						
09	625011	X	68898	-0-	-556113	-0-	54004	3	14894	9	Y	13540	13668	0			34
10	78415	X	78415	-0-	-0-	-0-	61486	3	16929	9	Y	15390	15388	0			36
11	92491	X	92491	-0-	-0-	-0-	71684	3	20807	9	Y	18915	18904	0			47
12	50654	X	10791	-0-	-39863	-0-	8224	3	2567	9	Y	2334	2371	0			10
01	50654	X	41462	-0-	-9192	-0-	31932	3	9530	9	Y	8664	8646	0			28
02	45752	X	NO RPT	-0-	-45752	-0-					Y	NO RPT					28
WELL #:		1H	RRCID ->	289418	COMPL. DATE	12/11/2019	TOTAL DEPTH	9785	PERF.10270	-	20059						
09	121530	X	36898	-0-	-84632	-0-	27869	3	9029	9	Y	8208	8323	0			21
10	44361	X	44361	-0-	-0-	-0-	33535	3	10826	9	Y	9842	9840	0			23
11	92340	X	49538	-0-	-42802	-0-	36984	3	12554	9	Y	11413	11408	0			28
12	95418	X	9957	-0-	-85461	-0-	7562	3	2395	9	Y	2177	2196	0			9
*01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
02	DLQ	G-10	61466	-0-	61466	61466	46462	3	15004	9	Y	13640	13567	0			73

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY MONARCH STATE		//CONT.// //CONT.//	31913 800 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
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	EOM BALANCE	

EL JEFE WC		WELL #:	7H	RRCID ->	289968	COMPL. DATE	10/13/2020	TOTAL DEPTH	10994	PERF.	1.11260	- 21560	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	71078	-0-	71078	71078	66708	3	4370	9	N	3973	3964	0
*11	356702 X	285624	-0-	-71078	-0-	265612	3	20012	9	N	18193	18157	0
*12	252333 X	252333	-0-	-0-	-0-	234256	3	18077	9	N	16434	16407	0
*01	297552 X	297552	-0-	-0-	-0-	278405	3	19147	9	N	17406	17422	0
*02	222098 X	222098	-0-	-0-	-0-	207447	3	14651	9	N	13319	13303	0

EL JEFE WC		WELL #:	5H	RRCID ->	290268	COMPL. DATE	09/24/2020	TOTAL DEPTH	9911	PERF.	1.10143	- 20434	
09	0	15967	-0-	15967	15967	13328	3	2639	9	Y	2399	2393	0
10	0	94109	-0-	94109	110076	77023	3	17086	9	Y	15533	15503	0
11	0	232333	-0-	232333	342409	179852	3	52481	9	Y	47710	47629	0
12	538860 X	196451	-0-	-342409	-0-	152571	3	43880	9	Y	39891	39834	0
*01	188316 X	188316	-0-	-0-	-0-	151610	3	36706	9	Y	33369	33435	0
*02	123758 X	123758	-0-	-0-	-0-	96976	3	26782	9	Y	24347	24324	0

EL JEFE WC		WELL #:	6H	RRCID ->	290311	COMPL. DATE	09/24/2020	TOTAL DEPTH	10043	PERF.	1.10392	- 20666	
09	0	5562	-0-	5562	5562	4966	3	596	9	Y	542	541	0
10	0	29241	-0-	29241	34803	24898	3	4343	9	Y	3948	3940	0
11	0	106776	-0-	106776	141579	88546	3	18230	9	Y	16573	16541	0
12	286011 X	144432	-0-	-141579	-0-	116143	3	28289	9	Y	25717	25646	0
*01	230832 X	230832	-0-	-0-	-0-	180475	3	50357	9	Y	45779	45743	0
*02	157160 X	157160	-0-	-0-	-0-	123541	3	33619	9	Y	30563	30546	0

EL JEFE WC		WELL #:	4H	RRCID ->	290460	COMPL. DATE	10/13/2020	TOTAL DEPTH	10798	PERF.	1.11068	- 21395	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	23448 X	NO RPT	-0-	-23448	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	60574 X	NO RPT	-0-	-60574	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	54712 X	NO RPT	-0-	-54712	-0-			N	NO RPT			-0-	

ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC COLT 45 STATE UNIT		251854	WELL #:	1701AH	RRCID ->	279181	COMPL. DATE	02/02/2017	TOTAL DEPTH	9340	PERF.	0.9780	- 16647
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			262	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			262	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			262	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			262	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			262	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			262	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
EOG RESOURCES, INC.				253162										
STATE GATEWAY 21 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	279150	COMPL. DATE	11/18/2015	TOTAL DEPTH	5315	PERF.	3750 - 4500		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

STATE MUDDY WATERS 30		WELL #:		2H	RRCID ->	279407	COMPL. DATE	12/09/2015	TOTAL DEPTH	9637	PERF.	10000 - 14302		
09	T. A.	21918	-0-	21918	74483	18370	2	2427	4	N	1019	1127	1	364
						1121	9							
10	87034 X	12551	-0-	-74483	-0-	10819	2	1226	4	N	460	560	1	264
						506	9							
11	37620 X	13100	-0-	-24520	-0-	11445	2	1074	4	N	528	550	1	242
						581	9							
12	58001 X	9565	-0-	-48436	-0-	8893	2	672	9	N	611	378	1	475
01	58001 X	18713	-0-	-39288	-0-	17425	2	1288	9	N	1171	1335	1	311
02	20468 X	4416	-0-	-16052	-0-	4063	2	353	9	N	321	191	1	441

STATE GATEWAY 22		WELL #:		2H	RRCID ->	279412	COMPL. DATE	11/20/2015	TOTAL DEPTH	9386	PERF.	9653 - 16055		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			275
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			275
11	14B2 EXT	79	-0-	79	79	69	4	10	9	N	9			284
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	79	79				N	-0-			284
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	79	79				N	-0-			284
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	79	79				N	-0-			284

STATE BB KING 32		WELL #:		2H	RRCID ->	279613	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL DEPTH	9793	PERF.	9990 - 14394		
09	T. A.	11112	-0-	11112	52097	9471	2	1103	4	N	489	559	1	286
						538	9							
10	53423 X	1326	-0-	-52097	-0-	1224	2	40	4	N	56	189	1	153
						62	9							
11	32280 X	7011	-0-	-25269	-0-	6244	2	378	4	N	354	187	1	320
						389	9							
12	45353 X	5804	-0-	-39549	-0-	5502	2	16	4	N	260	191	1	389
						286	9							
01	45353 X	10920	-0-	-34433	-0-	10104	2	3	4	N	739	572	1	556
						813	9							
02	10360 X	1693	-0-	-8667	-0-	1492	2	201	9	N	183	383	1	356

STATE JOHNNY CASH 23		WELL #:		2H	RRCID ->	280225	COMPL. DATE	02/11/2016	TOTAL DEPTH	9536	PERF.	9950 - 15802		
09	T. A.	7136	-0-	7136	8229	3715	1	2820	2	N	-0-			155
						601	4							
10	T. A.	481	-0-	481	8710	481	4			N	-0-			155
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	8710	-0-				N	-0-			155
12	8710 X	-0-	-0-	-8710	-0-	-0-				N	6			161
01	7378 X	8	-0-	-7370	-0-	-0-		1	4	N	6			167
02	6664 X	-0-	-0-	-6664	-0-	-0-				N	-0-			167

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
ORBISON 28		WELL #:		6H	RRCID ->	280226	COMPL. DATE	03/22/2016	TOTAL DEPTH	10191	PERF.10433	- 13042		
M O	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
09	T. A.	20604	-0-	20604	61453	17453	2	2663	4	N	444	752	1	381
10	T. A.	15666	-0-	15666	77119	15143	2	27	4	N	451	557	1	275
11	T. A.	15093	-0-	15093	92212	14039	2	515	4	N	490	373	1	392
12	T. A.	14064	-0-	14064	106276	13678	2	23	4	N	330	383	1	339
01	125405 X	19129	-0-	-106276	-0-	18435	2	10	4	N	622	575	1	386
*02	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3671	2	251	9	N	228	189	1	425
SANTANA 29		WELL #:		2H	RRCID ->	281470	COMPL. DATE	10/02/2016	TOTAL DEPTH	10007	PERF.10450	- 14402		
09	T. A.	4881	-0-	4881	58865	4859	2	22	9	N	20	376	1	247
10	94910 X	36045	-0-	-58865	-0-	34971	2	312	4	N	693	371	1	569
11	38629 X	38629	-0-	-0-	-0-	35529	2	1795	4	N	1186	1113	1	642
12	32581 X	20035	-0-	-12546	-0-	19240	2	103	4	N	629	765	1	506
01	36053 X	32567	-0-	-3486	-0-	31280	2	14	4	N	1157	1143	1	520
02	36064 X	5821	-0-	-30243	-0-	5515	2	306	9	N	278	190	1	608
STATE GATEWAY 38		WELL #:		2H	RRCID ->	282664	COMPL. DATE	01/07/2017	TOTAL DEPTH	9818	PERF.10290	- 16728		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
11	T. A.	19	-0-	19	19	1	4	18	9	N	16			111
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-			111
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-			111
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-			111
ALLMAN 24		WELL #:		6H	RRCID ->	283015	COMPL. DATE	06/02/2017	TOTAL DEPTH	9897	PERF.10087	- 15972		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ALLMAN 25 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	283140	COMPL. DATE	09/04/2017	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4000	- 4800		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
JETTA PERMIAN, LP //CONT.// 432284															
JAWS STATE UNIT 58 11-02 WELL #: 1H RRCID -> 285641 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10686 - 17909															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09		22740 X	13643	-0-	-9097	-0-	228 1	11059 2	1228	1268 1	N		3 8	441	
							1005 4	1351 9							
10		22289 X	12813	-0-	-9476	-0-	308 1	10657 2	1174	1299 1	N		1 8	315	
							557 4	1291 9							
11		17370 X	10247	-0-	-7123	-0-	150 1	9105 2	823	920 1	N		4 8	214	
							87 4	905 9							
12		17605 X	17605	-0-	-0-	-0-	303 1	15519 2	1561	1108 1	N		6 8	661	
							66 4	1717 9							
*01		19766 X	19766	-0-	-0-	-0-	309 1	17666 2	1619	2051 1	N		4 8	225	
							10 4	1781 9							
02		12740 X	12020	-0-	-720	-0-	295 1	10535 2	956	916 1	N		2 8	263	
							138 4	1052 9							

JETT RINK STATE 58-23 WELL #: 1H RRCID -> 286146 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10200 - 14150															
09		6660 X	5985	-0-	-675	-0-	5677 2	308 9	280	181 1	N		3 8	336	
							5966 2	203 4	300	372 1	N			264	
11		8979 X	8979	-0-	-0-	-0-	330 9								
12		10899 X	10899	-0-	-0-	-0-	8693 2	286 9	260	187 1	N			337	
							9708 2	811 4	345	372 1	N			310	
							380 9								
*01		9676 X	9676	-0-	-0-	-0-	9290 2	386 9	351	549 1	N			112	
*02		8583 X	8583	-0-	-0-	-0-	8250 2	333 9	303	183 1	N			232	

HERMOSA STATE 55 30-31 WELL #: 3H RRCID -> 287177 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10222 - 19542															
09		63600 X	57810	-0-	-5790	-0-	230 1	53540 2	3673	3640 1	N		11 8	469	
							4040 9								
10		64821 X	58342	-0-	-6479	-0-	251 1	53992 2	3588	3324 1	N		4 8	729	
							152 4	3947 9							
11		61260 X	55611	-0-	-5649	-0-	263 1	51534 2	3467	3663 1	N		20 8	513	
							3814 9								
12		62465 X	54733	-0-	-7732	-0-	264 1	50715 2	3413	3462 1	N		15 8	449	
							3754 9								
01		60884 X	52584	-0-	-8300	-0-	255 1	48603 2	3387	3317 1	N		18 8	501	
							3726 9								
02		53956 X	44240	-0-	-9716	-0-	355 1	36456 2	2685	2556 1	N		8 8	622	
							4475 4	2954 9							

ZUMA STATE UNIT 72 10-21 WELL #: 3H RRCID -> 287441 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF.10250 - 18793															
09		21219 X	21219	-0-	-0-	-0-	1137 1	15077 2	2935	2343 1	N		41 8	767	
							1776 4	3229 9							
10		32785 X	32785	-0-	-0-	-0-	2478 1	20308 2	3899	3630 1	N			1036	
							5710 4	4289 9							
11		31637 X	31637	-0-	-0-	-0-	1765 1	22175 2	3946	3898 1	N		2 8	1082	
							3356 4	4341 9							
12		36239 X	36239	-0-	-0-	-0-	1706 1	28852 2	4104	4411 1	N			775	
							1167 4	4514 9							
*01		35501 X	35501	-0-	-0-	-0-	1759 1	29283 2	3969	4214 1	N			530	
							93 4	4366 9							
02		29624 X	19909	-0-	-9715	-0-	817 1	15479 2	2280	2351 1	N		84 8	375	
							1105 4	2508 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) JETTA PERMIAN, LP PIPELINE STATE UNIT 58 10-03		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 432284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #:		1H	RRCID -> 287596	COMPL. DATE 10/20/2018	TOTAL DEPTH 9948	PERF.10318	- 19780									
09	38070	X	31069	-0-	-7001	-0-	288 3182	1 9	27599	2	N	2893	3067	1	7 8	684
10	37696	X	28806	-0-	-8890	-0-	296 9	1 4	25578	2	N	2657	2930	1	3 8	408
11	35220	X	29437	-0-	-5783	-0-	277 2781	1 9	26379	2	N	2528	2006	1	11 8	919
12	34751	X	26863	-0-	-7888	-0-	394 1	1 4	23831	2	N	2397	2597	1	8 8	711
01	34255	X	27012	-0-	-7243	-0-	350 2605	1 9	24057	2	N	2368	2743	1	11 8	325
02	29008	X	15827	-0-	-13181	-0-	154 52	1 4	13532	2	N	1899	1640	1	23 8	561
WELL #:		61H	RRCID -> 288215	COMPL. DATE 09/09/2019	TOTAL DEPTH 10221	PERF.10272	- 17765									
09	71340	X	55666	-0-	-15674	-0-	208 1658	1 4	48539	2	N	4783	4900	1	7 8	291
10	68045	X	56518	-0-	-11527	-0-	207 4138	1 4	46911	2	N	4784	4602	1	3 8	470
11	63150	X	50752	-0-	-12398	-0-	216 4941	1 9	45595	2	N	4492	4247	1	11 8	704
12	62527	X	51069	-0-	-11458	-0-	260 221	1 4	45650	2	N	4489	4233	1	8 8	952
01	57660	X	49654	-0-	-8006	-0-	235 150	1 4	44494	2	N	4341	4838	1	11 8	444
02	51968	X	41523	-0-	-10445	-0-	318 4589	1 4	32432	2	N	3804	3504	1	28 8	716
WELL #:		51H	RRCID -> 288356	COMPL. DATE 08/23/2019	TOTAL DEPTH 9792	PERF.10840	- 17872									
09	91965	X	91965	-0-	-0-	-0-	1261 3300	1 4	80191	2	N	6557	6722	1	13 8	553
10	85923	X	85923	-0-	-0-	-0-	994 6774	1 9	78155	2	N	6158	6054	1	4 8	653
11	77543	X	77543	-0-	-0-	-0-	976 6027	1 9	70540	2	N	5479	4950	1	20 8	1162
12	95015	X	73108	-0-	-21907	-0-	962 53	1 4	66529	2	N	5058	5553	1	13 8	654
01	95046	X	74559	-0-	-20487	-0-	993 5622	1 9	67944	2	N	5111	4625	1		1140
02	85848	X	47247	-0-	-38601	-0-	1036 2338	1 4	40372	2	N	3183	3856	1	20 8	447
WELL #:		51H	RRCID -> 288364	COMPL. DATE 09/30/2019	TOTAL DEPTH 9708	PERF.10205	- 16652									
09	55590	X	48075	-0-	-7515	-0-	3600 4111	1 4	36766	2	N	3271	3066	1	7 8	703
10	62248	X	46114	-0-	-16134	-0-	3720 7443	1 4	31530	2	N	3110	3384	1	2 8	427
11	60240	X	44872	-0-	-15368	-0-	3600 921	1 4	37037	2	N	3013	2947	1	16 8	477
12	62248	X	38996	-0-	-23252	-0-	3720 432	1 4	32341	2	N	2275	2326	1	11 8	415
01	55738	X	35470	-0-	-20268	-0-	3360 7984	1 4	21614	2	N	2284	2399	1	8 8	292
02	44884	X	21676	-0-	-23208	-0-	2160 2843	1 4	15241	2	N	1302	1294	1	5 8	295

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
JETTA PERMIAN, LP		//CONT.// 432284													
NEW JERSEY STATE 55 29-32		WELL #: 61H		RRCID -> 288757		COMPL. DATE 11/29/2019		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 9809		- 18415			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	141750	X	77664	-0-	-64086	-0-	218 1	59023 2	N	3581	3636	1	14	8	707
							14484 4	3939 9							
10	121892	X	73490	-0-	-48402	-0-	239 1	58312 2	N	3381	3819	1	5	8	264
							11220 4	3719 9							
11	100380	X	64327	-0-	-36053	-0-	216 1	60634 2	N	2888	2390	1	22	8	740
							300 4	3177 9							
12	93000	X	58199	-0-	-34801	-0-	224 1	53321 2	N	2578	2763	1	15	8	540
							1818 4	2836 9							
01	85622	X	48622	-0-	-37000	-0-	223 1	46155 2	N	2040	2223	1	16	8	341
							2244 9								
02	72492	X	13505	-0-	-58987	-0-	119 1	12743 2	N	584	548	1	17	8	360
							1 4	642 9							
MANHATTAN STATE 55 28-33		WELL #: 51H		RRCID -> 288816		COMPL. DATE 12/24/2019		TOTAL DEPTH 9597		PERF.10395		- 19395			
09	227610	X	150939	-0-	-76671	-0-	289 1	125303 2	N	8575	8646	1	16	8	1060
							15914 4	9433 9							
10	206801	X	138396	-0-	-68405	-0-	287 1	114975 2	N	8346	8530	1	7	8	869
							13953 4	9181 9							
11	181230	X	75633	-0-	-105597	-0-	218 1	62366 2	N	3977	4026	1	17	8	803
							8674 4	4375 9							
12	176638	X	106674	-0-	-69964	-0-	310 1	99852 2	N	5804	5755	1	22	8	830
							128 4	6384 9							
01	162254	X	96034	-0-	-66220	-0-	310 1	88827 2	N	5666	5909	1	25	8	562
							664 4	6233 9							
02	140868	X	74413	-0-	-66455	-0-	280 1	62892 2	N	4764	4940	1	46	8	340
							6001 4	5240 9							
LUXE OPERATING LLC		WELL #: 511772		RRCID -> 287273		COMPL. DATE 01/21/2019		TOTAL DEPTH 9702		PERF. 9903		- 16352			
WILLETT POT STILL 5-2C UNIT		1H													
09	42660	X	39572	-0-	-3088	-0-	1008 1	34135 3	N	4026	4187	0	5	8	253
							4429 9								
10	40951	X	36018	-0-	-4933	-0-	1055 1	28797 3	N	4004	4002	0	7	8	248
							1762 4	4404 9							
11	46860	X	37984	-0-	-8876	-0-	999 1	27834 3	N	4065	4022	0	23	8	268
							4679 4	4472 9							
12	48422	X	35669	-0-	-12753	-0-	909 1	23948 3	N	3523	3514	0	6	8	271
							6937 4	3875 9							
01	48422	X	46874	-0-	-1548	-0-	1081 1	38913 3	N	4007	3987	0	22	8	269
							2472 4	4408 9							
02	36932	X	31093	-0-	-5839	-0-	980 1	22558 3	N	2523	2478	0	8	8	305
							4780 4	2775 9							
GEORGE T STAGG 5-2 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289187		COMPL. DATE 08/25/2019		TOTAL DEPTH 9708		PERF.13327		- 19129			
09	84360	X	31393	-0-	-52967	-0-	22702 3	7859 4	N	756	661	0	1	8	236
							832 9								
10	70561	X	70561	-0-	-0-	-0-	1085 1	62872 3	N	2540	2463	0			313
							3810 4	2794 9							
11	58295	X	58295	-0-	-0-	-0-	1085 1	43362 3	N	2207	2181	0	16	8	323
							11420 4	2428 9							
12	61839	X	61839	-0-	-0-	-0-	966 1	51840 3	N	2492	2417	0			398
							6292 4	2741 9							
*01	66682	X	66682	-0-	-0-	-0-	1082 1	50947 3	N	2832	2819	0	31	8	380
							11538 4	3115 9							
02	63728	X	43448	-0-	-20280	-0-	980 1	33454 3	N	1497	1326	0	21	8	530
							7367 4	1647 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
TXL 37				WELL #: W201PA	RRCID -> 279027	COMPL. DATE 10/15/2015	TOTAL DEPTH 11595	PERF.11875	- 16350					
M	O	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
09		29310 X	26362	-0-	-2948	-0-	1230 1	23667 2	N		1332	1474 1		367
							1465 9							
10		30287 X	27832	-0-	-2455	-0-	1237 1	25146 2	N		1317	1115 1		569
							1449 9							
11		29310 X	24921	-0-	-4389	-0-	1216 1	22417 2	N		1171	1101 1		639
							1288 9							
12		29078 X	19737	-0-	-9341	-0-	1251 1	17050 2	N		1305	1314 1		630
							1436 9							
01		28954 X	14664	-0-	-14290	-0-	1251 1	11962 2	N		1319	1672 1		277
							1451 9							
02		25144 X	13237	-0-	-11907	-0-	998 1	11088 2	N		1046	743 1		580
							1151 9							
MOONTOWER RESOURCES OP, LLC				578467										
COVINGTON STATE 1				WELL #: 1H	RRCID -> 278439	COMPL. DATE 04/01/2015	TOTAL DEPTH 8192	PERF. 8415	- 12170					
*08		29140 X	1068	-0-	-28072	-0-	1028 3	40 9	N		36	223 1	31 8	383
09		28200 X	24822	-0-	-3378	-0-	24810 3	12 9	N		11			394
10		23344 X	23344	-0-	-0-	-0-	23327 3	17 9	N		15			409
11		22236 X	22236	-0-	-0-	-0-	22218 3	18 9	N		16			425
12		23727 X	23727	-0-	-0-	-0-	23704 3	23 9	N		21			446
01		25637 X	-0-	-0-	-25637	-0-			N		23			469
02		23156 X	9537	-0-	-13619	-0-	9517 3	20 9	N		18			487
STEVE STATE				WELL #: 2H	RRCID -> 278599	COMPL. DATE 04/21/2015	TOTAL DEPTH 7938	PERF. 8405	- 12533					
*05		16058 X	12824	-0-	-3234	-0-	12798 3	26 9	N		24			338
06		17280 X	4898	-0-	-12382	-0-	4884 3	14 9	N		13			351
07		22568 X	4112	-0-	-18456	-0-	4101 3	11 9	N		10			361
*08		22568 X	234	-0-	-22334	-0-	211 3	23 9	N		21	349 1	18 8	15
09		21840 X	5507	-0-	-16333	-0-	5482 3	25 9	N		23			38
10		12834 X	3145	-0-	-9689	-0-	3145 3		N		-0-			38
11		4890 X	4839	-0-	-51	-0-	4818 3	21 9	N		19			57
12		4123 X	630	-0-	-3493	-0-	622 3	8 9	N		7			64
01		5704 X	86	-0-	-5618	-0-	86 3		N		-0-			64
02		5152 X	-0-	-0-	-5152	-0-			N		-0-			64
STEVE STATE				WELL #: 3H	RRCID -> 283068	COMPL. DATE 05/23/2017	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 8077	- 12320					
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			312
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			312
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			312
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			312
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			312
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			312
COVINGTON STATE 13				WELL #: 2H	RRCID -> 283462	COMPL. DATE 03/16/2017	TOTAL DEPTH 7672	PERF. 7986	- 15172					
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			339
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			339
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			339
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			339
01		0 W	16090	-0-	16090	16090	16065 3	25 9	N		23			362
02		0 W	-0-	-0-	-0-	16090			N		-0-			362

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	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
09		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0	K	NO RPT	-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			
09		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0	K	NO RPT	-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			
09	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT			NO RPT	-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			
09	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SCALA ENERGY OPERATING, LLC				750082												
HUEY STATE 24				WELL #:	1H	RRCID ->	282738	COMPL. DATE	06/28/2015	TOTAL DEPTH	7932	PERF.	8115 - 12715			
09	DLQ G-10	34381		-0-	34381	78157	5938	1	25999	3	Y	880	692	1		264
							1476	4	968	9						
10	DLQ G-10	36242		-0-	36242	114399	5391	1	29099	3	Y	510	442	1		332
							1191	4	561	9						
11	148896 X	34497		-0-	-114399	-0-	3786	1	30270	3	Y	397	474	1		255
							4	4	437	9						
12	25459 X	25459		-0-	-0-	-0-	2695	1	21912	3	Y	730	765	1		220
							49	4	803	9						
01	21359 X	18487		-0-	-2872	-0-	1125	1	16007	3	Y	487	478	1		229
							819	4	536	9						
*02	39528 X	39528		-0-	-0-	-0-	23091	1	11031	3	Y	428	449	1		208
							4935	4	471	9						

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
SCALA ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 750082												
NORMAN STATE 14		WELL #:		1H	RRCID ->	282746	COMPL. DATE	01/21/2017	TOTAL DEPTH	7629	PERF.	8253 - 17950		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
09	DLQ G-10	3905	-0-	3905	207274	3225	1	65	3	Y	542	399	1	644
10	DLQ G-10	3338	-0-	3338	210612	2906	1	596	9	Y	392	388	1	648
11	213004 X	2392	-0-	-210612	-0-	2012	1	380	9	Y	345	374	1	619
12	107626 X	107626	-0-	-0-	-0-	4616	1	89194	3	Y	12419	13017	1	21
*01	14B2 EXT	86835	-0-	86835	86835	4969	1	68870	3	Y	8504	8324	1	6 8 195
*02	14B2 EXT	63823	-0-	63823	150658	3642	4	9354	9	Y	3137	3289	1	43
						35628	1	22509	3	Y				
						2235	4	3451	9					

HUEY STATE 24		WELL #:		2H	RRCID ->	283776	COMPL. DATE	09/21/2017	TOTAL DEPTH	7879	PERF.	8178 - 12914		
09	DLQ G-10	16519	-0-	16519	49626	18	1	14375	3	Y	1933	1425	1	635
10	DLQ G-10	15251	-0-	15251	64877	2126	9	13753	3	Y	1334	1322	1	647
11	79170 X	14293	-0-	-64877	-0-	31	1	12974	3	Y	1185	1287	1	545
12	16092 X	16092	-0-	-0-	-0-	1467	9	11686	3	Y	2875	3014	1	406
*01	18478 X	18478	-0-	-0-	-0-	15	1	13665	3	Y	2234	2185	1	4 8 451
*02	14346 X	14346	-0-	-0-	-0-	1304	9	2457	9	Y	1659	1740	1	370
						10	1	4096	4	Y				
						1233	4							
						4	1							
						2352	4							
						8425	3							
						1825	9							

SHERIFF BART STATE 36		WELL #:		1H	RRCID ->	283883	COMPL. DATE	09/12/2017	TOTAL DEPTH	7782	PERF.	7974 - 12419		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		1086	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1086	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1086	
12	T. A.	23645	-0-	23645	23645	41	1	23604	3	Y	-0-		1086	
01	T. A.	28892	-0-	28892	52537	34	1	28060	3	Y	725	646	1	1165
*02	T. A.	17475	-0-	17475	70012	798	9	16926	3	Y	464	480	1	1149
						39	1							
						510	9							

WACO KID STATE UNIT 34		WELL #:		1H	RRCID ->	284173	COMPL. DATE	11/17/2017	TOTAL DEPTH	7487	PERF.	7683 - 12708		
09	DLQ G-10	26732	-0-	26732	101798	2069	1	22898	3	Y	1586	1586	1	883
10	DLQ G-10	25851	-0-	25851	127649	20	4	1745	9	Y	1622	1609	1	896
11	152441 X	24792	-0-	-127649	-0-	1862	1	22039	3	Y	1582	1386	1	1092
12	25275 X	25275	-0-	-0-	-0-	166	4	1784	9	Y	1746	1965	1	873
01	26784 X	25263	-0-	-1521	-0-	1270	1	21760	3	Y	1834	1765	1	942
*02	35827 X	35827	-0-	-0-	-0-	22	4	1740	9	Y	1591	1627	1	906
						1303	1	22029	3	Y				
						22	4	1921	9					
						842	1	22399	3	Y				
						5	4	2017	9					
						1706	1	27571	3	Y				
						4800	4	1750	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
SCALA ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 750082													
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. (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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				335
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				335
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				335
12	T. A.	111397	-0-	111397	111397	1237	1	109152	3	Y	698	744	1		289
						240	4	768	9						
01	T. A.	149588	-0-	149588	260985	1231	1	147497	3	Y	384	371	1		302
						438	4	422	9						
*02	T. A.	107956	-0-	107956	368941	3483	1	103119	3	Y	368	373	1		297
						949	4	405	9						
HUEY STATE 24		WELL #:		3HC	RRCID -> 286405	COMPL. DATE 09/20/2018	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8427	- 18355						
09	DLQ G-10	11299	-0-	11299	581297	2776	1	8154	3	Y	234	233	1		242
						112	4	257	9						
10	DLQ G-10	2613	-0-	2613	583910	2501	1	112	4	Y	-0-				242
11	586060 X	2150	-0-	-583910	-0-	1732	1	21	3	Y	259	203	1		298
						112	4	285	9						
12	91509 X	91509	-0-	-0-	-0-	4284	1	82260	3	Y	2826	3011	1		113
						1856	4	3109	9						
01	T. A.	122181	-0-	122181	122181	5542	1	112740	3	Y	2885	2785	1		213
						725	4	3174	9						
*02	T. A.	85480	-0-	85480	207661	13031	1	63164	3	Y	1832	1853	1		192
						7270	4	2015	9						
SHERIFF BART STATE 36		WELL #:		2HA	RRCID -> 286529	COMPL. DATE 10/22/2018	TOTAL DEPTH 7906	PERF. 8011	- 18199						
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				971
10	15159 X	7242	-0-	-7917	-0-	139	1	6711	3	N	262	277	1		956
						104	4	288	9						
11	19890 X	10435	-0-	-9455	-0-	125	1	6978	3	N	653	519	1		1090
						2614	4	718	9						
12	20553 X	10036	-0-	-10517	-0-	196	1	6951	3	N	477	510	1		1057
						2364	4	525	9						
01	20553 X	8307	-0-	-12246	-0-	744	1	6944	3	N	134	139	1		1052
						472	4	147	9						
*02	9744 X	6538	-0-	-3206	-0-	193	1	5774	3	N	145	169	1		1028
						411	4	160	9						
SHERIFF BART STATE 36		WELL #:		3HB	RRCID -> 286530	COMPL. DATE 10/22/2018	TOTAL DEPTH 8060	PERF. 8259	- 18375						
09	180193 X	180193	-0-	-0-	-0-	2794	1	171547	3	N	2959	3400	1		229
						2597	4	3255	9						
10	184140 X	179287	-0-	-4853	-0-	2497	1	172152	3	N	3688	3902	1		15
						581	4	4057	9						
11	193241 X	193241	-0-	-0-	-0-	1716	1	175462	3	N	4754	3775	1		994
						10834	4	5229	9						
12	177568 X	175264	-0-	-2304	-0-	1774	1	153394	3	N	5296	5663	1		627
						14270	4	5826	9						
01	184140 X	152745	-0-	-31395	-0-	5787	1	137596	3	N	4791	4971	1		447
						4092	4	5270	9						
*02	166320 X	119126	-0-	-47194	-0-	3073	1	94103	3	N	2670	3108	1		9
						19013	4	2937	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082													
BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 1H RRCID -> 286634 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7425 - 17614													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		178060 X	178060	-0-	-0-	-0-	4387 1	160861 3	N	5946	5986 1		1050
							6271 4	6541 9					
10		194931 X	194931	-0-	-0-	-0-	4463 1	174701 3	N	3981	3881 1		1150
							11388 4	4379 9					
11		226200 X	164830	-0-	-61370	-0-	2910 1	152724 3	N	3469	3366 1		1253
							5380 4	3816 9					
12		233740 X	159745	-0-	-73995	-0-	2897 1	150457 3	N	1157	2281 1		129
							5118 4	1273 9					
01		233740 X	153594	-0-	-80146	-0-	1717 1	145082 3	N	1332	1312 1		149
							5330 4	1465 9					
*02		176064 X	138162	-0-	-37902	-0-	12335 1	107079 3	N	1243	1252 1		140
							17381 4	1367 9					

LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 1HA RRCID -> 287060 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7592 - 17302													

09	DLQ	G-10	95840	-0-	95840	288698	8063 1	86614 3	Y	988	988 1		417
							76 4	1087 9					
10	DLQ	G-10	94259	-0-	94259	382957	7246 1	85371 3	Y	1197	1187 1		427
							325 4	1317 9					
11		465210 X	82253	-0-	-382957	-0-	4890 1	76425 3	Y	776	680 1		523
							84 4	854 9					
12		83599 X	83599	-0-	-0-	-0-	4896 1	77368 3	Y	1138	1281 1		380
							83 4	1252 9					
01		99510 X	84698	-0-	-14812	-0-	3050 1	80532 3	Y	997	959 1		418
							19 4	1097 9					
*02		95216 X	95216	-0-	-0-	-0-	3998 1	82275 3	Y	718	734 1		402
							8153 4	790 9					

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 4HA RRCID -> 288337 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7781 - 12835													

09		93614 X	93614	-0-	-0-	-0-	9226 1	80846 3	Y	3011	3006 1		155
							230 4	3312 9					
10		98867 X	98867	-0-	-0-	-0-	11328 1	82975 3	Y	3779	3934 1		-0-
							407 4	4157 9					
11		83351 X	83351	-0-	-0-	-0-	10338 1	69407 3	Y	3133	2456 1		677
							160 4	3446 9					
12		73020 X	73020	-0-	-0-	-0-	7853 1	58941 3	Y	4843	5160 1		360
							899 4	5327 9					
01		61008 X	61008	-0-	-0-	-0-	2320 1	53918 3	Y	4044	3902 1		502
							322 4	4448 9					
*02		59537 X	59537	-0-	-0-	-0-	11088 1	40178 3	Y	3348	3386 1		464
							4588 4	3683 9					

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 2HA RRCID -> 289512 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7521 - 11994													

09		46485 X	46485	-0-	-0-	-0-	3638 1	40200 3	Y	2375	2375 1		153
							34 4	2613 9					
10		82026 X	48473	-0-	-33553	-0-	3290 1	42144 3	Y	2623	2601 1		175
							154 4	2885 9					
11		63060 X	50733	-0-	-12327	-0-	2285 1	45653 3	Y	2498	2189 1		484
							47 4	2748 9					
12		65162 X	51696	-0-	-13466	-0-	2460 1	46217 3	Y	2703	3043 1		144
							46 4	2973 9					
01		50123 X	50123	-0-	-0-	-0-	1675 1	45487 3	Y	2682	2581 1		245
							11 4	2950 9					
*02		68585 X	68585	-0-	-0-	-0-	3307 1	53664 3	Y	2138	2186 1		197
							9262 4	2352 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
SCALA ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 750082									
DF RANCH STATE 62-22		WELL #: 1HA		RRCID -> 290009		COMPL. DATE 01/07/2020		TOTAL DEPTH 7173		PERF. 7176 - 17041	
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	0 W	120074	-0-	120074	635527	2644 1	102067 3	N	1391	1688 1	285
						13833 4	1530 9				
10	0 W	124523	-0-	124523	760050	9150 1	108935 3	N	1355	1489 1	151
						4947 4	1491 9				
11	0 W	44041	-0-	44041	804091	6662 1	36920 3	N	417	355 1	213
						459 9					
12	0 W	-0-	-0-	-0-	804091			N	-0-		213
01	0 W	59678	-0-	59678	863769	695 1	55034 3	N	874	689 1	398
						2988 4	961 9				
*02	0 W	23761	-0-	23761	887530	3128 1	20255 3	N	344	448 1	294
						378 9					

SOLARIS WATER MIDSTREAM, LLC		801148						CNTY: CULBERSON			
GLENN		WELL #: 1SW		RRCID -> 272799		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 4792		PERF. 3696 - 4602	
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRISSOM		801148						CNTY: CULBERSON			
GLENN		WELL #: 1SW		RRCID -> 275716		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 4834		PERF. 3360 - 4506	
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TALL CITY OPERATIONS III LLC		835518						CNTY: CULBERSON			
SARGE 17		WELL #: 1H		RRCID -> 283130		COMPL. DATE 07/14/2017		TOTAL DEPTH 9707		PERF. 10167 - 14819	
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	347 4	1184 9	N	1076	499 1	1040
10	35860 X	35860	-0-	-0-	-0-	31525 3	1616 4	N	2472	3025 1	449
						2719 9					
11	25508 X	25508	-0-	-0-	-0-	23581 3	1927 9	N	1752	1688 1	513
12	24914 X	24914	-0-	-0-	-0-	23307 3	1607 9	N	1461	1507 1	466
01	29078 X	19799	-0-	-9279	-0-	18516 3	1283 9	N	1166	1023 1	600
02	26264 X	127	-0-	-26137	-0-	106 3	21 9	N	19		619

U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP		875462						CNTY: CULBERSON			
ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE		WELL #: 1HA		RRCID -> 280830		COMPL. DATE 07/11/2016		TOTAL DEPTH 7471		PERF. 7729 - 11994	
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ADMIRAL FRANK FLETCHER		875462						CNTY: CULBERSON			
ADMIRAL FRANK FLETCHER		WELL #: 1HC		RRCID -> 283020		COMPL. DATE 06/19/2016		TOTAL DEPTH 7841		PERF. 8166 - 12447	
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP		//CONT.//		875462								
ADMIRAL CHESTER NIMITZ		WELL #:		1HA	RRCID ->	283021	COMPL. DATE	12/29/2016	TOTAL DEPTH	7653	PERF.	7924 - 12169
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2020 - WELL PLUGGED 10-2-2020												

ADMIRAL ERNEST KING		WELL #:		1HC	RRCID ->	283022	COMPL. DATE	01/14/2017	TOTAL DEPTH	9075	PERF.	8029 - 11820
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE		WELL #:		4HX	RRCID ->	283496	COMPL. DATE	02/13/2017	TOTAL DEPTH	7652	PERF.	7854 - 12220
09		37560 X	-0-	-0-	-37560	-0-		N	-0-			40
10		38812 X	-0-	-0-	-38812	-0-		N	-0-			40
11		37560 X	-0-	-0-	-37560	-0-		N	-0-			40
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40

ADMIRAL FRANK FLETCHER STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	284624	COMPL. DATE	02/06/2017	TOTAL DEPTH	8042	PERF.	8458 - 12864
09		32910 X	-0-	-0-	-32910	-0-		N	-0-			185
10		34007 X	-0-	-0-	-34007	-0-		N	-0-			185
11		32910 X	-0-	-0-	-32910	-0-		N	-0-			185
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			185
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			185
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			185

ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE		WELL #:		3HX	RRCID ->	284850	COMPL. DATE	03/13/2017	TOTAL DEPTH	7242	PERF.	7622 - 17389
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ADMIRAL ERNEST KING STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	285377	COMPL. DATE	03/24/2017	TOTAL DEPTH	7370	PERF.	7727 - 12160
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2020 - WELL PLUGGED 12-29-20												

ADMIRAL CHESTER NIMITZ		WELL #:		2HX	RRCID ->	285392	COMPL. DATE	04/01/2017	TOTAL DEPTH	7485	PERF.	7880 - 16436
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/28/2020 - WELL PLUGGED 9-28-2020												

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC 880622															
NIGHTHAWK STATE WELL #: 454H RRCID -> 289740 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9796 - 14890															
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 W	13525	-0-	13525	864898	2823	1	8819	3	Y	1712	1672	0	5929
							1883	9							
10		0 W	50945	-0-	50945	915843	3084	1	39767	3	Y	7358	7122	0	6165
							8094	9							
11	974524	X	58681	-0-	-915843	-0-	2913	1	46574	3	Y	8358	7937	0	6586
							9194	9							
12	70835	X	70835	-0-	-0-	-0-	2941	1	57058	3	Y	9851	9908	0	6529
							10836	9							
01	64101	X	64101	-0-	-0-	-0-	3923	1	50172	3	Y	9096	9094	0	6531
							10006	9							
02	46004	X	45533	-0-	-471	-0-	2927	1	35181	3	Y	6750	6765	0	6516
							7425	9							

NIGHTHAWK STATE WELL #: 514H RRCID -> 289859 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9796 - 14891															
09	163380	X	26923	-0-	-136457	-0-	2823	1	19859	3	Y	3855	3765	0	3413
							4241	9							
10	50816	X	50816	-0-	-0-	-0-	3084	1	39660	3	Y	7338	7103	0	3648
							8072	9							
11	46557	X	46557	-0-	-0-	-0-	2913	1	36449	3	Y	6541	6212	0	3977
							7195	9							
12	57190	X	57190	-0-	-0-	-0-	2941	1	47054	3	Y	6541	5307	0	5211
							7195	9							
01	55411	X	55411	-0-	-0-	-0-	3922	1	46488	3	Y	4546	4544	0	5213
							5001	9							
02	45892	X	41387	-0-	-4505	-0-	2927	1	35181	3	Y	2981	3055	0	5139
							3279	9							

NIGHTHAWK STATE WELL #: 453H RRCID -> 289871 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9854 - 14955															
09	155910	X	94963	-0-	-60947	-0-	2823	1	75929	3	Y	14737	14395	0	6552
							16211	9							
10	161107	X	88295	-0-	-72812	-0-	3084	1	70801	3	Y	13100	12681	0	6971
							14410	9							
11	155910	X	79228	-0-	-76682	-0-	2913	1	63734	3	Y	11437	10862	0	7546
							12581	9							
12	73109	X	73109	-0-	-0-	-0-	2941	1	58894	3	Y	10249	10306	0	7489
							11274	9							
01	98115	X	57804	-0-	-40311	-0-	3923	1	44193	3	Y	8807	8808	0	7488
							9688	9							
02	88620	X	45232	-0-	-43388	-0-	2927	1	35181	3	Y	6476	6373	0	7591
							7124	9							

NIGHTHAWK STATE WELL #: 434H RRCID -> 289902 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9659 - 14759															
09	143010	X	58034	-0-	-84976	-0-	2823	1	45497	3	Y	8831	8625	0	2788
							9714	9							
10	147777	X	109165	-0-	-38612	-0-	3084	1	88142	3	Y	16308	15787	0	3309
							17939	9							
11	143010	X	86709	-0-	-56301	-0-	2913	1	69982	3	Y	12558	11926	0	3941
							13814	9							
12	102769	X	102769	-0-	-0-	-0-	2941	1	87453	3	Y	11250	11317	0	3874
							12375	9							
01	92101	X	92101	-0-	-0-	-0-	3922	1	77573	3	Y	9642	9643	0	3873
							10606	9							
02	98588	X	46641	-0-	-51947	-0-	2927	1	35181	3	Y	7757	7737	0	3893
							8533	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC		//CONT.//		880622									
NIGHTHAWK STATE		WELL #:		452H	RRCID ->	290412	COMPL. DATE	01/09/2020	TOTAL DEPTH	9460	PERF.	9778 - 14880	
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
03	0	102973	-0-	102973	363810	2716	1	77993	3	Y	20240	20083 0	806
						22264	9						
04	0	43879	-0-	43879	407689	1727	1	34966	3	Y	6533	6241 0	1098
						7186	9						
05	0	37915	-0-	37915	445604	1356	1	29917	3	Y	6038	5479 0	1657
						6642	9						
06	0	73432	-0-	73432	519036	2543	1	58372	3	Y	11379	10571 0	2465
						12517	9						
07	0	88871	-0-	88871	607907	3107	1	70335	3	Y	14026	13027 0	3464
						15429	9						
08	0	87317	-0-	87317	695224	3107	1	69332	3	Y	13525	13037 0	3952
						14878	9						
09	0	78262	-0-	78262	773486	2197	1	62682	3	Y	12166	11883 0	4235
						13383	9						
10	0	82704	-0-	82704	856190	3409	1	65886	3	Y	12190	11800 0	4625
						13409	9						
11	0	80365	-0-	80365	936555	3228	1	64421	3	Y	11560	10979 0	5206
						12716	9						
12	0	72500	-0-	72500	1009055	3418	1	57573	3	Y	10463	10518 0	5151
						11509	9						
01	0	64286	-0-	64286	1073341	4473	1	49399	3	Y	9467	9468 0	5150
						10414	9						
*02	1126990 X	53649	-0-	-1073341	-0-	3507	1	42155	3	Y	7261	7399 0	5012
						7987	9						

NIGHTHAWK STATE		WELL #:		512H	RRCID ->	290431	COMPL. DATE	01/08/2020	TOTAL DEPTH	8633	PERF.	9959 - 15060	
03	0	113446	-0-	113446	376346	2716	1	96555	3	Y	12886	12886 0	-0-
						14175	9						
04	0	35367	-0-	35367	411713	1727	1	27905	3	Y	5214	4981 0	233
						5735	9						
05	0	25104	-0-	25104	436817	1356	1	19434	3	Y	3922	3559 0	596
						4314	9						
06	0	43331	-0-	43331	480148	2543	1	33586	3	Y	6547	6082 0	1061
						7202	9						
07	0	49656	-0-	49656	529804	3107	1	38175	3	Y	7613	7071 0	1603
						8374	9						
08	0	50445	-0-	50445	580249	3107	1	38975	3	Y	7603	7329 0	1877
						8363	9						
09	0	46091	-0-	46091	626340	2197	1	36171	3	Y	7021	6857 0	2041
						7723	9						
10	0	51564	-0-	51564	677904	3409	1	40012	3	Y	7403	7166 0	2278
						8143	9						
11	0	51184	-0-	51184	729088	3228	1	40050	3	Y	7187	6825 0	2640
						7906	9						
12	0	60130	-0-	60130	789218	3418	1	49368	3	Y	6676	6712 0	2604
						7344	9						
01	0	62497	-0-	62497	851715	4473	1	51855	3	Y	5608	5611 0	2601
						6169	9						
*02	903376 X	51661	-0-	-851715	-0-	3507	1	42155	3	Y	5454	5443 0	2612
						5999	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC		//CONT.//		880622									
NIGHTHAWK STATE		WELL #:		451H	RRCID ->	290452	COMPL. DATE	01/08/2020	TOTAL DEPTH	9401	PERF.	9744 - 14846	
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
03	0	54833	-0-	54833	296294	2716	1	34089	3	Y	16389	12698 0	5291
						18028	9						
04	0	37349	-0-	37349	333643	1727	1	29549	3	Y	5521	5274 0	5538
						6073	9						
05	0	29487	-0-	29487	363130	1356	1	23020	3	Y	4646	4216 0	5968
						5111	9						
06	0	51827	-0-	51827	414957	2543	1	40582	3	Y	7911	7350 0	6529
						8702	9						
07	0	62818	-0-	62818	477775	3107	1	48969	3	Y	9765	9070 0	7224
						10742	9						
08	0	63936	-0-	63936	541711	3107	1	50082	3	Y	9770	9417 0	7577
						10747	9						
09	0	56568	-0-	56568	598279	2197	1	44805	3	Y	8696	8494 0	7779
						9566	9						
10	0	63322	-0-	63322	661601	3409	1	49781	3	Y	9211	8916 0	8074
						10132	9						
11	0	61161	-0-	61161	722762	3228	1	48383	3	Y	8682	8246 0	8510
						9550	9						
12	0	71986	-0-	71986	794748	3418	1	59781	3	Y	7988	8030 0	8468
						8787	9						
01	0	62426	-0-	62426	857174	4473	1	49815	3	Y	7398	7397 0	8469
						8138	9						
*02	907926 X	50752	-0-	-857174	-0-	3507	1	42155	3	Y	4627	4693 0	8403
						5090	9						

NIGHTHAWK STATE		WELL #:		432H	RRCID ->	290463	COMPL. DATE	01/09/2020	TOTAL DEPTH	9297	PERF.	9652 - 14753	
03	0	72153	-0-	72153	310755	2716	1	61483	3	Y	7231	7231 0	-0-
						7954	9						
04	0	37899	-0-	37899	348654	1727	1	30005	3	Y	5606	5356 0	250
						6167	9						
05	0	30881	-0-	30881	379535	1356	1	24161	3	Y	4876	4425 0	701
						5364	9						
06	0	66138	-0-	66138	445673	2543	1	52366	3	Y	10208	9484 0	1425
						11229	9						
07	0	90078	-0-	90078	535751	3107	1	71325	3	Y	14224	13210 0	2439
						15646	9						
08	0	95840	-0-	95840	631591	3107	1	76350	3	Y	14894	14357 0	2976
						16383	9						
09	0	88771	-0-	88771	720362	2197	1	71342	3	Y	13847	13525 0	3298
						15232	9						
10	0	97564	-0-	97564	817926	3409	1	78232	3	Y	14475	14012 0	3761
						15923	9						
11	0	95476	-0-	95476	913402	3228	1	77040	3	Y	13825	13129 0	4457
						15208	9						
12	0	82978	-0-	82978	996380	3418	1	64887	3	Y	13339	13413 0	4383
						14673	9						
01	0	86772	-0-	86772	1083152	4473	1	68623	3	Y	12433	12449 0	4367
						13676	9						
*02	1137155 X	54003	-0-	-1083152	-0-	3507	1	42155	3	Y	7583	7224 0	4726
						8341	9						

FORT STOCKTON		32124 001		ASSOCIATED	49B		CNTY: PECOS					
GENESIS EXPLORATION LLC		300193										
STATE A/C 101		WELL #:		2	RRCID ->	019864	COMPL. DATE	05/08/1959	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FOUR C (CLEAR FORK, UPPER)			32344 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS								
FOUR C OIL & GAS CORP.			280588														
GRAY, NELLE			WELL #: 5		RRCID -> 068460		COMPL. DATE 08/13/1976		TOTAL DEPTH 4104		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

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

FRYSAK FARMS (DEVONIAN)			33154 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
DIAMONDBACK E&P LLC			217012														
THOMASON "D"			WELL #: 1		RRCID -> 166061		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 10804		PERF.10602 - 10612						

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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						

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

JURECEK "A"			WELL #: 1		RRCID -> 191093		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 10730		PERF. 9936 - 10650						

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

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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						

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

FRYSAK FARMS (DEVONIAN)		//CONT.// 33154 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.// 217012														
JURECEK -C-		WELL #: 1		RRCID -> 205782		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 10702 PERF.10474 - 10518								
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL "7"		WELL #: 1		RRCID -> 209785		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXTEX OPERATING COMPANY		257062		WELL #: 2		RRCID -> 173336		COMPL. DATE 05/08/1999		TOTAL DEPTH 10572 PERF.10544 - 10561						
09	780 N	246	-0-	-534	-0-	246	3			N	-0-					47
10	589 N	168	-0-	-421	-0-	168	3			N	-0-					47
11	690 N	291	-0-	-399	-0-	291	3			N	-0-					47
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					47
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					47
*02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					47

HOELSCHER, F. J. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 178189		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH 10572 PERF.10550 - 10564								
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					113
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					113
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					113
12	620 N	585	-0-	-35	-0-	585	3			N	-0-					113
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					113
*02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					113

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		WELL #: 11		RRCID -> 282188		COMPL. DATE 02/20/2017		TOTAL DEPTH 11613 PERF.10738 - 11560						
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	692	3	61	9	Y	55					140
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	259	3	7	9	Y	6					146
11	DLQ G-10	1818	-0-	1818	-0-	1793	3	25	9	Y	23	114	0			55
12	DLQ G-10	1490	-0-	1490	-0-	3308	3			Y	-0-					55
01	DLQ G-10	1019	-0-	1019	-0-	4327	3	7	9	Y	6					61
02	DLQ G-10	1393	-0-	1393	-0-	5720	3	10	9	Y	9					70

OAK 15		WELL #: 5		RRCID -> 282614		COMPL. DATE 06/14/2017		TOTAL DEPTH 11587 PERF.11510 - 11530								
09	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2237	3	118	9	Y	107					192
10	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1451	3	12	9	Y	11					203
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	159	0			44
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
02	DLQ G-10	123	-0-	123	-0-	123	3			Y	-0-					44

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
WILSON 15 WELL #: 4 RRCID -> 282772 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 11495 - 11505												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
09		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1674	3	14	9	Y	98
10		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1336	3	32	9	Y	127
11		DLQ G-10	465	-0-	465	465	464	3	1	9	Y	28
12		DLQ G-10	2083	-0-	2083	2548	1997	3	86	9	Y	106
01		DLQ G-10	1511	-0-	1511	4059	1409	3	102	9	Y	199
02		DLQ G-10	1122	-0-	1122	5181	1066	3	56	9	Y	250

FUHRMAN-MASCHO (CHARGED SAND) 33176 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS												
VAQUERO HUNTER INC. 882761												
GRAY, COLUMBUS ET AL WELL #: W 2W RRCID -> 039187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1233 - 1394												
09		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS												
AVALON TX OPERATING, LLC 037888												
RIGGAN WELL #: 1 RRCID -> 108758 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 3045 - 3060												
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

ARGO KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 254265 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3072 - 3094												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

PARKER D WELL #: 2 RRCID -> 254272 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3054 - 3074												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PARKER C WELL #: 1 RRCID -> 254277 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3105 - 3119												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
AVALON TX OPERATING, LLC		//CONT.// 037888										
C.C. CITIES SERVICE B		WELL #: 4		RRCID -> 254500		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3105 - 3127				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNGER NIX A		WELL #: 32		RRCID -> 254502		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3112 - 3134				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNGER NIX A		WELL #: 34		RRCID -> 254503		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3115 - 3138				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAM		WELL #: 2		RRCID -> 254512		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3104 - 3125				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNGER NIX A		WELL #: 27		RRCID -> 254516		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3113 - 3133				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ERNESTEEN		WELL #: 5		RRCID -> 254816		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4731 PERF. 3060 - 3082				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS	
AVALON TX OPERATING, LLC		//CONT.// 037888							
LEONA D		WELL #: 1		RRCID -> 254921		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 4785 PERF. 3091 - 3111	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CC LOCKHART & BROWN		WELL #: 5		RRCID -> 255173		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 4752 PERF. 3092 - 3112	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LEONA A		WELL #: 1		RRCID -> 255175		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3066 - 3086	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CITATION OIL & GAS CORP.		154235		RRCID -> 081768		COMPL. DATE 04/03/1979		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2791 - 2972	
KING, E. F.		WELL #: 20							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FDL OPERATING, LLC		263924		RRCID -> 099168		COMPL. DATE 02/27/1982		TOTAL DEPTH 4485 PERF. 2854 - 3048	
UNIVERSITY 34		WELL #: 3							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

JONES, RC		WELL #: 9		RRCID -> 252301		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2936 - 2956	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924														
OLSEN ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 254270		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4803 PERF. 3063 - 3086								
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KUYKENDALL, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 254273		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3001 - 3022								
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GINDORF		WELL #: 3		RRCID -> 254511		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3051 - 3074								
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASSEL ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 254814		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3054 - 3078								
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNBERRY NWS		WELL #: 1		RRCID -> 255170		COMPL. DATE 09/25/2009		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2954 - 2975								
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNBERRY 7		WELL #: 5		RRCID -> 255172		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4802 PERF. 3078 - 3102								
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHTON		WELL #: 2		RRCID -> 255174		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 5991 PERF. 2968 - 2991								
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924														
MACPARLANE		WELL #: 2		RRCID -> 255178		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3032 - 3054								
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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE AW		WELL #: 1Y		RRCID -> 255357		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3138 - 3156								
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CITIES		WELL #: 1Y		RRCID -> 256220		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3039 - 3059								
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	14B2 EXT	NO RPT	-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								
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	14B2 EXT	NO RPT	-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								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNBERRY 813		WELL #: 2		RRCID -> 256968		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 4823 PERF. 3056 - 3080								
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 6N		WELL #: 1		RRCID -> 257027		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3066 - 3087								
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924														
GOWENS, J. W.		WELL #: 12		RRCID -> 257028		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 4555 PERF. 2806 - 2986								
M	O	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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "AE"		WELL #: 4		RRCID -> 281853		COMPL. DATE 02/01/2016		TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3037 - 3148								
09	300 N	185	-0-	-115	-0-	185	3			Y	-0-					29
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					29
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	415	3	125	9	Y	114	143	1			-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	159	3	99	9	Y	90	90	1			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		742122		RRCID -> 226847		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 4560 PERF. 2836 - 3024								
LOCKHART & BROWN 14		WELL #: 17														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY 18		WELL #: 1		RRCID -> 235820		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3008 - 3030								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

THORNBERRY 18		WELL #: 2		RRCID -> 241668		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 4745 PERF. 3009 - 3031								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-

THORNBERRY 23		WELL #: 2		RRCID -> 248513		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3038 - 3058								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		742122							
THORNBERRY "18"		WELL #:		3	RRCID ->	252739	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	4725	PERF. 2990 - 3020
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		77 N	77	-0-	-0-	77	2	N	-0-		-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62			N	-0-		-0-
*02		17 N	17	-0-	-0-	17	2	N	-0-		-0-

LOCKHART & BROWN 17		WELL #:		2	RRCID ->	254709	COMPL. DATE	08/11/2009	TOTAL DEPTH	4755	PERF. 3030 - 3065
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

THORNBERRY 18		WELL #:		4	RRCID ->	255848	COMPL. DATE	01/01/2010	TOTAL DEPTH	4730	PERF. 2846 - 3032
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

FULLERTON (SAN ANDRES)				33230 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
FDL OPERATING, LLC				263924							
UNIVERSITY "SS"		WELL #:		1	RRCID ->	171242	COMPL. DATE	04/22/1996	TOTAL DEPTH	4550	PERF. N/A
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FULLERTON (SAN ANDRES)		//CONT.//		33230 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
FDL OPERATING, LLC		//CONT.//		263924								
UNIVERSITY "YY"		WELL #:		3	RRCID ->	172101	COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 4361 - 4402	
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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-

FULLERTON, WEST (GRAYBURG)				33238 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ANDREWS				
XTO ENERGY INC.				945936								
WILSON, H. M. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	102992	COMPL. DATE	06/21/1980	TOTAL DEPTH	3133	PERF. 2989 - 3084	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

G-M (PENN.)				33459 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
DIAMONDBACK E&P LLC				217012								
CADENHEAD, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	075721	COMPL. DATE	02/06/1978	TOTAL DEPTH	17980	PERF. N/A	
09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		N	-0-		-0-
10	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2		N	-0-		-0-
11	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2		N	-0-		-0-
12	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2		N	-0-		-0-
01	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2		N	-0-		-0-
*02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2		N	-0-		-0-

PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153475	COMPL. DATE	02/15/1995	TOTAL DEPTH	11090	PERF. 16184 - 17020
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

G M W (MONTROYA)				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	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ELSINORE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	063786	COMPL. DATE	10/14/1975	TOTAL DEPTH	12835	PERF. N/A
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

G. P. M. (PENN.) U S ENERGY CORP. OF AMER. INC. MITCHELL		33547 498 875391		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER							
WELL #:		1		RRCID -> 091715		COMPL. DATE 09/15/1980		TOTAL DEPTH 12724 PERF. 8297 - 8441							
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	* AMT	EOM BALANCE
09	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1052	2	40	9	N	36				274
10	1054 N	780	-0-	-274	-0-	757	2	23	9	N	21	172	1		123
11	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1546	2	34	9	N	31				154
12	1116 N	885	-0-	-231	-0-	828	2	57	9	N	52				206
01	775 N	554	-0-	-221	-0-	519	2	35	9	N	32				238
02	1260 N	871	-0-	-389	-0-	863	2	8	9	N	7				245

GRB (GRANITE WASH) TRAVERS RESOURCES, INC. LAWRENCE		33556 500 865985		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS							
WELL #:		1		RRCID -> 123634		COMPL. DATE 03/02/1987		TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5525 - 5570							
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	* AMT	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAWRENCE		WELL #:		2		RRCID -> 125087		COMPL. DATE 06/01/1987		TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5596 - 5683					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GW (ELLENBURGER) BAKER RESOURCES CROWLEY-STATE		33579 500 044365		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS							
WELL #:		1		RRCID -> 105247		COMPL. DATE 04/27/1983		TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4904 - 4951							
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	* AMT	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

GARDEN CITY MINERAL TECHNOLOGIES, INC. CITIES SERVICE		33989 001 593635		ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK							
WELL #:		1		RRCID -> 165215		COMPL. DATE 07/01/1976		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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6

MAJORS		WELL #:		1		RRCID -> 169250		COMPL. DATE 05/17/1977		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9724 - 9732					
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				58
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				58
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				58
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				58

OIL AND GAS DIVISION

GARDEN CITY, SOUTH (FUSSELMAN)		33998 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK		
BREITBURN OPERATING L.P.		090732								
GLASS		WELL #: 5		RRCID -> 288412		COMPL. DATE 07/14/2019		TOTAL DEPTH 10100 PERF.10024 - 10036		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3	N	-0-		104
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	502 3	N	1 9	1 8	104
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3	N	-0-		104
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3	N	-0-		104
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3	N	-0-		104
*02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	N	-0-		104

XTO ENERGY INC.		945936		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK		
CURRIE, G. W.		WELL #: 1		RRCID -> 097866		COMPL. DATE 10/16/1981		TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9510 - 9532		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1710 N	1704	-0-	-6	-0-	1597 3	N	97	201 1	59
10	1829 N	1654	-0-	-175	-0-	1534 3	N	109		168
11	1710 N	1636	-0-	-74	-0-	1465 3	N	155	193 1	130
12	1767 N	1644	-0-	-123	-0-	1502 3	N	129		259
01	1643 N	1596	-0-	-47	-0-	1462 3	N	122	204 1	177
02	1540 N	1081	-0-	-459	-0-	987 3	N	85	187 1	75

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP)		33998 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK		
LAREDO PETROLEUM, INC.		486610								
COX, J.		WELL #: 1		RRCID -> 182141		COMPL. DATE 10/16/2010		TOTAL DEPTH 10084 PERF. 3519 - 3839		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEARKAT		WELL #: 1		RRCID -> 217889		COMPL. DATE 09/07/1980		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9313 - 9334		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	780 N	540	-0-	-240	-0-	540 2	N	-0-		90
10	775 N	12	-0-	-763	-0-	12 2	N	-0-		90
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-		N	-0-		90
12	558 N	12	-0-	-546	-0-	12 2	N	-0-		90
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		90
*02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		90

MCMILLAN 30 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 270080		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8030 - 9742		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	497 2	N	54		144
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	603 2	N	55		199
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	634 2	N	58		257
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	649 2	N	56	184 1	129
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	654 2	N	58		187
*02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	821 2	N	50		237

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP)		//CONT.//		33998 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
PETEX				659782							
COX, J.W.		WELL #:		1	RRCID ->	203027	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9444	PERF. 9310 - 9337
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		900 N	869	-0-	-31	-0-	869 2	N	-0-		104
10		930 N	892	-0-	-38	-0-	892 2	N	-0-		104
11		870 N	849	-0-	-21	-0-	849 2	N	-0-		104
12		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2	N	-0-		104
*01		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2	N	-0-		104
02		784 N	NO RPT	-0-	-784	-0-		N	NO RPT		104

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-)				34532 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED				130061							
ENDURING FREEDOM		WELL #:		5	RRCID ->	208609	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	2949	PERF. 2350 - 2362
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ENDURING FREEDOM		WELL #:		3	RRCID ->	208625	COMPL. DATE	07/09/2003	TOTAL DEPTH	2515	PERF. 2360 - 2380
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STARS AND STRIPES		WELL #:		1	RRCID ->	229489	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	3495	PERF. 3432 - 3436
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ENDURING FREEDOM		WELL #:		1	RRCID ->	230963	COMPL. DATE	02/08/2003	TOTAL DEPTH	2555	PERF. 2432 - 4331
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
HAY BRANDON 19 SWD											
		WELL #:		1	RRCID ->	284517	COMPL. DATE	04/04/2018	TOTAL DEPTH	15735	PERF. 14630 - 15735
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GIB		34639 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976										
COWDEN RANCH 'A'		WELL #: 7H		RRCID -> 288363		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 2836		PERF. 3386 - 7357		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	90 #	21	-0-	-69	-0-	21	2			N	-0-	-0-
10	93 #	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-	-0-
11	120 #	30	-0-	-90	-0-	30	2			N	-0-	-0-
12	124 #	41	-0-	-83	-0-	41	2			N	-0-	-0-
01	124 #	41	-0-	-83	-0-	41	2			N	-0-	-0-
02	28 #	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-	-0-

GIRVINTEX (QUEEN)		35092 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
APACHE CORPORATION		027200										
GIRVIN A		WELL #: 1		RRCID -> 228986		COMPL. DATE 11/26/2005		TOTAL DEPTH 5204		PERF. 1372 - 1390		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DIAMOND M OIL CO., INC.		216899						CNTY: PECOS				
REED		WELL #: 2		RRCID -> 055300		COMPL. DATE 05/14/1973		TOTAL DEPTH 1250		PERF. N/A		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		490300						CNTY: PECOS				
WILSON, D. C. O.		WELL #: 2		RRCID -> 040349		COMPL. DATE 10/10/1966		TOTAL DEPTH 1232		PERF. N/A		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WOODWARD		WELL #: 1		RRCID -> 055916		COMPL. DATE 08/03/1973		TOTAL DEPTH 1389		PERF. N/A		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GIRVINTEX (QUEEN)		//CONT.//		35092 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS									
ROCA PRODUCTION, INC.				722193													
SULVAN		WELL #:		1	RRCID ->	055294	COMPL. DATE	04/18/1973	TOTAL DEPTH 1171 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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE)				35092 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS									
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445													
WILSON		WELL #:		302	RRCID ->	173870	COMPL. DATE	06/24/1999	TOTAL DEPTH 5050 PERF. 1294 - 1306								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON		WELL #:		102	RRCID ->	190682	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH 4820 PERF. 1296 - 1356								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MGR RESOURCES				563344													
WOODWARD		WELL #:			RRCID ->	069502	COMPL. DATE	12/19/1976	TOTAL DEPTH 1879 PERF. N/A								
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

OLSEN ENERGY INC.				621750													
WOODWARD "4"		WELL #:		2	RRCID ->	225268	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1239 - 1365								
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
11	960	N	341	-0-	-619	-0-	341	2			N	-0-					-0-
12	961	N	19	-0-	-942	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	930	N	283	-0-	-647	-0-	283	2			N	-0-					-0-
*02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2016

GIRVINTEX (YATES)		35092 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
APACHE CORPORATION		027200														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE)		35588 050		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES								
CINNABAR OPERATING, LLC		153510														
HUGHES KENT RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 250227		COMPL. DATE 05/23/2014		TOTAL DEPTH 5556 PERF. 4470 - 4550								
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES KENT RANCH STATE		283643		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES								
		WELL #: 2		RRCID -> 253335		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5200 - 5790								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANKLIN MOUNTAIN KC OP TX, LLC		283643		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES								
KC7 RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 251661		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7125 - 9877								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	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								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) CONOCOPHILLIPS COMPANY GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		35652 062 172232		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ECTOR				
WELL #: R135		RRCID -> 153073		COMPL. DATE 05/16/1995		TOTAL DEPTH 6626		PERF. 5384		- 5777				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-			

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: R155		RRCID -> 153075		COMPL. DATE 06/30/1996		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5378 - 5530				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: T155		RRCID -> 155117		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5360 - 6281				
09	DLQ G-10	477	-0-	477	1078	335	3	142	9	Y	129	130	0	4
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1078					Y	-0-	4	0	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1078					Y	-0-			-0-
12	T. A.	490	-0-	490	1568	365	3	125	9	Y	114	111	0	3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1568					Y	-0-	3	0	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1568					Y	-0-			-0-

EMBAR		WELL #: 12		RRCID -> 168966		COMPL. DATE 05/14/1998		TOTAL DEPTH 8516		PERF. 5110 - 5130				
09	DLQ G-10	270	-0-	270	421	236	3	34	9	Y	31	29	0	8
10	DLQ G-10	237	-0-	237	658	208	3	29	9	Y	26	30	0	4
11	DLQ G-10	229	-0-	229	887	199	3	30	9	Y	27	26	0	5
12	DLQ G-10	205	-0-	205	1092	175	3	30	9	Y	27	28	0	4
01	1319 N	227	-0-	-1092	-0-	196	3	31	9	Y	28	27	0	5
*02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	73	3	7	9	Y	6	4	0	7

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: Z 35		RRCID -> 245320		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 6817		PERF. 5562 - 6455				
09	120 N	60	-0-	-60	-0-	31	3	29	9	N	26	26	0	1
10	186 N	60	-0-	-126	-0-	27	3	33	9	N	30	30	0	1
11	180 N	58	-0-	-122	-0-	27	3	31	9	N	28	28	0	1
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	132	3	N	27	27	0	1
						30	9							
01	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	6	1	1654	3	N	59	59	0	1
						65	9							
*02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	6	1	680	3	N	21	20	0	2
						23	9							

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: L 45		RRCID -> 276993		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 6530		PERF. 5566 - 6375				
09	8940 X	6247	-0-	-2693	-0-	6224	3	23	9	N	21	20	0	1
10	9238 X	8983	-0-	-255	-0-	8950	3	33	9	N	30	30	0	1
11	8966 X	8966	-0-	-0-	-0-	8935	3	31	9	N	28	28	0	1
12	9238 X	8579	-0-	-659	-0-	8550	3	29	9	N	26	26	0	1
01	8990 X	8232	-0-	-758	-0-	8199	3	33	9	N	30	30	0	1
02	8344 X	3302	-0-	-5042	-0-	3291	3	11	9	N	10	10	0	1

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	O	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

GOLDSMITH (GRAYBURG)				35652 496	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232										
CLYDE -B-		WELL #:		152	RRCID ->	038010	COMPL. DATE	12/16/1965	TOTAL DEPTH	4000	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

CLYDE -B-		WELL #:		155	RRCID ->	038141	COMPL. DATE	01/24/1966	TOTAL DEPTH	3925	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

CLYDE -B-		WELL #:		154	RRCID ->	038142	COMPL. DATE	01/02/1966	TOTAL DEPTH	4075	PERF. N/A			
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CLYDE -B-		WELL #:		156	RRCID ->	038143	COMPL. DATE	01/18/1966	TOTAL DEPTH	3820	PERF. N/A			
09	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			Y	-0-			-0-
10	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			Y	-0-			-0-
11	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			Y	-0-			-0-
12	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			Y	-0-			-0-
01	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1067	-0-	1067	-0-	1067	3			Y	-0-			-0-

CLYDE -B-		WELL #:		158	RRCID ->	038208	COMPL. DATE	02/02/1966	TOTAL DEPTH	3970	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

GOLDSMITH (GRAYBURG)		//CONT.//		35652 496		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
SUNDOWN ENERGY LP				829482								
WIGHT				WELL #: 1		RRCID -> 019659		COMPL. DATE 12/14/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006 2	N	-0-			-0-
10		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018 2	N	-0-			-0-
11		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937 2	N	-0-			-0-
12		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959 2	N	-0-			-0-
01		2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-		N	-0-			-0-
02		1820 N	NO RPT	-0-	-1820	-0-		N	NO RPT			-0-

VISION STONE PETROLEUM, LLC				886192								
JESSIE B				WELL #: 1		RRCID -> 181508		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3840 - 3890
09		60 N	55	-0-	-5	-0-	55 3	N	-0-			-0-
10		62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3	N	-0-			-0-
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936								
GOLDSMITH, C. A. ET AL				WELL #: 965		RRCID -> 019920		COMPL. DATE 01/09/1981		TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3697 - 3739		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL				WELL #: 811		RRCID -> 053756		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH 3928 PERF. N/A		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL				WELL #: 1021		RRCID -> 154657		COMPL. DATE 05/15/1995		TOTAL DEPTH 5605 PERF. 3642 - 3717		
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL				WELL #: 1395G		RRCID -> 166065		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 3593 - 3623
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3	N	-0-			-0-
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-			-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-			-0-
12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-			-0-
01		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-			-0-
02		56 N	43	-0-	-13	-0-	43 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL.		WELL #:		598	RRCID ->	280240	COMPL. DATE	05/24/2016	TOTAL DEPTH	5955	PERF.	3842	-	3914
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)				35653 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
ALLEDER INC.				013296										
EMBRU		WELL #:		1	RRCID ->	180897	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	4167	PERF.	3914	-	3924
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC				054618										
COWDEN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	019939	COMPL. DATE	08/18/1962	TOTAL DEPTH	5130	PERF.	N/A		
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-			20
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			20
11	180 N	67	-0-	-113	-0-	66	3	1	9	Y	1			21
12	217 N	69	-0-	-148	-0-	69	3			Y	-0-			21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			21

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
ECTOR -AU- FEE		WELL #:		2	RRCID ->	036023	COMPL. DATE	12/30/1964	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.//		35653 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
CLYDE -B-		WELL #:		150	RRCID ->	037753	COMPL. DATE	11/29/1965	TOTAL DEPTH	4300	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CLYDE -B-		WELL #:		161	RRCID ->	039203	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3963 - 4064	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MAMMOTH EXPLORATION LLC				523592	RRCID ->	019938	COMPL. DATE	11/05/1958	TOTAL DEPTH	5190	PERF. N/A	
WIGHT -6- GAS UNIT		WELL #:		2								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544	RRCID ->	152978	COMPL. DATE	07/23/1993	TOTAL DEPTH	6235	PERF. 3783 - 3918	
GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT		WELL #:		21								
09		1037 N	1037	-0-	-0-	1037	2		N	-0-		-0-
10		1426 N	1393	-0-	-33	1393	2		N	-0-		-0-
11		1467 N	1467	-0-	-0-	1467	2		N	-0-		-0-
12		1498 N	1498	-0-	-0-	1498	2		N	-0-		-0-
01		1495 N	1495	-0-	-0-	1495	2		N	-0-		-0-
02		1372 N	660	-0-	-712	660	2		N	-0-		-0-

PETEX				659782	RRCID ->	174345	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4153	PERF. 4058 - 4108	
BLAKENEY 32		WELL #:		1								
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325	RRCID ->	034165	COMPL. DATE	09/04/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
TXL		WELL #:		3								
09		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
10		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
11		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
12		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
01		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.//		35653 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218								
GRAYBURG GAS UNIT VII		WELL #:		1	RRCID -> 036732	COMPL. DATE 08/25/1965	TOTAL DEPTH 4110	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-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				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX		WELL #:		2	RRCID -> 094625	COMPL. DATE 08/06/1981	TOTAL DEPTH 4063	PERF. 3918 - 3938				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRAYBURG GAS UNIT XI		WELL #:		2	RRCID -> 102950	COMPL. DATE 11/23/1982	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 4010 - 4108				
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	14B2 EXT	-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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		35653 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
AGHORN OPERATING, INC.		008716								
SPECK		WELL #: 1		RRCID -> 172791		COMPL. DATE 03/23/1999		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3729 - 3741		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-	23
10	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	2	N	-0-	23
11	180 N	109	-0-	-71	-0-	109	2	N	-0-	23
12	186 N	120	-0-	-66	-0-	120	3	N	-0-	23
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-	23
02	112 N	80	-0-	-32	-0-	80	2	N	-0-	23

SPECK		WELL #: 5		RRCID -> 173516		COMPL. DATE 06/26/1999		TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3710 - 3728		
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-	-0-
10	155 N	100	-0-	-55	-0-	100	2	N	-0-	-0-
11	180 N	111	-0-	-69	-0-	111	2	N	-0-	-0-
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3	N	-0-	-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-	-0-
02	112 N	93	-0-	-19	-0-	93	2	N	-0-	-0-

SPECK		WELL #: 3		RRCID -> 173911		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 3926 PERF. 3732 - 3742		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2

ELVERA		WELL #: 2		RRCID -> 177764		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 3757		
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-

SPECK		WELL #: 4		RRCID -> 177770		COMPL. DATE 05/13/2000		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3816 - 3822		
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-	-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-	-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	10	2	N	10	10
12	14 N	9	-0-	-5	-0-	9	3	N	-0-	10
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2	N	-0-	10
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-	10

JULENA		WELL #: 1		RRCID -> 180538		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848		
09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2	N	-0-	-0-
10	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2	N	-0-	-0-
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2	N	-0-	-0-
12	961 N	910	-0-	-51	-0-	910	3	N	-0-	-0-
01	961 N	906	-0-	-55	-0-	906	2	N	-0-	-0-
02	840 N	414	-0-	-426	-0-	414	2	N	-0-	-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		//CONT.//		35653 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR								
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056												
SCHARBAUER "G"		WELL #:		8	RRCID ->	185905	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3822 - 3848							
M	O	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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LARIO OIL & GAS COMPANY				486710		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
WALLACE "C"				4Q	RRCID ->	168263	COMPL. DATE	03/31/1998	TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3904 - 3914							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					55
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					55
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					55

BLAKENEY "G"				7	RRCID ->	171486	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3800 - 3812							
09	14B	DENY	3	-0-	3	125		3 3		N	-0-					100
10	14B	DENY	6	-0-	6	131		6 3		N	-0-					100
11	14B	DENY	7	-0-	7	138		7 3		N	-0-					100
12	14B	DENY	9	-0-	9	147		9 3		N	-0-					100
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	147				N	-0-					100
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	147				N	-0-					100

BLAKENEY F				F 1	RRCID ->	237022	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3856 - 3867							
09	120	N	3	-0-	-117	-0-		3 3		N	-0-					-0-
10	155	N	6	-0-	-149	-0-		6 3		N	-0-					-0-
11	14	N	6	-0-	-8	-0-		6 3		N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4 3		N	-0-					-0-
01	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OXY USA WTP LP				630555		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
SHEBA				1	RRCID ->	188744	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3790 - 3813							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
BLAKENEY B. H. "G"				1Q	RRCID ->	158374	COMPL. DATE	02/07/1996	TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3777 - 3795							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		//CONT.//		35653 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
XTO ENERGY INC.				945936										
EL SAPO "16"		WELL #:		1	RRCID -> 166517	COMPL. DATE	10/18/1997	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3982 - 3998				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	Y	-0-	21
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-	21
11	180 N	66	-0-	-114	-0-	66	3	Y	-0-	21
12	217 N	69	-0-	-148	-0-	69	3	Y	-0-	21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-	21

COWDEN "A"		WELL #:		3	RRCID -> 205157	COMPL. DATE	05/08/2004	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3924 - 4146
09	1950 X	1847	-0-	-103	-0-	1847	3	Y	-0-	20
10	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-			Y	-0-	20
11	1830 X	591	-0-	-1239	-0-	590	3	1 9 Y	-1	21
12	1922 X	622	-0-	-1300	-0-	622	3	Y	-0-	21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-			Y	-0-	21

COWDEN "A"		WELL #:		4	RRCID -> 220712	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	4515	PERF. 3908 - 4070
09	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3	Y	-0-	21
10	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-			Y	-0-	21
11	1650 N	589	-0-	-1061	-0-	588	3	1 9 Y	-1	22
12	1922 N	623	-0-	-1299	-0-	623	3	Y	-0-	22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	22
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-			Y	-0-	22

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
09	292 R	292	-0-	-0- B	-0-	292	3	Y	-0-	-0-
10	402 R	402	-0-	-0- B	-0-	402	3	Y	-0-	-0-
11	182 R	182	-0-	-0- B	-0-	182	3	Y	-0-	-0-
12	186 #	178	-0-	-8 B	-8	178	3	Y	-0-	-0-
01	186 #	144	-0-	-42 B	-50	144	3	Y	-0-	-0-
02	280 #	NO RPT	-0-	-280 B	-330			Y	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -330										

BARROW PETROLEUM LLC				053314		49B		CNTY: ECTOR		
COWDEN, R. B. -12-				041156						
COWDEN -B-		WELL #:		2	RRCID -> 019443	COMPL. DATE	10/12/1962	TOTAL DEPTH	8540	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
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-										

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.//		35654 664		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232									
FRANK -B-		WELL #: 23		RRCID -> 030364		COMPL. DATE 06/21/1963		TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A			
M	O	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
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-230	CANCELLED UNDERAGE ->	-2589					
09		1320 #	1188 -0-	-132 B	-362	1188 3		N	-0-		-0-
10		1333 #	1210 -0-	-123 B	-485	1210 3		N	-0-		-0-
11		1290 #	1255 -0-	-35 B	-520	1255 3		N	-0-		-0-
12		1333 #	1253 -0-	-80 B	-600	1253 3		N	-0-		-0-
01		1240 #	1236 -0-	-4 B	-604	1236 3		N	-0-		-0-
02		1092 #	558 -0-	-534 B	-1138	558 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-908	CANCELLED UNDERAGE ->	-230					

EMBAR -B-		WELL #: 31		RRCID -> 030885		COMPL. DATE 08/08/1963		TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A			
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-6884	CANCELLED UNDERAGE ->	-1205					
09		270 #	892 -0-	622 B	-6262	892 3		N	-0-		-0-
10		1178 #	1994 -0-	816 B	-5446	1994 3		N	-0-		-0-
11		1470 #	1889 -0-	419 B	-5027	1889 3		N	-0-		-0-
12		1519 #	1965 -0-	446 B	-4581	1965 3		N	-0-		-0-
01		1984 #	1969 -0-	-15 B	-4596	1969 3		N	-0-		-0-
02		1792 #	736 -0-	-1056 B	-5652	736 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1071	CANCELLED UNDERAGE ->	-4581					

NOBLES		WELL #: 9 U		RRCID -> 031113		COMPL. DATE 10/01/1963		TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A			
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		T. A.	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

EMBAR -B-		WELL #: 33		RRCID -> 033072		COMPL. DATE 05/09/1964		TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A			
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-19098							
09		11910 #	-0- -0-	-11910 B	-31008			Y	-0-		-0-
10		12307 #	12447 -0-	140 B	-30868	12447 3		Y	-0-		-0-
11		9570 #	13051 -0-	3481 B	-27387	13051 3		Y	-0-		-0-
12		9889 #	13115 -0-	3226 B	-24161	13115 3		Y	-0-		-0-
01		0 #	12817 -0-	12817 B	-11344	12817 3		Y	-0-		-0-
02		12180 #	4687 -0-	-7493 B	-18837	4687 3		Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-18837							

ABELL		WELL #: 9		RRCID -> 033537		COMPL. DATE 07/09/1964		TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A			
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1319							
09		0 #	312 -0-	312 B	-1007	312 3		Y	-0-		-0-
10		0 #	527 -0-	527 B	-480	527 3		Y	-0-		-0-
11		35 R	515 -0-	480 B	-0-	515 3		Y	-0-		-0-
12		543 R	543 -0-	-0- B	-0-	543 3		Y	-0-		-0-
01		DLQ G-10	549 -0-	549 B	549	549 3		Y	-0-		-0-
02		DLQ G-10	204 -0-	204 B	753	204 3		Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		753							

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.//		35654 664		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232		WELL #: 109		RRCID -> 036400		COMPL. DATE 06/23/1965		TOTAL DEPTH 4240		PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-						-0-
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-																

EMBAR																
		WELL #: 45		RRCID -> 049985		COMPL. DATE 10/27/1965		TOTAL DEPTH 4322		PERF. 4144 - 4198						

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-						-0-
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-																

UNIVERISTY ANDREWS																
		WELL #: 321		RRCID -> 167292		COMPL. DATE 01/21/1998		TOTAL DEPTH 5358		PERF. 3944 - 4137						

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

DIAMOND S ENERGY COMPANY																
		217005		WELL #: 21 U		RRCID -> 032982		COMPL. DATE 06/24/2002		TOTAL DEPTH 6280		PERF. 4004 - 4034				

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

FDL OPERATING, LLC																
		263924		WELL #: 2 U		RRCID -> 042650		COMPL. DATE 05/22/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
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-																

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.//		35654 664	ASSOCIATED	49B	CNTY: ECTOR						
OXY USA WTP LP		630555									
CUMMINS-P		WELL #:	1	RRCID ->	031434	COMPL. DATE	09/05/1963	TOTAL DEPTH	5785	PERF.	4048 - 4183
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		

09/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-						
09		14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
10		14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
11		14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
12		14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
01		14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
02		14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-
03/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-						

RCI, L.L.C.		695711									
DEN -A-		WELL #:	2	RRCID ->	022857	COMPL. DATE	05/30/1963	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	N/A

09/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-1161	CANCELLED UNDERAGE ->	-1653				
09		660 #	743	-0-	83 B	-1078	743 2			N	-0-
10		682 #	762	-0-	80 B	-998	762 2			N	-0-
11		660 #	699	-0-	39 B	-959	699 2			N	-0-
12		0 #	705	-0-	705 B	-254	705 2			N	-0-
01		775 #	698	-0-	-77 B	-331	698 2			N	-0-
02		700 #	NO RPT	-0-	-700 B	-1031				N	NO RPT
03/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-777	CANCELLED UNDERAGE ->	-254				

DEN -A-		WELL #:	1	RRCID ->	133612	COMPL. DATE	04/18/1987	TOTAL DEPTH	4581	PERF.	4116 - 4154

09/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-						
09		198 R	198	-0-	-0- B	-0-	198 2			N	-0-
10		DELQ PR	198	-0-	198 B	198	198 2			N	-0-
11		384 R	186	-0-	-198 B	-0-	186 2			N	-0-
*12		188 R	188	-0-	-0- B	-0-	188 2			N	-0-
*01		186 R	186	-0-	-0- B	-0-	186 2			N	-0-
02		84 #	NO RPT	-0-	-84 B	-84				N	NO RPT
03/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-84						

DEN -A-		WELL #:	2A	RRCID ->	133613	COMPL. DATE	04/25/1987	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4151 - 4183

09/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-114	CANCELLED UNDERAGE ->	-155				
09		30 #	50	-0-	20 B	-94	50 2			N	-0-
10		DELQ PR	51	-0-	51 B	-43	51 2			N	-0-
11		30 #	47	-0-	17 B	-26	47 2			N	-0-
*12		21 R	47	-0-	26 B	-0-	47 2			N	-0-
*01		47 R	47	-0-	-0- B	-0-	47 2			N	-0-
02		56 #	NO RPT	-0-	-56 B	-56				N	NO RPT
03/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-56						

SATANTA OIL COMPANY		748744									
UNIVERSITY 32A		WELL #:	1 G	RRCID ->	034232	COMPL. DATE	10/14/1964	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	N/A

09/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-1667	CANCELLED UNDERAGE ->	-2324				
09		1320 #	813	-0-	-507 B	-2174	813 3			N	-0-
10		1519 #	1565	-0-	46 B	-2128	1565 3			N	-0-
11		1470 #	1378	-0-	-92 B	-2220	1378 3			N	-0-
12		1519 #	1381	-0-	-138 B	-2358	1381 3			N	-0-
01		1550 #	1364	-0-	-186 B	-2544	1364 3			N	-0-
02		1400 #	604	-0-	-796 B	-3340	604 3			N	-0-
03/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-1719	CANCELLED UNDERAGE ->	-1621				

 GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
 SATANTA OIL COMPANY //CONT.// 748744
 UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		44
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		44
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		44
12	14B	DENY	-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-							

 UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966 TOTAL DEPTH 6230 PERF. N/A

09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-1016	CANCELLED UNDERAGE ->	-486					
09	60	#	-0-	-0-	-60	B	-1076	N	-0-		165
10	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-1076	N	-0-		165
11	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-1076	N	-0-		165
12	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-1076	N	-0-		165
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-1076	N	-0-		165
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-1076	N	-0-		165
03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-60	CANCELLED UNDERAGE ->	-1016					

 SUNDOWN ENERGY LP 829482
 SCHARBAUER WELL #: 1 RRCID -> 056318 COMPL. DATE 08/26/1973 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

 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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-

 PETROPLEX ENERGY INC. 660886
 OHIO-SLATOR WELL #: 1 RRCID -> 020951 COMPL. DATE 10/02/1959 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

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	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-

 PHILLIPS TXL "E" WELL #: 1 RRCID -> 290480 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 4194 - 4338

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
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-

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

GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES)		//CONT.//		35659 625	ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR				
WALSH & WATTS, INC.		TXL "J"		895060	WELL #: 3		RRCID -> 046983	COMPL. DATE 09/09/1969	TOTAL DEPTH 5878	PERF. N/A			
09	240 R	240	-0-	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-			34
10	292 R	292	-0-	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-			34
11	284 R	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-			34
12	287 R	287	-0-	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-			34
01	285 R	285	-0-	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-			34
02	252 #	129	-0-	-123	-0-	-0-	129	2	N	-0-			34

GOMEZ (ATOKA)		EXTEX OPERATING COMPANY		35708 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
GOMEZ SOUTH UNIT				257062	WELL #: 2		RRCID -> 230686	COMPL. DATE 02/26/2007	TOTAL DEPTH 22158	PERF.16116 - 16534			
09	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	-0-	1942	3	N	-0-			-0-
10	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	-0-	1543	3	N	-0-			-0-
11	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	-0-	1248	3	N	-0-			-0-
12	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	-0-	1105	3	N	-0-			-0-
01	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	-0-	1212	3	N	-0-			-0-
*02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	520	3	N	-0-			-0-

GARY PERMIAN, LLC		FORT STOCKTON UNIT		296347	WELL #: 1		RRCID -> 146696	COMPL. DATE 06/20/1993	TOTAL DEPTH 22765	PERF.17352 - 17372			
09	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	-0-	1671	2	N	-0-			-0-
10	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	-0-	1701	2	N	-0-			-0-
11	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	-0-	1622	2	N	-0-			-0-
12	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	-0-	1519	2	N	-0-			-0-
01	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	-0-	1658	2	N	-0-			-0-
02	1372 N	1323	-0-	-49	-0-	-0-	1323	2	N	-0-			-0-

GOMEZ (DELAWARE)		APACHE CORPORATION		35708 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
TYRRELL ESTATE				027200	WELL #: 1A		RRCID -> 116051	COMPL. DATE 03/12/1985	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4897 - 5331			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2020 - WELL PLUGGED 4-16-2020													

DIAMONDBACK E&P LLC		DEWITT, BILL		217012	WELL #: 1D		RRCID -> 290119	COMPL. DATE 03/11/2019	TOTAL DEPTH 10364	PERF. 5000 - 5322			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	5490 X	5130	-0-	-360	-0-	5130	2	N	-0-			-0-
10	5673 X	5183	-0-	-490	-0-	5183	2	N	-0-			-0-
11	5160 X	5011	-0-	-149	-0-	5011	2	N	-0-			-0-
12	5332 X	5011	-0-	-321	-0-	5011	2	N	-0-			-0-
01	5332 X	5302	-0-	-30	-0-	5302	2	N	-0-			-0-
02	4788 X	3662	-0-	-1126	-0-	3662	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				
09	12510 X	12110	-0-	-400	-0-	12110	2	N	-0-			-0-
10	12803 X	12379	-0-	-424	-0-	12379	2	N	-0-			-0-
11	12150 X	11897	-0-	-253	-0-	11897	2	N	-0-			-0-
12	12524 X	11897	-0-	-627	-0-	11897	2	N	-0-			-0-
01	12524 X	11421	-0-	-1103	-0-	11421	2	N	-0-			-0-
02	11312 X	8604	-0-	-2708	-0-	8604	2	N	-0-			-0-

PRICE ESTATE UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 171060		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17030 PERF.16722 - 16886				
09	9240 X	7866	-0-	-1374	-0-	7866	2	N	-0-			-0-
10	8773 X	8336	-0-	-437	-0-	8336	2	N	-0-			-0-
11	8070 X	7585	-0-	-485	-0-	7585	2	N	-0-			-0-
12	8215 X	5281	-0-	-2934	-0-	5281	2	N	-0-			-0-
01	8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	2	N	-0-			-0-
02	7532 X	7056	-0-	-476	-0-	7056	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				
09	2340 X	1115	-0-	-1225	-0-	1115	2	N	-0-			-0-
10	1860 X	1085	-0-	-775	-0-	1085	2	N	-0-			-0-
11	1680 X	997	-0-	-683	-0-	997	2	N	-0-			-0-
12	1333 X	997	-0-	-336	-0-	997	2	N	-0-			-0-
01	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2	N	-0-			-0-
*02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2	N	-0-			-0-

PRICE, AUBREY		WELL #: 3		RRCID -> 183330		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781				
09	10890 X	10040	-0-	-850	-0-	10040	2	N	-0-			-0-
10	11191 X	10149	-0-	-1042	-0-	10149	2	N	-0-			-0-
11	11522 X	11522	-0-	-0-	-0-	11522	2	N	-0-			-0-
12	11522 X	11522	-0-	-0-	-0-	11522	2	N	-0-			-0-
01	12539 X	12539	-0-	-0-	-0-	12539	2	N	-0-			-0-
02	10164 X	9727	-0-	-437	-0-	9727	2	N	-0-			-0-

P.B.M. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 188347		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273				
09	26190 X	23470	-0-	-2720	-0-	23470	2	N	-0-			-0-
10	25792 X	23644	-0-	-2148	-0-	23644	2	N	-0-			-0-
11	24600 X	23690	-0-	-910	-0-	23690	2	N	-0-			-0-
12	24521 X	23690	-0-	-831	-0-	23690	2	N	-0-			-0-
01	25833 X	25833	-0-	-0-	-0-	25833	2	N	-0-			-0-
02	22120 X	18762	-0-	-3358	-0-	18762	2	N	-0-			-0-

PRICE ESTATE UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 204065		COMPL. DATE 06/21/2011		TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400				
09	12270 X	8933	-0-	-3337	-0-	8933	2	N	-0-			-0-
10	12028 X	9163	-0-	-2865	-0-	9163	2	N	-0-			-0-
11	10500 X	5202	-0-	-5298	-0-	5202	2	N	-0-			-0-
12	9424 X	5039	-0-	-4385	-0-	5039	2	N	-0-			-0-
01	10639 X	10639	-0-	-0-	-0-	10639	2	N	-0-			-0-
02	8344 X	7141	-0-	-1203	-0-	7141	2	N	-0-			-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862												
PALMER WELL #: 3 RRCID -> 208603 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

09		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3	N	-0-	-0-	-0-
10		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3	N	-0-	-0-	-0-
11		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3	N	-0-	-0-	-0-
12		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3	N	-0-	-0-	-0-
01		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3	N	-0-	-0-	-0-
02		924 N	709	-0-	-215	-0-	709	3	N	-0-	-0-	-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213343 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200												
09		12540 X	10782	-0-	-1758	-0-	10782	2	N	-0-	-0-	-0-
10		12958 X	10968	-0-	-1990	-0-	10968	2	N	-0-	-0-	-0-
11		11160 X	7229	-0-	-3931	-0-	7229	2	N	-0-	-0-	-0-
12		11129 X	7392	-0-	-3737	-0-	7392	2	N	-0-	-0-	-0-
01		12949 X	12949	-0-	-0-	-0-	12949	2	N	-0-	-0-	-0-
02		10052 X	9390	-0-	-662	-0-	9390	2	N	-0-	-0-	-0-

SABINE ROYALTY CORP. UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 230081 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 22570 PERF.18490 - 18502												
09		120 N	3	-0-	-117	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
10		899 N	18	-0-	-881	-0-	18	2	N	-0-	-0-	-0-
11		60 N	17	-0-	-43	-0-	17	2	N	-0-	-0-	-0-
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	-0-	-0-
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-	-0-	-0-
02		28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2	N	-0-	-0-	-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012												
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 094362 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 22293 PERF.18559 - 18710												
09		24 N	24	-0-	-0-	-0-	16	2	8 4 N	-0-	-0-	-0-
10		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-	-0-	-0-
11		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-	-0-	-0-
12		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-	-0-	-0-
01		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-	-0-	-0-
*02		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-	-0-	-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062												
SIBLEY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 064002 COMPL. DATE 01/31/1975 TOTAL DEPTH 23450 PERF. N/A												
09		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3	N	-0-	-0-	157
10		2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3	N	-0-	-0-	157
11		2670 N	2320	-0-	-350	-0-	2320	3	N	-0-	-0-	157
12		2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3	N	-0-	-0-	157
01		2728 N	2714	-0-	-14	-0-	2714	3	N	-0-	-0-	157
02		2156 N	1869	-0-	-287	-0-	1869	3	N	-0-	-0-	157

GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080502 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 21937 PERF.17638 - 17845												
09		12500 X	12500	-0-	-0-	-0-	12500	3	N	-0-	-0-	-0-
10		12976 X	12976	-0-	-0-	-0-	12976	3	N	-0-	-0-	-0-
11		13621 X	13621	-0-	-0-	-0-	13621	3	N	-0-	-0-	-0-
12		12776 X	12776	-0-	-0-	-0-	12776	3	N	-0-	-0-	-0-
01		13645 X	13645	-0-	-0-	-0-	13645	3	N	-0-	-0-	-0-
*02		11208 X	11208	-0-	-0-	-0-	11208	3	N	-0-	-0-	-0-

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.// 35708 233		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
GOMEZ SOUTH UNIT		WELL #: 2A		RRCID -> 097493		COMPL. DATE 11/01/1981		TOTAL DEPTH 18100 PERF.17505 - 18868			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	N	-0-	-0-	-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-	-0-	-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-	-0-	-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-	-0-	-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-	-0-	-0-

GOMEZ UNIT		WELL #: 1B		RRCID -> 244938		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 17950 PERF.17053 - 17396			
09	17460	X	16310	-0-	-1150	-0-	16310 3	N	-0-	-0-	-0-
10	18011	X	16847	-0-	-1164	-0-	16847 3	N	-0-	-0-	-0-
11	17430	X	15784	-0-	-1646	-0-	15784 3	N	-0-	-0-	-0-
12	18011	X	14673	-0-	-3338	-0-	14673 3	N	-0-	-0-	-0-
01	17980	X	14814	-0-	-3166	-0-	14814 3	N	-0-	-0-	-0-
02	15232	X	13272	-0-	-1960	-0-	13272 3	N	-0-	-0-	-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		483440		RRCID -> 242171		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 22800 PERF.18985 - 19362			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		RRCID -> 095315		COMPL. DATE 09/20/1981		TOTAL DEPTH 18655 PERF.18084 - 18178			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
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-

MONGOOSE ENERGY, LLC		576512		RRCID -> 183070		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 22670 PERF.18308 - 18386			
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-	-0-	-0-
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	32 2	N	-0-	-0-	-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-	-0-	-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139 2	N	-0-	-0-	-0-
*01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-	-0-	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 109871		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 22650 PERF.18533 - 18730			
09	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2958 2	N	-0-	-0-	-0-
10	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	3081 2	N	-0-	-0-	-0-
11	2970	N	2472	-0-	-498	-0-	2472 2	N	-0-	-0-	-0-
12	3069	N	2675	-0-	-394	-0-	2675 2	N	-0-	-0-	-0-
01	3069	N	2216	-0-	-853	-0-	2216 2	N	-0-	-0-	-0-
02	2296	N	2271	-0-	-25	-0-	2271 2	N	-0-	-0-	-0-

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.// 35708 233		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TURNER, FRED JR.		WELL #: 2H		RRCID -> 196011		COMPL. DATE 07/04/2003		TOTAL DEPTH 17112 PERF.17210 - 19284				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	11075 X	11075	-0-	-0-	-0-	-0-	11075 2		N	-0-	-0-	
10	11470 X	11088	-0-	-382	-0-	-0-	11088 2		N	-0-	-0-	
11	11340 X	11240	-0-	-100	-0-	-0-	11240 2		N	-0-	-0-	
12	11718 X	10469	-0-	-1249	-0-	-0-	10469 2		N	-0-	-0-	
01	11718 X	11258	-0-	-460	-0-	-0-	11258 2		N	-0-	-0-	
02	10500 X	8447	-0-	-2053	-0-	-0-	8447 2		N	-0-	-0-	
GOMEZ (ELLENBURGER)		35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862										
TYRRELL, W. C. UNIT NO. #1		WELL #: 1		RRCID -> 031312		COMPL. DATE 06/10/1963		TOTAL DEPTH 21603 PERF. N/A				
09	34230 X	27725	-0-	-6505	-0-	-0-	27725 2		N	-0-	-0-	
10	30473 X	15291	-0-	-15182	-0-	-0-	15291 2		N	-0-	-0-	
11	31290 X	28651	-0-	-2639	-0-	-0-	28651 2		N	-0-	-0-	
12	32333 X	28651	-0-	-3682	-0-	-0-	28651 2		N	-0-	-0-	
01	34330 X	34330	-0-	-0-	-0-	-0-	34330 2		N	-0-	-0-	
02	26740 X	17948	-0-	-8792	-0-	-0-	17948 2		N	-0-	-0-	
TYRRELL, W. C. UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 034557		COMPL. DATE 08/29/1964		TOTAL DEPTH 21794 PERF. N/A				
09	3 N	2	-0-	-1	-0-	-0-	2 2		N	-0-	-0-	
10	8 N	1	-0-	-7	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-	
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 037655		COMPL. DATE 11/22/1965		TOTAL DEPTH 22320 PERF. N/A				
09	23910 X	19653	-0-	-4257	-0-	-0-	19653 2		N	-0-	-0-	
10	24707 X	18858	-0-	-5849	-0-	-0-	18858 2		N	-0-	-0-	
11	22890 X	17286	-0-	-5604	-0-	-0-	17286 2		N	-0-	-0-	
12	23126 X	17286	-0-	-5840	-0-	-0-	17286 2		N	-0-	-0-	
01	22878 X	15992	-0-	-6886	-0-	-0-	15992 2		N	-0-	-0-	
*02	19424 X	19424	-0-	-0-	-0-	-0-	19424 2		N	-0-	-0-	
GRIFFIN, MARGARET T.		WELL #: 1		RRCID -> 050235		COMPL. DATE 12/08/1970		TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A				
09	30342 X	30342	-0-	-0-	-0-	-0-	30342 2		N	-0-	-0-	
10	31186 X	30724	-0-	-462	-0-	-0-	30724 2		N	-0-	-0-	
11	30180 X	29283	-0-	-897	-0-	-0-	29283 2		N	-0-	-0-	
12	31186 X	29283	-0-	-1903	-0-	-0-	29283 2		N	-0-	-0-	
01	31186 X	29566	-0-	-1620	-0-	-0-	29566 2		N	-0-	-0-	
02	28168 X	22409	-0-	-5759	-0-	-0-	22409 2		N	-0-	-0-	
NEAL, J. O. -21-		WELL #: 1		RRCID -> 050514		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 22342 PERF.21140 - 22268				
09	990 N	982	-0-	-8	-0-	-0-	982 3		N	-0-	-0-	
10	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	-0-	1054 3		N	-0-	-0-	
11	990 N	936	-0-	-54	-0-	-0-	936 3		N	-0-	-0-	
12	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	-0-	1080 3		N	-0-	-0-	
01	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	-0-	1165 3		N	-0-	-0-	
*02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	-0-	921 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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		19680 X	18337	-0-	-1343	-0-	18337 2		N	-0-			-0-
10		20336 X	18859	-0-	-1477	-0-	18859 2		N	-0-			-0-
11		19680 X	18275	-0-	-1405	-0-	18275 2		N	-0-			-0-
12		19003 X	18275	-0-	-728	-0-	18275 2		N	-0-			-0-
01		22660 X	22660	-0-	-0-	-0-	22660 2		N	-0-			-0-
02		17108 X	14680	-0-	-2428	-0-	14680 2		N	-0-			-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 109402 COMPL. DATE 02/26/1984 TOTAL DEPTH 21889 PERF.20930 - 21889

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		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

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-

PORT STOCKTON GAS UNIT # 6 WELL #: 2 RRCID -> 168624 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020

09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-			-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-			-0-
11	210 N	168	-0-	-42	-0-	-0-	168 3		N	-0-			-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-			-0-
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-			-0-
02	168 N	135	-0-	-33	-0-	-0-	135 3		N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 SIBLEY-STATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040124 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH 21220 PERF. N/A

09	13170 X	8731	-0-	-4439	-0-	-0-	8731 2		N	-0-			-0-
10	13237 X	8565	-0-	-4672	-0-	-0-	8565 2		N	-0-			-0-
11	12810 X	6995	-0-	-5815	-0-	-0-	6995 2		N	-0-			-0-
12	13237 X	7823	-0-	-5414	-0-	-0-	7823 2		N	-0-			-0-
01	10664 X	7718	-0-	-2946	-0-	-0-	7718 2		N	-0-			-0-
02	8148 X	6373	-0-	-1775	-0-	-0-	6373 2		N	-0-			-0-

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 040127 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

09	30210 X	27598	-0-	-2612	-0-	-0-	27598 2		N	-0-			-0-
10	28365 X	27246	-0-	-1119	-0-	-0-	27246 2		N	-0-			-0-
11	27480 X	27236	-0-	-244	-0-	-0-	27236 2		N	-0-			-0-
12	31896 X	31896	-0-	-0-	-0-	-0-	31896 2		N	-0-			-0-
01	32533 X	32533	-0-	-0-	-0-	-0-	32533 2		N	-0-			-0-
02	25760 X	22019	-0-	-3741	-0-	-0-	22019 2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
SOUTH GOMEZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 040210		COMPL. DATE 10/02/1966		TOTAL DEPTH 21100		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

09		36600 X	33040	-0-	-3560	-0-	33040 2	N	-0-		-0-	
10		35278 X	33175	-0-	-2103	-0-	33175 2	N	-0-		-0-	
11		33390 X	32706	-0-	-684	-0-	32706 2	N	-0-		-0-	
12		34503 X	32558	-0-	-1945	-0-	32558 2	N	-0-		-0-	
01		41905 X	41905	-0-	-0-	-0-	41905 2	N	-0-		-0-	
02		30828 X	23840	-0-	-6988	-0-	23840 2	N	-0-		-0-	

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 040227		COMPL. DATE 09/18/1966		TOTAL DEPTH 22086		PERF. N/A		
09		40417 X	40417	-0-	-0-	-0-	40417 2	N	-0-		-0-	
10		40017 X	40017	-0-	-0-	-0-	40017 2	N	-0-		-0-	
11		39606 X	39606	-0-	-0-	-0-	39606 2	N	-0-		-0-	
12		40503 X	40503	-0-	-0-	-0-	40503 2	N	-0-		-0-	
01		42576 X	42576	-0-	-0-	-0-	42576 2	N	-0-		-0-	
*02		30628 X	30628	-0-	-0-	-0-	30628 2	N	-0-		-0-	

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 040794		COMPL. DATE 12/23/1966		TOTAL DEPTH 21928		PERF. N/A		
09		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 2	N	-0-		-0-	
10		868 N	753	-0-	-115	-0-	753 2	N	-0-		-0-	
11		810 N	657	-0-	-153	-0-	657 2	N	-0-		-0-	
12		1054 N	882	-0-	-172	-0-	882 2	N	-0-		-0-	
01		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2	N	-0-		-0-	
*02		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 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		
09		25740 X	24397	-0-	-1343	-0-	24397 2	N	-0-		-0-	
10		25885 X	22189	-0-	-3696	-0-	22189 2	N	-0-		-0-	
11		25050 X	22598	-0-	-2452	-0-	22598 2	N	-0-		-0-	
12		25885 X	13104	-0-	-12781	-0-	13104 2	N	-0-		-0-	
01		25854 X	25262	-0-	-592	-0-	25262 2	N	-0-		-0-	
02		22764 X	19646	-0-	-3118	-0-	19646 2	N	-0-		-0-	

SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL		WELL #: 2		RRCID -> 042473		COMPL. DATE 06/03/1967		TOTAL DEPTH 21830		PERF. N/A		
09		690 N	645	-0-	-45	-0-	645 2	N	-0-		-0-	
10		713 N	594	-0-	-119	-0-	594 2	N	-0-		-0-	
11		690 N	580	-0-	-110	-0-	580 2	N	-0-		-0-	
12		682 N	669	-0-	-13	-0-	669 2	N	-0-		-0-	
01		589 N	486	-0-	-103	-0-	486 2	N	-0-		-0-	
02		532 N	506	-0-	-26	-0-	506 2	N	-0-		-0-	

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 043303		COMPL. DATE 10/17/1967		TOTAL DEPTH 22045		PERF. N/A		
09		28200 X	27183	-0-	-1017	-0-	27183 2	N	-0-		-0-	
10		28923 X	27402	-0-	-1521	-0-	27402 2	N	-0-		-0-	
11		27990 X	27055	-0-	-935	-0-	27055 2	N	-0-		-0-	
12		28489 X	26823	-0-	-1666	-0-	26823 2	N	-0-		-0-	
01		28489 X	28079	-0-	-410	-0-	28079 2	N	-0-		-0-	
02		25368 X	23472	-0-	-1896	-0-	23472 2	N	-0-		-0-	

BLACK-LEWIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 043884		COMPL. DATE 04/01/1968		TOTAL DEPTH 21900		PERF. N/A		
09		3480 X	2971	-0-	-509	-0-	2971 2	N	-0-		-0-	
10		3379 X	2971	-0-	-408	-0-	2971 2	N	-0-		-0-	
11		3210 X	2823	-0-	-387	-0-	2823 2	N	-0-		-0-	
12		3193 X	2902	-0-	-291	-0-	2902 2	N	-0-		-0-	
01		3131 X	3129	-0-	-2	-0-	3129 2	N	-0-		-0-	
02		2772 X	2450	-0-	-322	-0-	2450 2	N	-0-		-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
ABELL EAST UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 044699		COMPL. DATE 01/05/1968		TOTAL DEPTH 22642		PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	14550 X	12918	-0-	-1632	-0-		12918	2	N	-0-		-0-
10	14849 X	13563	-0-	-1286	-0-		13563	2	N	-0-		-0-
11	14370 X	13123	-0-	-1247	-0-		13123	2	N	-0-		-0-
12	13361 X	13323	-0-	-38	-0-		13323	2	N	-0-		-0-
01	13578 X	12021	-0-	-1557	-0-		12021	2	N	-0-		-0-
02	12264 X	9424	-0-	-2840	-0-		9424	2	N	-0-		-0-

-DD- GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 046272		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 22824		PERF.21548 - 22752
09	1020 N	971	-0-	-49	-0-		971	2	N	-0-		-0-
10	992 N	979	-0-	-13	-0-		979	2	N	-0-		-0-
11	936 N	936	-0-	-0-	-0-		936	2	N	-0-		-0-
12	992 N	949	-0-	-43	-0-		949	2	N	-0-		-0-
01	992 N	942	-0-	-50	-0-		942	2	N	-0-		-0-
*02	936 N	936	-0-	-0-	-0-		936	2	N	-0-		-0-

ABELL WEST UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 046274		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 22670		PERF.21081 - 22636
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	2	N	-0-		-0-
10	31 N	11	-0-	-20	-0-		11	2	N	-0-		-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2	N	-0-		-0-
12	14 N	4	-0-	-10	-0-		4	2	N	-0-		-0-
01	11 N	2	-0-	-9	-0-		2	2	N	-0-		-0-
02	12 N	3	-0-	-9	-0-		3	2	N	-0-		-0-

USM ET AL GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 046275		COMPL. DATE 12/12/1968		TOTAL DEPTH 22700		PERF. N/A
09	68880 X	60272	-0-	-8608	-0-		60272	2	N	-0-		-0-
10	66805 X	62438	-0-	-4367	-0-		62438	2	N	-0-		-0-
11	64650 X	59538	-0-	-5112	-0-		59538	2	N	-0-		-0-
12	64976 X	60053	-0-	-4923	-0-		60053	2	N	-0-		-0-
01	63953 X	63033	-0-	-920	-0-		63033	2	N	-0-		-0-
02	56392 X	45851	-0-	-10541	-0-		45851	2	N	-0-		-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1		RRCID -> 046277		COMPL. DATE 04/28/1969		TOTAL DEPTH 22675		PERF. N/A
09	8700 X	5345	-0-	-3355	-0-		5345	2	N	-0-		-0-
10	7316 X	6046	-0-	-1270	-0-		6046	2	N	-0-		-0-
11	6570 X	4784	-0-	-1786	-0-		4784	2	N	-0-		-0-
12	6603 X	6169	-0-	-434	-0-		6169	2	N	-0-		-0-
01	6045 X	4795	-0-	-1250	-0-		4795	2	N	-0-		-0-
02	5460 X	4450	-0-	-1010	-0-		4450	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
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-		354	2	N	-0-		-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-		76	2	N	-0-		-0-
11	390 N	6	-0-	-384	-0-		6	2	N	-0-		-0-
12	372 N	109	-0-	-263	-0-		109	2	N	-0-		-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-		127	2	N	-0-		-0-
*02	158 N	158	-0-	-0-	-0-		158	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
09	15840 X	11371	-0-	-4469	-0-		11371	2	N	-0-		-0-
10	16368 X	15249	-0-	-1119	-0-		15249	2	N	-0-		-0-
11	15840 X	10216	-0-	-5624	-0-		10216	2	N	-0-		-0-
12	20031 X	20031	-0-	-0-	-0-		20031	2	N	-0-		-0-
01	17422 X	17422	-0-	-0-	-0-		17422	2	N	-0-		-0-
02	13776 X	11754	-0-	-2022	-0-		11754	2	N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1		RRCID -> 048124		COMPL. DATE 03/29/1970		TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
BEM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 048852		COMPL. DATE 07/14/1970		TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A				
09	28800 X	28748	-0-	-52	-0-	28748	2		N	-0-	-0-	
10	29461 X	29461	-0-	-0-	-0-	29461	2		N	-0-	-0-	
11	29177 X	29177	-0-	-0-	-0-	29177	2		N	-0-	-0-	
12	29760 X	25093	-0-	-4667	-0-	25093	2		N	-0-	-0-	
01	33448 X	33448	-0-	-0-	-0-	33448	2		N	-0-	-0-	
02	26880 X	24203	-0-	-2677	-0-	24203	2		N	-0-	-0-	
FOUNTAIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 049404		COMPL. DATE 11/08/1970		TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A				
09	34402 X	34402	-0-	-0-	-0-	34402	2		N	-0-	-0-	
10	36051 X	36051	-0-	-0-	-0-	36051	2		N	-0-	-0-	
11	36933 X	36933	-0-	-0-	-0-	36933	2		N	-0-	-0-	
12	35606 X	35606	-0-	-0-	-0-	35606	2		N	-0-	-0-	
01	37675 X	37675	-0-	-0-	-0-	37675	2		N	-0-	-0-	
*02	27317 X	27317	-0-	-0-	-0-	27317	2		N	-0-	-0-	
BENNETT, J. R. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 049936		COMPL. DATE 02/09/1971		TOTAL DEPTH 22800 PERF. 21754 - 22701				
09	26044 X	26044	-0-	-0-	-0-	26044	2		N	-0-	-0-	
10	26358 X	26358	-0-	-0-	-0-	26358	2		N	-0-	-0-	
11	25998 X	25998	-0-	-0-	-0-	25998	2		N	-0-	-0-	
12	25947 X	25777	-0-	-170	-0-	25777	2		N	-0-	-0-	
01	27067 X	27067	-0-	-0-	-0-	27067	2		N	-0-	-0-	
02	23436 X	21243	-0-	-2193	-0-	21243	2		N	-0-	-0-	
RIGGS, E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 050985		COMPL. DATE 07/20/1971		TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A				
09	6000 X	5052	-0-	-948	-0-	5052	2		N	-0-	-0-	
10	5642 X	5178	-0-	-464	-0-	5178	2		N	-0-	-0-	
11	5460 X	4929	-0-	-531	-0-	4929	2		N	-0-	-0-	
12	5425 X	4775	-0-	-650	-0-	4775	2		N	-0-	-0-	
01	5425 X	5032	-0-	-393	-0-	5032	2		N	-0-	-0-	
02	4704 X	3881	-0-	-823	-0-	3881	2		N	-0-	-0-	
BAILEY, M. L. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 052504		COMPL. DATE 04/29/1972		TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A				
09	14250 X	14095	-0-	-155	-0-	14095	2		N	-0-	-0-	
10	14613 X	14613	-0-	-0-	-0-	14613	2		N	-0-	-0-	
11	14305 X	14305	-0-	-0-	-0-	14305	2		N	-0-	-0-	
12	14570 X	13228	-0-	-1342	-0-	13228	2		N	-0-	-0-	
01	14601 X	13973	-0-	-628	-0-	13973	2		N	-0-	-0-	
02	13300 X	5781	-0-	-7519	-0-	5781	2		N	-0-	-0-	
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 053932		COMPL. DATE 07/20/1972		TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A				
09	1110 N	1095	-0-	-15	-0-	1095	2		N	-0-	-0-	
10	1147 N	1127	-0-	-20	-0-	1127	2		N	-0-	-0-	
11	1110 N	1093	-0-	-17	-0-	1093	2		N	-0-	-0-	
12	1147 N	1082	-0-	-65	-0-	1082	2		N	-0-	-0-	
01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		N	-0-	-0-	
02	1008 N	788	-0-	-220	-0-	788	2		N	-0-	-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3		WELL #: 2		RRCID -> 058503		COMPL. DATE 04/15/1974		TOTAL DEPTH 22275 PERF. N/A								
M	O	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
09		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2			N	-0-					-0-
10		651 N	333	-0-	-318	-0-	333 2			N	-0-					-0-
11		1050 N	1014	-0-	-36	-0-	1014 2			N	-0-					-0-
12		682 N	254	-0-	-428	-0-	254 2			N	-0-					-0-
01		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2			N	-0-					-0-
02		952 N	524	-0-	-428	-0-	524 2			N	-0-					-0-

BROWN, E. T.		WELL #: 2		RRCID -> 103667		COMPL. DATE 12/29/1982		TOTAL DEPTH 22124 PERF. 21450 - 22124								
09		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2			N	-0-					-0-
10		155 N	105	-0-	-50	-0-	105 2			N	-0-					-0-
11		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2			N	-0-					-0-
12		372 N	237	-0-	-135	-0-	237 2			N	-0-					-0-
01		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2			N	-0-					-0-
02		308 N	280	-0-	-28	-0-	280 2			N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO.		WELL #: 1		RRCID -> 048028		COMPL. DATE 03/27/1970		TOTAL DEPTH 22696 PERF. N/A								
09		111090 X	80699	-0-	-30391	-0-	80699 2			N	-0-					-0-
10		114793 X	84930	-0-	-29863	-0-	84930 2			N	-0-					-0-
11		111090 X	31430	-0-	-79660	-0-	31430 2			N	-0-					-0-
12		111910 X	84226	-0-	-27684	-0-	84226 2			N	-0-					-0-
01		84940 X	9051	-0-	-75889	-0-	9051 2			N	-0-					-0-
02		76720 X	50689	-0-	-26031	-0-	50689 2			N	-0-					-0-

PECOS COUNTY AIRPORT		WELL #: 1		RRCID -> 048583		COMPL. DATE 06/11/1970		TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A								
09		3 X	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-					-0-
10		3 X	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PECOS COUNTY AIRPORT		WELL #: 2		RRCID -> 050718		COMPL. DATE 06/21/1971		TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A								
09		3 X	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-					-0-
10		3 X	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC		WELL #: 1		RRCID -> 160447		COMPL. DATE 01/25/2021		TOTAL DEPTH 15803 PERF. 4560 - 4999								
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.// 217012									
HATCH, ETHEL		WELL #: 2		RRCID -> 168132		COMPL. DATE 12/27/1997		TOTAL DEPTH 22450 PERF.21230 - 22450			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	570 N	464	-0-	-106	-0-	464	2	N	-0-		-0-
10	744 N	611	-0-	-133	-0-	611	2	N	-0-		-0-
11	570 N	568	-0-	-2	-0-	568	2	N	-0-		-0-
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2	N	-0-		-0-
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2	N	-0-		-0-
02	532 N	468	-0-	-64	-0-	468	2	N	-0-		-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058									
HATCH, ETHEL		WELL #: 1		RRCID -> 048361		COMPL. DATE 05/04/1970		TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIGON UNIT				257062							
WELL #: 1		RRCID -> 050761		COMPL. DATE 12/29/1970		TOTAL DEPTH 22720		PERF. N/A			
09	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2	N	-0-		-0-
10	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2	N	-0-		-0-
11	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2	N	-0-		-0-
12	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2	N	-0-		-0-
01	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2	N	-0-		-0-
*02	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2	N	-0-		-0-

DALCO-USM				257062							
WELL #: 1A		RRCID -> 138901		COMPL. DATE 10/02/1991		TOTAL DEPTH 22650		PERF.21330 - 22650			
09	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	2	N	-0-		-0-
10	7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2	N	-0-		-0-
11	7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	7313	2	N	-0-		-0-
12	7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	2	N	-0-		-0-
01	7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	7715	2	N	-0-		-0-
*02	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	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	
09	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3	N	-0-		-0-
10	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3	N	-0-		-0-
11	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3	N	-0-		-0-
12	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3	N	-0-		-0-
01	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3	N	-0-		-0-
*02	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3	N	-0-		-0-

GOMEZ SOUTH UNIT "3A"				257062							
WELL #: 1		RRCID -> 063632		COMPL. DATE 09/02/1975		TOTAL DEPTH 22101		PERF.20458 - 21915			
09	12870 X	8295	-0-	-4575	-0-	8295	3	N	-0-		-0-
10	13299 X	5662	-0-	-7637	-0-	5662	3	N	-0-		-0-
11	12870 X	4119	-0-	-8751	-0-	4119	3	N	-0-		-0-
12	12865 X	3608	-0-	-9257	-0-	3608	3	N	-0-		-0-
01	12865 X	3347	-0-	-9518	-0-	3347	3	N	-0-		-0-
02	7756 X	2664	-0-	-5092	-0-	2664	3	N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062													
GOMEZ SOUTH UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 080165		COMPL. DATE 11/02/1978		TOTAL DEPTH 21964 PERF.21236 - 21754							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-			-0-	
10	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-			-0-	
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-	
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-	
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-	
*02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-	

GARY PERMIAN, LLC		296347													
WINFIELD, THEO ET AL -D-		WELL #: 1		RRCID -> 051612		COMPL. DATE 11/03/1971		TOTAL DEPTH 23140 PERF. N/A							
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-	

SEVEN -D- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 057501		COMPL. DATE 12/14/1973		TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

GORDY OIL COMPANY		317150													
SABINE		WELL #: 1		RRCID -> 087472		COMPL. DATE 09/24/1979		TOTAL DEPTH 22981 PERF.21928 - 22870							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961													
NEAL, J. O.		WELL #: 1		RRCID -> 047026		COMPL. DATE 07/31/1969		TOTAL DEPTH 22643 PERF. N/A							
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-			-0-	
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			-0-	
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			-0-	
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-			-0-	
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			-0-	
02	196 N	185	-0-	-11	-0-	185	2			N	-0-			-0-	

TYRRELL, W. C.		WELL #: 1		RRCID -> 050565		COMPL. DATE 06/03/1971		TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A							
09	10560 X	10495	-0-	-65	-0-	10495	2			N	-0-			-0-	
10	10912 X	9201	-0-	-1711	-0-	9201	2			N	-0-			-0-	
11	10560 X	8112	-0-	-2448	-0-	8112	2			N	-0-			-0-	
12	10912 X	7508	-0-	-3404	-0-	7508	2			N	-0-			-0-	
01	11895 X	11895	-0-	-0-	-0-	11895	2			N	-0-			-0-	
*02	11064 X	11064	-0-	-0-	-0-	11064	2			N	-0-			-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																	
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961																	
GOMEZ S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 055850 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440																	
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 052369 COMPL. DATE 11/13/1974 TOTAL DEPTH 22747 PERF. N/A																	

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SPEARS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 056037 COMPL. DATE 05/25/1973 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A																	

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MONGOOSE ENERGY, LLC 576512																	
BUTZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044500 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 22263 PERF.20784 - 22162																	

09	3300	X	2377	-0-	-923	-0-	2377	3					N	-0-			-0-
10	3875	X	1560	-0-	-2315	-0-	1560	2					N	-0-			-0-
11	3750	X	3097	-0-	-653	-0-	3097	2					N	-0-			-0-
12	3875	X	2376	-0-	-1499	-0-	2376	2					N	-0-			-0-
01	2449	X	1617	-0-	-832	-0-	1617	3					N	-0-			-0-
02	2212	X	NO RPT	-0-	-2212	-0-							N	NO RPT			-0-

FORTSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 047916 COMPL. DATE 01/14/1970 TOTAL DEPTH 21818 PERF. N/A																	

09	12630	X	2755	-0-	-9875	-0-	2755	3					N	-0-			-0-
10	13051	X	2704	-0-	-10347	-0-	2704	2					N	-0-			-0-
11	12630	X	2840	-0-	-9790	-0-	2840	2					N	-0-			-0-
12	3813	X	2719	-0-	-1094	-0-	2719	2					N	-0-			-0-
01	2945	X	1772	-0-	-1173	-0-	1772	3					N	-0-			-0-
02	2576	X	NO RPT	-0-	-2576	-0-							N	NO RPT			-0-

PRICE -L- WELL #: 1 RRCID -> 048717 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A																	

09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3					N	-0-			-0-
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2					N	-0-			-0-
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2					N	-0-			-0-
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2					N	-0-			-0-
*01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3					N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
MONGOOSE ENERGY, LLC		//CONT.// 576512										
FSOC-LEON		WELL #: 1		RRCID -> 049868		COMPL. DATE 06/22/1974		TOTAL DEPTH 22600 PERF. N/A				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	5880 X	2604	-0-	-3276	-0-	2604	3	N	-0-			-0-
10	6076 X	2917	-0-	-3159	-0-	2917	2	N	-0-			-0-
11	5880 X	2559	-0-	-3321	-0-	2559	2	N	-0-			-0-
12	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2	N	-0-			-0-
01	4185 X	3296	-0-	-889	-0-	3296	3	N	-0-			-0-
02	2632 X	NO RPT	-0-	-2632	-0-			N	NO RPT			-0-

PRICE-M		WELL #: 1		RRCID -> 049967		COMPL. DATE 01/26/1971		TOTAL DEPTH 22880 PERF. N/A				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS CC		WELL #: 1		RRCID -> 050239		COMPL. DATE 03/22/1971		TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A				
09	7890 X	1700	-0-	-6190	-0-	1700	3	N	-0-			-0-
10	8153 X	1086	-0-	-7067	-0-	1086	2	N	-0-			-0-
11	7890 X	2773	-0-	-5117	-0-	2773	2	N	-0-			-0-
12	7843 X	4618	-0-	-3225	-0-	4618	2	N	-0-			-0-
01	1767 X	1186	-0-	-581	-0-	1186	3	N	-0-			-0-
02	1596 X	NO RPT	-0-	-1596	-0-			N	NO RPT			-0-

ROONEY		WELL #: 1		RRCID -> 050955		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 22700 PERF. 21188 - 22622				
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-			-0-
10	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2	N	-0-			-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-			-0-
12	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	2	N	-0-			-0-
*01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIGGS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 051667		COMPL. DATE 11/03/1971		TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A				
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-			-0-
10	217 N	69	-0-	-148	-0-	69	2	N	-0-			-0-
11	240 N	72	-0-	-168	-0-	72	2	N	-0-			-0-
12	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2	N	-0-			-0-
*01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 052367		COMPL. DATE 05/18/1997		TOTAL DEPTH 22596 PERF. 21406 - 22043				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	10530 X	17	-0-	-10513	-0-	17	3	N	-0-			-0-
10	10881 X	2657	-0-	-8224	-0-	2657	2	N	-0-			-0-
11	8370 X	2246	-0-	-6124	-0-	2246	2	N	-0-			-0-
12	4402 X	1834	-0-	-2568	-0-	1834	2	N	-0-			-0-
01	4402 X	2692	-0-	-1710	-0-	2692	3	N	-0-			-0-
02	2408 X	NO RPT	-0-	-2408	-0-			N	NO RPT			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
MONGOOSE ENERGY, LLC		//CONT.// 576512										
WALKER		WELL #: 2		RRCID -> 056377		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 22745 PERF.21921 - 22600				
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
09	7560 X	1370	-0-	-6190	-0-	1370	3	N	-0-			-0-
10	7812 X	1265	-0-	-6547	-0-	1265	2	N	-0-			-0-
11	5910 X	2795	-0-	-3115	-0-	2795	2	N	-0-			-0-
12	5642 X	865	-0-	-4777	-0-	865	2	N	-0-			-0-
01	3379 X	2859	-0-	-520	-0-	2859	3	N	-0-			-0-
02	1288 X	NO RPT	-0-	-1288	-0-			N	NO RPT			-0-

WALKER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 057250		COMPL. DATE 12/03/1973		TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A				
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3	N	-0-			-0-
10	651 N	580	-0-	-71	-0-	580	2	N	-0-			-0-
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-			-0-
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2	N	-0-			-0-
*01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALKER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 059626		COMPL. DATE 09/10/1974		TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470		RRCID -> 088763		COMPL. DATE 07/18/1980		TOTAL DEPTH 22172 PERF.21730 - 22170				
09	300 N	162	-0-	-138	-0-	70	3	92	9	N	84	139
10	186 N	103	-0-	-83	-0-	47	3	56	9	N	51	190
11	180 N	109	-0-	-71	-0-	52	3	57	9	N	52	71
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	69	3	76	9	N	69	140
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	100	3	72	9	N	65	205
*02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	149	3	79	9	N	72	99

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		945581		RRCID -> 057529		COMPL. DATE 11/10/1973		TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A				
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		-0-			-0-
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		-0-			-0-
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		-0-			-0-
12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2		-0-			-0-
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2		-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.				945936							
WILLBANKS, HENRY		WELL #:		10	RRCID ->	031849	COMPL. DATE	05/20/1965	TOTAL DEPTH	20931 PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	77070 X	76766	-0-	-304	-0-	76766	2	N	-0-	-0-	
10	77965 X	50333	-0-	-27632	-0-	50333	2	N	-0-	-0-	
11	77070 X	65768	-0-	-11302	-0-	65768	2	N	-0-	-0-	
12	79639 X	67205	-0-	-12434	-0-	67205	2	N	-0-	-0-	
01	79639 X	78585	-0-	-1054	-0-	78585	2	N	-0-	-0-	
02	71652 X	60086	-0-	-11566	-0-	60086	2	N	-0-	-0-	

BENNETT, J. R.		WELL #:		3	RRCID ->	037654	COMPL. DATE	12/10/1965	TOTAL DEPTH	20875 PERF. N/A	
09	97830 X	91645	-0-	-6185	-0-	91645	2	N	-0-	-0-	
10	98828 X	39588	-0-	-59240	-0-	39588	2	N	-0-	-0-	
11	95640 X	81802	-0-	-13838	-0-	81802	2	N	-0-	-0-	
12	98828 X	86644	-0-	-12184	-0-	86644	2	N	-0-	-0-	
01	103207 X	103207	-0-	-0-	-0-	103207	2	N	-0-	-0-	
02	85540 X	75181	-0-	-10359	-0-	75181	2	N	-0-	-0-	

TURNER, FRED JR.		WELL #:		10	RRCID ->	038664	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	21571 PERF.19814 - 21308	
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	14B2 EXT	-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	
09	34080 X	34080	-0-	-0-	-0-	34080	2	N	-0-	-0-	
10	34723 X	34723	-0-	-0-	-0-	34723	2	N	-0-	-0-	
11	34050 X	34050	-0-	-0-	-0-	34050	2	N	-0-	-0-	
12	34658 X	30329	-0-	-4329	-0-	30329	2	N	-0-	-0-	
01	34658 X	33535	-0-	-1123	-0-	33535	2	N	-0-	-0-	
02	31304 X	25350	-0-	-5954	-0-	25350	2	N	-0-	-0-	

GOMEZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	040228	COMPL. DATE	09/15/1966	TOTAL DEPTH	21678 PERF. N/A	
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	14B2 EXT	-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	
09	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2	N	-0-	-0-	
10	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2	N	-0-	-0-	
11	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	2	N	-0-	-0-	
12	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	2	N	-0-	-0-	
01	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2	N	-0-	-0-	
02	4900 X	4032	-0-	-868	-0-	4032	2	N	-0-	-0-	

NEAL, ROXIE		WELL #:		1	RRCID ->	042738	COMPL. DATE	08/03/1967	TOTAL DEPTH	22447 PERF. N/A	
09	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3	N	-0-	-0-	
10	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3	N	-0-	-0-	
11	1650 N	1586	-0-	-64	-0-	1586	3	N	-0-	-0-	
12	1984 N	1338	-0-	-646	-0-	1338	3	N	-0-	-0-	
01	1798 N	1439	-0-	-359	-0-	1439	3	N	-0-	-0-	
02	1484 N	661	-0-	-823	-0-	661	3	N	-0-	-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
GOMEZ GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1		RRCID -> 043827		COMPL. DATE 02/27/1968		TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GOMEZ GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 043897		COMPL. DATE 04/12/1968		TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A								
09	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
10	2387 N	1792	-0-	-595	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
11	2430 N	2055	-0-	-375	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
12	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
01	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
*02	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
GOMEZ GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1		RRCID -> 044560		COMPL. DATE 08/06/1968		TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A								
09	20670 X	20102	-0-	-568	-0-	20102	2			N	-0-					-0-
10	21359 X	14723	-0-	-6636	-0-	14723	2			N	-0-					-0-
11	20580 X	-0-	-0-	-20580	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	21645 X	21645	-0-	-0-	-0-	21645	2			N	-0-					-0-
01	22324 X	22324	-0-	-0-	-0-	22324	2			N	-0-					-0-
*02	19789 X	19789	-0-	-0-	-0-	19789	2			N	-0-					-0-
GOMEZ GAS UNIT NO. 7		WELL #: 1		RRCID -> 045582		COMPL. DATE 02/03/1969		TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A								
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	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								
09	98310 X	91917	-0-	-6393	-0-	91917	3			N	-0-					-0-
10	99293 X	92608	-0-	-6685	-0-	92608	3			N	-0-					-0-
11	96480 X	96252	-0-	-228	-0-	96252	3			N	-0-					-0-
12	99696 X	91579	-0-	-8117	-0-	91579	3			N	-0-					-0-
01	99696 X	99464	-0-	-232	-0-	99464	3			N	-0-					-0-
02	89824 X	70305	-0-	-19519	-0-	70305	3			N	-0-					-0-
GOMEZ-DALCO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 048542		COMPL. DATE 06/08/1970		TOTAL DEPTH 22861 PERF. N/A								
09	660 N	613	-0-	-47	-0-	613	3			N	-0-					-0-
10	651 N	558	-0-	-93	-0-	558	3			N	-0-					-0-
11	660 N	550	-0-	-110	-0-	550	3			N	-0-					-0-
12	620 N	559	-0-	-61	-0-	559	3			N	-0-					-0-
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
02	504 N	440	-0-	-64	-0-	440	3			N	-0-					-0-
PRICE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 049654		COMPL. DATE 10/12/1970		TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A								
09	120 X	66	-0-	-54	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
11	180 X	121	-0-	-59	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	186 X	77	-0-	-109	-0-	77	3			N	-0-					-0-
01	372 X	207	-0-	-165	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	336 X	210	-0-	-126	-0-	210	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
REED /SECTION 1/		WELL #: 1		RRCID -> 053552		COMPL. DATE 07/11/1972		TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-		-0-
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-		-0-
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	453 3		N	-0-		-0-
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	479 3		N	-0-		-0-
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	548 3		N	-0-		-0-
*02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	598 3		N	-0-		-0-

GILMORE, V.		WELL #: 1		RRCID -> 063757		COMPL. DATE 08/05/1975		TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A				
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-

GILMORE, V.		WELL #: 2		RRCID -> 069784		COMPL. DATE 12/15/1976		TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A				
09	20861 X	20861	-0-	-0-	-0-	-0-	20861 2		N	-0-		-0-
10	21549 X	21549	-0-	-0-	-0-	-0-	21549 2		N	-0-		-0-
11	20760 X	20760	-0-	-0-	-0-	-0-	20760 2		N	-0-		-0-
12	21545 X	19490	-0-	-2055	-0-	-0-	19490 2		N	-0-		-0-
01	21545 X	20356	-0-	-1189	-0-	-0-	20356 2		N	-0-		-0-
*02	19462 X	19462	-0-	-0-	-0-	-0-	19462 2		N	-0-		-0-

GOMEZ DALCO UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 102124		COMPL. DATE 07/05/1982		TOTAL DEPTH 22635 PERF. 21311 - 22525				
09	13650 X	11587	-0-	-2063	-0-	-0-	11587 3		N	-0-		-0-
10	14105 X	10349	-0-	-3756	-0-	-0-	10349 3		N	-0-		-0-
11	13380 X	11726	-0-	-1654	-0-	-0-	11726 3		N	-0-		-0-
12	11966 X	7822	-0-	-4144	-0-	-0-	7822 3		N	-0-		-0-
01	11966 X	8338	-0-	-3628	-0-	-0-	8338 3		N	-0-		-0-
02	10948 X	6092	-0-	-4856	-0-	-0-	6092 3		N	-0-		-0-

GOMEZ (FUSSELMAN)		35708 347		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 9		WELL #: 1		RRCID -> 059591		COMPL. DATE 09/12/1974		TOTAL DEPTH 22550 PERF. N/A				
09	6690 X	5069	-0-	-1621	-0-	-0-	5069 2		N	-0-		-0-
10	5952 X	5631	-0-	-321	-0-	-0-	5631 2		N	-0-		-0-
11	5760 X	5385	-0-	-375	-0-	-0-	5385 2		N	-0-		-0-
12	5549 X	5471	-0-	-78	-0-	-0-	5471 2		N	-0-		-0-
01	5642 X	5473	-0-	-169	-0-	-0-	5473 2		N	-0-		-0-
02	5096 X	4189	-0-	-907	-0-	-0-	4189 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				
09	19230 X	18563	-0-	-667	-0-	-0-	18563 2		N	-0-		-0-
10	19577 X	19577	-0-	-0-	-0-	-0-	19577 2		N	-0-		-0-
11	19203 X	19203	-0-	-0-	-0-	-0-	19203 2		N	-0-		-0-
12	20528 X	20528	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	20526 2	N	-0-		-0-
01	20565 X	20565	-0-	-0-	-0-	-0-	20565 2		N	-0-		-0-
02	17920 X	15310	-0-	-2610	-0-	-0-	15310 2		N	-0-		-0-

GOMEZ (FUSSELMAN)		//CONT.// 35708 347		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
LITTLE MEXICO		WELL #: 1R		RRCID -> 105246		COMPL. DATE 11/20/1982		TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339				
M	O	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
09	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	5366 2		N	-0-			-0-
10	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	5615 2		N	-0-			-0-
11	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	5082 2		N	-0-			-0-
12	5115 X	3713	-0-	-1402	-0-	3713 2		N	-0-			-0-
01	5115 X	1401	-0-	-3714	-0-	1401 2		N	-0-			-0-
*02	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4798 2		N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 186968		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 18853 PERF.18490 - 18517				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO.		153438		RRCID -> 095831		COMPL. DATE 10/22/1981		TOTAL DEPTH 19020 PERF.18933 - 18954				
DEWITT-PARKE, BILL		WELL #: 2										
09	18546 X	18546	-0-	-0-	-0-	18546 2		N	-0-			-0-
10	18290 X	16043	-0-	-2247	-0-	16043 2		N	-0-			-0-
11	17010 X	1373	-0-	-15637	-0-	1373 2		N	-0-			-0-
12	18290 X	16526	-0-	-1764	-0-	16526 2		N	-0-			-0-
01	18290 X	-0-	-0-	-18290	-0-			N	-0-			-0-
*02	16832 X	16832	-0-	-0-	-0-	16832 2		N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		RRCID -> 213727		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 21903 PERF.18190 - 18250				
LHR GAS UNIT		WELL #: 1										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OXY USA INC.		630591		RRCID -> 131298		COMPL. DATE 03/05/1989		TOTAL DEPTH 23006 PERF.19234 - 19272				
R. M. GAS UNIT "C"		WELL #: 1										
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP)		35708 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125									
MAY, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 070773		COMPL. DATE 10/25/1976		TOTAL DEPTH 11150 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MAY, JOHN		WELL #: 2		RRCID -> 070875		COMPL. DATE 02/24/1977		TOTAL DEPTH 11180 PERF. N/A				
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3	Y	-0-		160	
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-		160	
11	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	1830	3	207	9	Y	188	348
12	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3	Y	-0-		348	
01	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3	Y	-0-		348	
*02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3	Y	-0-		348	

MAY, JOHN		WELL #: 4		RRCID -> 072772		COMPL. DATE 08/12/1977		TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A			
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3	Y	-0-		160
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-		160
11	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3	Y	-0-		160
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3	Y	-0-		160
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3	Y	-0-		160
02	924 N	715	-0-	-209	-0-	715	3	Y	-0-		160

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862		GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 066378		COMPL. DATE 12/07/1996		TOTAL DEPTH 11185 PERF.10883 - 11185	
09	4920 X	4627	-0-	-293	-0-	4609	2	18	9	Y	16		31
10	4960 X	2663	-0-	-2297	-0-	2663	2	Y	-0-		31		
*11	4830 X	2397	-0-	-2433	-0-	2397	2	Y	-0-		31		
12	5177 X	5000	-0-	-177	-0-	4979	2	21	9	Y	19		50
01	4991 X	4092	-0-	-899	-0-	4092	2	Y	-0-		50		
*02	53376 X	53376	-0-	-0-	-0-	53376	2	Y	-0-		50		

GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 067280		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 11140 PERF.10830 - 11140			
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2	Y	-0-		4
10	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2	Y	-0-		4
*11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		4
*12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		4
*01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		4
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-		4

GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 070874		COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.//		35708 666	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
MENDEL ESTATE 36		WELL #:		2	RRCID ->	068171	COMPL. DATE	05/29/1987	TOTAL DEPTH	12160	PERF.	10900	- 10960	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		7440 X	6227	-0-	-1213	-0-	6193 3	34 9	Y	31	183 1		210	
10		7440 X	3954	-0-	-3486	-0-	3917 3	37 9	Y	34			244	
11		7860 X	3302	-0-	-4558	-0-	3302 3		Y	-0-			244	
12		8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	8163 3	293 9	Y	266	369 1		141	
01		8246 X	7896	-0-	-350	-0-	7733 3	163 9	Y	148			289	
02		5824 X	2202	-0-	-3622	-0-	2123 3	79 9	Y	72	184 1		177	

MENDEL ESTATE 36		WELL #:		3	RRCID ->	070324	COMPL. DATE	01/20/1977	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	150 N	55	-0-	-95	-0-	55 3			Y	-0-			-0-
10	62 N	28	-0-	-34	-0-	28 3			Y	-0-			-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3			Y	-0-			-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3			Y	-0-			-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3			Y	-0-			-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13 3			Y	-0-			-0-

MENDEL ESTATE -36-		WELL #:		4	RRCID ->	281782	COMPL. DATE	05/26/1987	TOTAL DEPTH	12165	PERF.	10927	- 11931
09	60 N	29	-0-	-31	-0-	29 3			Y	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MENDEL ESTATE -36-		WELL #:		1	RRCID ->	281809	COMPL. DATE	03/19/1976	TOTAL DEPTH	11149	PERF.	10912	- 11064
09	90 N	23	-0-	-67	-0-	23 3			Y	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3			Y	-0-			-0-
*02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			Y	-0-			-0-

EXTEX OPERATING COMPANY		257062		WELL #:		2	RRCID ->	069503	COMPL. DATE	12/23/1976	TOTAL DEPTH	10970	PERF. N/A
SIBLEY, EFFIE													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.// 35708 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062														
SIBLEY, EFFIE		WELL #: 4		RRCID -> 072678		COMPL. DATE 08/17/1977		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10735 - 10824								
M	O	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SIBLEY, EFFIE		WELL #: 5		RRCID -> 074912		COMPL. DATE 12/10/1977		TOTAL DEPTH 10940 PERF. N/A								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		483440		RRCID -> 236280		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 22820 PERF.16421 - 16983								
GOMEZ WEST GAS UNIT		WELL #: 1														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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								
09	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3		N	-0-					-0-
10	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3		N	-0-					-0-
11	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3		N	-0-					-0-
12	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3		N	-0-					-0-
01	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3		N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 192197		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 15695 PERF.15038 - 15598								
DUNLAP, OPHAL 18		WELL #: 1														
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3		N	-0-					-0-
10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3		N	-0-					-0-
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3		N	-0-					-0-
12	1271	N	857	-0-	-414	-0-	857	3		N	-0-					-0-
01	1519	N	739	-0-	-780	-0-	739	3		N	-0-					-0-
02	1260	N	995	-0-	-265	-0-	995	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								
09	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	3		Y	-0-				62
10	31	N	21	-0-	-10	B	-0-	21	3		Y	-0-				62
11	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	3		Y	-0-				62
12	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	3		Y	-0-				62
01	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3		Y	-0-				62
02	28	N	15	-0-	-13	B	-0-	15	3		Y	-0-				62
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

GOMEZ (WOLFCAMP UPPER)		//CONT.// 35708 670		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
PECOS -J- FEE		WELL #: 1A		RRCID -> 283599		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10941 - 11052							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	3		Y	-0-				-0-
10	93 N	70	-0-	-23	B	-0-	70	3		Y	-0-				-0-
11	120 N	81	-0-	-39	B	-0-	81	3		Y	-0-				-0-
12	93 N	89	-0-	-4	B	-0-	89	3		Y	-0-				-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3		Y	-0-				-0-
02	84 N	29	-0-	-55	B	-0-	29	3		Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

PECOS -J- FEE		WELL #: 5		RRCID -> 290317		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10848 - 10860							
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635		RRCID -> 083934		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 11227 PERF.11058 - 11085							
MENDEL ESTATE		WELL #: 2034													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	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-															

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							
09	19650 #	19517	-0-	-133		-0-	19513	3	4	9	N	4	4	8	-0-
10	20088 #	20001	-0-	-87		-0-	20001	3			N	-0-			-0-
11	19230 #	18432	-0-	-798		-0-	18432	3			N	-0-			-0-
12	20181 #	15861	-0-	-4320		-0-	15861	3			N	-0-			-0-
01	20181 #	19264	-0-	-917		-0-	19264	3			N	-0-			-0-
02	18228 #	17187	-0-	-1041		-0-	17187	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							
09	167 N	167	-0-	-0-		-0-	167	3			N	-0-			-0-
10	161 N	161	-0-	-0-		-0-	161	2			N	-0-			-0-
11	150 N	128	-0-	-22		-0-	128	2			N	-0-			-0-
12	186 N	150	-0-	-36		-0-	150	2			N	-0-			-0-
*01	147 N	147	-0-	-0-		-0-	147	3			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

GOMEZ, NE. (WOLFCAMP)												
WTG EXPLORATION												
ARCO-TERRAZAS												
35713 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS												
945220												
WELL #: 1 RRCID -> 068794 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 21335 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
09		406 N	406	-0-	-0-	-0-	389 4		17 9	N	15	241
10		419 N	419	-0-	-0-	-0-	10 2		390 4	N	17	258
							19 9					
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	87 2		33 9	N	30	288
12		434 N	279	-0-	-155	-0-	279 2			N	-0-	288
01		434 N	346	-0-	-88	-0-	346 2			N	-0-	288
*02		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2			N	-0-	288

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.												
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1												
35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
147862												
WELL #: 3 RRCID -> 085607 COMPL. DATE 11/17/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11191 - 11436												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
09		704 N	704	-0-	-0-	-0-	651 2		53 9	Y	48	36
10		665 N	665	-0-	-0-	-0-	630 2		35 9	Y	32	21
11		773 N	773	-0-	-0-	-0-	729 2		44 9	Y	40	14
12		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2			Y	-0-	14
01		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1539 2		32 9	Y	29	10
*02		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2			Y	-0-	10

PRICE, AUBREY												
WELL #: 1 RRCID -> 100664 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 22135 PERF.11696 - 12373												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PRICE ESTATE UNIT #1												
WELL #: 1 RRCID -> 157002 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 21360 PERF.11187 - 12146												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
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		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												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
09		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2288 2		153 9	Y	139	106
10		2325 N	2162	-0-	-163	-0-	2067 2		95 9	Y	86	56
11		2250 N	1937	-0-	-313	-0-	1797 2		140 9	Y	127	43
12		2325 N	1797	-0-	-528	-0-	1797 2			Y	-0-	43
01		2170 N	1819	-0-	-351	-0-	1637 2		182 9	Y	165	57
*02		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 2			Y	-0-	57

W. C. TYRRELL UNIT NO. 1												
WELL #: 5 RRCID -> 181513 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11229 - 11505												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-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-

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)		//CONT.//		35715 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113							
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 074376	COMPL. DATE 11/10/1977	TOTAL DEPTH 22736	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1050 X	-0-	-1050	-0-			N	-0-		6
10		3601 X	3601	-0-	-0-	3601 2		N	-0-		6
11		17242 X	17242	-0-	-0-	17242 2		N	-0-		6
12		15746 X	15746	-0-	-0-	15746 2		N	-0-		6
01		16785 X	16785	-0-	-0-	16785 2		N	-0-		6
*02		9814 X	9814	-0-	-0-	9814 2		N	-0-		6

TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #:		2	RRCID -> 155385	COMPL. DATE 06/21/1995	TOTAL DEPTH 11378	PERF.10998	- 11262		
09		1260 N	1204	-0-	-56	1204 2		N	-0-		30
10		1846 N	1846	-0-	-0-	1824 2	22 9	N	20		50
11		1707 N	1707	-0-	-0-	1707 2		N	-0-		50
12		2113 N	2113	-0-	-0-	1940 2	173 9	N	157	185 1	22
01		1858 N	1858	-0-	-0-	1858 2		N	-0-		22
02		1512 N	1205	-0-	-307	1205 2		N	-0-		22

LAUGHLIN, ANNA		WELL #:		2	RRCID -> 156438	COMPL. DATE 09/17/1995	TOTAL DEPTH 11750	PERF.11586	- 11664		
09		1505 X	1505	-0-	-0-	1502 2	3 9	N	3		76
10		795 X	795	-0-	-0-	795 2		N	-0-		76
11		874 X	874	-0-	-0-	874 2		N	-0-		76
12		1061 X	1061	-0-	-0-	1061 2		N	-0-		76
01		922 N	922	-0-	-0-	922 2		N	-0-		76
02		616 N	525	-0-	-91	525 2		N	-0-		76

DIAMONDBACK E&P LLC		WELL #:		217012	RRCID -> 168013	COMPL. DATE 01/29/1998	TOTAL DEPTH 22667	PERF.15460	- 15562		
HATCH, ETHEL				1							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		WELL #:		251726	RRCID -> 202261	COMPL. DATE 04/21/2003	TOTAL DEPTH 18732	PERF.11401	- 12804		
MENGES, ANTON				1							
09		60 N	-0-	-0-	-60			N	-0-		-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62			N	-0-		-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30			N	-0-		-0-
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-

GOMEZ, W. (WOLFCAMP, LO.)		//CONT.//		35720 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.				945936							
PRICE "B"		WELL #:		1	RRCID -> 050549	COMPL. DATE 02/15/1980	TOTAL DEPTH 22490	PERF.15790	- 16013		
09		11039 R	11039	-0-	-0-	11039 3		N	-0-		-0-
10		11315 #	10358	-0-	-957	10358 3		N	-0-		-0-
11		10950 #	10544	-0-	-406	10544 3		N	-0-		-0-
12		11408 #	10057	-0-	-1351	10057 3		N	-0-		-0-
01		11408 #	10768	-0-	-640	10768 3		N	-0-		-0-
02		10304 #	9201	-0-	-1103	9201 3		N	-0-		-0-

GREASEWOOD (ATOKA)		36579 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		141077												
OATMAN		WELL #: 1		RRCID -> 171497		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 15300 PERF.13670 - 15110						
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OXY USA INC.		630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
CORNELL KNIGHT "C"		WELL #: 1		RRCID -> 151003		COMPL. DATE 06/13/1994		TOTAL DEPTH 16674 PERF.14601 - 14756						
*03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			-0-
*04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
*05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			-0-
*06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-
*07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			-0-
*08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			-0-
*09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			-0-
*10	279 N	184	-0-	-95	-0-	184	2			N	-0-			-0-
*11	270 N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-			-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			-0-
*01	186 N	143	-0-	-43	-0-	135	2	8	4	N	-0-			-0-
02	224 N	219	-0-	-5	-0-	219	2			N	-0-			-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN)		36579 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
AQUA TERRA PERMIAN, LLC		028618												
MALLARD SWD		WELL #: 1		RRCID -> 289828		COMPL. DATE 08/21/2019		TOTAL DEPTH 16830 PERF. N/A						
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAYLOR OPERATING, LLC		058832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
STATE		WELL #: 1		RRCID -> 079728		COMPL. DATE 12/03/1978		TOTAL DEPTH 16730 PERF.16647 - 16677						
09	2550 X	181	-0-	-2369	-0-	181	1			N	-0-			-0-
10	2356 X	351	-0-	-2005	-0-	351	1			N	-0-			-0-
11	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	1			N	-0-			-0-
12	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	1			N	-0-			-0-
01	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	1			N	-0-			-0-
02	2380 N	1313	-0-	-1067	-0-	1313	1			N	-0-			-0-

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC		524907		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
KNIGHT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 047643		COMPL. DATE 03/26/1991		TOTAL DEPTH 16606 PERF.16303 - 16518						
09	7235 X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2			N	-0-			-0-
10	7006 X	4532	-0-	-2474	-0-	4529	2	3	4	N	-0-			-0-
11	7440 X	1090	-0-	-6350	-0-	1090	2			N	-0-			-0-
12	7688 X	2311	-0-	-5377	-0-	2311	2			N	-0-			-0-
01	7471 X	4509	-0-	-2962	-0-	4509	2			N	-0-			-0-
*02	6748 X	-0-	-0-	-6748	-0-					N	-0-			-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN)		//CONT.//		36579 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC		//CONT.//		524907							
KNIGHT, CORNELL -D-		WELL #:		1	RRCID -> 053525	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17200	PERF. 8120 - 8190	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CORNELL KNIGHT		WELL #:		1A	RRCID -> 086641	COMPL. DATE	10/30/1990	TOTAL DEPTH	16460	PERF.16138 - 16387
09	40620	X	-0-	-0-	-40620	-0-		N	-0-	-0-
10	41974	X	12	-0-	-41962	-0-	12 2	N	-0-	-0-
11	51763	X	51763	-0-	-0-	-0-	51763 2	N	-0-	-0-
12	43899	X	43899	-0-	-0-	-0-	43899 2	N	-0-	-0-
01	39556	X	4075	-0-	-35481	-0-	4075 2	N	-0-	-0-
*02	37912	X	-0-	-0-	-37912	-0-		N	-0-	-0-

PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC		WELL #:		1W	RRCID -> 272670	COMPL. DATE	07/08/2013	TOTAL DEPTH	16067	PERF. 4000 - 8500
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CLARK SWD		WELL #:		2W	RRCID -> 283440	COMPL. DATE	01/01/2018	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 4600 - 7000
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

GREY RANCH (DEVONIAN)		WELL #:		1 U	RRCID -> 040494	COMPL. DATE	08/26/1966	TOTAL DEPTH	15634	PERF. N/A
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		WELL #:		1	RRCID -> 180896	COMPL. DATE	07/01/2000	TOTAL DEPTH	14603	PERF.12503 - 12690
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673 3	N	-0-	-0-
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672 3	N	-0-	-0-
11	660	N	620	-0-	-40	-0-	620 3	N	-0-	-0-
12	682	N	666	-0-	-16	-0-	666 3	N	-0-	-0-
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 3	N	-0-	-0-
*02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877 3	N	-0-	-0-

M O		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	EOM BALANCE

GREY RANCH (ELLENBURGER)		36904 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862		WELL #: 1		RRCID -> 035217		COMPL. DATE 12/13/1964		TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A	
BLACKSTONE-SLAUGHTER -A-		-----									
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -B-		36904 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
BLACKSTONE-SLAUGHTER -B-		147862		WELL #: 1		RRCID -> 038237		COMPL. DATE 01/29/1966		TOTAL DEPTH 15712 PERF. N/A	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -C-		36904 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
BLACKSTONE - SLAUGHTER -C-		147862		WELL #: 1		RRCID -> 041326		COMPL. DATE 06/11/1966		TOTAL DEPTH 16211 PERF. N/A	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

IDOL		36904 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
IDOL		147862		WELL #: 1 L		RRCID -> 041552		COMPL. DATE 02/08/1967		TOTAL DEPTH 15465 PERF. N/A	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -D-		36904 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
BLACKSTONE-SLAUGHTER -D-		147862		WELL #: 1		RRCID -> 041560		COMPL. DATE 02/28/1967		TOTAL DEPTH 15623 PERF. N/A	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -F-		36904 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
BLACKSTONE - SLAUGHTER -F-		147862		WELL #: 1		RRCID -> 041721		COMPL. DATE 03/23/1967		TOTAL DEPTH 15499 PERF. N/A	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -E-		36904 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
BLACKSTONE-SLAUGHTER -E-		147862		WELL #: 1 L		RRCID -> 046271		COMPL. DATE 08/26/1966		TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GREY RANCH, WEST (ELLEN.) 36910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. 945936
 BLACKSTONE - SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 051741 COMPL. DATE 07/26/1971 TOTAL DEPTH 20080 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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, STATE WELL #: 1 RRCID -> 055264 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 20239 PERF.18838 - 20108

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 057738 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOONTZ, DORIS WELL #: 1 T RRCID -> 058161 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREY RANCH, WEST (WOLFCAMP) 36910 545 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. 945936
 KOONTZ, DORIS WELL #: 1 C RRCID -> 058153 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

09	2016 R	2016	-0-	-0-	-0-		2016	3		N	-0-					48
10	2551 R	2551	-0-	-0-	-0-		2551	3		N	-0-					48
11	2461 R	2461	-0-	-0-	-0-		2461	3		N	-0-					48
12	2536 R	2536	-0-	-0-	-0-		2536	3		N	-0-					48
01	2523 R	2523	-0-	-0-	-0-		2523	3		N	-0-					48
*02	2272 R	2272	-0-	-0-	-0-		2272	6		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	O	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
09		7003 R	7003	-0-	-0-	-0-	7003 3		N	-0-
10		9587 R	9587	-0-	-0-	-0-	9587 3		N	-0-
11		8773 R	8773	-0-	-0-	-0-	8773 3		N	-0-
12		8715 R	8715	-0-	-0-	-0-	8715 3		N	-0-
01		8830 R	8830	-0-	-0-	-0-	8830 3		N	-0-
*02		5796 R	5796	-0-	-0-	-0-	5796 3		N	-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION				WELL #: 542	RRCID -> 034234	COMPL. DATE 09/09/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
09		283 R	283	-0-	-0-	-0-	283 3		Y	-0-
10		326 R	326	-0-	-0-	-0-	326 3		Y	-0-
11		310 R	310	-0-	-0-	-0-	310 3		Y	-0-
12		324 R	324	-0-	-0-	-0-	324 3		Y	-0-
01		341 #	334	-0-	-7	-0-	334 3		Y	-0-
02		308 #	302	-0-	-6	-0-	302 3		Y	-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION				WELL #: 625	RRCID -> 037341	COMPL. DATE 06/14/1996	TOTAL DEPTH 8032	PERF. 7612	- 7922	
09		548 R	548	-0-	-0-	-0-	548 3		N	-0-
10		574 R	574	-0-	-0-	-0-	574 3		N	-0-
11		552 R	552	-0-	-0-	-0-	552 3		N	-0-
12		558 #	531	-0-	-27	-0-	531 3		N	-0-
01		558 #	474	-0-	-84	-0-	474 3		N	-0-
02		504 #	397	-0-	-107	-0-	397 3		N	-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION				WELL #: 596 L	RRCID -> 044185	COMPL. DATE 11/25/1981	TOTAL DEPTH 8761	PERF. 7993	- 8066	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION				WELL #: 529	RRCID -> 046617	COMPL. DATE 08/04/2010	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7680	- 8205	
09		480 #	443	-0-	-37	-0-	443 3		Y	-0-
10		527 #	496	-0-	-31	-0-	496 3		Y	-0-
11		510 #	472	-0-	-38	-0-	472 3		Y	-0-
12		527 #	484	-0-	-43	-0-	484 3		Y	-0-
01		529 R	529	-0-	-0-	-0-	529 3		Y	-0-
*02		509 R	509	-0-	-0-	-0-	509 3		Y	-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION				WELL #: 553	RRCID -> 046761	COMPL. DATE 01/29/1963	TOTAL DEPTH 8568	PERF. N/A		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION				WELL #: 541	RRCID -> 046907	COMPL. DATE 11/22/1997	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7853	- 8310	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.// 37821 710		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD				
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.// 829482										
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 532		RRCID -> 050252		COMPL. DATE 10/10/1961		TOTAL DEPTH 8290		PERF. N/A		
M	O	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
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-	

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 1545		RRCID -> 157169		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 7840		PERF. 7510 - 7709	
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 533		RRCID -> 161764		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8266		PERF. 7822 - 7990	
09	330 #	297	-0-	-33	-0-	297	3		Y	-0-	30		
10	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	3		Y	-0-	30		
11	333 R	333	-0-	-0-	-0-	333	3		Y	-0-	30		
12	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	3		Y	-0-	30		
01	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	3		Y	-0-	30		
02	308 #	274	-0-	-34	-0-	274	3		Y	-0-	30		

HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 652		RRCID -> 257829		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8540		PERF. 7894 - 8406	
09	408 R	408	-0-	-0-	-0-	357	3	51 9	Y	46	193		
10	403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	3		Y	-0-	193		
11	390 #	382	-0-	-8	-0-	382	3		Y	-0-	193		
12	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	3		Y	-0-	193		
01	462 R	462	-0-	-0-	-0-	462	3		Y	-0-	193		
*02	425 R	425	-0-	-0-	-0-	425	3		Y	-0-	193		

HUTCHINGS STOCK ASSOC.		WELL #: 540		RRCID -> 275410		COMPL. DATE 08/04/1962		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7902 - 8368	
09	300 #	268	-0-	-32	-0-	268	3		Y	-0-	24
10	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	3		Y	-0-	24
11	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	3		Y	-0-	24
12	327 R	327	-0-	-0-	-0-	327	3		Y	-0-	24
01	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	3		Y	-0-	24
*02	308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	3		Y	-0-	24

TWO P PARTNERS, LLC		875088		RRCID -> 033358		COMPL. DATE 06/11/1964		TOTAL DEPTH 7870		PERF. N/A	
ESTES, W. A.		WELL #: 61									
09	3600 #	2677	-0-	-923	-0-	2677	2		N	-0-	-0-
10	3596 #	2746	-0-	-850	-0-	2746	2		N	-0-	-0-
11	3480 #	2642	-0-	-838	-0-	2642	2		N	-0-	-0-
12	2976 #	2740	-0-	-236	-0-	2740	2		N	-0-	-0-
01	2790 #	2747	-0-	-43	-0-	2747	2		N	-0-	-0-
*02	2604 R	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2		N	-0-	-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) TWO P PARTNERS, LLC ESTES, W. A.		//CONT.// 37821 710 //CONT.// 875088		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD								
M	O	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
ESTES, W. A.		WELL #: 67		RRCID -> 046609		COMPL. DATE 08/09/1963		TOTAL DEPTH 8292		PERF. N/A						
09	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					8
10	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					8
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					8
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					8
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					8
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					8
ESTES, W. A.		WELL #: 81		RRCID -> 051557		COMPL. DATE 10/11/1965		TOTAL DEPTH 8096		PERF. N/A						
09	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
11	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
12	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
01	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*02	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
ESTES, W. A.		WELL #: 58		RRCID -> 052757		COMPL. DATE 04/13/1962		TOTAL DEPTH 8426		PERF. N/A						
09	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
ESTES, W. A.		WELL #: 78		RRCID -> 052758		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 7935		PERF. 7602 - 7712						
09	1380 #	1212	-0-	-168	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
10	1426 #	1275	-0-	-151	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
11	1380 #	1218	-0-	-162	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
12	1395 #	1366	-0-	-29	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
01	1343 R	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
02	1148 #	1062	-0-	-86	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
ESTES, W. A.		WELL #: 75		RRCID -> 167747		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7602 - 7668						
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					78
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					78
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					78
12	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					78
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
ESTES, W. A.		WELL #: 145		RRCID -> 222779		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 7870		PERF. 7486 - 7536						
09	2340 #	2300	-0-	-40	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
10	2356 #	2255	-0-	-101	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
11	2340 #	2225	-0-	-115	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
12	2418 #	2245	-0-	-173	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
01	2418 #	2368	-0-	-50	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
02	2156 #	1503	-0-	-653	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
ESTES, W. A.		WELL #: 144		RRCID -> 222784		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 7714		PERF. 7412 - 7423						
09	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*02	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 588		RRCID -> 170565		COMPL. DATE 06/16/1998		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4495 - 4630		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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-
TWO P PARTNERS, LLC		875088								
O'BRIEN, G. W. ETAL		WELL #: 1120		RRCID -> 161765		COMPL. DATE 11/13/1996		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4095 - 4680		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	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		
09	600 N	590	-0-	-10	-0-	22 1	568 2	N	-0-	33
10	620 N	605	-0-	-15	-0-	20 1	585 2	N	-0-	33
11	1320 N	590	-0-	-730	-0-	20 1	570 2	N	-0-	33
12	1271 N	433	-0-	-838	-0-	14 1	411 2	N	7	40
						8 9				
01	620 N	346	-0-	-274	-0-	13 1	333 2	N	-0-	40
*02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	25 1	458 2	N	-0-	40
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		
09	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	1666 2		N	-0-	8
10	434 X	165	-0-	-269	-0-	165 2		N	-0-	8
11	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-			N	-0-	8
12	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-			N	-0-	8
01	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-			N	-0-	8
02	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		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
O. P ANDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 208459 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 17985 PERF.15232 - 17823																
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		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
02		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																

09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
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

HALEY, J.E. 19 WELL #: 1 RRCID -> 209277 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421																

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
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

HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630																

09	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687																

09	4770	X	319	-0-	-4451	-0-	309	2	10	9	N	9	9	8		-0-
10	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-				-0-
11	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-				-0-
12	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-				-0-
01	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-				-0-
*02	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2			N	-0-				-0-

UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018																

09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-				-0-
10	1581	N	1220	-0-	-361	-0-	1220	2			N	-0-				-0-
11	1530	N	1037	-0-	-493	-0-	1037	2			N	-0-				-0-
12	1550	N	530	-0-	-1020	-0-	530	2			N	-0-				-0-
01	1209	N	404	-0-	-805	-0-	404	2			N	-0-				-0-
02	980	N	539	-0-	-441	-0-	539	2			N	-0-				-0-

HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508																

09	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2262	2	1	9	N	1				4
10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-				4
11	1470	N	1272	-0-	-198	-0-	1271	2	1	9	N	1	1	8		4
12	1519	N	458	-0-	-1061	-0-	458	2			N	-0-				4
01	1519	N	615	-0-	-904	-0-	614	2	1	9	N	1				5
02	1176	N	264	-0-	-912	-0-	262	2	2	9	N	2				7

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE

09	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2		N	-0-			26
10	1674 N	1607	-0-	-67	-0-	1607	2		N	-0-			26
11	1590 N	1539	-0-	-51	-0-	1539	2		N	-0-			26
12	1643 N	1567	-0-	-76	-0-	1567	2		N	-0-			26
01	1612 N	326	-0-	-1286	-0-	326	2		N	-0-			26
02	1428 N	-0-	-0-	-1428	-0-				N	-0-			26

GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137													
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
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

GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557													
09	58830 X	56209	-0-	-2621	-0-	55847	2	362 9	N	329	185 1	4 8	218
10	59923 X	58038	-0-	-1885	-0-	57662	2	376 9	N	342	346 1	3 8	211
11	57570 X	55963	-0-	-1607	-0-	55603	2	360 9	N	327	373 1	1 8	164
12	58962 X	57386	-0-	-1576	-0-	57009	2	377 9	N	343	379 1	1 8	127
01	58094 X	56995	-0-	-1099	-0-	56600	2	395 9	N	359	375 1	1 8	110
02	52472 X	33475	-0-	-18997	-0-	33319	2	156 9	N	142			252

LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204													
09	4170 X	2575	-0-	-1595	-0-	2542	2	33 9	N	30	30 8		-0-
10	4309 X	291	-0-	-4018	-0-	291	2		N	-0-			-0-
11	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-				N	-0-			-0-
12	2666 X	187	-0-	-2479	-0-	187	2		N	-0-			-0-
01	2666 X	126	-0-	-2540	-0-	126	2		N	-0-			-0-
02	2408 X	25	-0-	-2383	-0-	25	2		N	-0-			-0-

BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842													
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
UNIVERSITY 20-31		WELL #: 1		RRCID -> 215374		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490								
M	O	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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
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

UNIVERSITY 20-6		WELL #: 1		RRCID -> 215466		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 17855 PERF.15136 - 17713								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	3100 N	5975	-0-	2875	2875	5939	2	36	9	N	33					42
11	3000 N	3794	-0-	794	3669	3783	2	11	9	N	10					52
12	3100 N	3220	-0-	120	3789	3220	2			N	-0-					52
01	5886 X	2097	-0-	-3789	-0-	2087	2	10	9	N	9	9	8			52
*02	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					52

HALEY, J.E. 20		WELL #: 1		RRCID -> 220109		COMPL. DATE 02/26/2006		TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
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

UNIVERSITY 19-1		WELL #: 1		RRCID -> 220189		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
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-

BOWDLE 48		WELL #: 1R		RRCID -> 220273		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 17800 PERF.15069 - 17537								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

HALEY (LWR. WOLF CAMP-PENN CONS.)//CONT.//				38118 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.//				020528													
APC 28-10				WELL #: 1	RRCID -> 220547	COMPL. DATE 09/04/2006	TOTAL DEPTH 17750	PERF.14848	- 17297								
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

ANDERSON 15				WELL #: 1	RRCID -> 220550	COMPL. DATE 02/08/2006	TOTAL DEPTH 17860	PERF.16372	- 16394								
09		8130 X	8059	-0-	-71	-0-	8059	2			N	-0-					6
10		8401 X	8361	-0-	-40	-0-	8361	2			N	-0-					6
11		8130 X	8066	-0-	-64	-0-	8066	2			N	-0-					6
12		8339 X	8258	-0-	-81	-0-	8258	2			N	-0-					6
01		8370 X	8272	-0-	-98	-0-	8272	2			N	-0-					6
02		7560 X	5102	-0-	-2458	-0-	5102	2			N	-0-					6

UNIVERSITY 19-10				WELL #: 1	RRCID -> 220800	COMPL. DATE 06/18/2006	TOTAL DEPTH 18000	PERF.15356	- 17545								
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
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

WALSH 33				WELL #: 1	RRCID -> 223120	COMPL. DATE 09/24/2006	TOTAL DEPTH 18165	PERF.15324	- 17246								
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

UNIVERSITY 20-29				WELL #: 1	RRCID -> 223123	COMPL. DATE 10/15/2005	TOTAL DEPTH 17725	PERF.15730	- 17588								
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

GILLS 13				WELL #: 2	RRCID -> 223195	COMPL. DATE 10/15/2006	TOTAL DEPTH 17870	PERF.15118	- 17578								
09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY 19-3				WELL #: 1	RRCID -> 225852	COMPL. DATE 01/15/2007	TOTAL DEPTH 17700	PERF.15268	- 17570								
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461																	
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

*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8

HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826																	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					72
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					72
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					72
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					72
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					72
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					72

UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439																	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11

HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613																	
*03		651 N	-0-	-0-	-651	-0-	-0-				N	-0-					38
*04		1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-	-0-				N	-0-					38
*05		1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-	-0-				N	-0-					38
*06		540 N	-0-	-0-	-540	-0-	-0-				N	-0-					38
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38

ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
01		4 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-					14
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14

HALEY (LWR. WOLF CAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578																	
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		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					7
10		2356 X	2138	-0-	-218	-0-	2138	2			N	-0-					7
11		2280 X	2020	-0-	-260	-0-	2020	2			N	-0-					7
12		2356 X	2058	-0-	-298	-0-	2058	2			N	-0-					7
01		2356 X	2033	-0-	-323	-0-	2033	2			N	-0-					7
02		2044 X	1838	-0-	-206	-0-	1838	2			N	-0-					7

UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337																	

09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236																	

09		420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					40
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026																	

09		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					64
10		2046 N	1877	-0-	-169	-0-	1865	2	12	9	N	11	11	8			64
11		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2217	2	68	9	N	62	62	8			64
12		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					64
01		1891 N	121	-0-	-1770	-0-	121	2			N	-0-					64
02		1904 N	149	-0-	-1755	-0-	149	2			N	-0-					64

GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166																	

09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718																	

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483																	

09		38460 X	33402	-0-	-5058	-0-	33393	2	9	9	N	8	8	8			-0-
10		37944 X	31384	-0-	-6560	-0-	31372	2	12	9	N	11	11	8			-0-
11		34800 X	21824	-0-	-12976	-0-	21801	2	23	9	N	21	21	8			-0-
12		35960 X	17697	-0-	-18263	-0-	17695	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01		40752 X	40752	-0-	-0-	-0-	40743	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*02		32716 X	32716	-0-	-0-	-0-	32708	2	8	9	N	7	7	8			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221												
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

09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					11
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					11
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					11
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					11
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					11
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					11

BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114												
09		536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	2			7
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					7
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					7
12		2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			7
01		743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			7
*02		729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			7

APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424												
09		2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					88
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					88
11		746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	2			88
12		1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			88
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					88
02		700	X	-0-	-0-	-700	-0-					88

CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578												
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140												
09		8430	X	6982	-0-	-1448	-0-	6982	2			4
10		8711	X	7094	-0-	-1617	-0-	7094	2			4
11		7590	X	1573	-0-	-6017	-0-	1573	2			4
12		7657	X	1252	-0-	-6405	-0-	1252	2			4
01		7533	X	5144	-0-	-2389	-0-	5144	2			4
02		6524	X	5941	-0-	-583	-0-	5941	2			4

HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170												
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					21
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					21
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					21
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					21
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					21
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					21

HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356												
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					15
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					15
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					15
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					15
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					15
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					15

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450												
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	EOM BALANCE

09	1530 N	1375	-0-	-155	-0-	1375	2			N	-0-	4
10	1457 N	1423	-0-	-34	-0-	1423	2			N	-0-	4
11	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-	4
12	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-	4
01	1426 N	293	-0-	-1133	-0-	293	2			N	-0-	4
02	1288 N	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-	4

DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315												
09	43536 X	43536	-0-	-0-	-0-	43094	2	442	9	N	402	39
10	38526 X	38526	-0-	-0-	-0-	38228	2	298	9	N	271	39
11	27876 X	27876	-0-	-0-	-0-	27736	2	140	9	N	127	39
12	23591 X	12567	-0-	-11024	-0-	12567	2			N	-0-	39
01	23591 X	1410	-0-	-22181	-0-	1410	2			N	-0-	39
02	21308 X	-0-	-0-	-21308	-0-					N	-0-	39

HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989												
*03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-	15
*04	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-	15
*05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	15
*06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-	15
*07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	15
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
*09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-	15
*10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-	15
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
*12	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-	15
*01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	23

BLACKTIP STATE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239481 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 17528 PERF.15554 - 15776												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16

GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988												
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	139
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	139
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	139
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	139
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	139
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	139

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	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
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

ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830																
09		330	X		5	-0-	-325		5	2		N	-0-			3
10		341	X		280	-0-	-61		280	2		N	-0-			3
11		330	X		266	-0-	-64		266	2		N	-0-			3
12		279	X		-0-	-0-	-279					N	-0-			3
01		279	X		254	-0-	-25		253	2	1	9	N	1		4
02		252	N		-0-	-0-	-252					N	-0-			4

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564																
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244																
09		38234	X		38234	-0-	-0-		38225	2	9	9	N	8	8	8
10		32755	X		32755	-0-	-0-		32741	2	14	9	N	13	8	8
11		31527	X		31527	-0-	-0-		31521	2	6	9	N	5	8	8
12		28342	X		28342	-0-	-0-		28341	2	1	9	N	1	8	8
01		36154	X		36154	-0-	-0-		36153	2	1	9	N	1	8	8
*02		20573	X		20573	-0-	-0-		20573	2			N	-0-		-0-

SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925																
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
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

HUGHES & TALBOT 75-26 WELL #: 1 RRCID -> 244691 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 17478 PERF.14875 - 16457																
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
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

APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A																
09		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		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	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		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
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

HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
02		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																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
02		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																
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
12		2 N	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-				26
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
02		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																
09		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-				80
10		253 N	253	-0-	-0-	-0-	249	2	4	9	N	4	4	8		80
11		420 N	157	-0-	-263	-0-	157	2			N	-0-				80
12		93 N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-				80
01		248 N	116	-0-	-132	-0-	102	2	14	9	N	13	13	8		80
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-				80

APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846																
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56

LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067																
09		1260 N	64	-0-	-1196	-0-	64	2			N	-0-				7
10		403 N	21	-0-	-382	-0-	21	2			N	-0-				7
11		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-				7
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				7
01		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-				7
02		672 N	368	-0-	-304	-0-	368	2			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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2	EXT	-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																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2	EXT	-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																	
09	37903	X	37903	-0-	-0-	-0-	37825	2	78	9	N	71	1	8			202
10	38157	X	38157	-0-	-0-	-0-	38040	2	117	9	N	106	177	1	3	8	128
11	39540	X	31502	-0-	-0-	-0-	31378	2	124	9	N	113	178	1	2	8	61
*12	40858	X	32629	-0-	-0-	-0-	32337	2	292	9	N	265	178	1	1	8	147
*01	40858	X	32088	-0-	-0-	-0-	32088	2			N	-0-	114	1			33
02	35364	X	26755	-0-	-0-	-0-	26644	2	111	9	N	101	1	8			133

GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086																	
*03	620	N	311	-0-	-0-	-309			311	2	N	-0-					14
*04	660	N	119	-0-	-0-	-541			119	2	N	-0-					14
*05	248	N		-0-	-0-	-248					N	-0-					14
*06	300	N		-0-	-0-	-300					N	-0-					14
*07	124	N		-0-	-0-	-124					N	-0-					14
*08	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*09	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*10	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*11	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*12	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*01	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

GILLS 13 WELL #: 3 RRCID -> 258129 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 17697 PERF. N/A																	
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
APC WATER HOLDINGS 1, LLC 027348																	
APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182																	
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		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804																	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COG OPERATING LLC 166150																	
MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD 15 WELL #: 1 RRCID -> 271403 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5194 - 5284																	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-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																	
09	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
10	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
12	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-		1488	1		N	-0-					-0-
01	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-		1488	1		N	-0-					-0-
*02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-		1344	1		N	-0-					-0-

SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546																	
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	775	N	240	-0-	-535	-0-		240	1		N	-0-					-0-
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-		1440	1		N	-0-					-0-
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-		1488	1		N	-0-					-0-
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-		1488	1		N	-0-					-0-
*02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-		1344	1		N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232																	
FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718																	
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		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					37
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					37
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					37
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					37
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					37
*02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-					37

HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 17254																	
09		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	1			N	-0-					-0-
10		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	1			N	-0-					-0-
11		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	1			N	-0-					-0-
12		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	1			N	-0-					-0-
01		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	1			N	-0-					-0-
02		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	1			N	-0-					-0-

HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614																	
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
*02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-					-0-

HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449																	
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
*02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-					-0-

AVANT, FORREST ET AL "40" WELL #: 1 RRCID -> 174626 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15310 - 17367																	
09		300 N	36	-0-	-264	-0-	36	1			N	-0-					-0-
10		341 N	37	-0-	-304	-0-	37	1			N	-0-					-0-
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
*02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			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																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
SHELL WESTERN E&P		774719												
UNIVERSITY 19-18		WELL #: 1		RRCID -> 211372		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540						
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			616
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			616
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			616
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			616
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			616
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			616

HALEY, J. A. "31"		WELL #: 2		RRCID -> 212954		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164						
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 20-4		WELL #: 1		RRCID -> 213925		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 17650 PERF.15376 - 17346						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-			75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-			75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-			75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-			75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-			75
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	73					N	NO RPT			75

UNIVERSITY 20-8		WELL #: 1		RRCID -> 214592		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 18000 PERF.15726 - 16056						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			171

UNIVERSITY 19-20		WELL #: 1		RRCID -> 215786		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63

UNIVERSITY 20-5		WELL #: 1		RRCID -> 216136		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			178

UNIVERSITY 20-17		WELL #: 1		RRCID -> 216532		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162 1		10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719																	
UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1 RRCID -> 218156 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15731 - 17669																	
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		177 N		177	-0-	-0-		177	3		N	-0-					67
10		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11		1350 X		-0-	-0-	-1350					N	-0-					67
12		1395 X		-0-	-0-	-1395					N	-0-					67
01		217 X		-0-	-0-	-217					N	-0-					67
02		168 X	NO RPT	-0-	-0-	-168					N	NO RPT					67

UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348																	
09		3450 X		-0-	-0-	-3450					N	-0-					290
10		0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
11		0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
12		0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
01		0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					290

WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306																	
09		2633 X		2633	-0-	-0-		2625	3	8 9	N	7					107
10		1730 N		1730	-0-	-0-		1703	3	1 4	N	24					131
								26	9								
11		2407 N		2407	-0-	-0-		2398	3	9 9	N	8					139
12		1966 N		1966	-0-	-0-		1966	3		N	-0-					139
*01		2195 N		2195	-0-	-0-		2195	3		N	-0-					139
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

UNIVERSITY 20-16 WELL #: 1A RRCID -> 225728 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16274 - 17432																	
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	107	138	1			-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154																	
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					362

UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605																	
09		0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
10		0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
11		0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
12		0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
01		0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING				
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719														
UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254														
M	O	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 CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			577
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			577
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			577
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			577
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			577
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			577

UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418														
09	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			1716
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	91	1	1625
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1	1620
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1620
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1620
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1620

UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			882
10	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-			882
11	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-			882
12	409 X	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-			882
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			882
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			882

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 1 RRCID -> 228681 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13536 - 17612														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			655
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			655
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			655
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			655
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			655
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			655

UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			159

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 229185 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14671 - 17069														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			928
10	277 X	277	-0-	-0-	-0-	257	3	20	9	N	18			946
11	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-			946
12	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-			946
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			946
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			946

UNIVERSITY 19-13 WELL #: 1 RRCID -> 229249 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672														
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-			282
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-			282
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			282
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			282
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			282
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			282

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING									
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719																			
UNIVERSITY 20-30										WELL #: 1		RRCID -> 229635		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 17658		PERF.15942 - 17474	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29083			N	NO RPT			-0-						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29083			N	NO RPT			-0-						
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29083			N	NO RPT			-0-						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29083			N	NO RPT			-0-						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29083			N	NO RPT			-0-						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			197						
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			197						
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			197						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			197						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			197						
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			197						

UNIVERSITY 20-21										WELL #: 1		RRCID -> 230232		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 17750		PERF.15516 - 17486	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96						
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96						
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96						
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96						

UNIVERSITY 20-28										WELL #: 1		RRCID -> 230233		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 17800		PERF.15330 - 17324	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169						
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			169						

UNIVERSITY 19-19										WELL #: 1		RRCID -> 230387		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 17900		PERF.16888 - 17584	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			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	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

BOYD 29-8										WELL #: 1		RRCID -> 230884		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 17600		PERF.15494 - 17207	
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

UNIVERSITY 20-18										WELL #: 1D		RRCID -> 231323		COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5114 - 6776	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
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-						

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118	300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
SHELL WESTERN E&P		433	//CONT.//	774719									
UNIVERSITY 19-15		WELL #:	1	RRCID ->	233954	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	17800	PERF.15360 - 17219			
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

09		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3	N	-0-			401
10		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3	N	-0-			401
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-			401
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			401
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			401
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			401

UNIVERSITY 20-3		WELL #:		RRCID ->	238797	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	17550	PERF.15322 - 16902			
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2018													

UNIVERSITY 20-46		WELL #:	1	RRCID ->	238876	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	17941	PERF.15879 - 17572			
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
PLUGGED AND ABANDONED 09/02/2018 - P/A 09/02/18													

UNIVERSITY 19-23		WELL #:	1	RRCID ->	238895	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	17900	PERF.15472 - 17540			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			225
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			225
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			225
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			225
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			225
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			225

MCKNIGHT, TOM 9		WELL #:	1	RRCID ->	239026	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	16709	PERF.14422 - 15968			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	181	228 1		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 20-34		WELL #:	1	RRCID ->	239058	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	17600	PERF.17020 - 17350			
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719											
UNIVERSITY 20-33		WELL #: 1		RRCID -> 239071		COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529					
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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		184
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		184
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		184
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		184
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		184
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		184

UNIVERSITY 20-27		WELL #: 1		RRCID -> 239096		COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

UNIVERSITY 20-15		WELL #: 1		RRCID -> 239097		COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33

WHEAT TRUST C27-4 LOV		WELL #: 1		RRCID -> 239124		COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468					
09	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-			N	-0-		516
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		516
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		516
12	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		516
01	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		516
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		516

UNIVERSITY 19-28		WELL #: 1		RRCID -> 239256		COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		202
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		202
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		202
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		202
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		202
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		202

UNIVERSITY 20-5		WELL #: 2		RRCID -> 243053		COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16269 - 17143					
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HALEY 28-27		WELL #: 1		RRCID -> 245266		COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544					
09	14460 X	9458	-0-	-5002	-0-	9458	3		-0-		384
10	14849 X	8149	-0-	-6700	-0-	8137	3	12 9	N	11	395
11	13320 X	10129	-0-	-3191	-0-	10129	3		N	-0-	395
12	13743 X	13743	-0-	-0-	-0-	13743	3		N	-0-	395
*01	14482 X	14482	-0-	-0-	-0-	14482	3		N	-0-	395
02	8820 X	NO RPT	-0-	-8820	-0-				N	NO RPT	395

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
 UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-			60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

GILLHAM 1-5 WELL #: 1 RRCID -> 247106 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 17336 PERF.15032 - 17096

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59

PLUGGED AND ABANDONED 01/30/2019 - PLUGGED 01/30/19

UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			69

UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			421
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			421
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			421
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			421
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			421
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			421

BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052

09	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	3			N	-0-			672
10	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	3			N	-0-			672
11	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	3			N	-0-			672
12	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			N	-0-			672
*01	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	65	1	3700	3	N	-0-			672
02	2772 X	NO RPT	-0-	-2772	-0-					N	NO RPT			672

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719																
JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100																
M	O	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

09		65670 X	54034	-0-	-11636	-0-	54034	2			N	-0-				225
10		97989 X	97989	-0-	-0-	-0-	97989	2			N	-0-				225
11		93764 X	93764	-0-	-0-	-0-	93764	2			N	-0-				225
12		90649 X	90649	-0-	-0-	-0-	90649	2			N	-0-				225
01		55831 X	38841	-0-	-16990	-0-	38841	2			N	-0-				225
02		63028 X	NO RPT	-0-	-63028	-0-					N	NO RPT				225

BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760																
09		6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	3			N	-0-				544
10		9403 X	9403	-0-	-0-	-0-	9394	3	9	9	N	8				552
11		8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	8670	3			N	-0-				552
12		7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	3			N	-0-				552
*01		7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	3			N	-0-				552
02		28 X	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT				552

BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211																
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				270
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				270
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				270
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				270
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				270
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				270

TALL CITY OPERATIONS III LLC 835518																
BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228824 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13126 - 15919																
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
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

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623																
HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 22750 PERF.15346 - 16234																
09		10320 X	8857	-0-	-1463	-0-	8857	3			N	-0-				-0-
10		10664 X	8028	-0-	-2636	-0-	8028	3			N	-0-				-0-
11		9390 X	7425	-0-	-1965	-0-	7425	3			N	-0-				-0-
12		9145 X	7511	-0-	-1634	-0-	7511	3			N	-0-				-0-
01		9145 X	3719	-0-	-5426	-0-	3719	3			N	-0-				-0-
02		8260 X	5312	-0-	-2948	-0-	5312	3			N	-0-				-0-

QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048																
09		5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	3			N	-0-				7
10		6014 X	4787	-0-	-1227	-0-	4787	3			N	-0-				7
11		5820 X	5144	-0-	-676	-0-	5144	3			N	-0-				7
12		6014 X	3493	-0-	-2521	-0-	3493	3			N	-0-				7
01		6014 X	5739	-0-	-275	-0-	5739	3			N	-0-				7
02		5432 X	749	-0-	-4683	-0-	749	3			N	-0-				7

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623												
HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 17570												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	

09		22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-
10		248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-
11		240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-
12		248 X	49	-0-	-199	-0-	49	3			N	-0-
01		51 X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-
*02		48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 1 RRCID -> 119929 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16954 - 17528												
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HALEY "36" WELL #: 2 RRCID -> 122523 COMPL. DATE 10/09/1986 TOTAL DEPTH 23012 PERF.14935 - 15949												
09		9548 X	9548	-0-	-0-	-0-	9548	3			N	-0-
10		8718 X	8718	-0-	-0-	-0-	8718	3			N	-0-
11		7689 X	7689	-0-	-0-	-0-	7689	3			N	-0-
12		7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	7335	3	3	9	N	3
01		7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	7205	3			N	-0-
*02		6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	3			N	-0-

MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399												
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT

HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709												
09		19135 X	19135	-0-	-0-	-0-	19135	3			N	-0-
10		18713 X	18713	-0-	-0-	-0-	18713	3			N	-0-
11		18420 X	17790	-0-	-630	-0-	17790	3			N	-0-
12		19778 X	18375	-0-	-1403	-0-	18374	3	1	9	N	1
01		19778 X	2580	-0-	-17198	-0-	2580	3			N	-0-
02		17864 X	1771	-0-	-16093	-0-	1771	3			N	-0-

DAVIS 44 WELL #: 1 RRCID -> 223143 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 17632 PERF.15657 - 17417												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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

HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 15977												
09		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-
10		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-
11		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-
12		2046 N	2016	-0-	-30	-0-	2016	3			N	-0-
01		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-
02		1848 N	1621	-0-	-227	-0-	1621	3			N	-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660

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
09	13920 X	-0-	-0-	-13920	-0-					N	-0-					64
10	14384 X	-0-	-0-	-14384	-0-					N	-0-					64
11	8550 X	-0-	-0-	-8550	-0-					N	-0-					64
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676

09	15434 X	15434	-0-	-0-	-0-	15434	3			N	-0-					-0-
10	16616 X	14463	-0-	-2153	-0-	14463	3			N	-0-					-0-
11	16080 X	13658	-0-	-2422	-0-	13658	3			N	-0-					-0-
12	16616 X	12075	-0-	-4541	-0-	12075	3			N	-0-					-0-
01	16616 X	8122	-0-	-8494	-0-	8122	3			N	-0-					-0-
02	14392 X	10943	-0-	-3449	-0-	10943	3			N	-0-					-0-

GILLS 8 WELL #: 2 RRCID -> 277794 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 16465 PERF.14836 - 16382

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/16/2020 - WELL PLUGGED 10-16-20

HALEY-WINFIELD (ATOKA) 38119 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 GARY PERMIAN, LLC 296347
 WINFIELD RANCH STATE NO. 14 WELL #: 1 RRCID -> 233099 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 18450 PERF.18122 - 18212

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-

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

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

DESPAIN-HALLEY WELL #: 1 RRCID -> 174721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

M O		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

HALLEY (DEVONIAN)		38255 174			ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
HALLEY, S. M.		WELL #: 167			RRCID -> 034648	COMPL. DATE 03/26/1989	TOTAL DEPTH 12107	PERF. 9508 - 9778				
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		Y	-0-			-0-
*02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		Y	-0-			-0-

HALLEY, S. M.		WELL #: 171			RRCID -> 034961	COMPL. DATE 03/12/2009	TOTAL DEPTH 12115	PERF. 9595 - 9786				
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		Y	-0-			-0-
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	96 3		Y	-0-			-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		Y	-0-			-0-
12	155 N	102	-0-	-53	-0-	102 3		Y	-0-			-0-
01	93 N	57	-0-	-36	-0-	57 3		Y	-0-			-0-
*02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		Y	-0-			-0-

MECO IV, LLC		557076										
HILL, M. J. -23-		WELL #: 11			RRCID -> 044102	COMPL. DATE 01/27/2001	TOTAL DEPTH 10502	PERF. 9606 - 9739				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC		617011										
SEALY & SMITH UNIT		WELL #: 1 U			RRCID -> 044093	COMPL. DATE 01/25/1974	TOTAL DEPTH 12124	PERF. 9818 - 9828				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

SEALY & SMITH UNIT		WELL #: 2			RRCID -> 044094	COMPL. DATE 12/09/1998	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9590 - 9797				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC		827681										
SEALY-SMITH FOUNDATION -I-		WELL #: 1 T			RRCID -> 044090	COMPL. DATE 12/08/1957	TOTAL DEPTH 12132	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER												
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681												
SEALY SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 2 RRCID -> 120656 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9366 - 9533												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	CODE
09		990 N		50	-0-	-940	-0-	50	2		N	-0-
10		775 N		99	-0-	-676	-0-	82	2	17	9	110
11		97 N		97	-0-	-0-	-0-	90	2	7	9	116
12		62 N		-0-	-0-	-62	-0-				N	8
01		397 N		397	-0-	-0-	-0-	327	2	70	9	188
*02		284 N		284	-0-	-0-	-0-	239	2	45	9	229

XTO ENERGY INC. 945936												
SOUTH 18 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 044081 COMPL. DATE 01/05/2021 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9801 - 9856												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

EAST 22 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 044082 COMPL. DATE 07/13/1956 TOTAL DEPTH 10662 PERF. N/A												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

WEST 22 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 044088 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 1220 PERF. N/A												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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												
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		1 N		-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-
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-

STANOLIND-B,HILL,M.F.-MITCHELL G WELL #: 1 RRCID -> 204142 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12401 PERF. 11462 - 11470												
09		6270 X		5768	-0-	-502	-0-	5767	3	1	9	56
10		6324 X		5062	-0-	-1262	-0-	5059	3	3	9	59
11		6120 X		5362	-0-	-758	-0-	5361	3	1	9	60
12		5983 X		5741	-0-	-242	-0-	5719	3	22	9	80
01		5983 X		4478	-0-	-1505	-0-	4476	3	2	9	82
02		5376 X		4460	-0-	-916	-0-	4459	3	1	9	83

HALLEY (MCKEE) //CONT.// 38255 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HILL, MRS. M. J. WELL #: 1 RRCID -> 205188 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11319 - 11325

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1620	N	1507	-0-	-113	-0-	1506 3	1 9	N	1			98
10	1581	N	1330	-0-	-251	-0-	1328 3	2 9	N	2			100
11	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1760 3	1 9	N	1			101
12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2096 3	1 9	N	1			102
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1668 3	1 9	N	1			103
02	1652	N	1315	-0-	-337	-0-	1315 3		N	-0-			103

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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

09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

HILL, M. J. ACCT 3 WELL #: 10 RRCID -> 199659 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11398 - 11405

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

PLUGGED AND ABANDONED 01/27/2021

PAN AM B HILL MITCHELL TR 2 WELL #: 7 RRCID -> 202872 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11238 - 11248

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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					
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
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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					
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
09	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	3		N	-0-			-0-
10	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	3		N	-0-			-0-
11	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	3		N	-0-			-0-
12	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	3		N	-0-			-0-
*01	3813 X	2814	-0-	-999	-0-	2814	3		N	-0-			-0-
02	3444 X	2711	-0-	-733	-0-	2711	3		N	-0-			-0-

KINCAID A		WELL #: 1		RRCID -> 041518		COMPL. DATE 02/07/1967		TOTAL DEPTH 20963 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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3		N	-0-			-0-
10	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-				N	-0-			-0-
11	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-				N	-0-			-0-
12	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2		N	-0-			-0-
01	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2		N	-0-			-0-
*02	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2		N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		RRCID -> 039653		COMPL. DATE 05/03/1966		TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A					
REGAN		WELL #: 1											
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
09	5430 X	5362	-0-	-68	-0-	5362	3		N	-0-			-0-
10	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	3		N	-0-			-0-
11	5400 X	5057	-0-	-343	-0-	5057	3		N	-0-			-0-
12	5580 X	5527	-0-	-53	-0-	5527	3		N	-0-			-0-
01	5580 X	5478	-0-	-102	-0-	5478	3		N	-0-			-0-
02	5012 X	4931	-0-	-81	-0-	4931	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			29
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29

VAQUERO OPERATING		882776		RRCID -> 084584		COMPL. DATE 07/31/1979		TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5150 - 5176					
ONEY BROS.		WELL #: 1											
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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
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

HAMON (5270)		//CONT.// 38581 666		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES					
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776													
ONEY BROS. (SUN)		WELL #: 1		RRCID -> 132403		COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 21197		PERF. 5142 - 5184					
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	* AMT	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
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

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					
09	3780 X	2784	-0-	-996	-0-	2350	2	434	4	N	-0-				-0-
10	2325 X	445	-0-	-1880	-0-	445	2			N	-0-				-0-
11	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-				-0-
12	2883 X	2339	-0-	-544	-0-	2339	2			N	-0-				-0-
01	2883 X	684	-0-	-2199	-0-	670	2	14	4	N	-0-				-0-
02	2604 X	387	-0-	-2217	-0-	375	2	12	4	N	-0-				-0-

HARPER DEVONIAN UNIT		WELL #: 1613		RRCID -> 195956		COMPL. DATE 08/10/2002		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9683 - 9943					
09	4110 X	1062	-0-	-3048	-0-	896	2	166	4	N	-0-				-0-
10	2511 X	170	-0-	-2341	-0-	170	2			N	-0-				-0-
11	990 X	735	-0-	-255	-0-	735	2			N	-0-				-0-
12	1085 X	891	-0-	-194	-0-	891	2			N	-0-				-0-
01	1085 X	275	-0-	-810	-0-	269	2	6	4	N	-0-				-0-
02	980 X	244	-0-	-736	-0-	236	2	8	4	N	-0-				-0-

HARRISON RANCH (MORROW)		39270 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LOVING					
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.		084596													
LINEBERRY BRINE STATION		WELL #: 1		RRCID -> 119898		COMPL. DATE 08/01/1981		TOTAL DEPTH 1868		PERF. 1209 - 1868					
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ECTOR					
CHEVRON U. S. A. INC.		148113													
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 019957		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 11880 - 12158			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 019958		COMPL. DATE 05/22/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 019959		COMPL. DATE 10/18/1991		TOTAL DEPTH 12150 PERF.12035 - 12150		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 019960		COMPL. DATE 03/20/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 019961		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 12020 PERF.11543 - 12020		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 019962		COMPL. DATE 01/18/1993		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12150 - 12365		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 019963		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 12097 PERF.11680 - 11948		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 019964		COMPL. DATE 04/18/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 019968		COMPL. DATE 07/20/1962		TOTAL DEPTH 12144 PERF. N/A		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 51		RRCID -> 019970		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 12075 PERF.11718 - 12002	
M	O	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	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 54		RRCID -> 019972		COMPL. DATE 09/10/1962		TOTAL DEPTH 12048 PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 61		RRCID -> 019973		COMPL. DATE 07/27/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 62		RRCID -> 019974		COMPL. DATE 06/23/1995		TOTAL DEPTH 12140 PERF.11494 - 11812	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2021							

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 63		RRCID -> 019975		COMPL. DATE 03/23/1961		TOTAL DEPTH 11845 PERF.11466 - 11789	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 65		RRCID -> 019977		COMPL. DATE 05/24/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 66		RRCID -> 019978		COMPL. DATE 01/27/1993		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11684 - 11937	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2020							

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 71		RRCID -> 019979		COMPL. DATE 10/27/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/23/2020 - WELL PLUGGED 9-23-2020												
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 101		RRCID -> 019988		COMPL. DATE 04/10/1959		TOTAL DEPTH 11924		PERF.11698 - 11924		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 019989		COMPL. DATE 06/22/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 103		RRCID -> 019990		COMPL. DATE 12/15/1993		TOTAL DEPTH 12298		PERF.11692 - 11964		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 104		RRCID -> 019991		COMPL. DATE 07/20/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 105		RRCID -> 019992		COMPL. DATE 07/07/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/13/2021												
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 111		RRCID -> 019993		COMPL. DATE 12/10/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 112		RRCID -> 019994		COMPL. DATE 11/24/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 131		RRCID -> 019995		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 12280 PERF.12095 - 12145	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 132		RRCID -> 019996		COMPL. DATE 02/03/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 161		RRCID -> 020002		COMPL. DATE 06/25/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 171		RRCID -> 020003		COMPL. DATE 11/23/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 181		RRCID -> 020004		COMPL. DATE 09/15/1994		TOTAL DEPTH 12030 PERF.11810 - 11850	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 191		RRCID -> 020005		COMPL. DATE 09/10/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 201		RRCID -> 020006		COMPL. DATE 03/23/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	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	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 221		RRCID -> 020007		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 12140 PERF.11920 - 12083		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 241		RRCID -> 020008		COMPL. DATE 11/07/1991		TOTAL DEPTH 11885 PERF.11660 - 11885		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 251		RRCID -> 020009		COMPL. DATE 04/07/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 252		RRCID -> 020010		COMPL. DATE 09/25/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 253		RRCID -> 020011		COMPL. DATE 11/07/1991		TOTAL DEPTH 11910 PERF.11692 - 11910		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 254		RRCID -> 020012		COMPL. DATE 11/18/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 255		RRCID -> 020013		COMPL. DATE 09/08/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 291		RRCID -> 020015		COMPL. DATE 11/02/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 292		RRCID -> 020016		COMPL. DATE 10/18/1991		TOTAL DEPTH 12021 PERF.11780 - 12021			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 293		RRCID -> 020017		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 12145 PERF.11920 - 12000			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 301H		RRCID -> 020018		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11990 - 14703			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 311		RRCID -> 020019		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 13346 PERF.11850 - 11986			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 312		RRCID -> 020020		COMPL. DATE 10/18/1991		TOTAL DEPTH 12044 PERF.11790 - 11962			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 313		RRCID -> 020021		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 13375 PERF.11772 - 11970				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 314		RRCID -> 020022		COMPL. DATE 08/18/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 315		RRCID -> 020023		COMPL. DATE 09/28/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 316		RRCID -> 020024		COMPL. DATE 11/01/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 321		RRCID -> 020025		COMPL. DATE 02/11/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 322		RRCID -> 020026		COMPL. DATE 12/19/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 323		RRCID -> 020027		COMPL. DATE 05/06/1991		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11652 - 11858				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 324		RRCID -> 020028		COMPL. DATE 10/18/1991		TOTAL DEPTH 11846 PERF.11650 - 11845	
M	O	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	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 331		RRCID -> 020029		COMPL. DATE 01/07/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 332		RRCID -> 020030		COMPL. DATE 08/26/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 333		RRCID -> 020031		COMPL. DATE 01/09/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 341		RRCID -> 020032		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 12058 PERF.11780 - 12050	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 342		RRCID -> 020033		COMPL. DATE 10/17/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 351		RRCID -> 020034		COMPL. DATE 05/21/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 352		RRCID -> 020035		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11656 - 11822			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 361		RRCID -> 020036		COMPL. DATE 11/25/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF.11900 - 11850			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 362		RRCID -> 020037		COMPL. DATE 12/23/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 363		RRCID -> 020038		COMPL. DATE 09/23/1962		TOTAL DEPTH 12040 PERF. N/A			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 364		RRCID -> 020039		COMPL. DATE 11/11/1962		TOTAL DEPTH 11987 PERF. N/A			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 365		RRCID -> 020040		COMPL. DATE 12/23/1991		TOTAL DEPTH 13319 PERF.11751 - 11956			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 366		RRCID -> 020041		COMPL. DATE 01/27/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 367		RRCID -> 020042		COMPL. DATE 12/17/1962		TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A	
M	O	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	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 368		RRCID -> 020043		COMPL. DATE 12/27/1991		TOTAL DEPTH 11890 PERF.11570 - 11778	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 371		RRCID -> 020044		COMPL. DATE 04/18/1991		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11686 - 11896	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 372		RRCID -> 020045		COMPL. DATE 08/09/1962		TOTAL DEPTH 11960 PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 373		RRCID -> 020046		COMPL. DATE 11/13/1991		TOTAL DEPTH 11930 PERF.11601 - 11819	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 374		RRCID -> 020047		COMPL. DATE 12/23/1962		TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 375		RRCID -> 020048		COMPL. DATE 11/03/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 382		RRCID -> 020050		COMPL. DATE 02/08/1963		TOTAL DEPTH 11723 PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 391		RRCID -> 020051		COMPL. DATE 06/06/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 392		RRCID -> 020052		COMPL. DATE 11/27/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 401		RRCID -> 020053		COMPL. DATE 02/18/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 431		RRCID -> 020056		COMPL. DATE 12/05/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 432		RRCID -> 020057		COMPL. DATE 12/28/1992		TOTAL DEPTH 12314 PERF.12034 - 12190				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 463		RRCID -> 020069		COMPL. DATE 09/19/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 494		RRCID -> 020077		COMPL. DATE 12/29/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * 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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 501		RRCID -> 020079		COMPL. DATE 03/15/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 502		RRCID -> 020080		COMPL. DATE 12/09/1991		TOTAL DEPTH 12120 PERF.11872 - 12060							
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 571		RRCID -> 020084		COMPL. DATE 04/04/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	
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-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 591		RRCID -> 020085		COMPL. DATE 12/31/1991		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11690 - 12044							
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 651H		RRCID -> 020092		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 12247 PERF.11817 - 15961							
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 652		RRCID -> 020093		COMPL. DATE 03/17/1992		TOTAL DEPTH 12125 PERF.11870 - 12018							
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-	

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 376		RRCID -> 030611		COMPL. DATE 11/26/1991		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12160			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 377		RRCID -> 030612		COMPL. DATE 05/10/1963		TOTAL DEPTH 11801 PERF. N/A			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 385		RRCID -> 030613		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11512 - 11722			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 394		RRCID -> 030614		COMPL. DATE 03/12/1963		TOTAL DEPTH 11732 PERF. N/A			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 396		RRCID -> 030615		COMPL. DATE 05/18/1963		TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 030616		COMPL. DATE 11/22/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.11847 - 15909			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 317		RRCID -> 031165		COMPL. DATE 08/11/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 369		RRCID -> 031166		COMPL. DATE 07/01/1963		TOTAL DEPTH 11944 PERF. N/A			
M	O	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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 386		RRCID -> 031167		COMPL. DATE 09/19/1963		TOTAL DEPTH 11838 PERF. N/A			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 387		RRCID -> 031168		COMPL. DATE 07/04/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 395		RRCID -> 031169		COMPL. DATE 12/12/1991		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11400 - 11588			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 397		RRCID -> 031170		COMPL. DATE 06/29/1963		TOTAL DEPTH 11629 PERF. N/A			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 031451		COMPL. DATE 07/28/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 393		RRCID -> 031453		COMPL. DATE 09/09/1963		TOTAL DEPTH 11675 PERF. N/A			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 378		RRCID -> 032054		COMPL. DATE 11/11/1963		TOTAL DEPTH 11861 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 383		RRCID -> 032055		COMPL. DATE 11/18/1963		TOTAL DEPTH 11899 PERF. N/A			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 389		RRCID -> 032056		COMPL. DATE 05/19/1963		TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 106		RRCID -> 033160		COMPL. DATE 04/23/1964		TOTAL DEPTH 12185 PERF. N/A			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 503		RRCID -> 033634		COMPL. DATE 05/25/1964		TOTAL DEPTH 12255 PERF. N/A			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 051033		COMPL. DATE 08/17/1971		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11719 - 11968			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 107		RRCID -> 070386		COMPL. DATE 09/10/1976		TOTAL DEPTH 12304 PERF. N/A			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 2506		RRCID -> 079735		COMPL. DATE 09/02/1978		TOTAL DEPTH 13096 PERF.11547 - 11792	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 2010		RRCID -> 084739		COMPL. DATE 10/03/1979		TOTAL DEPTH 12067 PERF.11862 - 11942	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 4002		RRCID -> 085288		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 13370 PERF.11856 - 11958	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		PF RECORD	WELL #: 1	RRCID -> 132651	COMPL. DATE 01/19/1990	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	141098 X	141098	-0-	-0-	-0-	141098	2	N	-0-
10	134730 X	134730	-0-	-0-	-0-	134730	2	N	-0-
11	112108 X	112108	-0-	-0-	-0-	112108	2	N	-0-
12	145793 X	112566	-0-	-33227	-0-	112566	2	N	-0-
01	145793 X	138083	-0-	-7710	-0-	138083	2	N	-0-
02	131684 X	87662	-0-	-44022	-0-	87662	2	N	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3709		RRCID -> 138903		COMPL. DATE 07/08/1991		TOTAL DEPTH 13189 PERF.11654 - 11826	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 2904		RRCID -> 142006		COMPL. DATE 02/21/1992		TOTAL DEPTH 13345 PERF.11762 - 11972	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 384A		RRCID -> 156474		COMPL. DATE 10/06/1995		TOTAL DEPTH 12080 PERF.11633 - 11938	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 433H		RRCID -> 168530	COMPL. DATE 01/28/1998	TOTAL DEPTH 12410	PERF.12005	- 14147	
M	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	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3811		RRCID -> 203231	COMPL. DATE 08/12/2002	TOTAL DEPTH 13114	PERF.11646	- 11810	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3812		RRCID -> 204152	COMPL. DATE 02/05/2003	TOTAL DEPTH 13289	PERF.11853	- 11868	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3206R		RRCID -> 206340	COMPL. DATE 06/04/2004	TOTAL DEPTH 13351	PERF.11688	- 11856	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVOIAN UNIT		WELL #: 3810H		RRCID -> 208528	COMPL. DATE 10/24/2003	TOTAL DEPTH 12009	PERF.11670	- 15952	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 55H		RRCID -> 210008	COMPL. DATE 02/06/2004	TOTAL DEPTH 11886	PERF.11665	- 15447	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3813H		RRCID -> 210010	COMPL. DATE 07/15/2003	TOTAL DEPTH 11879	PERF.11607	- 15998	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//	39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ECTOR							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//	148113										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	3814	RRCID ->	218899	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	13424	PERF.	11581	-	11736
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	2507 H	RRCID ->	219100	COMPL. DATE	09/14/2003	TOTAL DEPTH	11890	PERF.	11412	-	16535
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	3908	RRCID ->	219378	COMPL. DATE	03/05/2005	TOTAL DEPTH	13082	PERF.	11513	-	11667
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	3205 R	RRCID ->	223474	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	13350	PERF.	11547	-	0
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	3611	RRCID ->	223672	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	11907	PERF.	11654	-	11842
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	6701	RRCID ->	243273	COMPL. DATE	12/24/1959	TOTAL DEPTH	12181	PERF.	12043	-	12078
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		68	RRCID ->	258018	COMPL. DATE	06/16/2009	TOTAL DEPTH	13319	PERF.	11620 - 11900	
M	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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2021													

HEADLEE, N. (DEVONIAN)				39971 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ECTOR				
FIREBIRD ENERGY LLC				268933								
RATLIFF "H"		WELL #:		1	RRCID ->	273204	COMPL. DATE	05/09/1988	TOTAL DEPTH	13720	PERF.	12082 - 12211
09	DLQ G-10	260	-0-	260	559	260	3		Y	-0-		133
10	DLQ G-10	311	-0-	311	870	309	3	2	9	Y	2	135
11	DLQ G-10	177	-0-	177	1047	177	3			Y	-0-	135
12	DLQ G-10	115	-0-	115	1162	114	3	1	9	Y	1	136
01	1182 N	20	-0-	-1162	-0-	20	3			Y	-0-	136
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	136

HEINER, S. (CLEARFORK)				40172 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS				
CONTANGO RESOURCES, INC.				173206								
MCGREW		WELL #:		2	RRCID ->	172142	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	5323	PERF.	3800 - 3858
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HEINER, S. (DETRITAL 5100)				40172 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
EARNEST PRODUCING CORPORATION				238708								
MC DIVITT STATE		WELL #:		2	RRCID ->	205915	COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL DEPTH	5501	PERF.	5213 - 5225
09	1200 N	1120	-0-	-80	-0-	1120	2			N	-0-	-0-
10	1302 N	1176	-0-	-126	-0-	1176	1			N	-0-	-0-
11	1200 N	1112	-0-	-88	-0-	1112	1			N	-0-	-0-
12	1147 N	1071	-0-	-76	-0-	1071	1			N	-0-	-0-
01	1178 N	1132	-0-	-46	-0-	1132	2			N	-0-	-0-
*02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-	-0-

MCDIVITT STATE		WELL #:		3	RRCID ->	212572	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	5974	PERF.	5140 - 5180
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
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

PALMER "602" STATE		WELL #:		1	RRCID ->	227368	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	5516	PERF.	5218 - 5296
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-	201
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	1			N	-0-	201
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-	201
12	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	1			N	-0-	201
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-	201
*02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-	201

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			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY)		40172 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
BAKER RESOURCES		044365								
CROWLEY-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 105476		COMPL. DATE 05/12/1983		TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4380 - 4676		
09	630 N	521	-0-	-109	-0-	521	2	N	-0-	89
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2	N	-0-	89
11	510 N	465	-0-	-45	-0-	465	2	N	-0-	89
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2	N	-0-	89
01	527 N	451	-0-	-76	-0-	451	2	N	-0-	89
*02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-	89

CROWLEY-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 108587		COMPL. DATE 12/22/1983		TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4487 - 4745		
09	2670 X	1904	-0-	-766	-0-	1904	2	N	-0-	187
10	2759 X	1952	-0-	-807	-0-	1952	2	N	-0-	187
11	2160 X	1841	-0-	-319	-0-	1841	2	N	-0-	187
12	1953 X	1916	-0-	-37	-0-	1916	2	N	-0-	187
01	1953 X	1910	-0-	-43	-0-	1910	2	N	-0-	187
*02	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2	N	-0-	25

CONTANGO RESOURCES, INC.		173206		ASSOCIATED		COMPL. DATE 12/09/1980		TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4654 - 4754		
MCGREW		WELL #: 1		RRCID -> 099658						
09	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	3	N	-0-	-0-
10	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	3	N	-0-	-0-
11	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3	N	-0-	-0-
12	1364 X	73	-0-	-1291	-0-	73	3	N	-0-	-0-
01	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-	-0-
02	1232 X	1	-0-	-1231	-0-	1	3	N	-0-	-0-

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED		872683		ASSOCIATED		COMPL. DATE 10/27/1997		TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4449 - 4773		
KENOWER		WELL #: 2		RRCID -> 165501						
09	690 N	660	-0-	-30	-0-	657	2	3 9 Y	3	30
10	713 N	683	-0-	-30	-0-	675	2	8 9 Y	7	37
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2	Y	-0-	37
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2	Y	-0-	37
01	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2	Y	-0-	37
*02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	Y	-0-	37

HEINER, S. (WOLFCAMP DETRITAL)		40172 755		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS		
EARNEST PRODUCING CORPORATION		238708								
MCDIVITT-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 200649		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 5295 PERF. 4768 - 4832		
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-	42
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	1	N	-0-	42
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	1	N	-0-	42
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	1	N	-0-	42
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-	42
*02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-	42

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	O	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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				39

KILLER RABBIT FIELDS LLC		460397		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER							
WALTON, J. B. -C- CW		WELL #: 5		RRCID -> 183078		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3005		PERF. 2804 - 2851					
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

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					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
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

HENDRICK-WEEKS		WELL #: 12		RRCID -> 133385		COMPL. DATE 08/07/1985		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2304 - 2360					
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HENDRICK, IDA T-88-Q		WELL #: 9		RRCID -> 145646		COMPL. DATE 05/01/1993		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2441 - 2571					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				22
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

B & B ENERGY		039763		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER							
JOHNSON-COWDEN		WELL #: 1		RRCID -> 145045		COMPL. DATE 04/17/1993		TOTAL DEPTH 2987		PERF. 2327 - 2377					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HERMOSA (ATOKA)		40723 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES							
NOBLE ENERGY INC		611665													
CLAYPOOL ESTATE 5-19		WELL #: 1		RRCID -> 253509		COMPL. DATE 09/09/2009		TOTAL DEPTH 16960 PERF.15401 - 16825							
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	* AMT	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HERSHEY, W. (DEV.-MONT.)		40870 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
WJC, INC.		888140													
MADDOX 9		WELL #: 1		RRCID -> 274361		COMPL. DATE 10/11/2013		TOTAL DEPTH 19637 PERF.14092 - 16568							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	190					N	NO RPT				-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	190					N	NO RPT				-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	190					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/05/2020 - WELL PLUGGED 11-5-2020															
HI-LONESOME (WOLFCAMP)		40975 830		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND							
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726													
LOWE-HILL, J. E.		WELL #: 1		RRCID -> 143217		COMPL. DATE 07/30/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9125 - 9765							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HINYARD (CANYON)		41639 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS							
BUSTOS, MARTIN OIL		112687													
HINYARD		WELL #: 1		RRCID -> 059711		COMPL. DATE 07/13/1974		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7293 - 7297							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HOKIT (QUEEN)		42042 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
FOUNDERS OIL & GAS OPERATING,LLC		280640													
MILLS, LAVERN		WELL #: 1		RRCID -> 077117		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 2677 PERF. 2594 - 2658							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HARRAL, W. W. #1		WELL #: 1		RRCID -> 134352		COMPL. DATE 01/03/1990		TOTAL DEPTH 11501 PERF. 2600 - 2666							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOKIT (QUEEN)		//CONT.//		42042 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
FOUNDERS OIL & GAS OPERATING,LLC//CONT.//		280640										
HOKIT, HELON		WELL #:		2	RRCID -> 149181	COMPL. DATE	07/01/1990	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2669 - 2723	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAHARA OPERATING COMPANY		743279				CAPACITY			CNTY: PECOS			
HOKIT UNIT, HELON (SEC, 16)		WELL #:		2	RRCID -> 171861	COMPL. DATE	11/01/1998	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	2642 - 2714	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	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		
09	5070	X	3711	-0-	-1359	-0-	3703	3	8	9	N	7	162
10	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5013	3	11	9	N	10	172
11	5340	X	5012	-0-	-328	-0-	5006	3	6	9	N	5	177
12	5518	X	4800	-0-	-718	-0-	4793	3	7	9	N	6	183
01	5518	X	4751	-0-	-767	-0-	4747	3	4	9	N	4	187
02	4676	X	2858	-0-	-1818	-0-	2855	3	3	9	N	3	190

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)		42971 664		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HOWARD					
CITATION OIL & GAS CORP.		154235											
CHALK ESTATE		WELL #:		22	RRCID -> 153661	COMPL. DATE	01/19/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7585 - 7716		
09	14B2	EXT	2	-0-	2	8	2	2			Y	-0-	215
10	14B2	EXT	1	-0-	1	9	1	2			Y	-0-	215
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-	215
*12	14B2	EXT	11	-0-	11	20	8	2	3	4	Y	-0-	215
01	14B2	EXT	4	-0-	4	24	4	2			Y	-0-	215
*02	26	R	2	-0-	-24	-0-	2	2			Y	-0-	215

CHALK SEC. 95		WELL #:		2	RRCID -> 281862	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL DEPTH	7954	PERF.	7364 - 7398		
09	660	#	294	-0-	-366	-0-	36	1	228	2	N	-0-	-0-
							30	4					
10	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	34	34
11	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					N	108	142
12	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	74	216
01	940	R	940	-0-	-0-	-0-	939	2	1	9	Y	1	217
*02	617	R	617	-0-	-0-	-0-	595	2	22	9	Y	20	237

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B										CNTY: HOWARD				
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235														
CHALK, SLOAN WELL #: 23 RRCID -> 286894										COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7336 - 7346	
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	180 #	69	-0-	-111	-0-	8	1	54	2	Y	-0-			-0-
						7	4							
10	124 #	20	-0-	-104	-0-	4	1	16	2	Y	-0-			-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
*12	306 R	306	-0-	-0-	-0-	229	2	77	4	Y	-0-			-0-
01	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-			-0-
*02	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-			-0-
HYMAN, SARAH WELL #: 54 RRCID -> 287823										COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7464 - 7494	
09	11 #	9	-0-	-2	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
						1	4							
10	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
11	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
*12	15 R	15	-0-	-0-	-0-	11	2	4	4	N	-0-			-0-
01	14 #	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-			-0-
02	9 #	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-			-0-
HYMAN, SARAH WELL #: 55 RRCID -> 288047										COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7430 - 7453	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
KELLY-ROBERTS WELL #: 24 RRCID -> 289645										COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7430 - 7488	
09	184 R	184	-0-	-0-	-0-	22	1	143	2	Y	-0-			-0-
						19	4							
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	474 R	474	-0-	-0-	-0-	355	2	119	4	Y	-0-			-0-
01	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-			-0-
*02	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-			-0-
KELLY-ROBERTS WELL #: 25 RRCID -> 290300										COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7510 - 7520	
*12	744 #	474	-0-	-270	-0-	355	2	119	4	Y	-0-			-0-
*01	744 #	209	-0-	-535	-0-	209	2			Y	-0-			-0-
*02	672 #	163	-0-	-509	-0-	163	2			Y	-0-			-0-
CHALK SEC. 95 WELL #: 1 RRCID -> 290411										COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7350 - 7376	
01	14B2 EXT	939	-0-	939	939	939	2			Y	-0-			-0-
02	0 W	595	-0-	595	1534	595	2			Y	-0-			-0-
EXTEX OPERATING COMPANY 257062										COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7362 - 7686	
COLE, JOHN OTIS WELL #: 1 RRCID -> 177760										COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7362 - 7686	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	3	N	-0-		-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-		-0-
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3	N	-0-		-0-
12	558	N	405	-0-	-153	-0-	405	3	N	-0-		-0-
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3	N	-0-		-0-
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-			N	-0-		-0-

HOWE GAS UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 062113		COMPL. DATE 05/16/1975		TOTAL DEPTH 12640 PERF.12237 - 12395				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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				
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	12137	X	12137	-0-	-0-	-0-	12137	3	N	-0-		-0-
12	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	10494	3	N	-0-		-0-
01	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	7852	3	N	-0-		-0-
*02	12509	X	12509	-0-	-0-	-0-	12509	3	N	-0-		-0-

HOWE GAS UNIT #4		WELL #: 1		RRCID -> 141021		COMPL. DATE 02/24/1992		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543				
09	540	X	480	-0-	-60	-0-	480	3	N	-0-		-0-
10	558	X	420	-0-	-138	-0-	420	3	N	-0-		-0-
11	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3	N	-0-		-0-
12	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3	N	-0-		-0-
01	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	3	N	-0-		-0-
02	1400	N	1323	-0-	-77	-0-	1323	3	N	-0-		-0-

HOWE STATE		WELL #: 2		RRCID -> 141519		COMPL. DATE 04/27/1992		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12111 - 12299				
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3	N	-0-		-0-
12	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3	N	-0-		-0-
01	11202	X	11202	-0-	-0-	-0-	11202	3	N	-0-		-0-
*02	2800	N	12651	-0-	9851	-0-	9851	3	N	-0-		-0-

HUBBARD (CHERRY CANYON)		43106 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES				
DIAMONDBACK E&P LLC		217012										
CARPENTER		WELL #: 1		RRCID -> 213715		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5886 - 5896				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUBBARD (CHERRY CANYON) //CONT.// 43106 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
WOLF ENERGY, INC. 935534
HAHMAN STATE WELL #: 1 RRCID -> 162509 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4819 - 5084

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	2614				N	-0-			30
10		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	2614				N	-0-			30
11		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	2614				N	-0-			30
12		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	2614				N	-0-			30
01		0 A	-0-	-0-	-0-	2614				N	-0-	30 6		-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	2614				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/17/2020 - WELL PLUGGED 9-17-2020

HUBER (DETRITAL 5150) 43126 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
NEW ATLANTIS II, LLC 606027
RIVER WELL #: 1 RRCID -> 219383 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5169 - 5199

09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-			10
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-			10
11	660	N	594	-0-	-66	-0-	594	2		N	-0-			10
12	682	N	576	-0-	-106	-0-	576	2		N	-0-			10
01	620	N	271	-0-	-349	-0-	271	2		N	-0-			10
02	560	N	321	-0-	-239	-0-	321	2		N	-0-			10

HUTEX (BEND) 43878 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
STATE UNIVERSITY HUTEX CONS WELL #: 25 RRCID -> 166008 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11688 - 11718

09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1		Y	-0-			-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		Y	-0-			-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1		Y	-0-			-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		Y	-0-			-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		Y	-0-			-0-
*02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		Y	-0-			-0-

FEE "AO" WELL #: 1 RRCID -> 229090 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11630 - 11640

09	3390	X	2887	-0-	-503	-0-	2887	3		Y	-0-			-0-
10	3503	X	2870	-0-	-633	-0-	2870	3		Y	-0-			-0-
11	3240	X	1439	-0-	-1801	-0-	1439	3		Y	-0-			-0-
12	3069	X	2778	-0-	-291	-0-	2778	3		Y	-0-			-0-
01	3069	X	1922	-0-	-1147	-0-	1922	3		Y	-0-			-0-
02	2688	X	2019	-0-	-669	-0-	2019	3		Y	-0-			-0-

INEZ (CONSOLIDATED) 44521 340 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE "Q" WELL #: 3 U RRCID -> 133915 COMPL. DATE 01/07/1962 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10842 - 10970

09	2911	N	2911	-0-	-0-	B	-0-	2903	3	8 9	Y	7		96
10	2961	N	2961	-0-	-0-	B	-0-	2950	3	11 9	Y	10		106
11	T. A.		2429	-0-	-0-	B	2429	2417	3	12 9	Y	11		117
12	T. A.		2400	-0-	-0-	B	4829	2383	3	17 9	Y	15		132
01	T. A.		4593	-0-	-0-	B	9422	4573	3	20 9	Y	18		150
02	T. A.		1272	-0-	-0-	B	10694	1262	3	10 9	Y	9		159

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 10694

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	O	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	* EOM BALANCE
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
		09	471 N	471 -0-	-0- B	-0-	442 2	29 9	Y	26	22 0	7
		10	353 N	353 -0-	-0- B	-0-	327 2	26 9	Y	24	24 0	7
		11	360 N	208 -0-	-152 B	-0-	191 2	17 9	Y	15	18 0	4
		12	496 N	354 -0-	-142 B	-0-	339 2	15 9	Y	14	15 0	3
		01	341 N	243 -0-	-98 B	-0-	233 2	10 9	Y	9	10 0	2
		02	196 N	120 -0-	-76 B	-0-	113 2	7 9	Y	6	6 0	2
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
IVA LEE (CLEARFORK)			44837 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GLASSCOCK						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.			665748									
BRYANS FARMS		WELL #:	1	RRCID -> 206106	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5420	PERF. 5292	- 5350				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				
BRYANS FARMS		WELL #:	2	RRCID -> 206108	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5482	PERF. 5289	- 5362				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				
J. CLEO THOMPSON (DETRITAL)			44964 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CRANE						
FIREBIRD ENERGY LLC			268933									
MCELROY RANCH CO. -G-		WELL #:	22	RRCID -> 263299	COMPL. DATE 04/11/1990	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 9208	- 9388				
09	4710 #	4584	-0-	-126	-0-	4538 3	14 4	Y	29	29 1	16	
						32 9						
10	5153 R	5153	-0-	-0-	-0-	5111 3	42 9	Y	38	32 1	22	
11	4723 R	4723	-0-	-0-	-0-	4691 3	32 9	Y	29	33 1	18	
12	5689 R	5689	-0-	-0-	-0-	5646 3	43 9	Y	39	43 1	14	
01	4743 #	4659	-0-	-84	-0-	4629 3	30 9	Y	27	28 1	13	
02	4648 #	NO RPT	-0-	-4648	-0-			Y	NO RPT		13	
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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				

J N T (PENN)		45139 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS							
APV MCCAMEY LLC		028617													
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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

JAMESON, NORTH (STRAWN)		45582 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN							
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685													
JAMESON, JAHEW "A"		WELL #: 1		RRCID -> 160851		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 7326 PERF. 5884 - 6048							
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	1				1
10	9 #	8	-0-	-1	-0-	6	2	2	9	N	2				3
11	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	2				5
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				6
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				8
02	8 #	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT				8

MOSAIC TEXAS LLC		589983		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN							
JAMESON, JAHEW "E"		WELL #: 1		RRCID -> 128611		COMPL. DATE 05/14/1981		TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6081 - 6176							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	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							
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DELQ PR	100	-0-	100	100	100	3			N	-0-				-0-
01	200 R	100	-0-	-100	-0-	100	3			N	-0-				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION		775563		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN							
WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 225723		COMPL. DATE 09/28/1979		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5897 - 5963							
09	690 #	673	-0-	-17	-0-	670	2	3	9	N	3				130
10	713 #	696	-0-	-17	-0-	692	2	4	9	N	4				134
11	690 #	650	-0-	-40	-0-	647	2	3	9	N	3				137
12	713 #	651	-0-	-62	-0-	645	2	6	9	N	5				142
01	682 #	646	-0-	-36	-0-	642	2	4	9	N	4				146
02	616 #	469	-0-	-147	-0-	467	2	2	9	N	2				148

JANELLE (CLEAR FORK)		45675 166		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD							
CHEVRON U. S. A. INC.		148113													
EDWARDS, C. W., ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 172273		COMPL. DATE 10/09/1998		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4550 - 4590							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

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	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		353
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		353
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		353
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

RUBICON OIL & GAS, LLC		732309		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
EDWARDS, J. H. ESTATE "B"		WELL #: 4		RRCID -> 115629		COMPL. DATE 12/27/1978		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7513 - 7580			
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	441	2	112	9	Y	27
10	527 N	514	-0-	-13	-0-	446	2	68	9	Y	89
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	464	2	123	9	Y	63
12	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2499	2	205	9	Y	46
01	3100 N	3336	-0-	236	-0-	3150	2	186	9	Y	77
*02	2800 N	2644	-0-	-156	-0-	2486	2	158	9	Y	80

JANELLE (WICHITA ALBANY)		45675 830		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD			
CHEVRON U. S. A. INC.		148113									
EDWARDS, JACK ET AL		WELL #: 1WA		RRCID -> 215089		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6348 - 6424			
09	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1144	3	3	9	Y	1
10	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2094	3	7	9	Y	2
11	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2218	3	3	9	Y	1
12	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			Y	6	5	2
01	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			Y	7	7	2
02	952 N	-0-	-0-	-952	-0-			Y	1	3	-0-

RUBICON OIL & GAS, LLC		732309		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
EDWARDS, J. H. EST. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 151346		COMPL. DATE 08/04/1994		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 6984 - 6998			
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	235	2	29	9	Y	9
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	594	2	17	9	Y	24
11	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1237	2	30	9	Y	17
12	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1250	2	52	9	Y	13
01	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1574	2	46	9	Y	20
*02	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1243	2	39	9	Y	20

JANELLE, SE. (ELLENBURGER)		45680 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD			
CHEVRON U. S. A. INC.		148113									
EDWARDS, JACK ET AL		WELL #: 1 L		RRCID -> 031447		COMPL. DATE 08/19/1962		TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JANELLE, SE. (TUBB)		45680 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD			
CHEVRON U. S. A. INC.		148113									
EDWARDS, JACK -A-		WELL #: 1A		RRCID -> 279588		COMPL. DATE 01/13/1988		TOTAL DEPTH 7788 PERF. 5248 - 5362			
09	150 #	70	-0-	-80	-0-	70	3	N	-0-		-0-
10	155 #	85	-0-	-70	-0-	85	3	N	-0-		-0-
11	150 #	89	-0-	-61	-0-	89	3	N	-0-		-0-
12	155 #	93	-0-	-62	-0-	93	3	N	-0-		-0-
01	155 #	82	-0-	-73	-0-	82	3	N	-0-		-0-
*02	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-		-0-

JOHO (STRAWN) LGL ENERGY, INC. ALEXANDER		47066 200 500224		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
WELL #:		1		RRCID -> 138840		COMPL. DATE 09/04/2006		TOTAL DEPTH 20936 PERF.15380 - 15500		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

P4 OPERATING, LLC I-10 SWD		631638		ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES		
WELL #:		1		RRCID -> 276904		COMPL. DATE 11/19/2014		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5078 - 7370		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KEN REGAN (DELAWARE) BUSTAMANTE RESOURCES LLC ARMSTRONG		48754 500 112682		ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES		
WELL #:		1		RRCID -> 226843		COMPL. DATE 03/12/1982		TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3308 - 3319		
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-

KILLER RABBIT FIELDS LLC MITCHELL, ELIZABETH		460397		ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES		
WELL #:		1		RRCID -> 112221		COMPL. DATE 01/30/1984		TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3402 - 3412		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	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 084596		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
WELL #:		1R		RRCID -> 196854		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 21024 PERF.16610 - 16638		
09	11070 X	1454	-0-	-9616	-0-	1454 3	N	-0-		-0-
10	10540 X	1730	-0-	-8810	-0-	1730 3	N	-0-		-0-
11	10200 X	1402	-0-	-8798	-0-	1402 3	N	-0-		-0-
12	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505 3	N	-0-		-0-
01	2573 X	1494	-0-	-1079	-0-	1494 3	N	-0-		-0-
02	1568 X	1055	-0-	-513	-0-	1055 3	N	-0-		-0-

COG OPERATING LLC HUGHES-TALBOT "27"		166150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
WELL #:		1		RRCID -> 206329		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 21005 PERF.15794 - 15810		
09	210 N	105	-0-	-105	-0-	105 3	N	-0-		-0-
10	186 N	95	-0-	-91	-0-	95 3	N	-0-		-0-
11	120 N	85	-0-	-35	-0-	85 3	N	-0-		-0-
12	124 N	74	-0-	-50	-0-	74 3	N	-0-		-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-		-0-
*02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		-0-

KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS)//CONT.// 48942 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
EOG RESOURCES, INC. 253162													
BRUNSON '15' WELL #: 1 RRCID -> 280710 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 17202 PERF.14714 - 14730													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		14 N		3	-0-	-11		3 2	N	-0-			-0-
10		0 N			-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		13 N			-0-	-13			N	-0-			-0-
12		3 N			-0-	-3			N	-0-			-0-
01		0 N			-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N			-0-	-0-			N	-0-			-0-

KERMIT 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER													
FINALY RESOURCES LLC 268323													
CLAPP, RAY WELL #: 1 RRCID -> 117425 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2500 - 2633													
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397													
HENDRICK, IDA -K- WELL #: 2 RRCID -> 201396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2437 - 2523													
09		0 #	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 #	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 #	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KRF PRODUCTION COMPANY LLC 477311													
HENDRICK, IDA -A- WELL #: 6 RRCID -> 203709 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2577 - 2842													
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LDF ENERGY, LLC 491588													
BROWN, EUGENIA E. WELL #: 16 RRCID -> 190925 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2670 - 2768													
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COLBY WELL #: 2 RRCID -> 285948 COMPL. DATE 05/14/1936 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2392 - 3183													
09		709 R	709		-0-	-0-		709 3	N	-0-			-0-
10		698 R	698		-0-	-0-		698 3	N	-0-			-0-
11		786 R	786		-0-	-0-		786 3	N	-0-			-0-
12		558 #	499		-0-	-59		499 3	N	-0-			-0-
*01		693 R	693		-0-	-0-		693 3	N	-0-			-0-
02		560 #	480		-0-	-80		480 3	N	-0-			-0-

KERMIT		//CONT.//		49038 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER								
LDF ENERGY, LLC		//CONT.//		491588											
COLBY		WELL #:		14	RRCID ->	286002	COMPL. DATE	09/27/1937	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2397 - 3110			
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
09	710 R	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-				-0-
10	697 R	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-				-0-
11	786 R	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-				-0-
12	558 #	499	-0-	-59	-0-	499	3			N	-0-				-0-
*01	693 R	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-				-0-
02	560 #	481	-0-	-79	-0-	481	3			N	-0-				-0-

N & B OIL AND GAS LLC				598288											
LOVETT, J. C.		WELL #:		6W	RRCID ->	124210	COMPL. DATE	03/21/1987	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2535 - 2653			
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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PATRIOT PRODUCTION LLC				643403											
WESTBROOK		WELL #:		8	RRCID ->	281385	COMPL. DATE	01/09/1990	TOTAL DEPTH	3327	PERF.	2447 - 2713			
09	1260 #	1024	-0-	-236	-0-	1024	3			N	-0-				-0-
10	1271 #	839	-0-	-432	-0-	839	3			N	-0-				-0-
11	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT				-0-
12	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT				-0-
01	1054 #	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT				-0-
02	952 #	NO RPT	-0-	-952	-0-					N	NO RPT				-0-

WALSH & WATTS, INC.				895060											
DAUGHERTY "B"		WELL #:		2	RRCID ->	163617	COMPL. DATE	06/11/1997	TOTAL DEPTH	3264	PERF.	2712 - 3264			
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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KERMIT (ELLENBURGER)				49038 071	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER								
APACHE CORPORATION				027200											
CAMPBELL, SETH		WELL #:		29 L	RRCID ->	041637	COMPL. DATE	03/15/1967	TOTAL DEPTH	10628	PERF.	N/A			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DISCOVERY OPERATING, INC.				220865											
COCHISE		WELL #:		1	RRCID ->	188412	COMPL. DATE	01/22/2002	TOTAL DEPTH	10512	PERF.	10495 - 10512			
09	1440 #	963	-0-	-477	-0-	963	3			Y	-0-				107
10	713 #	8	-0-	-705	-0-	8	3			Y	-0-				107
11	1521 R	1521	-0-	-0-	-0-	1513	3	8	9	Y	7				114
12	2368 R	2368	-0-	-0-	-0-	2342	3	26	9	Y	24	89	1		49
01	2158 R	2158	-0-	-0-	-0-	2145	3	13	9	Y	12				61
02	1316 #	877	-0-	-439	-0-	859	3	18	9	Y	16				77

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		4200 #	3892	-0-	-308	-0-	3892	3			Y	-0-			6
10		2084 R	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			Y	-0-			6
11		3887 R	3887	-0-	-0-	-0-	3886	3	1	9	Y	1			7
12		4030 #	3321	-0-	-709	-0-	3317	3	4	9	Y	4	7	1	4
01		4030 #	2287	-0-	-1743	-0-	2285	3	2	9	Y	2			6
02		3640 #	2735	-0-	-905	-0-	2732	3	3	9	Y	3			9

MECO IV, LLC					557076										
BAIRD, W.E.			WELL #:		1385	RRCID ->	206710	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	10649	PERF.10279 - 10468			
09		15690 #	15620	-0-	-70	-0-	15619	3	1	9	Y	1	1	1	203
10		16213 #	16150	-0-	-63	-0-	16148	3	2	9	Y	2	2	1	203
11		15780 #	14679	-0-	-1101	-0-	14676	3	3	9	Y	3	3	1	203
12		16306 #	15571	-0-	-735	-0-	15549	3	22	9	Y	20	21	1	202
01		16306 #	15593	-0-	-713	-0-	15576	3	17	9	Y	15	16	1	201
02		14588 #	12043	-0-	-2545	-0-	12030	3	13	9	Y	12	8	1	205

STATE WALTON			WELL #:		5	RRCID ->	229631	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	10480	PERF. 9827 - 10480			
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-			-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-			-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-			-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-			-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-			-0-

BAIRD, W. E.			WELL #:		1323	RRCID ->	257511	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10657	PERF.10390 - 10410			
09		20100 #	19053	-0-	-1047	-0-	19050	3	3	9	N	3	3	1	2
10		19995 #	19323	-0-	-672	-0-	19294	3	29	9	N	26	26	1	2
11		19350 #	17256	-0-	-2094	-0-	17248	3	8	9	N	7	7	1	2
12		19685 #	18478	-0-	-1207	-0-	18459	3	19	9	N	17	19	1	-0-
01		19685 #	18545	-0-	-1140	-0-	18528	3	17	9	N	15	15	1	-0-
02		17780 #	14325	-0-	-3455	-0-	14313	3	12	9	N	11	7	1	4

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			
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-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			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KERMIT (JOINS)		49038 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER				
MECO IV, LLC		557076										
BAIRD, W. E.		WELL #: 1385		RRCID -> 212089		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 10649		PERF. 10279 - 10468		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1380 N	1018	-0-	-362	-0-	1018	2	Y	-0-			151
10	1426 N	1363	-0-	-63	-0-	1363	2	Y	-0-			151
11	1740 N	1069	-0-	-671	-0-	1069	2	Y	-0-			151
12	1054 N	597	-0-	-457	-0-	597	2	Y	-0-			151
01	1364 N	467	-0-	-897	-0-	467	2	Y	-0-			151
02	1008 N	537	-0-	-471	-0-	537	2	Y	-0-			151

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
STATE-WALTON "E"		WELL #: 27		RRCID -> 159640		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10684		PERF. 9829 - 9942		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1427	2	91	9	N	83	171 1 93
10	1457 N	390	-0-	-1067	-0-	318	2	72	9	N	65	158
11	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1770	2	73	9	N	66	181 1 43
12	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1527	2	62	9	N	56	99
01	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1420	2	98	9	N	89	188
02	1316 N	1156	-0-	-160	-0-	1061	2	95	9	N	86	185 1 89

STATE-WALTON -E- A/C 4		WELL #: 1M		RRCID -> 176381		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 10640		PERF. 9990 - 10098		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	900 N	720	-0-	-180	-0-	720	2	Y	-0-			-0-
10	837 N	333	-0-	-504	-0-	333	2	Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2	Y	-0-			-0-
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2	Y	-0-			-0-
*02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2	Y	-0-			-0-

STATE-WALTON "E"		WELL #: 35M		RRCID -> 178576		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 9920 - 9982		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	DLQ G-10	726	-0-	726	2532	726	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2532			Y	-0-			-0-
11	2200 N	-0-	-0-	-2200	332			Y	-0-			-0-
12	332 N	-0-	-0-	-332	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	Y	-0-			-0-

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
STATE-WALTON "E"		WELL #:		37M	RRCID ->	178577	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9866 - 9974	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	2478	-0-	2478	13708	2478	2		Y	-0-		-0-	
10	DLQ G-10	1234	-0-	1234	14942	1234	2		Y	-0-		-0-	
11	2200 N	-0-	-0-	-2200	12742				Y	-0-		-0-	
12	3100 N	1896	-0-	-1204	11538	1896	2		Y	-0-		-0-	
01	3100 N	3308	-0-	208	11746	3308	2		Y	-0-		-0-	
*02	2800 N	2553	-0-	-247	11499	2553	2		Y	-0-		-0-	

STATE WALTON -E-		WELL #:		34M	RRCID ->	202802	COMPL. DATE	04/10/2004	TOTAL DEPTH	10645	PERF.	9944 - 10050	
09	DLQ G-10	1665	-0-	1665	9441	1665	2		Y	-0-		-0-	
10	DLQ G-10	719	-0-	719	10160	719	2		Y	-0-		-0-	
11	2200 N	-0-	-0-	-2200	7960				Y	-0-		-0-	
12	3100 N	1050	-0-	-2050	5910	1050	2		Y	-0-		-0-	
01	3100 N	1832	-0-	-1268	4642	1832	2		Y	-0-		-0-	
*02	2800 N	1414	-0-	-1386	3256	1414	2		Y	-0-		-0-	

CARLOW CORP.		132340											
CAMPBELL TR. 4		WELL #:		29	RRCID ->	195214	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	10116 - 10202	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1	
*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-	
PLUGGED AND ABANDONED 06/24/2019 - P/A 06/24/19													

DISCOVERY OPERATING, INC.		220865											
COCHISE		WELL #:		3R	RRCID ->	203423	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	10562	PERF.	8740 - 10562	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

KILLER RABBIT FIELDS LLC		460397											
CAMPBELL TR. 4		WELL #:		15	RRCID ->	194280	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	10198	PERF.	10053 - 10124	
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

CAMPBELL TR. 4		WELL #:		32	RRCID ->	197949	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	10215	PERF.	10092 - 10180	
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				Y	NO RPT		1	
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT		1	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1	
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	

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
KILLER RABBIT FIELDS LLC		//CONT.//		460397										
CAMPBELL TR. 1		WELL #:		23	RRCID ->	197950	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	10311	PERF.10160 - 10248			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				Y	NO RPT			1
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT			1
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
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

CAMPBELL TR. 1		WELL #:		24	RRCID ->	198913	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	10285	PERF.10156 - 10242			
09		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				Y	NO RPT			4
10		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-				Y	NO RPT			4
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4

CAMPBELL TR. 14		WELL #:		9	RRCID ->	218512	COMPL. DATE	10/19/2003	TOTAL DEPTH	10827	PERF.10637 - 10724			
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			7
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			7
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7

CAMPBELL TR. 13		WELL #:		6	RRCID ->	225156	COMPL. DATE	11/30/2003	TOTAL DEPTH	10573	PERF.10444 - 10497			
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			14
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			14
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14

KRF PRODUCTION COMPANY LLC		477311												
CAMPBELL TR. 4		WELL #:		31	RRCID ->	197397	COMPL. DATE	06/10/2003	TOTAL DEPTH	10260	PERF.10102 - 10188			
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				Y	NO RPT			11
10		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				Y	NO RPT			11
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11

MECO IV, LLC		557076												
BAIRD, W. E.		WELL #:		1312	RRCID ->	153524	COMPL. DATE	02/10/1995	TOTAL DEPTH	10652	PERF. 9884 - 9998			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 MECO IV, LLC //CONT.// 557076
 BAIRD, W. E. WELL #: 1954 RRCID -> 170776 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9863 - 9944

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BAIRD, W. E. WELL #: 1955 RRCID -> 170874 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9821 - 9906

09		639 N	639	-0-	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
10		372 N	352	-0-	-20	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
11		723 N	723	-0-	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
12		763 N	763	-0-	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
01		683 N	683	-0-	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
*02		793 N	793	-0-	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					-0-

LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9842 - 9930

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-

BAIRD, W. E. WELL #: 1257 RRCID -> 173353 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9930 - 10016

09		1560 N	968	-0-	-592	-0-	-0-	968	3			Y	-0-					-0-
10		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	-0-	1209	3			Y	-0-					-0-
11		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-
12		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	-0-	1088	3			Y	-0-					-0-
01		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	-0-	1381	3			Y	-0-					-0-
*02		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	-0-	1330	3			Y	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 173355 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9859 - 9956

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 173356 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

09		9540 X	8816	-0-	-724	-0-	-0-	8741	3	75	9	Y	68	47	1			21
10		9858 X	8744	-0-	-1114	-0-	-0-	8671	3	73	9	Y	66					87
11		9060 X	8919	-0-	-141	-0-	-0-	8817	3	102	9	Y	93	169	1			11
12		9249 X	9249	-0-	-0-	-0-	-0-	9086	3	163	9	Y	148	157	1			2
01		9114 X	8341	-0-	-773	-0-	-0-	8261	3	80	9	Y	73					75
02		8316 X	7848	-0-	-468	-0-	-0-	7750	3	98	9	Y	89	164	1			-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1258 RRCID -> 178670 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9954 - 10033

09		2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	-0-	2516	3			Y	-0-					-0-
10		2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	-0-	2502	3			Y	-0-					-0-
11		2520 X	2461	-0-	-59	-0-	-0-	2461	3			Y	-0-					-0-
12		2604 X	2406	-0-	-198	-0-	-0-	2406	3			Y	-0-					-0-
01		2604 X	2304	-0-	-300	-0-	-0-	2304	3			Y	-0-					-0-
02		2352 X	2156	-0-	-196	-0-	-0-	2156	3			Y	-0-					-0-

KERMIT (MCKEE) MECO IV, LLC BAIRD, W. E.		//CONT.// 49038 426 //CONT.// 557076		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
		WELL #: 1879		RRCID -> 185314	COMPL. DATE 06/28/2001	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 9926	- 10004			
M	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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	510 N	459	-0-	-51	-0-	459 3	Y	-0-		-0-	
10	403 N	305	-0-	-98	-0-	305 3	Y	-0-		-0-	
11	390 N	330	-0-	-60	-0-	330 3	Y	-0-		-0-	
12	465 N	237	-0-	-228	-0-	237 3	Y	-0-		-0-	
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 3	Y	-0-		-0-	
*02	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 3	Y	-0-		-0-	

LOVETT-SINCLAIR		WELL #: 4		RRCID -> 186410	COMPL. DATE 08/29/2001	TOTAL DEPTH 10390	PERF. 9930	- 10006			
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	982 3	10 9 Y	9	8 1	47	
10	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1066 3	10 9 Y	9	8 1	48	
11	1020 N	1010	-0-	-10	-0-	1010 3	Y	-0-		48	
12	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776 3	Y	-0-		48	
01	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 3	Y	-0-		48	
*02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3	Y	-0-		48	

BAIRD, W. E.		WELL #: 1386		RRCID -> 249209	COMPL. DATE 12/10/2008	TOTAL DEPTH 12286	PERF. 9824	- 9894			
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 3	Y	-0-		-0-	
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	774 3	70 4 Y	-0-		-0-	
11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3	Y	-0-		-0-	
12	775 N	718	-0-	-57	-0-	718 3	Y	-0-		-0-	
01	775 N	696	-0-	-79	-0-	696 3	Y	-0-		-0-	
02	672 N	667	-0-	-5	-0-	667 3	Y	-0-		-0-	

KERMIT (YATES) A&M OIL & GAS LLC WALTON -A-		49038 639 000696		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
		WELL #: 1		RRCID -> 020176	COMPL. DATE 07/30/1962	TOTAL DEPTH 3360	PERF. N/A				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

WALTON, J. B. A		WELL #: 3		RRCID -> 127947	COMPL. DATE 07/12/1988	TOTAL DEPTH 3358	PERF. 2449	- 2509			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

APV MCCAMEY LLC CLAPP, RAY, -A-		028617		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
		WELL #: 2		RRCID -> 020165	COMPL. DATE 04/26/1954	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
BLACK ARROW OPERATING, LLC				072503								
MCCABE, F. P.				WELL #: 57	RRCID -> 145938	COMPL. DATE 06/19/1993	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2391	- 2497			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-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-

MCCABE, F. P.				WELL #: 26	RRCID -> 178709	COMPL. DATE 08/03/2000	TOTAL DEPTH 3146	PERF. 2438	- 2653			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-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-

MCCABE, F. P.				WELL #: 51	RRCID -> 181276	COMPL. DATE 08/11/2000	TOTAL DEPTH 3309	PERF. 2400	- 2622			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-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-

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
WALTON, J. B.				WELL #: 263 C	RRCID -> 020255	COMPL. DATE 02/12/1962	TOTAL DEPTH 3232	PERF. N/A				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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				
09	240 N	234	-0-	-6	-0-	234 2			N	-0-		-0-
10	279 N	80	-0-	-199	-0-	80 2			N	-0-		-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2			N	-0-		-0-
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	245 2			N	-0-		-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2			N	-0-		-0-
02	252 N	164	-0-	-88	-0-	164 2			N	-0-		-0-

WALTON, J. B.				WELL #: 300 U	RRCID -> 039223	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH 3240	PERF. N/A				
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2			N	-0-		-0-
10	372 N	113	-0-	-259	-0-	113 2			N	-0-		-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2			N	-0-		-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2			N	-0-		-0-
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2			N	-0-		-0-
02	364 N	233	-0-	-131	-0-	233 2			N	-0-		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056											
WALTON, J. B.		WELL #: 218		RRCID -> 113075		COMPL. DATE 08/20/1984		TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2670 - 2693					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-
10	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2	N	-0-			-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-			-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	29	2	N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 319		RRCID -> 125356		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2779 - 2872					
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2	N	-0-			-0-
10	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2	N	-0-			-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-			-0-
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2	N	-0-			-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-			-0-
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	62	2	N	-0-			-0-

STATE WALTON		WELL #: 76		RRCID -> 125849		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2538 - 2734					
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			-0-
10	248	N	72	-0-	-176	-0-	72	2	N	-0-			-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-			-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-			-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-			-0-
02	224	N	147	-0-	-77	-0-	147	2	N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 320		RRCID -> 125923		COMPL. DATE 02/04/1988		TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2698					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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					
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-			-0-
10	279	N	82	-0-	-197	-0-	82	2	N	-0-			-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-			-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-			-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-			-0-
02	252	N	168	-0-	-84	-0-	168	2	N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 324		RRCID -> 126251		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2412 - 2696					
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-			-0-
10	403	N	115	-0-	-288	-0-	115	2	N	-0-			-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-			-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-			-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-			-0-
02	364	N	236	-0-	-128	-0-	236	2	N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 325		RRCID -> 126252		COMPL. DATE 11/23/1987		TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2511 - 2581					
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-			-0-
10	279	N	83	-0-	-196	-0-	83	2	N	-0-			-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-			-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-			-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-			-0-
02	252	N	171	-0-	-81	-0-	171	2	N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER									
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056															
WALTON, J. B.		WELL #: 327		RRCID -> 126253		COMPL. DATE 11/27/1987		TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2431 - 2575									
M	O	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
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-

WALTON, J. B.		WELL #: 328		RRCID -> 126254		COMPL. DATE 09/28/1994		TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2526 - 2702									
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-						-0-
10	217 N	61	-0-	-156	-0-	61	2			N	-0-						-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-						-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-						-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-						-0-
02	196 N	125	-0-	-71	-0-	125	2			N	-0-						-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 329		RRCID -> 126255		COMPL. DATE 12/08/1987		TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2454 - 2690									
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-						-0-
10	93 N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-						-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-						-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-						-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-						-0-
02	84 N	53	-0-	-31	-0-	53	2			N	-0-						-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 296		RRCID -> 126354		COMPL. DATE 12/03/1987		TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2450 - 2584									
09	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-						-0-
10	248 N	79	-0-	-169	-0-	79	2			N	-0-						-0-
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-						-0-
12	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-						-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-						-0-
02	224 N	162	-0-	-62	-0-	162	2			N	-0-						-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 315		RRCID -> 126951		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2525 - 2727									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 311		RRCID -> 128163		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2484 - 3310									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	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									
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-						-0-
10	496 N	146	-0-	-350	-0-	146	2			N	-0-						-0-
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-						-0-
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-						-0-
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-						-0-
02	448 N	298	-0-	-150	-0-	298	2			N	-0-						-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
WALTON, J. B.		WELL #: 330		RRCID -> 128948		COMPL. DATE 09/26/1988		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2620 - 2754	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-	-0-	-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	-0-	-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2	N	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 331		RRCID -> 128958		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2608 - 2788	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
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-

WALTON, J. B.		WELL #: 335		RRCID -> 128959		COMPL. DATE 10/17/1988		TOTAL DEPTH 2870		PERF. 2626 - 2796	
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-	-0-	-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2	N	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 337		RRCID -> 129967		COMPL. DATE 01/23/1989		TOTAL DEPTH 2832		PERF. 2581 - 2758	
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2	N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	26	-0-	-67	-0-	26	2	N	-0-	-0-	-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2	N	-0-	-0-	-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-	-0-	-0-
02	84 N	54	-0-	-30	-0-	54	2	N	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 338		RRCID -> 129968		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH 2725		PERF. 2347 - 2609	
09	990 N	986	-0-	-4	-0-	986	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1147 N	337	-0-	-810	-0-	337	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2	N	-0-	-0-	-0-
01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1064 N	690	-0-	-374	-0-	690	2	N	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 332		RRCID -> 130227		COMPL. DATE 01/31/1989		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2629 - 2809	
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-	-0-	-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-	-0-	-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2	N	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 339		RRCID -> 130310		COMPL. DATE 02/09/1989		TOTAL DEPTH 2940		PERF. 2698 - 2854	
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2	N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	28	-0-	-65	-0-	28	2	N	-0-	-0-	-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2	N	-0-	-0-	-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-	-0-	-0-
02	84 N	57	-0-	-27	-0-	57	2	N	-0-	-0-	-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
WALTON, J. B.		WELL #: 342		RRCID -> 130375		COMPL. DATE 01/27/1989		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2464 - 2665			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	274	N	274	-0-	-0-	274	2	N	-0-		-0-
10	310	N	94	-0-	-216	94	2	N	-0-		-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	351	2	N	-0-		-0-
12	287	N	287	-0-	-0-	287	2	N	-0-		-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	265	2	N	-0-		-0-
02	308	N	192	-0-	-116	192	2	N	-0-		-0-

STATE-WALTON		WELL #: 85		RRCID -> 130531		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2515 - 2684			
09	510	N	498	-0-	-12	498	2	N	-0-		-0-
10	589	N	170	-0-	-419	170	2	N	-0-		-0-
11	638	N	638	-0-	-0-	638	2	N	-0-		-0-
12	527	N	521	-0-	-6	521	2	N	-0-		-0-
01	482	N	482	-0-	-0-	482	2	N	-0-		-0-
02	532	N	349	-0-	-183	349	2	N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 341		RRCID -> 130657		COMPL. DATE 03/17/1989		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2675 - 2840			
09	DLQ	G-10	54	-0-	54	101	54	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	18	-0-	18	119	18	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	69	-0-	69	188	69	2	Y	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	56	-0-	56	244	56	2	Y	-0-	-0-
01		296	N	52	-0-	-244	52	2	Y	-0-	-0-
*02		38	N	38	-0-	-0-	38	2	Y	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 286		RRCID -> 130798		COMPL. DATE 04/08/1989		TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2361 - 2752			
09	288	N	288	-0-	-0-	288	2	N	-0-		-0-
10	186	N	98	-0-	-88	98	2	N	-0-		-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	369	2	N	-0-		-0-
12	301	N	301	-0-	-0-	301	2	N	-0-		-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	279	2	N	-0-		-0-
*02	201	N	201	-0-	-0-	201	2	N	-0-		-0-

STATE WALTON		WELL #: 87		RRCID -> 131342		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2428 - 2615			
09	1110	N	1088	-0-	-22	1088	2	N	-0-		-0-
10	1271	N	371	-0-	-900	371	2	N	-0-		-0-
11	1393	N	1393	-0-	-0-	1393	2	N	-0-		-0-
12	1139	N	1139	-0-	-0-	1139	2	N	-0-		-0-
01	1053	N	1053	-0-	-0-	1053	2	N	-0-		-0-
02	1176	N	761	-0-	-415	761	2	N	-0-		-0-

STATE WALTON		WELL #: 86		RRCID -> 131343		COMPL. DATE 06/13/1989		TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2412 - 2614			
09	240	N	228	-0-	-12	228	2	N	-0-		-0-
10	279	N	78	-0-	-201	78	2	N	-0-		-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	292	2	N	-0-		-0-
12	248	N	239	-0-	-9	239	2	N	-0-		-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	221	2	N	-0-		-0-
02	252	N	160	-0-	-92	160	2	N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 314		RRCID -> 131838		COMPL. DATE 07/10/1989		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 2573 - 2758			
09	570	N	555	-0-	-15	555	2	N	-0-		-0-
10	651	N	190	-0-	-461	190	2	N	-0-		-0-
11	711	N	711	-0-	-0-	711	2	N	-0-		-0-
12	589	N	581	-0-	-8	581	2	N	-0-		-0-
01	537	N	537	-0-	-0-	537	2	N	-0-		-0-
02	588	N	389	-0-	-199	389	2	N	-0-		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
WALTON, J. B.		WELL #: 336		RRCID -> 132004		COMPL. DATE 11/09/1989		TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2546 - 2742			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1241	-0-	-19	-0-	1241 2	N	-0-		-0-
10	1426	N	424	-0-	-1002	-0-	424 2	N	-0-		-0-
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 2	N	-0-		-0-
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2	N	-0-		-0-
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2	N	-0-		-0-
02	1344	N	869	-0-	-475	-0-	869 2	N	-0-		-0-

STATE WALTON		WELL #: 88		RRCID -> 133925		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2498 - 2671			
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170 2	N	-0-		-0-
10	186	N	58	-0-	-128	-0-	58 2	N	-0-		-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218 2	N	-0-		-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178 2	N	-0-		-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-		-0-
02	196	N	119	-0-	-77	-0-	119 2	N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 346		RRCID -> 134801		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2515 - 2734			
09	360	N	340	-0-	-20	-0-	340 2	N	-0-		-0-
10	403	N	116	-0-	-287	-0-	116 2	N	-0-		-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436 2	N	-0-		-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356 2	N	-0-		-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329 2	N	-0-		-0-
02	364	N	238	-0-	-126	-0-	238 2	N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 194		RRCID -> 150248		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2508 - 2717			
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	260 2	N	-0-		-0-
10	310	N	89	-0-	-221	-0-	89 2	N	-0-		-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333 2	N	-0-		-0-
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	272 2	N	-0-		-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251 2	N	-0-		-0-
02	280	N	182	-0-	-98	-0-	182 2	N	-0-		-0-

WALTON, J.B. AC/2		WELL #: 198		RRCID -> 150252		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2522 - 2714			
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248 2	N	-0-		-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85 2	N	-0-		-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318 2	N	-0-		-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260 2	N	-0-		-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240 2	N	-0-		-0-
*02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-		-0-

STATE WALTON		WELL #: 67		RRCID -> 151063		COMPL. DATE 07/09/1994		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2387 - 3217			
09	600	N	577	-0-	-23	-0-	577 2	N	-0-		-0-
10	682	N	197	-0-	-485	-0-	197 2	N	-0-		-0-
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739 2	N	-0-		-0-
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604 2	N	-0-		-0-
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559 2	N	-0-		-0-
02	616	N	404	-0-	-212	-0-	404 2	N	-0-		-0-

STATE WALTON		WELL #: 69		RRCID -> 153552		COMPL. DATE 01/10/1995		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2475 - 2641			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
WALTON, J. B.		WELL #:		297	RRCID ->	154633	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	2328 - 2570
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2			N	-0-		-0-
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2			N	-0-		-0-
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2			N	-0-		-0-
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2			N	-0-		-0-
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2			N	-0-		-0-
*02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2			N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		301	RRCID ->	156468	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	3278	PERF.	2404 - 2661
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			N	-0-		-0-
10	14 N	4	-0-	-10	-0-	4 2			N	-0-		-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2			N	-0-		-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			N	-0-		-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2			N	-0-		-0-
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	8 2			N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		348	RRCID ->	159638	COMPL. DATE	06/01/1996	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	2317 - 2559
09	270 N	255	-0-	-15	-0-	255 2			N	-0-		-0-
10	310 N	87	-0-	-223	-0-	87 2			N	-0-		-0-
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2			N	-0-		-0-
12	279 N	267	-0-	-12	-0-	267 2			N	-0-		-0-
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2			N	-0-		-0-
02	280 N	178	-0-	-102	-0-	178 2			N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		291	RRCID ->	163363	COMPL. DATE	03/13/1997	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	2354 - 2651
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2			N	-0-		-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2			N	-0-		-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2			N	-0-		-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2			N	-0-		-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2			N	-0-		-0-
*02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2			N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		295	RRCID ->	166074	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	3295	PERF.	2510 - 2530
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2			N	-0-		-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2			N	-0-		-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2			N	-0-		-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2			N	-0-		-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2			N	-0-		-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24 2			N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		310	RRCID ->	166717	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2601 - 2793
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726							
DONOWSKY		WELL #:		1	RRCID ->	132308	COMPL. DATE	05/22/1989	TOTAL DEPTH	3540	PERF. 2730 - 2890
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
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-	

MCCABE "C"		WELL #:		5	RRCID ->	135017	COMPL. DATE	02/27/1990	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2340 - 2499
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
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-	

MCCABE "C"		WELL #:		3	RRCID ->	136702	COMPL. DATE	09/15/1990	TOTAL DEPTH	3145	PERF. 2348 - 2489
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
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-	

JUST OIL & GAS, INC.				448220							
BOWER-BROWN-ALTMAN		WELL #:		1	RRCID ->	020168	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

JUST OIL				448234							
GALAXY -37-		WELL #:		1	RRCID ->	135743	COMPL. DATE	07/22/1990	TOTAL DEPTH	2905	PERF. 2453 - 2685
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347 2			-0-	
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-				-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
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-	

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		448252								
WALTON, J. B.		WELL #:		322	RRCID ->	125925	COMPL. DATE	03/01/1988	TOTAL DEPTH	2960	PERF. 2611 - 2717	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WALTON, J. B. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	128361	COMPL. DATE	07/14/1988	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2387 - 2524	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-

WALTON, J. B. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	128668	COMPL. DATE	09/16/1988	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2395 - 2513	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-

WALTON, J. B. "A"		WELL #:		6	RRCID ->	129305	COMPL. DATE	10/12/1988	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2402 - 2529	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-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-

WALTON, J. B. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	129969	COMPL. DATE	01/13/1989	TOTAL DEPTH	3122	PERF. 2412 - 2559	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-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-

WALTON, J. B.		WELL #:		340	RRCID ->	131036	COMPL. DATE	02/06/1989	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2552 - 2856	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER		
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		448252						
WALTON, J. B.				WELL #: 333	RRCID -> 132005	COMPL. DATE 11/09/1989	TOTAL DEPTH 2950	PERF. 2567	- 2698	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HALLEY, S. M.				WELL #: 102	RRCID -> 153478	COMPL. DATE 02/03/1995	TOTAL DEPTH 2801	PERF. 2498	- 2584	
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	14B2 EXT	-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	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HALLEY, S. M.				WELL #: 76	RRCID -> 160988	COMPL. DATE 10/16/1996	TOTAL DEPTH 3070	PERF. 2566	- 2625	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-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 #:		248	RRCID ->	170541	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3288	PERF. 2459 - 2525		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW							CODE	CODE			CODE	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				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	0 N	-0-	-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		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				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	0 N	-0-	-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		
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

HALLEY, S. M.		WELL #:		305	RRCID ->	176861	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 2493 - 3176		
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

HALLEY, S. M.		WELL #:		304	RRCID ->	177462	COMPL. DATE	02/04/2000	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2442 - 2600		
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-

HALLEY, S. M.		WELL #:		303	RRCID ->	178574	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 2477 - 2654		
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-

HALLEY, S. M.		WELL #:		307	RRCID ->	179475	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	3430	PERF. 2457 - 2643		
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-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		448252								
HALLEY, S. M.		WELL #:		308	RRCID ->	179476	COMPL. DATE	08/14/2000	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2401 - 2553	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KRF PRODUCTION COMPANY LLC				477311								
COWDEN, E. W.		WELL #:		1	RRCID ->	152021	COMPL. DATE	10/10/1994	TOTAL DEPTH	3045	PERF. 2397 - 2482	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LDF ENERGY, LLC				491588								
MCCUTCHEN		WELL #:		16 U	RRCID ->	020156	COMPL. DATE	04/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-		-0-
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-

AMOCO -5-				WELL #:	1	RRCID ->	128735	COMPL. DATE	10/06/1988	TOTAL DEPTH	3585	PERF. 2534 - 2753
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

N & B OIL AND GAS LLC				598288								
LOVETT, J. C.		WELL #:		2	RRCID ->	113372	COMPL. DATE	07/03/1984	TOTAL DEPTH	3090	PERF. 2510 - 2660	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GARTEX "B"				WELL #:	10	RRCID ->	131291	COMPL. DATE	06/25/1989	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2608 - 2697
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
N & B OIL AND GAS LLC		//CONT.//		598288							
LOVETT, J. C. -A-		WELL #:		17	RRCID ->	144602	COMPL. DATE	02/15/1993	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 2504 - 2664
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-
LOVETT, J. C. "A"		WELL #:		14	RRCID ->	145770	COMPL. DATE	05/21/1993	TOTAL DEPTH	3265	PERF. 2490 - 2686
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-
OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC		WELL #:		617011	RRCID ->	136429	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2475 - 2930
09	398	N	398	-0-	-0-	398	3	N	-0-		-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	353	3	N	-0-		-0-
11	616	N	616	-0-	-0-	616	3	N	-0-		-0-
12	333	N	333	-0-	-0-	333	3	N	-0-		-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	248	3	N	-0-		-0-
*02	271	N	271	-0-	-0-	250	3	21 9	N	19	19
RANGER 40 PETROLEUM, LLC		WELL #:		691714	RRCID ->	020269	COMPL. DATE	02/15/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	96	2	N	-0-		-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	74	2	N	-0-		-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	77	2	N	-0-		-0-
*02	35	N	35	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-
MCCUTCHEN, W. A.		WELL #:		A 9	RRCID ->	020270	COMPL. DATE	08/07/1962	TOTAL DEPTH	2690	PERF. N/A
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	96	2	N	-0-		-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	74	2	N	-0-		-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	77	2	N	-0-		-0-
*02	35	N	35	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-
MCCUTCHEN, W. A.		WELL #:		B 2	RRCID ->	020271	COMPL. DATE	08/07/1962	TOTAL DEPTH	2690	PERF. N/A
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	96	2	N	-0-		-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	74	2	N	-0-		-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	77	2	N	-0-		-0-
*02	35	N	35	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
RANGER 40 PETROLEUM, LLC		//CONT.//		691714								
MCCUTCHEM, W. A. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	116751	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2575 - 2600	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-		-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-		-0-
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-

RAW PRODUCTION				694866								
ARGO VEST				WELL #:	4	RRCID ->	051758	COMPL. DATE	12/15/1971	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 2634 - 2750
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-		-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-		-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-		-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-		-0-
01	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2	N	-0-		-0-
02	168	N	77	-0-	-91	-0-	77	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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
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-

WALTON A/C 118				WELL #:	1	RRCID ->	114313	COMPL. DATE	12/04/1984	TOTAL DEPTH	2685	PERF. 2346 - 2516
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
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-

STOUT ENERGY INC.				824192								
WALTON, JOHN B. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	123416	COMPL. DATE	01/11/1987	TOTAL DEPTH	2699	PERF. 2515 - 2596
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WALTON, JOHN B. "B"				WELL #:	4	RRCID ->	123417	COMPL. DATE	11/05/2019	TOTAL DEPTH	2970	PERF. 2485 - 2609
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
STOUT ENERGY INC.		//CONT.// 824192										
WALTON, JOHN B. "B"		WELL #: 13		RRCID -> 123419		COMPL. DATE 12/08/1986		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2507 - 2590				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-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				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALTON, JOHN B "C"		WELL #: 10		RRCID -> 124539		COMPL. DATE 05/10/1987		TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2554 - 2653				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-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				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-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				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COLBY A		WELL #: 1		RRCID -> 127780		COMPL. DATE 01/24/2020		TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2530 - 2620				
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	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COWDEN "K"		WELL #: 2		RRCID -> 136308		COMPL. DATE 10/01/1990		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2356 - 2493				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			44
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			46
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			47
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			49

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 STOUT ENERGY INC. //CONT.// 824192
 WALTON, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 138885 COMPL. DATE 12/00/1996 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 2417 - 2496

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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-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

09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	140 N	85	-0-	-55	-0-	85	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 49 RRCID -> 128667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2604 - 2706

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
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-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 63 RRCID -> 129531 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2619 - 2757

09	DLQ G-10	32	-0-	32	49	32	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	53	-0-	53	102	53	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	44	-0-	44	146	44	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	22	-0-	22	168	22	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	10	-0-	10	178	10	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	18	-0-	18	196	18	2			Y	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 17 RRCID -> 130226 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2606 - 2736

09	270 N	169	-0-	-101	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	279 N	156	-0-	-123	-0-	156	2			N	-0-					-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
*02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 60 RRCID -> 133099 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2652 - 2688

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER							
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.//		895060											
COLBY "B"		WELL #:		8	RRCID ->	173334	COMPL. DATE	03/31/1999	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2515 - 2670				
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
COLBY "B"		WELL #:		2	RRCID ->	173500	COMPL. DATE	03/31/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2510 - 2665				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
DAUGHERTY "B"		WELL #:		27	RRCID ->	186670	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2590 - 2684				
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-				-0-
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-				-0-
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-				-0-
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-				-0-
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-				-0-
*02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			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				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CAMPBELL, SETH		WELL #:		19 U	RRCID ->	020349	COMPL. DATE	04/22/1959	TOTAL DEPTH	10628	PERF. N/A				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056			49B		CNTY: WINKLER								
WADDELL "184"		WELL #:		184	RRCID ->	020319	COMPL. DATE	04/17/1957	TOTAL DEPTH	10665	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 WALTON, STATE, -E- AC/4 WELL #: 30 U RRCID -> 020324 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MECO IV, LLC 557076
 STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 020344 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

*03	31	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					267
04	30	210	-0-	180	180	210	3				N	-0-					267
05	31	8	-0-	-23	157	8	3				N	-0-					267
06	30	6	-0-	-24	133	6	3				N	-0-					267
07	210	10	-0-	-200	-0-	10	3				N	-0-					267
08	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3				N	-0-					267
09	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3				N	-0-					267
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	87	1	7	3		N	-0-					267
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	1				N	-0-					267
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	87	1	1	3		N	-0-					267
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	1				N	-0-					267
*02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	1				N	-0-					267

KEYSTONE (COLBY)		49129 132		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
WALTON, J. B. A/C 2		WELL #: 347		RRCID -> 257525		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 3310		PERF. 2806 - 3050					
M	O	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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

XTO ENERGY INC.		945936		WALTON, J. B.		WELL #: 79A		RRCID -> 116817		COMPL. DATE 07/13/1978		TOTAL DEPTH 3630		PERF. 3366 - 3494	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-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-

WALTON, J. B.		WELL #: 88		RRCID -> 116818		COMPL. DATE 01/19/1989		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3304 - 3485					
09	2130 #	2119	-0-	-11	-0-	2119	3			Y	-0-				-0-
10	2201 #	355	-0-	-1846	-0-	355	3			Y	-0-				-0-
11	2100 #	354	-0-	-1746	-0-	354	3			Y	-0-				-0-
12	2170 #	339	-0-	-1831	-0-	339	3			Y	-0-				-0-
01	2170 #	221	-0-	-1949	-0-	221	3			Y	-0-				-0-
02	1960 #	263	-0-	-1697	-0-	263	3			Y	-0-				-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 91		RRCID -> 116819		COMPL. DATE 11/04/1978		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3327 - 3505					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-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-

POGO WALTON B		WELL #: 6		RRCID -> 117559		COMPL. DATE 01/11/1985		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 2981 - 3434					
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	14B2	EXT	-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					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-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-

KEYSTONE (COLBY)		//CONT.//		49129 132	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
POGO WALTON B		WELL #:		8	RRCID ->	136131	COMPL. DATE	10/09/1993	TOTAL DEPTH	3443	PERF.	2905 - 3125
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PURE-WALTON		WELL #:		37	RRCID ->	137033	COMPL. DATE	11/10/1990	TOTAL DEPTH	3632	PERF.	2909 - 3036
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	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
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	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

BASH		WELL #:		14	RRCID ->	288146	COMPL. DATE	08/11/1981	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	3013 - 3517
09	714 R	714	-0-	-0-	-0-	714	3	N	-0-			329
10	842 R	842	-0-	-0-	-0-	842	3	N	-0-			329
11	480 #	304	-0-	-176	-0-	304	3	N	-0-			329
12	496 #	44	-0-	-452	-0-	44	3	N	-0-			329
01	496 #	117	-0-	-379	-0-	117	3	N	-0-			329
02	448 #	115	-0-	-333	-0-	115	3	N	-0-			329

KEYSTONE (CONSOLIDATED)		49129 150		ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WINKLER						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
LOVETT, H. E.		WELL #:		9CU	RRCID ->	085608	COMPL. DATE	12/05/1979	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4764 - 4784
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

 KEYSTONE (CONSOLIDATED) //CONT.// 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 BASHARA, M.J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152785 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 4741 - 7989

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-4046				
	09	630 N	84	-0-	-546 B	-0-	84	2		N	-0-			30
	10	372 N	121	-0-	-251 B	-0-	108	2	13	9	N	12		42
	11	60 N	27	-0-	-33 B	-0-	16	2	11	9	N	10		52
	12	93 N	65	-0-	-28 B	-0-	65	2		N	-0-			52
	01	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2		N	-0-			52
	*02	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2		N	-0-			52
		03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

 STATE-WALTON 'E' WELL #: 38H RRCID -> 183074 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4682 - 6385

		09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	2799							
	09	2799	-0-	-0-	-2799 B	-0-				N	-0-			-0-
	10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
	11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
	12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
		03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

 MECO IV, LLC 557076
 LOVETT-SINCLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 110889 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 4808

		09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
	09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
	10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
	11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
	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-							

 KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 662 RRCID -> 172774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10333 PERF. 4678 - 5739

		09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
	09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
	10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
	11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
	12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
	01	0 N	-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-							

 KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 640 RRCID -> 173986 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4557 - 6234

		09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
	09	2849 N	2849	-0-	-0- B	-0-	2819	3	30	9	Y	27	27	1
	10	2403 N	2403	-0-	-0- B	-0-	2370	3	33	9	Y	30	29	1
	11	2749 N	2749	-0-	-0- B	-0-	2717	3	32	9	Y	29	31	1
	12	2899 N	2899	-0-	-0- B	-0-	2866	3	33	9	Y	30	29	1
	01	2418 N	1886	-0-	-532 B	-0-	1856	3	30	9	Y	27	27	1
	02	2268 N	634	-0-	-1634 B	-0-	615	3	19	9	Y	17	15	1
		03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)		49129 210	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WINKLER		
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
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-				
09	843 N	843	-0-	-0-	B	-0-	843 2
10	720 N	720	-0-	-0-	B	-0-	720 2
11	825 N	825	-0-	-0-	B	-0-	825 2
12	897 N	897	-0-	-0-	B	-0-	897 2
01	874 N	874	-0-	-0-	B	-0-	874 2
*02	649 N	649	-0-	-0-	B	-0-	649 2
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-				
MECO IV, LLC		557076					
KEYSTONE CATTLE COMPANY		WELL #:	605 F	RRCID -> 265112	COMPL. DATE 12/24/2019	TOTAL DEPTH	9083 PERF. 8748 - 8820
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		10772				
09	0 W	1231	-0-	1231	B	12003	1231 3
10	7750 N	1277	-0-	-6473	B	5530	1277 3
11	6599 N	1069	-0-	-5530	B	-0-	1069 3
12	1429 N	1429	-0-	-0-	B	-0-	1429 3
01	1295 N	1295	-0-	-0-	B	-0-	1295 3
*02	1145 N	1145	-0-	-0-	B	-0-	1145 3
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-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
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		17785				
09	0	1154	-0-	1154	B	18939	1154 3
10	0	946	-0-	946	B	19885	946 3
11	0	1168	-0-	1168	B	21053	1168 3
12	0	1169	-0-	1169	B	22222	1169 3
01	0	1135	-0-	1135	B	23357	1135 3
02	0	994	-0-	994	B	24351	994 3
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		24351				
WALTON, J. B.		WELL #:	63 D	RRCID -> 020395	COMPL. DATE 05/31/1948	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-				
09	4181 N	4181	-0-	-0-	B	-0-	4181 3
10	3370 N	3370	-0-	-0-	B	-0-	3370 3
11	4229 N	4229	-0-	-0-	B	-0-	4229 3
12	3323 N	3323	-0-	-0-	B	-0-	3323 3
01	3446 N	3446	-0-	-0-	B	-0-	3446 3
*02	2368 N	2368	-0-	-0-	B	-0-	2368 3
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-				
WALTON, J. B.		WELL #:	58W	RRCID -> 020407	COMPL. DATE 01/15/1948	TOTAL DEPTH	8716 PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-				

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)		//CONT.//	49129 210	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WINKLER				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936							
BASH		WELL #:	2 C	RRCID -> 020410	COMPL. DATE 12/31/1957	TOTAL DEPTH	9951	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
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-								

BASHARA, M. J. -C-		WELL #:	1 M	RRCID -> 020423	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

JENKINS, B. F.		WELL #:	8M	RRCID -> 020425	COMPL. DATE 01/07/1961	TOTAL DEPTH	9935	PERF. N/A		

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	0	-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-								

JENKINS, B. F.		WELL #:	9M	RRCID -> 020426	COMPL. DATE 09/20/1947	TOTAL DEPTH	9925	PERF. N/A		

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

JENKINS, BEN ET AL -B-		WELL #:	6M	RRCID -> 020428	COMPL. DATE 10/03/1961	TOTAL DEPTH	9925	PERF. N/A		

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)		//CONT.// 49129 210		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BASH		WELL #: 6		RRCID -> 020478		COMPL. DATE 04/24/1957		TOTAL DEPTH 9995 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									

BASHARA, M. J. -F-		WELL #: 38 D		RRCID -> 032683		COMPL. DATE 11/14/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	150 N	102	-0-	-48 B	-0-	102 3	Y	-0-		56
10	217 N	168	-0-	-49 B	-0-	168 3	Y	-0-		56
11	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3	Y	-0-		56
12	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3	Y	-0-		56
01	155 N	99	-0-	-56 B	-0-	99 3	Y	-0-		56
02	112 N	68	-0-	-44 B	-0-	68 3	Y	-0-		56
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									

BASHARA, M. J. -F-		WELL #: 28 D		RRCID -> 032684		COMPL. DATE 08/25/1946		TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A		

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 3	Y	-0-		63
10	1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154 3	Y	-0-		63
11	1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253 3	Y	-0-		63
12	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085 3	Y	-0-		63
01	990 N	990	-0-	-0- B	-0-	990 3	Y	-0-		63
*02	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755 3	Y	-0-		63
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									

CRUM		WELL #: 5		RRCID -> 057115		COMPL. DATE 02/05/1948		TOTAL DEPTH 7630 PERF. N/A		

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									

WALTON, J. B.		WELL #: 19 D		RRCID -> 136134		COMPL. DATE 06/30/1983		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7330 - 7500		

09/01	BALANCING DATE STATUS -> 37223									
09	9870	9213	-0-	-657 B	36566	9213 3	Y	-0-		-0-
10	10199	8158	-0-	-2041 B	34525	8158 3	Y	-0-		-0-
11	10200	9768	-0-	-432 B	34093	9768 3	Y	-0-		-0-
12	10540	9330	-0-	-1210 B	32883	9330 3	Y	-0-		-0-
01	10540	9226	-0-	-1314 B	31569	9226 3	Y	-0-		-0-
*02	9520	7039	-0-	-2481 B	29088	7039 3	Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 29088									

KEYSTONE (ELLENBURGER)		49129 330	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER			
MECO IV, LLC		557076						
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #: 1060	RRCID -> 140445	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9790 PERF.	9434 - 9436
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	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		153969					
09	5280	3379 -0-	-1901 B	152068	3379 3			-0-
10	5456	1872 -0-	-3584 B	148484	1872 3			-0-
11	5280	641 -0-	-4639 B	143845	641 3			-0-
12	5456	11 -0-	-5445 B	138400	11 3			-0-
01	5456	-0- -0-	-5456 B	132944				-0-
*02	4928	-0- -0-	-4928 B	128016				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		128016					
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #: 1051	RRCID -> 140701	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9700 PERF.	9170 - 9180
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		212047					
09	5280	12814 -0-	7534 B	219581	12814 3			-0-
10	5456	13143 -0-	7687 B	227268	13143 3			-0-
11	5280	12869 -0-	7589 B	234857	12869 3			-0-
12	5456	13288 -0-	7832 B	242689	13288 3			-0-
01	5456	9489 -0-	4033 B	246722	9489 3			-0-
02	4928	10072 -0-	5144 B	251866	10072 3			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		251866					
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #: 1099	RRCID -> 140702	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9694 PERF.	9182 - 9192
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		119395					
09	5280	5960 -0-	680 B	120075	5960 3			-0-
10	5456	5593 -0-	137 B	120212	5593 3			-0-
11	5280	6262 -0-	982 B	121194	6262 3			-0-
12	5456	6546 -0-	1090 B	122284	6546 3			-0-
01	5456	4995 -0-	-461 B	121823	4995 3			-0-
02	4928	4619 -0-	-309 B	121514	4619 3			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		121514					
SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT		WELL #: 1062	RRCID -> 152108	COMPL. DATE 12/01/1972		TOTAL DEPTH	9660 PERF.	N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		306036					
09	5370	10428 -0-	5058 B	311094	10428 3			-0-
10	5549	8204 -0-	2655 B	313749	8204 3			-0-
11	5370	11164 -0-	5794 B	319543	11164 3			-0-
12	5549	11413 -0-	5864 B	325407	11413 3			-0-
01	5549	8090 -0-	2541 B	327948	8090 3			-0-
02	5012	3347 -0-	-1665 B	326283	3347 3			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		326283					
SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT		WELL #: 1133	RRCID -> 152790	COMPL. DATE 12/01/1972		TOTAL DEPTH	9711 PERF.	N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-997	CANCELLED UNDERAGE ->	-2306			
09	2820 #	2756 -0-	-64 B	-1061	2756 3			-0-
10	2914 #	2553 -0-	-361 B	-1422	2553 3			-0-
11	2820 #	3166 -0-	346 B	-1076	3166 3			-0-
12	2883 #	3776 -0-	893 B	-183	3776 3			-0-
01	2852 #	2915 -0-	63 B	-120	2915 3			-0-
02	2856 #	2745 -0-	-111 B	-231	2745 3			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-231					

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER					
MECO IV, LLC		//CONT.//		557076								
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			
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1128	CANCELLED UNDERAGE	->	-1515						
09	4020 #	4879	-0-	859 B	-269	4879 3	N	-0-				-0-
10	4405 R	4674	-0-	269 B	-0-	4674 3	N	-0-				-0-
11	4439 R	4439	-0-	-0- B	-0-	4439 1	N	-0-				-0-
12	4538 R	4538	-0-	-0- B	-0-	4538 3	N	-0-				-0-
01	4934 R	4934	-0-	-0- B	-0-	4934 3	N	-0-				-0-
02	3752 #	2613	-0-	-1139 B	-1139	2613 3	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1139	CANCELLED UNDERAGE	->							

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		1065	RRCID ->	280021	COMPL. DATE	07/02/2015	TOTAL DEPTH	9909	PERF.	9126 - 9394
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-15096	CANCELLED UNDERAGE	->	-3890						
09	2820 #	117	-0-	-2703 B	-17799	117 3	N	-0-				-0-
10	248 #	112	-0-	-136 B	-17935	112 3	N	-0-				-0-
11	120 #	107	-0-	-13 B	-17948	107 3	N	-0-				-0-
12	124 #	109	-0-	-15 B	-17963	109 3	N	-0-				-0-
01	124 #	95	-0-	-29 B	-17992	95 3	N	-0-				-0-
02	112 #	37	-0-	-75 B	-18067	37 3	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-2971	CANCELLED UNDERAGE	->	-15096						

XTO ENERGY INC.		945936										
POGO WALTON B		WELL #:		4	RRCID ->	122820	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	9714	PERF.	9165 - 9180
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-5071	CANCELLED UNDERAGE	->							
09	990 #	1131	-0-	141 B	-4930	1131 3	Y	-0-				-0-
10	1147 #	1040	-0-	-107 B	-5037	1040 3	Y	-0-				-0-
11	1110 #	1205	-0-	95 B	-4942	1205 3	Y	-0-				-0-
12	1147 #	1709	-0-	562 B	-4380	1709 3	Y	-0-				-0-
01	1147 #	1675	-0-	528 B	-3852	1675 3	Y	-0-				-0-
02	1036 #	1273	-0-	237 B	-3615	1273 3	Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-107	CANCELLED UNDERAGE	->	-3508						

POGO WALTON B		WELL #:		5	RRCID ->	127781	COMPL. DATE	10/04/1989	TOTAL DEPTH	9740	PERF.	9363 - 9370
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-12590	CANCELLED UNDERAGE	->							
09	2670 #	4167	-0-	1497 B	-11093	4167 3	Y	-0-				-0-
10	4340 #	1422	-0-	-2918 B	-14011	1422 3	Y	-0-				-0-
11	4200 #	-0-	-0-	-4200 B	-18211		Y	-0-				-0-
12	4340 #	1396	-0-	-2944 B	-21155	1396 3	Y	-0-				-0-
01	4309 #	3701	-0-	-608 B	-21763	3701 3	Y	-0-				-0-
02	3892 #	3618	-0-	-274 B	-22037	3618 3	Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-10944	CANCELLED UNDERAGE	->	-11093						

PURE WALTON		WELL #:		1 E	RRCID ->	139697	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	9958	PERF.	9000 - 9155
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-312	CANCELLED UNDERAGE	->							
09	930 #	1095	-0-	165 B	-147	1095 3	Y	-0-				-0-
10	930 #	288	-0-	-642 B	-789	288 3	Y	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-789		Y	-0-				-0-
12	930 #	-0-	-0-	-930 B	-1719		Y	-0-				-0-
01	930 #	-0-	-0-	-930 B	-2649		Y	-0-				-0-
02	840 #	540	-0-	-300 B	-2949	540 3	Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-2802	CANCELLED UNDERAGE	->	-147						

 KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PURE WALTON WELL #: 6 E RRCID -> 139703 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9359 - 9364

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
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-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-								

 PURE WALTON WELL #: 8E RRCID -> 139758 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9282 - 9287

09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	1133 R	1133	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	1133 3		-0-
10	992 #	314	-0-	-678	B	-678	Y	-0-	314 3		-0-
11	900 #	-0-	-0-	-900	B	-1578	Y	-0-			-0-
12	930 #	-0-	-0-	-930	B	-2508	Y	-0-			-0-
01	930 #	-0-	-0-	-930	B	-3438	Y	-0-			-0-
02	840 #	594	-0-	-246	B	-3684	Y	-0-	594 3		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-3684								

 BASH WELL #: 2 T RRCID -> 141090 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9342 - 9372

09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-
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-								

 WALTON, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 142748 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8938 - 9100

09/01		BALANCING DATE STATUS ->	23794								
09	DLQ G-10	3844	-0-	3844	B	27638	Y	-0-	3844 3		-0-
10	DLQ G-10	3353	-0-	3353	B	30991	Y	-0-	3353 3		-0-
11	5280	3966	-0-	-1314	B	29677	Y	-0-	3966 3		-0-
12	5456	4789	-0-	-667	B	29010	Y	-0-	4789 3		-0-
01	5456	3737	-0-	-1719	B	27291	Y	-0-	3737 3		-0-
*02	4928	4154	-0-	-774	B	26517	Y	-0-	4154 3		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	26517								

 WALTON, J. B. WELL #: 32 RRCID -> 142752 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8905 - 9050

09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-6337								
09	2010 #	609	-0-	-1401	B	-7738	Y	-0-	609 3		-0-
10	651 #	532	-0-	-119	B	-7857	Y	-0-	532 3		-0-
11	630 #	629	-0-	-1	B	-7858	Y	-0-	629 3		-0-
12	620 #	759	-0-	139	B	-7719	Y	-0-	759 3		-0-
01	620 #	592	-0-	-28	B	-7747	Y	-0-	592 3		-0-
02	588 #	658	-0-	70	B	-7677	Y	-0-	658 3		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-1549			CANCELLED UNDERAGE ->			-6128		

 KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BASHARA, M. J. WELL #: 7 RRCID -> 153194 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9340 - 9376

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

 WALTON, J. B. WELL #: 42 RRCID -> 153731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9025 - 9170

		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-365								
		09 T. A.	-0-	-0-	-0- B	-365		Y	-0-			-0-
		10 0 #	7	-0-	7 B	-358	7 3	Y	-0-			-0-
		11 150 #	-0-	-0-	-150 B	-508		Y	-0-			-0-
		12 155 #	7	-0-	-148 B	-656	7 3	Y	-0-			-0-
		01 31 #	-0-	-0-	-31 B	-687		Y	-0-			-0-
		02 7 #	242	-0-	235 B	-452	242 3	Y	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-329	CANCELLED UNDERAGE ->		-123					

 WALTON, J. B. WELL #: 15 RRCID -> 155378 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8985 - 9120

		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1819	CANCELLED UNDERAGE ->	-502						
		09 210 #	348	-0-	138 B	-1681	348 3	Y	-0-			-0-
		10 155 #	382	-0-	227 B	-1454	382 3	Y	-0-			-0-
		11 150 #	481	-0-	331 B	-1123	481 3	Y	-0-			-0-
		12 279 #	642	-0-	363 B	-760	642 3	Y	-0-			-0-
		01 279 #	501	-0-	222 B	-538	501 3	Y	-0-			-0-
		02 252 #	557	-0-	305 B	-233	557 3	Y	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-233					

 WALTON, J. B. WELL #: 30 RRCID -> 155836 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8935 - 9160

		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1240								
		09 1860 #	1110	-0-	-750 B	-1990	1110 3	Y	-0-			-0-
		10 1550 #	968	-0-	-582 B	-2572	968 3	Y	-0-			-0-
		11 1500 #	839	-0-	-661 B	-3233	839 3	Y	-0-			-0-
		12 1488 #	-0-	-0-	-1488 B	-4721		Y	-0-			-0-
		01 1178 #	-0-	-0-	-1178 B	-5899		Y	-0-			-0-
		02 1036 #	-0-	-0-	-1036 B	-6935		Y	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-5695	CANCELLED UNDERAGE ->		-1240					

 JENKINS, B.F. ET AL (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 212556 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10059 - 10285

		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
		09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
		10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
		11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 12/29/2020										

 WALTON, J. B. WELL #: 10 RRCID -> 234144 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9105 - 9226

		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-4403								
		09 1350 #	1578	-0-	228 B	-4175	1578 3	Y	-0-			-0-
		10 1395 #	1507	-0-	112 B	-4063	1507 3	Y	-0-			-0-
		11 2430 #	1789	-0-	-641 B	-4704	1789 3	Y	-0-			-0-
		12 2511 #	2161	-0-	-350 B	-5054	2161 3	Y	-0-			-0-
		01 2511 #	1686	-0-	-825 B	-5879	1686 3	Y	-0-			-0-
		02 1680 #	1415	-0-	-265 B	-6144	1415 3	Y	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-2081	CANCELLED UNDERAGE ->		-4063					

 KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BASHARA, M. J. WELL #: 24 RRCID -> 270853 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9620 - 9630

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
		09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
		10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
		11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
		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-							

 B A S H WELL #: 6 RRCID -> 270854 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9350 - 9355

		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-214	CANCELLED UNDERAGE ->		-305				
		09 0 #	-0-	-0-	-0-	B	-214	Y	-0-		-0-
		10 0 #	-0-	-0-	-0-	B	-214	Y	-0-		-0-
		11 T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-214	Y	-0-		-0-
		12 T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-214	Y	-0-		-0-
		01 T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-214	Y	-0-		-0-
		02 T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-214	Y	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-214				

 WALTON, J. B. WELL #: 25 RRCID -> 271532 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9448 - 9453

		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
		09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
		10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
		11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
		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-							

 WALTON, J.B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 271913 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 9360 - 9496

		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
		09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
		10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
		11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
		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-							

 PURE-WALTON WELL #: 3E RRCID -> 272541 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9315 - 9337

		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-350							
		09 390 #	-0-	-0-	-390	B	-740	Y	-0-		-0-
		10 0 #	-0-	-0-	-0-	B	-740	Y	-0-		-0-
		11 T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-740	Y	-0-		-0-
		12 T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-740	Y	-0-		-0-
		01 T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-740	Y	-0-		-0-
		02 T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-740	Y	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-390	CANCELLED UNDERAGE ->		-350				

 KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PURE-WALTON WELL #: 14E RRCID -> 279343 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9904 - 9950

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
		09	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
		10	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
		11	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
		12	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
		01	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
		02	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												

 B A S H WELL #: 5 RRCID -> 282562 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9455 - 9780

		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-183												
		09	T. A.	-0-	-0-	B	-183			Y	-0-					-0-
		10	T. A.	-0-	-0-	B	-183			Y	-0-					-0-
		11	T. A.	-0-	-0-	B	-183			Y	-0-					-0-
		12	T. A.	-0-	-0-	B	-183			Y	-0-					-0-
		01	T. A.	-0-	-0-	B	-183			Y	-0-					-0-
		02	T. A.	-0-	-0-	B	-183			Y	-0-					-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-			CANCELLED UNDERAGE ->	-183								

 WALTON, J. B. WELL #: 23 RRCID -> 283647 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9195 - 9235

		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	10569												
		09	5280	2360	-0-	-2920	B	7649	2360	3	N	-0-				-0-
		10	5456	2058	-0-	-3398	B	4251	2058	3	N	-0-				-0-
		11	5280	2434	-0-	-2846	B	1405	2434	3	N	-0-				-0-
		12	4344 R	2939	-0-	-1405	B	-0-	2939	3	N	-0-				-0-
		01	2449 #	2294	-0-	-155	B	-155	2294	3	N	-0-				-0-
		*02	2395 R	2550	-0-	155	B	-0-	2550	3	N	-0-				-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												

 PURE-WALTON WELL #: 10E RRCID -> 284027 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9748 - 9955

		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
		09	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
		10	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
		11	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
		12	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
		01	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
		02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
			PLUGGED AND ABANDONED					03/15/2021								

 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

		09	90 N	88	-0-	-2		-0-	88	3	N	-0-				-0-
		10	93 N	32	-0-	-61		-0-	32	3	N	-0-				-0-
		11	90 N	-0-	-0-	-90		-0-			N	-0-				-0-
		12	93 N	53	-0-	-40		-0-	53	3	N	-0-				-0-
		01	91 N	91	-0-	-0-		-0-	91	3	N	-0-				-0-
		*02	71 N	71	-0-	-0-		-0-	71	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								
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
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (YATES)		49129 924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056														
WALTON ESTATE "A"		WELL #: 5		RRCID -> 270252		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2641 - 2734								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINALY RESOURCES LLC		268323														
LOVETT, H. E.		WELL #: 2		RRCID -> 020365		COMPL. DATE 02/21/1960		TOTAL DEPTH 2530 PERF. N/A								
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-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-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635														
KCC STATE		WELL #: 1701		RRCID -> 138762		COMPL. DATE 05/15/1991		TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2502 - 2638								
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC		617011														
BASHARA, M. J.		WELL #: 2		RRCID -> 020363		COMPL. DATE 02/07/1963		TOTAL DEPTH 2402 PERF. N/A								
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-

SMALL COMP SALES & RENTALS, INC.		789225														
CRUM		WELL #: 1		RRCID -> 123414		COMPL. DATE 02/05/1987		TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2490 - 2606								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	687					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	687					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	687					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	687					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	687					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	687					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (YATES)		//CONT.//		49129 924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
SMALL COMP SALES & RENTALS, INC.		//CONT.//		789225									
CRUM		WELL #:		6	RRCID ->	124650	COMPL. DATE	05/09/1987	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 2414 - 2525		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		170			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		170			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		170			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		170			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		170			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		170			N	NO RPT			-0-

KEYSTONE -14-		WELL #:		1	RRCID ->	147184	COMPL. DATE	10/08/1993	TOTAL DEPTH	4711	PERF. 2458 - 2577		
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

STOUT ENERGY INC.		824192		WELL #:	22	RRCID ->	020360	COMPL. DATE	11/12/1962	TOTAL DEPTH	3509	PERF. N/A	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:	95	RRCID ->	200179	COMPL. DATE	12/06/2003	TOTAL DEPTH	3560	PERF. 2327 - 2404	
09	133 N	133	-0-	-0-		-0-	133 3		Y	-0-			-0-
10	69 N	69	-0-	-0-		-0-	69 3		Y	-0-			-0-
11	90 N		-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
12	124 N		-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
01	62 N		-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-

POGO WALTON C		WELL #:		8	RRCID ->	201003	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 2477 - 2590		
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-

JENKINS, BEN ET AL A		WELL #:		15	RRCID ->	202871	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 2581 - 2662		
09	63 N	63	-0-	-0-		-0-	7 1	26 3	Y	22	23 1		11
							6 4	24 9					
10	31 N		-0-	-0-		-0-			Y	-0-			11
11	61 N	61	-0-	-0-		-0-	8 1	31 3	Y	20	10 1		21
							22 9						
12	60 N	60	-0-	-0-		-0-	7 1	24 3	Y	26	28 1		19
							29 9						
01	74 N	74	-0-	-0-		-0-	7 1	25 3	Y	38	28 1		29
							42 9						
*02	42 N	42	-0-	-0-		-0-	6 1	12 3	Y	22	35 1		16
							24 9						

KEYSTONE, SOUTH (DEVONIAN)		49133 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER				
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478										
KEYSTONE CATTLE COMPANY		WELL #: 181		RRCID -> 228722		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8859 - 8990		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KING EDWARD		49400 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CULBERSON				
SONORAN ENERGY INC.		802215										
REEVES-STATE		WELL #: 3027		RRCID -> 080511		COMPL. DATE 07/20/1978		TOTAL DEPTH 15470		PERF.15417 - 15427		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING EDWARD (ATOKA)		49400 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
BTA OIL PRODUCERS, LLC		041867										
7806 JV-P DUVAL		WELL #: 1		RRCID -> 080476		COMPL. DATE 08/23/1978		TOTAL DEPTH 15741		PERF.14308 - 14371		
09	4320 X	4002	-0-	-318	-0-	560	1	3442	3	N	-0-	-0-
10	4464 X	2760	-0-	-1704	-0-	560	1	2200	3	N	-0-	-0-
11	4200 X	2980	-0-	-1220	-0-	560	1	2420	3	N	-0-	-0-
12	4340 X	2666	-0-	-1674	-0-	560	1	2106	3	N	-0-	-0-
01	4123 X	3845	-0-	-278	-0-	560	1	3285	3	N	-0-	-0-
02	3724 X	3230	-0-	-494	-0-	560	1	2670	3	N	-0-	-0-

7816 JV-P DUVAL "C"		WELL #: 1		RRCID -> 116618		COMPL. DATE 02/26/1985		TOTAL DEPTH 15717		PERF.14377 - 14521		
09	1770 X	1740	-0-	-30	-0-	560	1	1180	3	N	-0-	-0-
10	1829 X	1162	-0-	-667	-0-	560	1	602	3	N	-0-	-0-
11	1770 X	1707	-0-	-63	-0-	560	1	1147	3	N	-0-	-0-
12	1829 X	1511	-0-	-318	-0-	560	1	951	3	N	-0-	-0-
01	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	560	1	2158	3	N	-0-	-0-
*02	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	560	1	1752	3	N	-0-	-0-

L. N. D. (ATOKA)		50526 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES				
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		141077										
PECOS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 251508		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 16347		PERF.15288 - 15350		
09	480 N	70	-0-	-410	-0-	70	3			N	-0-	127
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	127
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-	127
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	127
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	127
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LA ESCALERA (ATOKA)		50718 020		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
EXTEX OPERATING COMPANY		257062										
UNIVERSITY LANDS 27-9		WELL #: 1		RRCID -> 238210		COMPL. DATE 03/15/2014		TOTAL DEPTH 19400		PERF.18874 - 18990		
09	6000 #	2794	-0-	-3206	-0-	2794	1			N	-0-	115
10	6200 #	2324	-0-	-3876	-0-	2324	1			N	-0-	115
11	6000 #	2850	-0-	-3150	-0-	2850	1			N	-0-	115
12	4898 #	2790	-0-	-2108	-0-	2790	1			N	-0-	115
01	4898 #	1810	-0-	-3088	-0-	1810	1			N	-0-	115
02	2660 #	1334	-0-	-1326	-0-	1334	1			N	-0-	115

LA ESCALERA (SHALE)		50718 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 1H		RRCID -> 230775		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 16049		PERF.16460 - 18155			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-

LA VISTA (FUSSELMAN)		51100 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK							
PETROPLEX ENERGY INC.		660886		WELL #: 1		RRCID -> 273205		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 10920		PERF.10866 - 10878			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	-0-	803	3	171	9	N	155	169	1	210
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	-0-	750	3	207	9	N	188	166	1	232
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	-0-	789	3	180	9	N	164	167	1	229
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	-0-	788	3	175	9	N	159	161	1	227
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	-0-	733	3	182	9	N	165	165	1	227
*02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	-0-	602	3	152	9	N	138	179	1	186

LACAFF (WOLFCAMP)		51152 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MARTIN							
QEP ENERGY COMPANY		684474		WELL #: 2		RRCID -> 144407		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9998		PERF. 9831 - 9895			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY)		53010 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS							
OLSEN ENERGY INC.		621750		WELL #: 1		RRCID -> 071528		COMPL. DATE 04/29/1977		TOTAL DEPTH 4772		PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	600 #	557	-0-	-43	-0-	-0-	542	2	15	9	Y	14	135	1	28
10	713 #	552	-0-	-161	-0-	-0-	531	2	21	9	Y	19			47
11	690 #	494	-0-	-196	-0-	-0-	474	2	20	9	Y	18			65
12	713 #	528	-0-	-185	-0-	-0-	514	2	14	9	Y	13			78
01	589 #	512	-0-	-77	-0-	-0-	490	2	22	9	Y	20			98
02	532 #	314	-0-	-218	-0-	-0-	303	2	11	9	Y	10			108

CHALKEY		WELL #: 2 C		RRCID -> 074544		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 4730		PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	964 R	964	-0-	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-			-0-
10	1021 R	1021	-0-	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-			-0-
11	930 #	908	-0-	-22	-0-	-0-	908	2			Y	-0-			-0-
12	992 #	516	-0-	-476	-0-	-0-	516	2			Y	-0-			-0-
01	1023 #	721	-0-	-302	-0-	-0-	721	2			Y	-0-			-0-
02	924 #	620	-0-	-304	-0-	-0-	620	2			Y	-0-			-0-

CHALKLEY "A"		WELL #: 1 C		RRCID -> 076404		COMPL. DATE 03/22/1978		TOTAL DEPTH 4749		PERF. 4378 - 4555					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	746 R	746	-0-	-0-	-0-	-0-	735	2	11	9	Y	10	166	1	19
10	716 R	716	-0-	-0-	-0-	-0-	705	2	11	9	Y	10			29
11	661 R	661	-0-	-0-	-0-	-0-	651	2	10	9	Y	9			38
12	934 R	934	-0-	-0-	-0-	-0-	921	2	13	9	Y	12			50
01	943 R	943	-0-	-0-	-0-	-0-	928	2	15	9	Y	14			64
02	700 #	668	-0-	-32	-0-	-0-	660	2	8	9	Y	7			71

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 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	O	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
09	2169 R	2169	-0-	-0-	-0-	2169 2		Y	-0-			-0-
10	2498 R	2498	-0-	-0-	-0-	2498 2		Y	-0-			-0-
11	2188 R	2188	-0-	-0-	-0-	2188 2		Y	-0-			-0-
12	2557 R	2557	-0-	-0-	-0-	2557 2		Y	-0-			-0-
01	2678 R	2678	-0-	-0-	-0-	2678 2		Y	-0-			-0-
02	2268 #	1791	-0-	-477	-0-	1791 2		Y	-0-			-0-

TAFT WELL #: 3 RRCID -> 147664 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 4244 - 4584												
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-	43 1		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHALKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 183317 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 4838 PERF. 1505 - 4572												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	257	188 1		157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	221	161 1		217
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	65	190 1		92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	68			160
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	263	345 1		78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	186	179 1		85

RAYNER WELL #: 1 C RRCID -> 183318 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RAYNER WELL #: 2 RRCID -> 183319 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4245 - 4632												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LIMPIA (WOLFCAMP) 53612 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE		STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681		TUBB, J. B., -A- WELL #: 8 T RRCID -> 033020 COMPL. DATE 03/16/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

LITTLE JOE (ELLENBURGER)		53989 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
CHEVRON U. S. A. INC.		148113														
UNIVERSITY 41-21		WELL #: 1		RRCID -> 074260		COMPL. DATE 05/18/1977		TOTAL DEPTH 20776 PERF. N/A								
M	O	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	11340	X	-0-	-0-	-11340	-0-				N	-0-					157
10	11718	X	-0-	-0-	-11718	-0-				N	-0-					157
11	11340	X	-0-	-0-	-11340	-0-				N	-0-					157
12	11718	X	-0-	-0-	-11718	-0-				N	-0-					157
01	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-				N	-0-					157
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					157

UNIVERSITY 42-21		WELL #: 1		RRCID -> 078054		COMPL. DATE 12/22/1995		TOTAL DEPTH 20720 PERF.19856 - 20150								
09	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	2		N	-0-					149
10	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	2		N	-0-					149
11	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	2		N	-0-					149
12	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	2		N	-0-					149
01	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6638	2		N	-0-					149
*02	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2		N	-0-					149

UNIVERSITY 31-21		WELL #: 1		RRCID -> 083361		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 20500 PERF.19840 - 20196								
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

UNIVERSITY 33-21		WELL #: 1		RRCID -> 093089		COMPL. DATE 03/30/1981		TOTAL DEPTH 20400 PERF.19905 - 20234								
09	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-				N	-0-					60
10	3286	X	5	-0-	-3281	-0-	5	2		N	-0-					60
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					60
12	4	X	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-					60
01	5	X	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-					60
02	5	X	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-					60

UNIVERSITY 39-21		WELL #: 1		RRCID -> 093163		COMPL. DATE 03/19/1981		TOTAL DEPTH 20400 PERF.19945 - 20294								
09	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	13064	2		N	-0-					202
10	12901	X	12901	-0-	-0-	-0-	12880	2	21	9	N	19	184	1		37
11	12888	X	12888	-0-	-0-	-0-	12868	2	20	9	N	18				55
12	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	13047	2			N	-0-				55
01	12511	X	12511	-0-	-0-	-0-	12507	2	4	9	N	4				59
02	10388	X	8188	-0-	-2200	-0-	8188	2			N	-0-				59

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								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LIVERMORE (DELAWARE)		//CONT.//		54170 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REEVES			
BEACH EXPLORATION, INC.		//CONT.//		058915							
LIVERMORE		WELL #:		3	RRCID ->	121803	COMPL. DATE	02/17/1982	TOTAL DEPTH	3892	PERF. 3530 - 3535
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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
09	3720 X	3008	-0-	-712	-0-	3008 3		N	-0-		-0-
10	3875 X	3196	-0-	-679	-0-	3196 3		N	-0-		-0-
11	3750 X	3011	-0-	-739	-0-	3011 3		N	-0-		-0-
12	3875 X	21	-0-	-3854	-0-	21 3		N	-0-		-0-
01	3565 X	22	-0-	-3543	-0-	22 3		N	-0-		-0-
02	2884 X	-0-	-0-	-2884	-0-			N	-0-		-0-
DIAMONDBACK E&P LLC				217012							
LASATER GAS UNIT "13-14"		WELL #:		1	RRCID ->	254289	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	16966	PERF.16254 - 16654
09	8100 X	-0-	-0-	-8100	-0-			N	-0-		37
10	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-			N	-0-		37
11	12616 X	12616	-0-	-0-	-0-	12616 2		N	-0-		37
12	10661 X	10661	-0-	-0-	-0-	10661 2		N	-0-		37
01	10979 X	10979	-0-	-0-	-0-	10979 2		N	-0-		37
02	7560 X	3716	-0-	-3844	-0-	3716 2		N	-0-		37
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC				524907							
ABSHIER, MABEL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157546	COMPL. DATE	02/10/1996	TOTAL DEPTH	20022	PERF.15835 - 16051
09	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765 2		N	-0-		-0-
10	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900 2		N	-0-		-0-
11	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710 2		N	-0-		-0-
12	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814 2		N	-0-		-0-
01	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800 2		N	-0-		-0-
02	3416 X	3362	-0-	-54	-0-	3362 2		N	-0-		-0-
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544							
LASATER, R. M.		WELL #:		1	RRCID ->	094252	COMPL. DATE	06/25/1981	TOTAL DEPTH	19780	PERF.16045 - 16305
09	3870 X	3804	-0-	-66	-0-	3804 2		N	-0-		-0-
10	4340 X	3952	-0-	-388	-0-	3952 2		N	-0-		-0-
11	4200 X	3755	-0-	-445	-0-	3755 2		N	-0-		-0-
12	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4387 2		N	-0-		-0-
01	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4131 2		N	-0-		-0-
*02	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737 2		N	-0-		-0-

LOCKRIDGE (DEVONIAN)		//CONT.//		54331 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
BLACK D		WELL #:		1	RRCID ->	282407	COMPL. DATE	01/22/2017	TOTAL DEPTH	19694	PERF.16210 -	16224
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		420 N	307	-0-	-113	-0-	307 2	N	-0-			59
10		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2	N	-0-			59
11		270 N	256	-0-	-14	-0-	256 2	N	-0-			59
12		310 N	224	-0-	-86	-0-	224 2	N	-0-			59
01		341 N	221	-0-	-120	-0-	221 2	N	-0-			59
02		252 N	168	-0-	-84	-0-	168 2	N	-0-			59

G.D. HOUSTON		WELL #:		1	RRCID ->	284117	COMPL. DATE	06/28/2017	TOTAL DEPTH	20150	PERF.15700 -	16700
09		1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	1943 2	N	-0-			5
10		7657 X	2056	-0-	-5601	-0-	2056 2	N	-0-			5
11		7410 X	5238	-0-	-2172	-0-	5238 2	N	-0-			5
12		7657 X	2994	-0-	-4663	-0-	2994 2	N	-0-			5
01		5177 X	2096	-0-	-3081	-0-	2096 2	N	-0-			5
02		4900 X	1638	-0-	-3262	-0-	1638 2	N	-0-			5

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600)		WELL #:		54331 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
CHEVRON U. S. A. INC.		WELL #:		148113								
WILLIAMS, E., UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	041626	COMPL. DATE	04/04/1967	TOTAL DEPTH	20330	PERF. N/A	
09		65220 X	64298	-0-	-922	-0-	64222 2	76 9 N	69			161
10		70525 X	69324	-0-	-1201	-0-	69250 2	74 9 N	67			228
11		68250 X	63706	-0-	-4544	-0-	63609 2	97 9 N	88	169 1		147
12		70525 X	56465	-0-	-14060	-0-	56398 2	67 9 N	61			208
*01		69564 X	66676	-0-	-2888	-0-	66560 2	116 9 N	105	171 1		142
02		62608 X	31766	-0-	-30842	-0-	31721 2	45 9 N	41			183

PONDER, D. C.		WELL #:		2	RRCID ->	044486	COMPL. DATE	07/01/1968	TOTAL DEPTH	20406	PERF. N/A	
09		16920 X	16404	-0-	-516	-0-	16404 2		N	-0-		181
10		17484 X	16984	-0-	-500	-0-	16984 2		N	-0-		181
11		17040 X	16657	-0-	-383	-0-	16657 2		N	-0-		181
12		17608 X	16594	-0-	-1014	-0-	16592 2	2 9 N	2			183
*01		17608 X	16105	-0-	-1503	-0-	16080 2	25 9 N	23			206
02		15540 X	11224	-0-	-4316	-0-	11215 2	9 9 N	8			214

LASATER		WELL #:		1	RRCID ->	044778	COMPL. DATE	09/16/1968	TOTAL DEPTH	21087	PERF. N/A	
09		8907 X	8907	-0-	-0-	-0-	8907 3		N	-0-		30
10		9059 X	9059	-0-	-0-	-0-	9059 3		N	-0-		30
11		8430 X	8420	-0-	-10	-0-	8420 3		N	-0-		30
12		8936 X	8936	-0-	-0-	-0-	8936 3		N	-0-		30
01		8731 X	8731	-0-	-0-	-0-	8731 3		N	-0-		30
02		7868 X	7112	-0-	-756	-0-	7112 3		N	-0-		30

WEST, W. W.		WELL #:		2	RRCID ->	046592	COMPL. DATE	07/13/1969	TOTAL DEPTH	20800	PERF. N/A	
09		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978 2		N	-0-		162
10		3069 X	2995	-0-	-74	-0-	2995 2		N	-0-		162
11		2970 X	2863	-0-	-107	-0-	2863 2		N	-0-		162
12		3069 X	2966	-0-	-103	-0-	2966 2		N	-0-		162
*01		3100 N	3315	-0-	215	215	3315 2		N	-0-		162
02		2660 N	1758	-0-	-902	-0-	1758 2		N	-0-		162

OIL AND GAS DIVISION

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
CHISOS OPERATING, INC. 149441														
BRAVO 103 WELL #: 1 RRCID -> 043019 COMPL. DATE 11/09/1967 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
09		15420 X	457	-0-	-14963	-0-		27	1	430	3	N	-0-	27
10		14477 X	324	-0-	-14153	-0-		27	1	297	3	N	-0-	27
11		12484 X	12484	-0-	-0-	-0-		297	1	12187	3	N	-0-	27
12		11833 X	11833	-0-	-0-	-0-		621	1	11211	3	N	1	1 8 27
								1	9					
01		10089 X	10089	-0-	-0-	-0-		442	1	9647	3	N	-0-	27
02		11648 X	9276	-0-	-2372	-0-		270	1	9006	3	N	-0-	27
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907														
HILL, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A														
09		2589 N	2589	-0-	-0-	-0-		2589	2			N	-0-	23
10		2664 N	2664	-0-	-0-	-0-		2664	2			N	-0-	23
11		2605 N	2605	-0-	-0-	-0-		2605	2			N	-0-	23
12		2699 N	2699	-0-	-0-	-0-		2699	2			N	-0-	23
01		2705 N	2705	-0-	-0-	-0-		2705	2			N	-0-	23
*02		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-		2454	2			N	-0-	23
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544														
LOCKRIDGE, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 040066 COMPL. DATE 09/07/1966 TOTAL DEPTH 19544 PERF. N/A														
09		28560 X	-0-	-0-	-28560	-0-						N	-0-	-0-
10		29512 X	14911	-0-	-14601	-0-		14911	2			N	-0-	-0-
11		28099 X	28099	-0-	-0-	-0-		28099	2			N	-0-	-0-
12		27970 X	27970	-0-	-0-	-0-		27970	2			N	-0-	-0-
01		26141 X	26141	-0-	-0-	-0-		26141	2			N	-0-	-0-
02		26236 X	18485	-0-	-7751	-0-		18485	2			N	-0-	-0-
MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731														
09		6329 X	6329	-0-	-0-	-0-		6329	2			N	-0-	19
10		6399 X	6399	-0-	-0-	-0-		6399	2			N	-0-	19
11		6044 X	6044	-0-	-0-	-0-		5994	2	50	4	N	-0-	19
12		6198 X	6198	-0-	-0-	-0-		6198	2			N	-0-	19
01		6738 X	6738	-0-	-0-	-0-		6738	2			N	-0-	19
*02		5998 X	5998	-0-	-0-	-0-		5998	2			N	-0-	19
REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A														
09		14447 X	14447	-0-	-0-	-0-		14447	2			N	-0-	154
10		13104 X	13104	-0-	-0-	-0-		13104	2			N	-0-	154
11		18677 X	18677	-0-	-0-	-0-		18677	2			N	-0-	154
12		17855 X	17855	-0-	-0-	-0-		17855	2			N	-0-	154
01		15525 X	15525	-0-	-0-	-0-		15525	2			N	-0-	154
02		7952 X	7139	-0-	-813	-0-		7139	2			N	-0-	154
REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A														
09		12780 X	12780	-0-	-0-	-0-		12780	2			N	-0-	-0-
10		15413 X	15413	-0-	-0-	-0-		15413	2			N	-0-	-0-
11		10080 X	8712	-0-	-1368	-0-		8712	2			N	-0-	-0-
12		12606 X	12606	-0-	-0-	-0-		12606	2			N	-0-	-0-
01		13134 X	13134	-0-	-0-	-0-		13134	2			N	-0-	-0-
*02		12919 X	12919	-0-	-0-	-0-		12919	2			N	-0-	-0-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600)		//CONT.//		54331 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544											
BLACK, D.		WELL #:		1	RRCID ->	043028	COMPL. DATE	11/13/1967	TOTAL DEPTH	19694	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOUSTON, G. D.		WELL #:		1	RRCID ->	043875	COMPL. DATE	04/23/1968	TOTAL DEPTH	20150	PERF. N/A				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-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				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43

LASATER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	048354	COMPL. DATE	05/04/1970	TOTAL DEPTH	20300	PERF. N/A				
09	6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	2			N	-0-				-0-
10	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	7100	2			N	-0-				-0-
11	6750 X	6313	-0-	-437	-0-	6313	2			N	-0-				-0-
12	6975 X	6942	-0-	-33	-0-	6942	2			N	-0-				-0-
01	6975 X	6924	-0-	-51	-0-	6924	2			N	-0-				-0-
02	6300 X	6194	-0-	-106	-0-	6194	2			N	-0-				-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		WELL #:		1	RRCID ->	050234	COMPL. DATE	02/11/2015	TOTAL DEPTH	20340	PERF. 5075 - 6500		
IVEY, BEN C.															
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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				
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOCKRIDGE, SOUTH (DEVONIAN)												
CHEVRON U. S. A. INC.												
Dwyer, Sam J. Et Al												
54335 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES												
148113												
WELL #: 1 RRCID -> 074799 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 21268 PERF.16140 - 16668												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
09		3420 #	2483	-0-	-937	-0-	2 1	2481	3	N	-0-	34
10		4123 #	2418	-0-	-1705	-0-	2418	3		N	-0-	34
11		3990 #	3135	-0-	-855	-0-	2 1	3133	3	N	-0-	34
12		4123 #	2837	-0-	-1286	-0-	2837	3		N	-0-	34
01		3100 #	2350	-0-	-750	-0-	2350	3		N	-0-	34
02		2940 #	2840	-0-	-100	-0-	2840	3		N	-0-	34

LOWE (ATOKA)												
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.												
FASKEN BLOCK "BA"												
55256 030 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS												
251726												
WELL #: 1 RRCID -> 144926 COMPL. DATE 03/03/1953 TOTAL DEPTH 13560 PERF.11220 - 11257												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
09		180 N	30	-0-	-150	-0-	30 3			N	-0-	65
10		124 N	31	-0-	-93	-0-	31 3			N	-0-	65
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3			N	-0-	65
12		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3			N	-0-	65
01		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3			N	-0-	65
02		28 N	10	-0-	-18	-0-	10 3			N	-0-	65

LOWE (MISS.)												
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.												
FEE "S"												
55256 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS												
263696												
WELL #: 1 RRCID -> 134302 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11206 - 11230												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
09		1230 N	303	-0-	-927	-0-	300 1	3 9	Y	3	2 1	1
10		992 N	364	-0-	-628	-0-	310 1	54 3	Y	-0-	1 1	-0-
11		1290 N	366	-0-	-924	-0-	300 1	63 3	Y	3	2 1	1
							3 9					
12		388 N	388	-0-	-0-	-0-	310 1	77 3	Y	1	1 1	1
							1 9					
*01		372 N	313	-0-	-59	-0-	310 1	3 9	Y	3	3 1	1
*02		574 N	574	-0-	-0-	-0-	280 1	203 3	Y	3	3 1	1
							88 4	3 9				

M.A.J. (SILURIAN)												
RANGER 40 PETROLEUM, LLC												
JR												
56068 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING												
691714												
WELL #: 1 RRCID -> 176506 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 16390 PERF.16274 - 16390												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MPF (CAPITAN REEF)												
FLAMINGO OPERATING, LLC												
REED, E. O.												
56294 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS												
271635												
WELL #: 1 T RRCID -> 045810 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 3202 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	211			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	211			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	211			Y	NO RPT			-0-
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-

REED 13				WELL #: 4	RRCID -> 154035	COMPL. DATE	03/20/1995	TOTAL DEPTH	3125	PERF. 2927	- 3034		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT			117
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT			117
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT			117
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

REED 13				WELL #: 3	RRCID -> 155898	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2898	- 3003		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			Y	NO RPT			-0-
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-

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		
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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		
09	1830 #	709	-0-	-1121	-0-	709	2		N	-0-			-0-
10	1891 #	-0-	-0-	-1891	-0-				N	-0-			-0-
11	1170 #	-0-	-0-	-1170	-0-				N	-0-			-0-
12	5410 R	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2		N	-0-			-0-
01	1209 #	17	-0-	-1192	-0-	17	2		N	-0-			-0-
*02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-			-0-

MAGUTEX (BARNETT)				56822 085	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ANDREWS					
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.				263696									
FASKEN, C. B. A/C 2				WELL #: 4	RRCID -> 186506	COMPL. DATE	12/23/2000	TOTAL DEPTH	15935	PERF.12080	- 12130		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARALO (WOLFCAMP)		57324 650		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
BLACK MOUNTAIN OIL & GAS II LLC		072691												
CHEVRON 47		WELL #: 1		RRCID -> 242657		COMPL. DATE 05/27/2008			TOTAL DEPTH 12424 PERF.10815 - 10866					
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4143	3	14	9	N	13	178	1	157
10	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4304	3	18	9	N	16			173
11	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3541	3	21	9	N	19			192
12	4309 X	3221	-0-	-1088	-0-	3202	3	19	9	N	17			209
01	4309 X	3545	-0-	-764	-0-	3533	3	12	9	N	11			220
02	3892 X	1932	-0-	-1960	-0-	1920	3	12	9	N	11			231

VAQUERO OPERATING		882776		PECOS - G- FEE		WELL #: 1		RRCID -> 154639		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10822 - 10845	
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-	

GRANDE JV-P		WELL #: 1		RRCID -> 228680		COMPL. DATE 05/25/2007			TOTAL DEPTH 21650 PERF.10592 - 10610					
09	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			100
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			100
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100

MENDEL ESTATE -38-		WELL #: 2		RRCID -> 282494		COMPL. DATE 02/05/1986			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10843 - 10938					
09	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1107	3	332	9	N	302	362	1	105
10	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1580	3	155	9	N	141	180	1	66
11	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1650	3	218	9	N	198			264
12	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1161	3	123	9	N	112	346	1	30
01	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1520	3	198	9	N	180			210
02	1008 N	NO RPT	-0-	-1008	-0-					N	NO RPT			210

MENDEL ESTATE -38-		WELL #: 3		RRCID -> 282495		COMPL. DATE 10/02/1986			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10817 - 10873					
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			155
10	5 N	3	-0-	-2	-0-					N	-0-			155
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			155
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			155
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-			155
02	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT			155

MARLAW (CLEAR FORK)		57646 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PECOS					
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC.		220889												
SWH FARMS STATE		WELL #: 1		RRCID -> 053142		COMPL. DATE 03/11/1972			TOTAL DEPTH 4893 PERF. N/A					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARLAW (CLEAR FORK) //CONT.// 57646 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS															
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC. //CONT.// 220889															
S.W.H. FARMS STATE WELL #: 2 RRCID -> 054172 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4326 - 4500															
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARSH, S. (DELAWARE) 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES															
HORTON OILFIELD SERVICES 401740															
REEVES STATE 27 WELL #: 2 RRCID -> 072794 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 3453 PERF. N/A															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36
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

HILL & HILL 34 WELL #: 1 RRCID -> 075080 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 2953 PERF. N/A															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HILL & HILL 34 WELL #: 2 RRCID -> 148024 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2768 - 2810															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
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

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.//		57700 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES								
HORTON OILFIELD SERVICES		//CONT.//		401740												
REEVES-STATE 22		WELL #:		2	RRCID ->	148705	COMPL. DATE	03/23/1994	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2698 - 2723					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259				Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259				Y	NO RPT					-0-
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-

REEVES STATE 35		WELL #:		2	RRCID ->	149340	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2785 - 2800					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086				N	NO RPT					-0-
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-

REEVES STATE 27		WELL #:		5	RRCID ->	150160	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2688 - 2746					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	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					
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					35
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					35
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					35
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					35
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					35
02	DLQ	G-10	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					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	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					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					27
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					27
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					27
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

REEVES STATE 22		WELL #:		4	RRCID ->	275373	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	2753	PERF. 1440 - 2753					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.//		57700 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
HORTON OILFIELD SERVICES		//CONT.//		401740								
REEVES STATE 35		WELL #:		3	RRCID ->	276068	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	2885	PERF. N/A	
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	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	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	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	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	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	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	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	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	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
REEVES STATE 14		WELL #:		2	RRCID ->	276070	COMPL. DATE	03/15/2009	TOTAL DEPTH	2798	PERF. 1475 - 2798	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MARTIN (CONSOLIDATED) 57774 275 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
 FDL OPERATING, LLC 263924
 PHILLIPS UNIVERSITY "P" WELL #: 3 RRCID -> 219754 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 6210 - 6900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	690 #	560	-0-	-130	-0-	484	3	76	9	Y	69	65	1	10
10	1735 R	1735	-0-	-0-	-0-	1507	3	228	9	Y	207	196	1	21
11	2109 R	2109	-0-	-0-	-0-	1842	3	267	9	Y	243	242	1	22
12	775 #	582	-0-	-193	-0-	505	3	77	9	Y	70	84	1	8
01	775 #	571	-0-	-204	-0-	496	3	75	9	Y	68	64	1	12
02	700 #	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT			12

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MC COMB (ELLENBURGER) 59030 500 NON-ASSOCIATED PRORATED 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

09	26866	32770	-0-	5904 B	79113	32770	2			N	-0-			-0-
10	26285	20024	-0-	-6261 B	72852	20024	2			N	-0-			-0-
11	9211	24709	-0-	15498 B	88350	24709	2			N	-0-			-0-
12	33852	26251	-0-	-7601 B	80749	26251	2			N	-0-			-0-
01	21281	28545	-0-	7264 B	88013	28545	2			N	-0-			-0-
02	26482	20929	-0-	-5553 B	82460	20929	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 82460													

STROMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 117325 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 25060 PERF. 23795 - 24940

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													

OIL AND GAS DIVISION

MCELROY (BEND 8960)			59337 333		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: UPTON				
CHEVRON U. S. A. INC.			148113											
MCLINTIC, H. L. ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 132475		COMPL. DATE 09/01/1989			TOTAL DEPTH 12398 PERF. 8960 - 8966				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE	

09		660 N	88	-0-	-572	-0-	55 2	33 9	Y	30	30 0		1	
10		434 N	71	-0-	-363	-0-	37 2	34 9	Y	31	31 0		1	
11		150 N	52	-0-	-98	-0-	19 2	33 9	Y	30	30 0		1	
12		93 N	50	-0-	-43	-0-	16 2	34 9	Y	31	31 0		1	
01		62 N	40	-0-	-22	-0-	6 2	34 9	Y	31	31 0		1	
02		56 N	16	-0-	-40	-0-	1 2	15 9	Y	14	14 0		1	

MCENTIRE (FUSSELMAN)			59357 500		ASSOCIATED		49B			CNTY: STERLING				
P4 OPERATING, LLC			631638											
MCENTIRE			WELL #: 1		RRCID -> 106269		COMPL. DATE 12/27/2012			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8326 - 8428				

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			184	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			185	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			186	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			187	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			188	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			189	

MCKEE (CLEAR FORK, MID.)			59563 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056											
WADDELL, W. N. ET AL TR. I			WELL #: 218		RRCID -> 186517		COMPL. DATE 06/15/2001			TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3682 - 3925				

09		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2		Y	-0-			-0-	
10		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		Y	-0-			-0-	
11		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		Y	-0-			-0-	
12		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		Y	-0-			-0-	
01		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		Y	-0-			-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

WADDELL, W. N. ET AL TR. I			WELL #: 301		RRCID -> 192876		COMPL. DATE 10/14/2002			TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3804 - 3946				

09		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2		Y	-0-			-0-	
10		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2		Y	-0-			-0-	
11		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2		Y	-0-			-0-	
12		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2		Y	-0-			-0-	
01		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 2		Y	-0-			-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

WADDELL, W. N. ET AL			WELL #: 232		RRCID -> 194368		COMPL. DATE 01/03/2003			TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3842 - 3958				

09	DLQ	G-10	357	-0-	357	2403	357 2		Y	-0-			-0-	
10	DLQ	G-10	573	-0-	573	2976	573 2		Y	-0-			-0-	
11		2200 N	531	-0-	-1669	1307	531 2		Y	-0-			-0-	
12		1993 N	686	-0-	-1307	-0-	686 2		Y	-0-			-0-	
01		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		Y	-0-			-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

WADDELL, W. N. ET AL			WELL #: 261		RRCID -> 212805		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A				

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) //CONT.// 59563 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
LIZARD LICK TRANSPORT, LLC 504588
SELF, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 083247 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3879 - 3888

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	591 3	176 9	N	160	178 1		118
10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	604 3	43 9	N	39			157
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	512 3	206 9	N	187	180 1		164
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	289 3	101 9	N	92			256
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	452 3	44 9	N	40	179 1		117
*02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-			117

MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP) 59612 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
THAI WELL #: 1 RRCID -> 204096 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6690 - 6708

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POBLANO 'A' WELL #: 2 RRCID -> 280929 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6656

09	4140 X	2775	-0-	-1365	-0-	90 1	2685 3	N	-0-			-0-
10	4030 X	3555	-0-	-475	-0-	90 1	3465 3	N	-0-			-0-
11	3630 X	3520	-0-	-110	-0-	90 1	3430 3	N	-0-			-0-
12	5363 X	3296	-0-	-2067	-0-	90 1	3206 3	N	-0-			-0-
01	3751 X	3263	-0-	-488	-0-	90 1	3173 3	N	-0-			-0-
02	3276 X	1480	-0-	-1796	-0-	90 1	1390 3	N	-0-			-0-

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS) 59690 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CULBERSON
SHELL WESTERN E&P 774719
D.F. RANCH STATE 62-28 WELL #: RRCID -> 252878 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 4517 PERF. 4902 - 8539

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49

PLUGGED AND ABANDONED 01/17/2016

MEDUSA (BARNETT SHALE) 60220 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LUXE OPERATING LLC 511772
KIRK WELL #: 1-L RRCID -> 235786 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16210 PERF. 14268 - 15237

09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-			-0-
10	310 N	224	-0-	-86	-0-	224 2		N	-0-			-0-
11	300 N	297	-0-	-3	-0-	297 2		N	-0-			-0-
12	310 N	297	-0-	-13	-0-	309 2		N	-0-			-0-
*01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-			-0-
*02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENTONE (FUSSELMAN) 60518 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087380 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 19262 PERF.18928 - 19060

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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MER-MAX (MISS) 60530 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOWARD
 LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 GUTHRIE-BUFORD 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 218451 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9350 - 12250

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	3883 R	3883	-0-	-0-	-0-	3842	3	41	9	N	37	179	1			50
10	3973 R	3973	-0-	-0-	-0-	3927	3	46	9	N	42					92
11	3810 #	3739	-0-	-71	-0-	3694	3	45	9	N	41					133
12	3999 #	3818	-0-	-181	-0-	3764	3	54	9	N	49					182
01	3999 #	3825	-0-	-174	-0-	3770	3	55	9	N	50					232
*02	5138	4641	-0-	-497	-0-	4598	3	43	9	N	39	179	1			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

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	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

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	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

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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MI VIDA (BONE SPRING) CALLON (PERMIAN) LLC CLEVELAND, R.		60950 050 124807		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES									
WELL #:		1-L		RRCID -> 177577		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 8947		PERF. 5086 - 8800							
M	O	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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
MI VIDA (DELAWARE) CALLON (PERMIAN) LLC JOHNSON, H. H.		60950 250 124807		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES									
WELL #:		1		RRCID -> 170609		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4620 - 4809							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
CLEVELAND, R.		WELL #:		1-U		RRCID -> 171856		COMPL. DATE 01/21/1999		TOTAL DEPTH 8947		PERF. 5086 - 5210					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
KIMSEY		WELL #:		1		RRCID -> 173344		COMPL. DATE 03/25/2001		TOTAL DEPTH 5840		PERF. 4736 - 4852					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
JOHNSON, H. H.		WELL #:		2		RRCID -> 173445		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 5356		PERF. 4798 - 5137					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
JOHNSON, H. H.		WELL #:		3		RRCID -> 176513		COMPL. DATE 07/21/2001		TOTAL DEPTH 5870		PERF. 4745 - 5426					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MI VIDA (DELAWARE) CALLON (PERMIAN) LLC HUMPHREY		//CONT.// 60950 250 //CONT.// 124807		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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
HUMPHREY		WELL #: 3		RRCID -> 176514		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 5368		PERF. 4824		-		5209		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HUMPHREY		WELL #: 4		RRCID -> 176517		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 5640		PERF. 5386		-		5394		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
BLAKE		WELL #: 2		RRCID -> 176518		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 5666		PERF. 5135		-		5215		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CREASY		WELL #: 1		RRCID -> 184692		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 5128		-		5169		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CLEVELAND, R.		WELL #: 3		RRCID -> 203811		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 5364		PERF. 4786		-		5149		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CLEVELAND, R.		WELL #: 2		RRCID -> 209127		COMPL. DATE 01/20/2004		TOTAL DEPTH 5406		PERF. 4812		-		5142		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MANDELL		WELL #: 2		RRCID -> 211684		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 5394		PERF. 4803		-		5157		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MI VIDA (DELAWARE)		//CONT.// 60950 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
CALLON (PERMIAN) LLC		//CONT.// 124807											
PIT STOP SWD		WELL #: 1		RRCID -> 268156		COMPL. DATE 06/18/2012		TOTAL DEPTH 6890 PERF. 4818 - 6244					
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
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCM EXPLORATION COMPANY, LLC		552165		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
GALLAGHER		WELL #: 1		RRCID -> 173347		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 5824 PERF. 4788 - 5118					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GALLAGHER		WELL #: 2		RRCID -> 173442		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 5358 PERF. 4558 - 4680					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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					
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3	Y	-0-					-0-
10	372 N	358	-0-	-14	-0-	358 3	Y	-0-					-0-
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3	Y	-0-					-0-
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3	Y	-0-					-0-
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3	Y	-0-					-0-
*02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3	Y	-0-					-0-

MI VIDA (ELLEN.)		60950 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD					
CALLON (PERMIAN) LLC		124807											
U. S. NATIONAL		WELL #: 1 L		RRCID -> 046169		COMPL. DATE 01/04/1969		TOTAL DEPTH 19380 PERF. N/A					
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHBURG UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 048377		COMPL. DATE 08/12/1969		TOTAL DEPTH 19350 PERF. N/A					
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MI VIDA (ELLEN.)		//CONT.//		60950 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD			
PETROPLEX ENERGY INC.				660886						
QUINN		WELL #:		106R	RRCID ->	206266	COMPL. DATE	09/06/2004	TOTAL DEPTH 18755	PERF.18220 - 18590
M	O	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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2020 - SEE REMARKS										

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
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CALLON (PERMIAN) LLC				124807			CNTY: WARD			
RICHBURG UNIT										
		WELL #:		1 U	RRCID ->	048455	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL DEPTH 19350	PERF.16002 - 16190
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL				1	RRCID ->	051404	COMPL. DATE	08/12/1999	TOTAL DEPTH 19075	PERF. 4550 - 5630
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SCHWALBE UNIT				2	RRCID ->	178116	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH 16756	PERF.16084 - 16144
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

U.S. NATIONAL				3	RRCID ->	188731	COMPL. DATE	11/23/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF.16085 - 16621
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PETROPLEX ENERGY INC.				660886			CNTY: WARD			
QUINN										
		WELL #:		106H	RRCID ->	217188	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH 18755	PERF.16754 - 17200
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2020										

MI VIDA (FUSSELMAN)		//CONT.// 60950 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
PETROPLEX ENERGY INC.		//CONT.// 660886									
PETREY		WELL #: 107H		RRCID -> 254656		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 19060 PERF.17130 - 17512			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		12330 X	5583	-0-	-6747	-0-	5583 3	N	-0-		195
10		12741 X	1260	-0-	-11481	-0-	1260 3	N	-0-		195
11		38104 X	38104	-0-	-0-	-0-	38104 3	N	-0-		195
12		58249 X	58249	-0-	-0-	-0-	58249 3	N	-0-		195
01		30975 X	30975	-0-	-0-	-0-	30975 3	N	-0-		195
02		5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-		N	-0-		195

MI VIDA (MISS.)		60950 820		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES			
CALLON (PERMIAN) LLC		124807									
SCHWALBE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 058899		COMPL. DATE 01/19/1974		TOTAL DEPTH 19150 PERF. N/A			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MI VIDA (PERMO-PENN)		60950 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
CALLON (PERMIAN) LLC		124807									
HUMPHREY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 099546		COMPL. DATE 06/04/1987		TOTAL DEPTH 19050 PERF.14024 - 14117			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BURKHOLDER "A" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 138258		COMPL. DATE 04/12/1991		TOTAL DEPTH 19050 PERF.14220 - 14474			
09		660 N	646	-0-	-14	-0-	646 3	N	-0-		-0-
10		682 N	649	-0-	-33	-0-	649 3	N	-0-		-0-
11		630 N	625	-0-	-5	-0-	625 3	N	-0-		-0-
12		682 N	659	-0-	-23	-0-	659 3	N	-0-		-0-
01		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3	N	-0-		-0-
02		588 N	586	-0-	-2	-0-	586 3	N	-0-		-0-

HUMPHREY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 169892		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH 16299 PERF.14217 - 14589			
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-		Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		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-

HUMPHREY		WELL #: 5		RRCID -> 179192		COMPL. DATE 08/12/2000		TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14400			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	Y	-0-		-0-
11		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3	Y	-0-		-0-
12		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	Y	-0-		-0-
01		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	Y	-0-		-0-
02		DLQ G-10	154	-0-	154	154	154 3	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MI VIDA (PERMO-PENN)		//CONT.//		60950 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
CALLON (PERMIAN) LLC		//CONT.//		124807									
MONROE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	203834	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	19050	PERF.	13962 - 14154	
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		360 N	351	-0-	-9	-0-	351 3	N	-0-			-0-	
10		372 N	348	-0-	-24	-0-	348 3	N	-0-			-0-	
11		360 N	341	-0-	-19	-0-	341 3	N	-0-			-0-	
12		372 N	345	-0-	-27	-0-	345 3	N	-0-			-0-	
01		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3	N	-0-			-0-	
02		308 N	305	-0-	-3	-0-	305 3	N	-0-			-0-	

EIKEN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	229641	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	19065	PERF.	14168 - 14243
09		90 N	82	-0-	-8	-0-	82 3	N	-0-			-0-
10		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	N	-0-			-0-
11		90 N	76	-0-	-14	-0-	76 3	N	-0-			-0-
12		93 N	76	-0-	-17	-0-	76 3	N	-0-			-0-
01		93 N	76	-0-	-17	-0-	76 3	N	-0-			-0-
02		84 N	65	-0-	-19	-0-	65 3	N	-0-			-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)		61103 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MIDLAND		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726										
GARRETT		WELL #:		1701H	RRCID ->	174933	COMPL. DATE	08/25/1999	TOTAL DEPTH	11925	PERF.	11965 - 17492
09		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2263 3	130 9	Y	118	117 0	5
10	DLQ	G-10	1966	-0-	1966	1966	1856 3	110 9	Y	100	101 0	4
11		2066 X	100	-0-	-1966	-0-	100 4		Y	-0-	4 0	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2020 - WELL PLUGGED 11-22-20												

GARRETT B		WELL #:		1703H	RRCID ->	176067	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	11920	PERF.	12110 - 16600
09		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3597 3	102 9	Y	93	89 0	4
10		6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	6352 3	167 9	Y	152	150 0	6
11		5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	4419 3	531 4	Y	105	107 0	4
12		3813 X	1137	-0-	-2676	-0-	1111 3	26 9	Y	24	27 0	1
*01		6510 X	4374	-0-	-2136	-0-	4031 3	246 4	Y	88	86 0	3
02		5880 X	3373	-0-	-2507	-0-	2709 3	574 4	Y	82	82 0	3
							90 9					

LELA		WELL #:		1801H	RRCID ->	176237	COMPL. DATE	12/17/1999	TOTAL DEPTH	11868	PERF.	12131 - 17429
09		3000 N	988	-0-	-2012	1719	911 3	77 9	Y	70	70 0	3
10		3100 N	1604	-0-	-1496	223	1518 3	86 9	Y	78	78 0	3
11		1860 N	1297	-0-	-563	-0-	1100 3	132 4	Y	59	60 0	2
12		1023 N	135	-0-	-888	-0-	65 9					
*01		1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-	72 3	63 9	Y	57	57 0	2
02		1204 N	-0-	-0-	-1204	-0-			Y	-0-	2 0	-0-
									Y	-0-		-0-

MIDLAND SW		WELL #:		1D	RRCID ->	176498	COMPL. DATE	03/05/2000	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5900 - 6292
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND																
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726																
LELA "A" WELL #: 1802H RRCID -> 176955 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12141 - 17458																
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	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	34	3	8 9	8	9	Y	7	7 0			-0-
10	7 N	6	-0-	-1	-0-	3	3	3 9	3	9	Y	3	3 0			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	3 9	3	9	Y	3	3 0			-0-
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	3	3	3 9	3	9	Y	3	3 0			-0-
*01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	4	3	3 9	3	9	Y	3	3 0			-0-
02	6 N	4	-0-	-2	-0-	2	3	2 9	2	9	Y	2	2 0			-0-
GARRETT D WELL #: 1705H RRCID -> 177959 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.12028 - 15948																
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2020 - WELL PLUGGED 10-22-20																
GARRETT F WELL #: 1707H RRCID -> 178569 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12441 - 17313																
09	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	1830	3	98 9	98	9	Y	89	89 0			3
10	3751 X	811	-0-	-2940	-0-	758	3	53 9	53	9	Y	48	49 0			2
11	3630 X	41	-0-	-3589	-0-	41	4		41	4	Y	-0-	2 0			-0-
12	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-						N	NO RPT				-0-
01	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-						N	NO RPT				-0-
02	1792 X	NO RPT	-0-	-1792	-0-						N	NO RPT				-0-
GARRETT "E" WELL #: 1706H RRCID -> 180054 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12144 - 15576																
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2020 - WELL PLUGGED 10-13-20																
GARRETT "G" WELL #: 1708H RRCID -> 180138 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12183 - 17503																
09	2430 X	869	-0-	-1561	-0-	869	3		869	3	Y	-0-	2 0			-0-
10	DLQ G-10	144	-0-	144	-0-	144	3		144	3	Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	8	-0-	8	-0-	152	4		152	4	Y	-0-				-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/03/2020 - WELL PLUGGED 12-3-20																
INDUSTRIAL "A" WELL #: 602H RRCID -> 180362 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12188 - 21390																
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
HILL 19 WELL #: 1H RRCID -> 183048 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 11547 PERF.12056 - 16350																
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)		//CONT.//		61103 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726											
INTERSTATE "B"		WELL #:		503H		RRCID -> 184047		COMPL. DATE 05/05/2001		TOTAL DEPTH 9729 PERF.12177 - 20875					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

INDUSTRIAL		WELL #:		601H		RRCID -> 187817		COMPL. DATE 07/14/2000		TOTAL DEPTH 11895 PERF.12135 - 21117					
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

INTERSTATE "A"		WELL #:		502H		RRCID -> 187819		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 9692 PERF.13257 - 19622					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

LELA "B"		WELL #:		1803H		RRCID -> 187820		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 11898 PERF.12170 - 17728					
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	772	3	156	9	Y	142	142	0	5
10	DLQ	G-10	900	-0-	900	900	747	3	153	9	Y	139	138	0	6
11	DLQ	G-10	942	-0-	942	1842	678	3	81	4	Y	166	166	0	6
12	DLQ	G-10	933	-0-	933	2775	183	9							
*01	DLQ	G-10	1062	-0-	1062	3837	755	3	178	9	Y	162	163	0	5
*02	2700	N	589	-0-	-2111	1726	808	3	49	4	Y	186	185	0	6
							205	9							
							376	3	79	4	Y	122	123	0	5
							134	9							

HILL 30		WELL #:		1H		RRCID -> 190986		COMPL. DATE 01/08/2002		TOTAL DEPTH 16791 PERF.12137 - 16163					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

HILL 25		WELL #:		1H		RRCID -> 191596		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.12095 - 13750					
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	-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 29-20 WELL #: 1H RRCID -> 191618 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 15984 PERF.12120 - 15875															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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															
09	DLQ	G-10	1919	-0-	1919	9397	1563	3	356	9	Y	324	271	1	81
10	DLQ	G-10	2177	-0-	2177	11574	1940	3	237	9	Y	215	258	1	38
11	DLQ	G-10	2097	-0-	2097	13671	1926	3	171	9	Y	155	174	1	19
12	DLQ	G-10	990	-0-	990	14661	711	3	279	9	Y	254	235	1	38
01		16937 X	2276	-0-	-14661	-	2005	3	271	9	Y	246	237	1	47
*02		1239 X	1239	-0-	-0-	-	1006	3	233	9	Y	212	192	1	67
MILLER BLOCK B-29 (PENN.) 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD															
ARCH OIL & GAS, LLC 029272															
CRUMP, W. E. WELL #: 1 L RRCID -> 043136 COMPL. DATE 04/15/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A															
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CRUMP, W. E. WELL #: 2 L RRCID -> 043137 COMPL. DATE 01/31/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A															
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206															
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 040287 COMPL. DATE 06/19/1963 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A															
09	SWR	10		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR	10		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR	10		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR	10		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR	10		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR	10		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ELLIOTT, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 043068 COMPL. DATE 08/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.)													
CONTANGO RESOURCES, INC.													
ELLIOTT, SKELLY													
//CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD													
//CONT.// 173206													
WELL #: 2 RRCID -> 043109 COMPL. DATE 01/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		390 #	52	-0-	-338	-0-	-0-	52	3	N	-0-	-0-	
10		62 #	54	-0-	-8	-0-	-0-	54	3	N	-0-	-0-	
11		62 R	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-	
12		63 R	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-	-0-	
01		62 #	57	-0-	-5	-0-	-0-	57	3	N	-0-	-0-	
02		56 R	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-	-0-	

SMITH, F. G. -A-													
WELL #: 1 RRCID -> 044875 COMPL. DATE 02/03/1964 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-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													
09	1410	#	85	-0-	-1325	-0-	-0-	85	3	N	-0-	73	
10	93	#	87	-0-	-6	-0-	-0-	87	3	N	-0-	73	
11	103	R	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-	73	
12	96	R	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	73	
01	93	R	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-	73	
*02	98	R	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-	73	

JFH ENERGY COMPANY													
BEATY													
427402													
WELL #: 2 RRCID -> 134815 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7844 - 7855													
09	777	R	777	-0-	-0-	-0-	-0-	777	3	N	-0-	53	
10	841	R	841	-0-	-0-	-0-	-0-	841	3	N	-0-	53	
11	778	R	778	-0-	-0-	-0-	-0-	778	3	N	-0-	53	
12	753	R	753	-0-	-0-	-0-	-0-	753	3	N	-0-	53	
01	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-			N	NO RPT	53	
*02	815	R	815	-0-	-0-	-0-	-0-	815	3	N	-0-	53	

TWO P PARTNERS, LLC													
DEARING, INC.													
875088													
WELL #: 1 RRCID -> 044024 COMPL. DATE 05/14/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A													
09	1160	R	1160	-0-	-0-	-0-	-0-	1160	2	N	-0-	-0-	
10	1180	R	1180	-0-	-0-	-0-	-0-	1180	2	N	-0-	-0-	
11	1008	R	1008	-0-	-0-	-0-	-0-	1008	2	N	-0-	-0-	
12	879	R	879	-0-	-0-	-0-	-0-	879	2	N	-0-	-0-	
01	885	R	885	-0-	-0-	-0-	-0-	885	2	N	-0-	-0-	
*02	810	R	810	-0-	-0-	-0-	-0-	810	2	N	-0-	-0-	

MILLER, JANE DEAN ET AL													
WELL #: 13 RRCID -> 054790 COMPL. DATE 01/17/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A													
09	300	R	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	2	Y	-0-	-0-	
10	292	R	292	-0-	-0-	-0-	-0-	292	2	Y	-0-	-0-	
11	275	R	275	-0-	-0-	-0-	-0-	275	2	Y	-0-	-0-	
12	263	R	263	-0-	-0-	-0-	-0-	263	2	Y	-0-	-0-	
01	240	R	240	-0-	-0-	-0-	-0-	240	2	Y	-0-	-0-	
*02	249	R	249	-0-	-0-	-0-	-0-	249	2	Y	-0-	-0-	

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 TWO P PARTNERS, LLC //CONT.// 875088
 MILLER, JANE DEAN, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 061146 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 8360 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	2	Y	-0-			-0-
10	279 #	234	-0-	-45	-0-	234	2	Y	-0-			-0-
11	270 #	220	-0-	-50	-0-	220	2	Y	-0-			-0-
12	279 #	210	-0-	-69	-0-	210	2	Y	-0-			-0-
01	248 #	206	-0-	-42	-0-	206	2	Y	-0-			-0-
02	224 #	213	-0-	-11	-0-	213	2	Y	-0-			-0-

MITCHELL (PENN) 62207 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC 733287
 MITCHELL "B" WELL #: 1 RRCID -> 163406 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8371 - 8804

09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-			73
10	465 N	420	-0-	-45	-0-	420	2	N	-0-			73
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-			73
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-			73
01	434 N	420	-0-	-14	-0-	420	2	N	-0-			73
02	392 N	352	-0-	-40	-0-	352	2	N	-0-			73

MONA, S. (WICHITA-ALBANY) 62401 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SUNDOWN ENERGY LP 829482
 MANHATTAN STATE WELL #: 1 RRCID -> 117917 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4201 - 4407

09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2019 - WELL PLUGGED 8/29/2019

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS) 62415 670 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
 SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 46 RRCID -> 020541 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5470 - 5570

09	T. A.	1678	-0-	1678	3425	1678	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	1644	-0-	1644	5069	1644	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	1670	-0-	1670	6739	1670	2	Y	-0-			-0-
12	8426 X	1687	-0-	-6739	-0-	1687	2	Y	-0-			-0-
01	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2	Y	-0-			-0-
*02	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2	Y	-0-			-0-

SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 87 T RRCID -> 020543 COMPL. DATE 04/16/1958 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	58	2	24	9	Y	22	21	0	2
10	217 N	54	-0-	-163	-0-	26	2	28	9	Y	25	25	0	2
11	360 N	57	-0-	-303	-0-	31	2	26	9	Y	24	24	0	2
12	93 N	49	-0-	-44	-0-	21	2	28	9	Y	25	26	0	1
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	9	2	35	9	Y	32	31	0	2
*02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	26	2	37	9	Y	34	34	0	2

SEALY SMITH FOUNDATION WELL #: 1001 RRCID -> 178985 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708

09	3000 N	795	-0-	-2205	3475	587	2	208	9	Y	189	185	0	17
10	3100 N	473	-0-	-2627	848	346	2	127	9	Y	115	124	0	8
11	1811 N	963	-0-	-848	-0-	721	2	242	9	Y	220	210	0	18
12	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	770	2	279	9	Y	254	258	0	14
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	482	2	211	9	Y	192	194	0	12
02	784 N	522	-0-	-262	-0-	383	2	139	9	Y	126	129	0	9

MONAHANS, E. (PENN., LO.) 62416 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
 EXTEX OPERATING COMPANY 257062
 SEALY & SMITH "28" WELL #: 1 RRCID -> 152065 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8545 - 8768

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	450 N	439	-0-	-11 B	-0-	439	3			N	-0-			-0-
10	465 N	430	-0-	-35 B	-0-	430	3			N	-0-			-0-
11	450 N	441	-0-	-9 B	-0-	441	3			N	-0-			-0-
12	465 N	450	-0-	-15 B	-0-	450	3			N	-0-			-0-
01	434 N	290	-0-	-144 B	-0-	290	3			N	-0-			-0-
02	420 N	344	-0-	-76 B	-0-	344	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

SEALY & SMITH "33" WELL #: 1 RRCID -> 281983 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8575 - 9005

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	930 N	792	-0-	-138 B	-0-	96	1	696	3	N	-0-			191
10	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	99	1	709	3	N	-0-			191
11	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	96	1	730	3	N	-0-			191
12	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	99	1	754	3	N	-0-			191
01	806 N	432	-0-	-374 B	-0-	99	1	333	3	N	-0-			191
02	784 N	90	-0-	-694 B	-0-	90	1			N	-0-			191
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 SEALY & SMITH "33-D" WELL #: 1 RRCID -> 281989 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8485 - 8949

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
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.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

MONAHANS, NORTH (CLEARFORK) 62417 110 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 APACHE CORPORATION 027200
 SEALY-SMITH FOUNDATION A WELL #: 4 RRCID -> 173333 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5598 - 5648

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

MONAHANS, NORTH (GLORIETA) 62417 540 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 APACHE CORPORATION 027200
 SEALY & SMITH FOUNDATION "A" WELL #: 39 RRCID -> 169847 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5046 - 5056

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

MONAHANS, NE. (PENN DETRITAL,UP) 62418 666 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
 SEALY-SMITH 35 WELL #: 1 RRCID -> 055567 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8062 - 8145

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1050 #	756	-0-	-294	-0-	756 2		Y	-0-			-0-
10	1085 #	687	-0-	-398	-0-	687 2		Y	-0-			-0-
11	775 R	775	-0-	-0-	-0-	775 2		Y	-0-			-0-
12	810 R	810	-0-	-0-	-0-	810 2		Y	-0-			-0-
01	682 #	409	-0-	-273	-0-	409 2		Y	-0-			-0-
02	616 #	520	-0-	-96	-0-	520 2		Y	-0-			-0-

MONROE, DEEP (ATOKA) 62496 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 ROMONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055832 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 17295 PERF. N/A

09	1860 N	1838	-0-	-22	-0-	1838 2		N	-0-			-0-
10	1891 N	1878	-0-	-13	-0-	1878 2		N	-0-			-0-
11	1860 N	1788	-0-	-72	-0-	1788 2		N	-0-			-0-
12	1891 N	1816	-0-	-75	-0-	1816 2		N	-0-			-0-
01	1891 N	1882	-0-	-9	-0-	1882 2		N	-0-			-0-
*02	1680 N	1664	-0-	-16	-0-	1664 2		N	-0-			-0-

MONUMENT DRAW (TANSILL) 62626 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
 DAUGHERTY-LECK -M- WELL #: 1 RRCID -> 220610 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 3472 PERF. 2680 - 2689

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2017

MOORE-HOOPER (ELLEN.) 62718 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 RED BLUFF RESOURCES LLC 696653
 GATAGA GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 100113 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 21400 PERF.20870 - 21170

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-

WALSH & WATTS, INC. 895060
 MENTONE GAS UNIT WELL #: 1X RRCID -> 099870 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.20729 - 21243

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOORE-HOOPER (FUSS.)		62718 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING						
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP		457807												
WHEAT, LOUISE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 060405		COMPL. DATE 12/05/1974		TOTAL DEPTH 19122 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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OXY USA INC.		630591		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING						
RUSSELL, F. D. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 060696		COMPL. DATE 10/30/1989		TOTAL DEPTH 18875 PERF.18717 - 18856						
*03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RED BLUFF RESOURCES LLC		696653		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING						
GATAGA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 065119		COMPL. DATE 01/11/1976		TOTAL DEPTH 18784 PERF. N/A						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATAGA GAS UNIT		WELL #: 3		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING						
		WELL #: 3		RRCID -> 067040		COMPL. DATE 06/09/1976		TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE-HOOPER (WLFMP\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						
09	3000 N	2029	-0-	-971	481	2020	2	9	9	N	8			46
10	1120 N	639	-0-	-481	-0-	639	2			N	-0-			46
11	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-			46
*12	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-			46
*01	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-			46
02	1904 X	-0-	-0-	-1904	-0-					N	-0-			46

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
DIAMONDBACK E&P LLC 217012												
8210 JV-P VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 113792 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		300 N	292	-0-	-8	-0-	292 2	N	-0-			195
10		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2	N	-0-			195
11		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2	N	-0-			195
12		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2	N	-0-			195
01		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2	N	-0-			195
*02		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2	N	-0-			195

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726												
JOHNSON "42" WELL #: 1 RRCID -> 216054 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 17257 PERF.15582 - 16322												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230785 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 19262 PERF.15813 - 16205												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	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-

FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100												
09		1770 N	506	-0-	-1264	-0-	444 4	62 9	N	56		191
10		1364 N	784	-0-	-580	-0-	738 4	46 9	N	42	177 1	56
11		764 N	764	-0-	-0-	-0-	730 4	34 9	N	31		87
12		865 N	865	-0-	-0-	-0-	810 4	55 9	N	50		137
01		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	763 4	380 9	N	345	191 1	136
02		700 N	-0-	-0-	-700	-0-			N	195	189 1	142

EOG RESOURCES, INC. 253162												
EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400												
09		24987 X	24987	-0-	-0-	-0-	24987 2		N	-0-		-0-
10		29605 X	22161	-0-	-7444	-0-	22161 2		N	-0-		-0-
11		28650 X	244	-0-	-28406	-0-	244 2		N	-0-		-0-
12		29605 X	17983	-0-	-11622	-0-	17983 2		N	-0-		-0-
01		25823 X	117	-0-	-25706	-0-	117 2		N	-0-		-0-
02		23324 X	16804	-0-	-6520	-0-	16804 2		N	-0-		-0-

FDL OPERATING, LLC 263924												
CATFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169311 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 18735 PERF.15965 - 16746												
09		2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768 3		N	-0-		-0-
10		8403 X	8403	-0-	-0-	-0-	8403 3		N	-0-		-0-
11		2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	2100 3		N	-0-		-0-
12		1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1148 3		N	-0-		-0-
01		3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840 3		N	-0-		-0-
02		3192 X	NO RPT	-0-	-3192	-0-			N	NO RPT		-0-

MOORE-HOOPER (WLFMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924														
VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331														
M	O	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
09		3000 N	3239	-0-	239	239	3239	3		N	-0-			-0-
10		2501 N	2262	-0-	-239	-0-	2262	3		N	-0-			-0-
11		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3		N	-0-			-0-
12		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3		N	-0-			-0-
01		2542 X	1121	-0-	-1421	-0-	1121	3		N	-0-			-0-
02		2296 X	NO RPT	-0-	-2296	-0-				N	NO RPT			-0-

VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		3100 N	5918	-0-	2818	2818	5918	3		N	-0-			-0-
11		3000 N	2684	-0-	-316	2502	2684	3		N	-0-			-0-
12		3100 N	4115	-0-	1015	3517	4115	3		N	-0-			-0-
01		7166 X	3649	-0-	-3517	-0-	3649	3		N	-0-			-0-
02		1820 X	NO RPT	-0-	-1820	-0-				N	NO RPT			-0-

BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633														
09		3 X	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
10		18937 X	18937	-0-	-0-	-0-	18937	3		N	-0-			-0-
11		8547 X	8547	-0-	-0-	-0-	8547	3		N	-0-			-0-
12		11808 X	11808	-0-	-0-	-0-	11808	3		N	-0-			-0-
01		7982 X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	3		N	-0-			-0-
02		5796 X	NO RPT	-0-	-5796	-0-				N	NO RPT			-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993														
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872														
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	102	183	1	23 8 60
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	147			207
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	124	186	1	145
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	92	185	1	52
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			62
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15			77

LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426														
09		412 N	412	-0-	-0-	-0-	61	1	345	3	Y	-0-		-0-
							6	4						
10		363 N	363	-0-	-0-	-0-	53	1	301	3	Y	-0-		-0-
							9	4						
11		427 N	427	-0-	-0-	-0-	57	1	355	3	Y	-0-		-0-
							15	4						
12		434 N	289	-0-	-145	-0-	42	1	240	3	Y	-0-		-0-
							7	4						
01		450 N	450	-0-	-0-	-0-	70	1	358	3	Y	-0-		-0-
							22	4						
02		DLQ G-10	218	-0-	218	218	40	1	165	3	Y	-0-		-0-
							13	4						

MOORE-HOOPER (WLFEMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 OXY USA INC. 630591
 MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-			-0-
*04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-			-0-
*05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-			-0-
*06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-			-0-
*07	558 N	499	-0-	-59	-0-	449	2	50 4	N	-0-			-0-
*08	558 N	439	-0-	-119	-0-	392	2	47 4	N	-0-			-0-
*09	540 N	429	-0-	-111	-0-	427	2	2 4	N	-0-			-0-
*10	496 N	464	-0-	-32	-0-	464	2		N	-0-			-0-
*11	420 N	362	-0-	-58	-0-	362	2		N	-0-			-0-
12	434 N	374	-0-	-60	-0-	374	2		N	-0-			-0-
*01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-			-0-
*02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	475	2	55 4	N	-0-			-0-

REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451

*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
*05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-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

*03	7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	7420	2		Y	-0-			-0-
*04	7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	7097	2		Y	-0-			-0-
*05	7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	7505	2		Y	-0-			-0-
*06	7086 X	7086	-0-	-0-	-0-	7086	2		Y	-0-			-0-
*07	4650 X	1577	-0-	-3073	-0-	1577	2		Y	-0-			-0-
*08	7502 X	4135	-0-	-3367	-0-	4135	2		Y	-0-			-0-
*09	7260 X	4053	-0-	-3207	-0-	4053	2		Y	-0-			-0-
*10	7502 X	4951	-0-	-2551	-0-	4951	2		Y	-0-			-0-
*11	7080 X	6401	-0-	-679	-0-	6401	2		Y	-0-			-0-
12	4185 X	2738	-0-	-1447	-0-	2738	2		Y	-0-			-0-
*01	4960 X	2418	-0-	-2542	-0-	2418	2		Y	-0-			-0-
02	2856 X	1723	-0-	-1133	-0-	1723	2		Y	-0-			-0-

RED BLUFF RESOURCES LLC 696653
 GATAGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179750 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 18975 PERF.15932 - 15941

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GATAGA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180900 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16388 - 16645

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MOORE-HOOPER (WLFMP\PENN CONS) //CONT.//										62718 690	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING	
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC										712803				
TXL "1"										WELL #: 1	RRCID -> 232427	COMPL. DATE 03/26/2007	TOTAL DEPTH 18902	PERF.16715 - 16950
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC										942623				
RUSSELL, F. D.										WELL #: 2	RRCID -> 248312	COMPL. DATE 04/10/2008	TOTAL DEPTH 17000	PERF.15997 - 16845
09	10530	X		7441	-0-	-3089		-0-	7441	3	N	-0-		-0-
10	10881	X		7190	-0-	-3691		-0-	7190	3	N	-0-		-0-
11	10050	X		6406	-0-	-3644		-0-	6406	3	N	-0-		-0-
12	10385	X		6552	-0-	-3833		-0-	6552	3	N	-0-		-0-
01	7688	X		3626	-0-	-4062		-0-	3626	3	N	-0-		-0-
02	6944	X		-0-	-0-	-6944		-0-			N	-0-		-0-

PARKS, S. (BEND, LOWER)										64242 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MIDLAND	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.										251726				
"SV" WINDHAM										WELL #: 3 L	RRCID -> 156160	COMPL. DATE 09/05/1995	TOTAL DEPTH 11092	PERF.10994 - 11006
09	0	N		-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			23
10	0	N		-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			23
11	0	N		-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			23
12	0	N		-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			23
01	0	N		-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			23
02	0	N		-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			23

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN)										65517 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES	
CHEVRON U. S. A. INC.										148113				
KEITH GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 061082	COMPL. DATE 01/22/1975	TOTAL DEPTH 14894	PERF. N/A
09	330	N		329	-0-	-1		-0-	329	2	N	-0-		-0-
10	310	N		165	-0-	-145		-0-	165	2	N	-0-		-0-
11	270	N		185	-0-	-85		-0-	185	2	N	-0-		-0-
12	341	N		182	-0-	-159		-0-	182	2	N	-0-		-0-
*01	473	N		473	-0-	-0-		-0-	473	2	N	-0-		-0-
*02	476	N		476	-0-	-0-		-0-	476	2	N	-0-		-0-

MOORE, C. S.										WELL #: 1	RRCID -> 067134	COMPL. DATE 07/18/1976	TOTAL DEPTH 14070	PERF. N/A
09	3728	X		3728	-0-	-0-		-0-	212	1	3516	2	N	-0-
10	3755	X		3755	-0-	-0-		-0-	221	1	3534	2	N	-0-
11	3739	X		3739	-0-	-0-		-0-	210	1	3529	2	N	-0-
12	3070	X		3070	-0-	-0-		-0-	263	1	2807	2	N	-0-
*01	3726	X		3726	-0-	-0-		-0-	249	1	3477	2	N	-0-
02	2744	X		2176	-0-	-568		-0-	170	1	2006	2	N	-0-

REEVES "BG" FEE										WELL #: 1	RRCID -> 114394	COMPL. DATE 12/13/1984	TOTAL DEPTH 14300	PERF.13374 - 14006
09	7297	X		7297	-0-	-0-		-0-	416	1	6881	2	N	-0-
10	6413	X		6413	-0-	-0-		-0-	378	1	6035	2	N	-0-
11	7431	X		7431	-0-	-0-		-0-	416	1	7015	2	N	-0-
12	4583	X		4583	-0-	-0-		-0-	393	1	4190	2	N	-0-
*01	4557	X		4460	-0-	-97		-0-	298	1	4162	2	N	-0-
02	4116	X		1210	-0-	-2906		-0-	94	1	1116	2	N	-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN)		//CONT.//		65517 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
REEVES "BG" FEE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	166518	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13300 - 13932		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	4650 X	3584	-0-	-1066	-0-	204	1	3380	2	N	-0-			-0-
10	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	219	1	3508	2	N	-0-			-0-
11	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	220	1	3707	2	N	-0-			-0-
12	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	218	1	2321	2	N	-0-			-0-
*01	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	158	1	2205	2	N	-0-			-0-
*02	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	103	1	1215	2	N	-0-			-0-

TALL CITY OPERATIONS III LLC		835518		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES				
POULTER GAS UNIT		WELL #:		1-L	RRCID ->	070774	COMPL. DATE	03/16/1977	TOTAL DEPTH	14560	PERF.	13990 - 14349		
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
*01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
*02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			-0-

HILL		WELL #:		1801	RRCID ->	075639	COMPL. DATE	11/25/1977	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	13732 - 14397		
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-			-0-
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-			-0-
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-			-0-
12	651 N	599	-0-	-52	-0-	599	3			N	-0-			-0-
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-			-0-
*02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-			-0-

LINDEMANN		WELL #:		2401	RRCID ->	079556	COMPL. DATE	11/18/1995	TOTAL DEPTH	15157	PERF.	14385 - 14458		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NINE MILE DRAW '135507'		WELL #:		1	RRCID ->	163058	COMPL. DATE	11/29/1997	TOTAL DEPTH	14465	PERF.	13870 - 14328		
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			-0-
*02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-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		
09	3000 N	1129	-0-	-1871	2096	1112	3	17	9	N	15			235
10	3100 N	1230	-0-	-1870	226	1222	3	8	9	N	7			242
11	1368 N	1142	-0-	-226	-0-	1136	3	6	9	N	5			247
12	1178 N	1146	-0-	-32	-0-	1136	3	10	9	N	9			256
01	1209 N	1131	-0-	-78	-0-	1111	3	20	9	N	18	194	1	80
02	1064 N	749	-0-	-315	-0-	738	3	11	9	N	10			90

NUZ (WOLFCAMP)		66345 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		WELL #: 1		RRCID -> 185105		COMPL. DATE 01/01/2001		TOTAL DEPTH 6958		PERF. 6570 - 6606		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAPSAICIN		66591 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862		WELL #: 1		RRCID -> 164479		COMPL. DATE 06/26/2000		TOTAL DEPTH 6540		PERF. 6165 - 6415		
09	2400 #	2060	-0-	-340	-0-	1827	3	233	9	N	212	346	1	113
10	2449 #	2342	-0-	-107	-0-	2133	3	209	9	N	190	185	1	118
11	2370 #	2258	-0-	-112	-0-	2029	3	229	9	N	208	184	1	142
12	2418 #	2066	-0-	-352	-0-	1855	3	211	9	N	192	185	1	149
01	2418 #	2301	-0-	-117	-0-	2063	3	238	9	N	216	185	1	180
02	2128 #	1967	-0-	-161	-0-	1791	3	176	9	N	160	164	1	176

OATES, NE. (DEVONIAN)		66591 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862		WELL #: 1		RRCID -> 164479		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 13950		PERF. 1265 - 14140		
09	14688 X	14688	-0-	-0-	-0-	14688	3			N	-0-			-0-
10	14322 X	12475	-0-	-1847	-0-	12475	3			N	-0-			-0-
11	15223 X	15223	-0-	-0-	-0-	15223	3			N	-0-			-0-
12	15223 X	15223	-0-	-0-	-0-	15223	3			N	-0-			-0-
01	15101 X	15101	-0-	-0-	-0-	15101	3			N	-0-			-0-
02	12936 X	8257	-0-	-4679	-0-	8257	3			N	-0-			-0-

EICHENHOFER, C. C.		148113		WELL #: 2		RRCID -> 171489		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 13410		PERF. 12777 - 13410		
09	15420 X	14527	-0-	-893	-0-	14527	3			N	-0-			-0-
10	15934 X	14780	-0-	-1154	-0-	14780	3			N	-0-			-0-
11	14550 X	14292	-0-	-258	-0-	14292	3			N	-0-			-0-
12	15035 X	14292	-0-	-743	-0-	14292	3			N	-0-			-0-
01	15040 X	15040	-0-	-0-	-0-	15040	3			N	-0-			-0-
02	13552 X	8586	-0-	-4966	-0-	8586	3			N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		WELL #: 1		RRCID -> 020550		COMPL. DATE 12/01/1961		TOTAL DEPTH 17768		PERF. N/A		
09	3210 X	3106	-0-	-104	-0-	3106	2			N	-0-			-0-
10	3317 X	3182	-0-	-135	-0-	3182	2			N	-0-			-0-
11	3210 X	2692	-0-	-518	-0-	2692	2			N	-0-			-0-
12	3317 X	3313	-0-	-4	-0-	3313	2			N	-0-			-0-
01	3224 X	3156	-0-	-68	-0-	3156	2			N	-0-			-0-
02	2912 X	2370	-0-	-542	-0-	2370	2			N	-0-			-0-

CHISOS OPERATING, INC.		149441		WELL #: 1		RRCID -> 187036		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL DEPTH 16490		PERF. 12960 - 13044		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OATES, NE. (DEVONIAN)		//CONT.//		66591 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHISOS OPERATING, INC.		//CONT.//		149441								
OATES STATE - 181 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	223523	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	14435	PERF.14330 - 14405	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

FREEDOM ENERGY, INC.				285084								
-158- EICHENHOFER STATE		WELL #:		1A	RRCID ->	049867	COMPL. DATE	01/10/1971	TOTAL DEPTH	15000	PERF. N/A	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

XTO ENERGY INC.				945936								
SMITH, HORACE		WELL #:		1	RRCID ->	038485	COMPL. DATE	09/03/1999	TOTAL DEPTH	13725	PERF.13480 - 13605	
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-	
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-		-0-	
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2	N	-0-		-0-	
12	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2	N	-0-		-0-	
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-		-0-	
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2	N	-0-		-0-	

VALLAT, B. W.		WELL #:		1	RRCID ->	044455	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	13780	PERF.13455 - 13582	
09	33150 X	24601	-0-	-8549	-0-	24601	2	N	-0-		-0-	
10	30814 X	24819	-0-	-5995	-0-	24819	2	N	-0-		-0-	
11	29820 X	26249	-0-	-3571	-0-	26249	2	N	-0-		-0-	
12	29543 X	25238	-0-	-4305	-0-	25238	2	N	-0-		-0-	
01	28520 X	26753	-0-	-1767	-0-	26753	2	N	-0-		-0-	
02	24500 X	17394	-0-	-7106	-0-	17394	2	N	-0-		-0-	

EICHENHOFER, C. C., -B-		WELL #:		1	RRCID ->	045595	COMPL. DATE	11/23/1968	TOTAL DEPTH	13690	PERF. N/A	
09	25860 X	25496	-0-	-364	-0-	25496	2	N	-0-		-0-	
10	26381 X	26193	-0-	-188	-0-	26193	2	N	-0-		-0-	
11	25530 X	25376	-0-	-154	-0-	25376	2	N	-0-		-0-	
12	26381 X	24802	-0-	-1579	-0-	24802	2	N	-0-		-0-	
01	26529 X	26529	-0-	-0-	-0-	26529	2	N	-0-		-0-	
02	23800 X	22564	-0-	-1236	-0-	22564	2	N	-0-		-0-	

SHELL		WELL #:		1	RRCID ->	046610	COMPL. DATE	06/25/1969	TOTAL DEPTH	13940	PERF. N/A	
09	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2	N	-0-		-0-	
10	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2	N	-0-		-0-	
11	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2	N	-0-		-0-	
12	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2	N	-0-		-0-	
01	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2	N	-0-		-0-	
*02	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2	N	-0-		-0-	

OATES, SW. (DEVONIAN)		66593 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
CAMERON EXPLORATION, INC.		126996								
P. T. HUDGINS 34		WELL #:	2H	RRCID ->	200657	COMPL. DATE	09/23/2003	TOTAL DEPTH	14770	PERF.13580 - 14770
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HUDGINS 37		WELL #:	1H	RRCID ->	224245	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	14100	PERF.13776 - 14998
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	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
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OATES, SW. (MONTTOYA)		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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

ONLAW (GRAYBURG)		//CONT.//		67381 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PECOS				
MOSAIC TEXAS LLC		//CONT.//		589983								
YATES, SUN		WELL #:		2	RRCID ->	057791	COMPL. DATE	01/09/1974	TOTAL DEPTH	1243	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

YATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 057828 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 1270 PERF. N/A												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

YATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 058876 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

YATES "E" WELL #: 1 RRCID -> 059932 COMPL. DATE 10/24/1974 TOTAL DEPTH 1305 PERF. N/A												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

OWEGO (CLEAR FORK)				67871 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961								
VALLEY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	076334	COMPL. DATE	04/19/1978	TOTAL DEPTH	3260	PERF. N/A	

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

OWEGO (GLORIETA) 67871 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
 MEEKS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 048708 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 2427 - 2459

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO -R- SWD WELL #: 1 RRCID -> 060045 COMPL. DATE 00/00/1976 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 1310 - 1340

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEGO (TANSILL) 67871 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
 IOWA REALTY TRUST 125 "A" WELL #: 3SC RRCID -> 057818 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH 3480 PERF. N/A

09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	2	35	9	N	32					177
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	1	2	45	9	N	41	176	1			42
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	2	40	9	N	36					78
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	35					113
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	29					142
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	28					170

OWEGO (TUBB) 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
 ARCO -Y- WELL #: 1 RRCID -> 065439 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 4067 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEGO (TUBB)		//CONT.//		67871 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961							
VALLEY -O-		WELL #:		2	RRCID ->	020555	COMPL. DATE	08/31/1978	TOTAL DEPTH	3884	PERF. 2359 - 3030
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-

VALLEY -J-		WELL #:		1	RRCID ->	020557	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3322	PERF. 2439 - 2550
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-

VALLEY -E-		WELL #:		1	RRCID ->	020558	COMPL. DATE	05/05/1959	TOTAL DEPTH	3156	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-

VALLEY -L-		WELL #:		3	RRCID ->	048792	COMPL. DATE	07/14/1970	TOTAL DEPTH	3100	PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
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

VALLEY "C"		WELL #:		1	RRCID ->	080369	COMPL. DATE	01/27/1979	TOTAL DEPTH	3195	PERF. 2985 - 3008
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64

PAMELA (SILURIAN)
EOG RESOURCES, INC.
BILES

68721 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
253162

WELL #: 1 RRCID -> 265489 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 15431 PERF. 4404 - 4736

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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECOVERY OPERATING LP
GS STATE

696542
WELL #: 1 RRCID -> 223353 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14252 - 14320

09	8220 X	1011	-0-	-7209	-0-	1011 2		N	-0-			-0-
10	8494 X	6613	-0-	-1881	-0-	6613 2		N	-0-			-0-
11	8010 X	4155	-0-	-3855	-0-	4155 2		N	-0-			-0-
12	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4675 2		N	-0-			-0-
01	6603 X	5572	-0-	-1031	-0-	5572 2		N	-0-			-0-
02	5964 X	2578	-0-	-3386	-0-	2578 2		N	-0-			-0-

ARMSTRONG STATE

WELL #: 1 RRCID -> 233022 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850

09	13770 X	4629	-0-	-9141	-0-	4629 2		N	-0-			-0-
10	17004 X	17004	-0-	-0-	-0-	17004 2		N	-0-			-0-
11	13770 X	7717	-0-	-6053	-0-	7717 2		N	-0-			-0-
12	14229 X	8682	-0-	-5547	-0-	8682 2		N	-0-			-0-
01	19752 X	19752	-0-	-0-	-0-	19752 2		N	-0-			-0-
02	12852 X	5233	-0-	-7619	-0-	5233 2		N	-0-			-0-

PAPOOSE (ATOKA)
FELIX WATER, LLC
HALEY "32"

69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
265326

WELL #: 1 RRCID -> 171296 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 21010 PERF.15494 - 15514

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALEY BRINE COMPANY
HALEY 32

345404
WELL #: 1 RRCID -> 244528 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1541 - 2500

09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC
ROARK

617484
WELL #: 1 RRCID -> 155071 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 18538 PERF.15324 - 15334

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52

PAPOOSE (ATOKA) //CONT.// 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC //CONT.// 617484
 ROARK "34" WELL #: 1 RRCID -> 172937 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 18460 PERF.15260 - 15266

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

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

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 STEWART 32 WELL #: 1 RRCID -> 128908 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10568 - 10603

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	-0-	962	3	109	9	N	99	176	1			132
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	-0-	779	3	63	9	N	57					189
11	540 N	45	-0-	-495	-0-	-0-	32	3	13	9	N	12					201
12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	-0-	790	3	9	9	N	8					209
01	682 N	611	-0-	-71	-0-	-0-	547	3	64	9	N	58	157	1			110
*02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	438	3	32	9	N	29					139

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 AVERY 22 WELL #: 1 RRCID -> 280230 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10880 - 11770

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	28285 X	28285	-0-	-0-	-0-	-0-	26948	3	1337	9	N	1215	915	0			601
10	28130 X	28130	-0-	-0-	-0-	-0-	26809	3	1321	9	N	1201	1459	0			343
11	30090 X	25994	-0-	-4096	-0-	-0-	1	1	24747	3	N	1133	1107	0	1	8	368
							1246	9									
12	31093 X	25473	-0-	-5620	-0-	-0-	2	1	24175	3	N	1178	1109	0	2	8	435
							1296	9									
01	31093 X	25083	-0-	-6010	-0-	-0-	2	1	23782	3	N	1181	1237	0			379
							1299	9									
02	26404 X	16348	-0-	-10056	-0-	-0-	112	1	15236	3	N	909	731	0			557
							1000	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

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

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND		
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
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	DLQ	G-10	4055	-0-	4055	13598	3945	3	110	9	Y	106
10	DLQ	G-10	5202	-0-	5202	18800	5080	3	122	9	Y	217
11	23756	X	4956	-0-	-18800	-0-	4850	3	106	9	Y	139
12	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5479	3	121	9	Y	78
01	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5518	3	122	9	Y	189
02	3276	X	2442	-0-	-834	-0-	2381	3	61	9	Y	69

"SV" REBEL FEE				WELL #:	3H	RRCID ->	170427	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	12168	PERF.14070 - 15750
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
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

PLATFORM OPERATING, LLC				667928								
CAPPS FARMS				WELL #:	1	RRCID ->	213207	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	12140	PERF.12150 - 15820
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	142
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5

XTO ENERGY INC.				945936								
COLLINGS, H. S., UNIT				WELL #:	1 U	RRCID ->	040790	COMPL. DATE	12/06/1966	TOTAL DEPTH	12900	PERF. N/A
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #:	1307	RRCID ->	057710	COMPL. DATE	02/02/1974	TOTAL DEPTH	12000	PERF. N/A
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #:	1802	RRCID ->	146414	COMPL. DATE	10/30/1969	TOTAL DEPTH	11980	PERF.11748 - 11868
09	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			Y	-0-
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			Y	-0-
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			Y	-0-
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			Y	-0-
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			Y	-0-
02	896	N	889	-0-	-7	-0-	889	3			Y	-0-

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2401		RRCID -> 154094		COMPL. DATE 02/25/1995		TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1470 N	1294	-0-	-176	-0-	1294	3	Y	-0-			-0-
10	1426 N	1325	-0-	-101	-0-	1321	3	Y	4	3	0	1
11	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1583	3	Y	3	3	0	1
12	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1379	3	Y	15	13	0	2
01	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1407	3	Y	6	6	0	1
02	1344 N	1130	-0-	-214	-0-	1130	3	Y	-0-	1	0	-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1929		RRCID -> 156427		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 12480 PERF.12106 - 16300				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11

COLLINS, H. S. UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 156440		COMPL. DATE 10/26/1995		TOTAL DEPTH 15765 PERF.12024 - 15765				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2324H		RRCID -> 157160		COMPL. DATE 07/26/1999		TOTAL DEPTH 15787 PERF.11990 - 15787				
09	5520 X	5165	-0-	-355	-0-	5087	3	Y	71	101	0	16
10	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	5459	3	Y	41	50	0	7
11	5100 X	2702	-0-	-2398	-0-	2681	3	Y	19	22	0	4
12	5332 X	5137	-0-	-195	-0-	5137	3	Y	-0-	4	0	-0-
01	5518 X	4827	-0-	-691	-0-	4773	3	Y	49	42	0	7
02	4984 X	3930	-0-	-1054	-0-	3702	3	Y	207	175	0	39

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1420H		RRCID -> 163536		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 15824 PERF.12200 - 15824				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1829H		RRCID -> 164360		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 16090 PERF.12152 - 16090				
09	3330 X	1309	-0-	-2021	-0-	1295	3	Y	13	15	0	3
10	3441 X	2656	-0-	-785	-0-	2634	3	Y	20	19	0	4
11	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2635	3	Y	8	10	0	2
12	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2503	3	Y	2	4	0	-0-
01	2387 X	1319	-0-	-1068	-0-	1302	3	Y	15	13	0	2
02	2156 N	885	-0-	-1271	-0-	842	3	Y	39	34	0	7

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 904H		RRCID -> 165082		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH 15724 PERF.11903 - 15574				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	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 #: 1421H		RRCID -> 167211		COMPL. DATE 09/05/1997		TOTAL DEPTH 15945		PERF.11810 - 15945				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	19260	X	10496	-0-	-8764	-0-	10409 3	87	9	Y	79	110	0	45
10	14601	X	11517	-0-	-3084	-0-	11348 3	169	9	Y	154	133	0	66
11	12630	X	8881	-0-	-3749	-0-	8710 3	171	9	Y	155	140	0	81
12	15100	X	15100	-0-	-0-	-0-	14905 3	195	9	Y	177	170	0	88
01	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	12207 3	95	9	Y	86	140	0	34
02	10416	X	9078	-0-	-1338	-0-	9021 3	57	9	Y	52	50	0	36

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1830H		RRCID -> 168124		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 15783		PERF.12143 - 15755				
09	6510	X	4885	-0-	-1625	-0-	4812 3	73	9	Y	66	91	0	38
10	6727	X	5457	-0-	-1270	-0-	5305 3	152	9	Y	138	117	0	59
11	11760	X	7789	-0-	-3971	-0-	7651 3	138	9	Y	125	118	0	66
12	12152	X	6146	-0-	-6006	-0-	6098 3	48	9	Y	44	88	0	22
01	7564	X	5526	-0-	-2038	-0-	5491 3	35	9	Y	32	41	0	13
02	7280	X	3961	-0-	-3319	-0-	3935 3	26	9	Y	24	20	0	17

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1831H		RRCID -> 168706		COMPL. DATE 03/08/1998		TOTAL DEPTH 15670		PERF.11627 - 15451				
09	3690	X	841	-0-	-2849	-0-	841 3			Y	-0-			-0-
10	3813	X	832	-0-	-2981	-0-	832 3			Y	-0-			-0-
11	1050	X	943	-0-	-107	-0-	943 3			Y	-0-			-0-
12	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883 3			Y	-0-			-0-
01	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1175 3			Y	-0-			-0-
02	868	X	569	-0-	-299	-0-	569 3			Y	-0-			-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 168901		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 15610		PERF.11984 - 15520				
09	3630	X	2370	-0-	-1260	-0-	2339 3	31	9	Y	28			164
10	3751	X	2253	-0-	-1498	-0-	2223 3	30	9	Y	27			191
11	3900	X	1772	-0-	-2128	-0-	1741 3	31	9	Y	28	69	0	150
12	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3216 3	106	9	Y	96			246
01	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3076 3	81	9	Y	74	147	0	173
*02	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2494 3	57	9	Y	52			225

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1422H		RRCID -> 169094		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 15935		PERF.11815 - 15639				
09	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	9403 3	195	9	Y	177	158	0	101
10	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	10497 3	232	9	Y	211	222	0	90
11	10305	X	10305	-0-	-0-	-0-	10137 3	168	9	Y	153	163	0	80
12	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	10409 3	294	9	Y	267	214	0	133
01	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8582 3	241	9	Y	219	265	0	87
*02	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	5856 3	185	9	Y	168	139	0	116

ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 169333		COMPL. DATE 04/20/1998		TOTAL DEPTH 12011		PERF.11938 - 12010				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-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-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 169336		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 16150		PERF.11902 - 16046				
09	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-				Y	-0-			13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5	0	8
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5	0	3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
COLLINS, H. S. UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 169648		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 11668 PERF.11716 - 11824					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-	-0-			Y	-0-			34
10	2 X	-0-	-0-	-2	-0-	-0-			Y	-0-			34
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
02	T. A.	-0-	-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					
09	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3		Y	-0-			-0-
10	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3		Y	-0-			-0-
11	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3		Y	-0-			-0-
12	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3		Y	-0-			-0-
01	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3		Y	-0-			-0-
02	1204 N	-0-	-0-	-1204	-0-				Y	-0-			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2416H		RRCID -> 170469		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 11842 PERF.11896 - 16179					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2417H		RRCID -> 170474		COMPL. DATE 08/04/1998		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11856 - 17146					
09	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2302	3	3 9	Y	3	2 0		1
10	1829 X	1683	-0-	-146	-0-	1683	3		Y	-0-	1 0		-0-
11	2280 X	1597	-0-	-683	-0-	1597	3		Y	-0-			-0-
12	2387 X	2050	-0-	-337	-0-	2042	3	8 9	Y	7	6 0		1
01	2387 X	2064	-0-	-323	-0-	2063	3	1 9	Y	1	2 0		-0-
02	2156 X	1198	-0-	-958	-0-	1185	3	13 9	Y	12	10 0		2

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 172304		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH 11935 PERF.12009 - 15801					
09	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	3		Y	-0-			-0-
10	7037 X	5823	-0-	-1214	-0-	5823	3		Y	-0-			-0-
11	6810 X	5656	-0-	-1154	-0-	5656	3		Y	-0-			-0-
12	7037 X	5596	-0-	-1441	-0-	5596	3		Y	-0-			-0-
01	6944 X	5270	-0-	-1674	-0-	5270	3		Y	-0-			-0-
02	5292 X	3566	-0-	-1726	-0-	3566	3		Y	-0-			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1826H		RRCID -> 172691		COMPL. DATE 02/19/1999		TOTAL DEPTH 12670 PERF.11997 - 14751					
09	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4636	3	25 9	Y	23	27 0		13
10	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4116	3	47 9	Y	43	38 0		18
11	3960 X	2600	-0-	-1360	-0-	2560	3	40 9	Y	36	35 0		19
12	4805 X	2235	-0-	-2570	-0-	2187	3	48 9	Y	44	41 0		22
01	4805 X	3346	-0-	-1459	-0-	3321	3	25 9	Y	23	36 0		9
02	4340 X	3411	-0-	-929	-0-	3400	3	11 9	Y	10	12 0		7

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1917H		RRCID -> 173376		COMPL. DATE 04/02/1999		TOTAL DEPTH 12645 PERF.11774 - 15600					
09	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3918	3	44 9	Y	40	48 0		9
10	3658 X	3283	-0-	-375	-0-	3238	3	45 9	Y	41	43 0		7
11	3540 X	2965	-0-	-575	-0-	2868	3	97 9	Y	88	78 0		17
12	4092 X	3632	-0-	-460	-0-	3553	3	79 9	Y	72	78 0		11
01	4092 X	3164	-0-	-928	-0-	3135	3	29 9	Y	26	33 0		4
02	3696 X	1465	-0-	-2231	-0-	1415	3	50 9	Y	45	40 0		9

PARKS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		//CONT.// 69233 166 //CONT.// 945936		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
		WELL #: 3H		RRCID -> 181750	COMPL. DATE 10/30/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11964 - 15638					
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
*08	5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-				Y	-0-	13 0		55
*09	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-				Y	-0-			55
*10	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-				Y	-0-			55
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	20 0		35
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	21 0		14
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14

GATLIN, MARY		WELL #: 2005H		RRCID -> 183142	COMPL. DATE 01/05/2001	TOTAL DEPTH 11925	PERF.11658 - 15648						
09	4320 X	3999	-0-	-321	-0-	3964 3	35 9	Y	32	31 0			7
10	4464 X	4049	-0-	-415	-0-	4005 3	44 9	Y	40	40 0			7
11	4110 X	3907	-0-	-203	-0-	3862 3	45 9	Y	41	40 0			8
12	4247 X	4051	-0-	-196	-0-	3989 3	62 9	Y	56	56 0			8
01	4123 X	3865	-0-	-258	-0-	3801 3	64 9	Y	58	58 0			8
02	3724 X	3301	-0-	-423	-0-	3256 3	45 9	Y	41	41 0			8

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1310H		RRCID -> 191113	COMPL. DATE 04/03/2002	TOTAL DEPTH 11028	PERF.12448 - 15961						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-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-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2703H		RRCID -> 191115	COMPL. DATE 04/13/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12222 - 15190					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-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-

PARKS, ROY 'C'		WELL #: 3		RRCID -> 191117	COMPL. DATE 06/01/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10920 - 12962					
09	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4569 3		Y	-0-				-0-
10	4712 X	4703	-0-	-9	-0-	4703 3		Y	-0-				-0-
11	4680 X	4495	-0-	-185	-0-	4495 3		Y	-0-				-0-
12	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-			Y	-0-				-0-
01	4743 X	4072	-0-	-671	-0-	4035 3	37 9	Y	34	21 0			13
02	4256 X	3216	-0-	-1040	-0-	3210 3	6 9	Y	5	15 0			3

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2507H		RRCID -> 191723	COMPL. DATE 01/05/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11914 - 15480					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-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-

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
PARKS, ROY 15		WELL #: 1H		RRCID -> 191898		COMPL. DATE 07/26/2002				TOTAL DEPTH N/A PERF.11794 - 13411				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	3510 X	3373	-0-	-137	-0-	3290	3	83	9	Y	75	70	0	17
10	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3772	3	99	9	Y	90	91	0	16
11	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3630	3	95	9	Y	86	85	0	17
12	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3685	3	129	9	Y	117	116	0	18
01	3596 X	3529	-0-	-67	-0-	3409	3	120	9	Y	109	112	0	15
*02	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3205	3	64	9	Y	58	62	0	11

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1320H		RRCID -> 195393		COMPL. DATE 12/24/2002				TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 14494				
09	7530 X	4450	-0-	-3080	-0-	4385	3	65	9	Y	59	64	0	34
10	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	4920	3	110	9	Y	100	91	0	43
11	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4658	3	79	9	Y	72	77	0	38
12	4588 X	3907	-0-	-681	-0-	3695	3	212	9	Y	193	135	0	96
01	4991 X	3041	-0-	-1950	-0-	2842	3	199	9	Y	181	205	0	72
02	4508 X	2580	-0-	-1928	-0-	2379	3	201	9	Y	183	128	0	127

BENGE, ARCH		WELL #: 1		RRCID -> 195793		COMPL. DATE 12/13/2002				TOTAL DEPTH N/A PERF.11797 - 15207				
09	7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	7135	3	73	9	Y	66	61	0	15
10	7409 X	6999	-0-	-410	-0-	6900	3	99	9	Y	90	89	0	16
11	7260 X	7189	-0-	-71	-0-	7081	3	108	9	Y	98	95	0	19
12	8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	7877	3	153	9	Y	139	137	0	21
01	7502 X	5908	-0-	-1594	-0-	5781	3	127	9	Y	115	120	0	16
02	6720 X	5234	-0-	-1486	-0-	5162	3	72	9	Y	65	69	0	12

BENGE, MARION V.		WELL #: 4H		RRCID -> 233090		COMPL. DATE 10/05/2007				TOTAL DEPTH 12282 PERF.12410 - 15061				
09	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3934	3	65	9	Y	59	56	0	13
10	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3878	3	70	9	Y	64	66	0	11
11	4080 X	3746	-0-	-334	-0-	3673	3	73	9	Y	66	64	0	13
12	4216 X	3864	-0-	-352	-0-	3761	3	103	9	Y	94	93	0	14
01	4154 X	3579	-0-	-575	-0-	3484	3	95	9	Y	86	88	0	12
02	3724 X	2852	-0-	-872	-0-	2763	3	89	9	Y	81	78	0	15

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1423H		RRCID -> 242954		COMPL. DATE 08/20/2008				TOTAL DEPTH 12450 PERF.12468 - 15966				
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	533	3	18	9	Y	16	16	0	9
10	737 N	737	-0-	-0-	-0-	689	3	48	9	Y	44	34	0	19
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	566	3	46	9	Y	42	39	0	22
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	522	3	48	9	Y	44	44	0	22
01	713 N	630	-0-	-83	-0-	584	3	46	9	Y	42	47	0	17
02	560 N	497	-0-	-63	-0-	454	3	43	9	Y	39	29	0	27

ARCH BENGE		WELL #: 2H		RRCID -> 246220		COMPL. DATE 08/01/2007				TOTAL DEPTH 12462 PERF.12434 - 15454				
09	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	6405	3	339	9	Y	308	243	0	68
10	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	5757	3	323	9	Y	294	310	0	52
11	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5273	3	265	9	Y	241	246	0	47
12	6975 X	5862	-0-	-1113	-0-	5513	3	349	9	Y	317	317	0	47
01	6975 X	5526	-0-	-1449	-0-	5222	3	304	9	Y	276	285	0	38
02	6300 X	4207	-0-	-2093	-0-	4020	3	187	9	Y	170	176	0	32

BENGE, MARION V.		WELL #: 5H		RRCID -> 248748		COMPL. DATE 03/25/2009				TOTAL DEPTH 12102 PERF.12400 - 16202				
09	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2085	3	31	9	Y	28	27	0	6
10	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2344	3	30	9	Y	27	28	0	5
11	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2297	3	12	9	Y	11	14	0	2
12	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2288	3	20	9	Y	18	17	0	3
01	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2167	3	39	9	Y	35	33	0	5
*02	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2487	3	24	9	Y	22	23	0	4

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GATLIN, MARY WELL #: 2006H RRCID -> 250315 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.13550 - 15400

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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.	-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

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

PAT BISHOP (YATES) 69534 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
 SEGURO OIL AND GAS, LLC 763301
 SEALY SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 131839 COMPL. DATE 04/18/1989 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2508 - 2528

09	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	84 N	50	-0-	-34	-0-	50	3			N	-0-					-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

09	390 N	339	-0-	-51	-0-	327	3	12	9	N	11					174
10	682 N	652	-0-	-30	-0-	634	3	18	9	N	16					190
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	621	3	12	9	N	11					201
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					201
01	651 N	584	-0-	-67	-0-	584	3			N	-0-					201
02	588 N	386	-0-	-202	-0-	386	3			N	-0-					201

PAYTON (DEVONIAN) 69873 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
 DELTA QUEEN WELL #: 1 T RRCID -> 118288 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6699 - 6843

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ICE BROTHERS, INC. 421790
 BRITSON, J. O. WELL #: 1A RRCID -> 020562 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4940 - 5005

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAYTON (DEVONIAN)		//CONT.//		69873 100	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
OXY USA WTP LP				630555									
BLAIR				WELL #:	1-U	RRCID ->	161767	COMPL. DATE	04/12/1997	TOTAL DEPTH	10694	PERF. 6592 - 6698	
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
09	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	2		N	-0-			131
10	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-				N	-0-			131
11	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2		N	-0-			131
12	6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	2		N	-0-			131
01	7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	7252	2		N	-0-			131
*02	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2		N	-0-			131

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	
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
09	1170 N	1054	-0-	-116	-0-	1040	2	14	9	N	13		79
10	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1681	2	29	9	N	26		105
11	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1641	2	22	9	N	20		125
12	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-		125
01	1705 N	1652	-0-	-53	-0-	1652	2			N	-0-		125
02	1540 N	1426	-0-	-114	-0-	1426	2			N	-0-		125

ICE BROTHERS, INC.				421790	ASSOCIATED					CNTY: WARD			
BRICTON, J. O.				WELL #:	1B	RRCID ->	140997	COMPL. DATE	03/01/1992	TOTAL DEPTH	10242	PERF. 6960 - 7004	
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
09	1080 N	608	-0-	-472	-0-	608	3			N	-0-		86
10	589 N	372	-0-	-217	-0-	372	3			N	-0-		86
11	600 N	546	-0-	-54	-0-	546	3			N	-0-		86
12	620 N	531	-0-	-89	-0-	531	3			N	-0-		86
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-		86
02	504 N	421	-0-	-83	-0-	421	3			N	-0-		86

PAYTON (FUSSELMAN)				69873 410	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WARD			
OXY USA WTP LP				630555									
BLAIR				WELL #:	1-L	RRCID ->	159224	COMPL. DATE	04/12/1997	TOTAL DEPTH	10694	PERF. 7682 - 7704	
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
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PAYTON (LOWER DEVONIAN)				69873 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
OXY USA WTP LP				630555									
BLAIR				WELL #:	1-M	RRCID ->	169106	COMPL. DATE	11/02/1997	TOTAL DEPTH	10694	PERF. 6592 - 7382	
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WTG EXPLORATION				945220	ASSOCIATED					CNTY: WARD			
BRANDENBURG "B"				WELL #:	5	RRCID ->	230089	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	7495	PERF. 7290 - 7360	
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
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	167	2	31	9	Y	28	37 1	22
10	217 N	191	-0-	-26	-0-	174	2	17	9	Y	15	18 1	19
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	222	2	32	9	Y	29	35 1	13
12	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1061	2	21	9	Y	19		32
01	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1605	2	39	9	Y	35	53 1	14
02	DLQ G-10	1070	-0-	1070	1070	1052	2	18	9	Y	16		30

PEC REEVES (DEVONIAN)		70053 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES		
KIMSEY RESOURCES LLC		463257								
LINDSEY 325		WELL #: 1H		RRCID -> 090223		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 16500 PERF.16098 - 16482		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/07/2020 - WELL PLUGGED 10-7-20										

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		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

8004 JV-P GRANDE		WELL #: 1		RRCID -> 138702		COMPL. DATE 05/28/1991		TOTAL DEPTH 21650 PERF.15744 - 16106		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2235										
09	2235	-0-	-0-	-2235	B	-0-	N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
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-										

PECOS KINGS (WOLFCAMP)		70122 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976								
PECOS BILL		WELL #: 2		RRCID -> 226268		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5290 - 5370		
09	750 N	676	-0-	-74	-0-	661 2	15 9	N	14	101
10	775 N	630	-0-	-145	-0-	613 2	17 9	N	15	116
11	630 N	606	-0-	-24	-0-	588 2	18 9	N	16	132
12	713 N	650	-0-	-63	-0-	633 2	17 9	N	15	147
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	707 2	20 9	N	18	165
02	560 N	511	-0-	-49	-0-	499 2	12 9	N	11	176

PECOS VALLEY (DEVONIAN)		70129 116		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS		
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC		649264								
KONE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 195790		COMPL. DATE 10/24/1973		TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5499 - 5581		
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	669 3	12 9	N	11	64
10	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1032 3	25 9	N	23	87
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	926 3	24 9	N	22	50
12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	980 3	31 9	N	28	78
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	22	100
02	728 N	NO RPT	-0-	-728	-0-			N	NO RPT	100

RAYDEN		695567		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS		
REDMOND "B"		WELL #: 1		RRCID -> 139649		COMPL. DATE 11/26/1991		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4802 - 5565		
09	1710 N	1544	-0-	-166	-0-	1482 3	62 9	N	56	190
10	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1534 3	61 9	N	55	74
11	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1475 3	44 9	N	40	114
12	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1531 3	57 9	N	52	166
01	1581 N	1578	-0-	-3	-0-	1510 3	68 9	N	62	59
02	1428 N	1202	-0-	-226	-0-	1157 3	45 9	N	41	100

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400)		70129 348		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS		
P.O.&G. OPERATING, LLC		631506								
PECOS VALLEY /5400 DEV./ UNIT		WELL #:	601	RRCID ->	020574	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT		WELL #:	501	RRCID ->	224983	COMPL. DATE	07/21/1953	TOTAL DEPTH	5771	PERF. 5114 - 5472
09	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	3	Y	-0-	-0-
10	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	3	Y	-0-	-0-
11	90 #	39	-0-	-51	-0-	39	3	Y	-0-	-0-
12	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	3	Y	-0-	-0-
01	484 R	484	-0-	-0-	-0-	484	3	Y	-0-	-0-
*02	609 R	609	-0-	-0-	-0-	609	3	Y	-0-	-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT		WELL #:	901	RRCID ->	224988	COMPL. DATE	07/31/1954	TOTAL DEPTH	5710	PERF. 5502 - 5520
09	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	3	Y	-0-	-0-
10	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	3	Y	-0-	-0-
11	90 #	39	-0-	-51	-0-	39	3	Y	-0-	-0-
12	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	3	Y	-0-	-0-
01	484 R	484	-0-	-0-	-0-	484	3	Y	-0-	-0-
*02	609 R	609	-0-	-0-	-0-	609	3	Y	-0-	-0-

PECOS VALLEY (HIGH GRAVITY)		70129 580		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS		
KRF PRODUCTION COMPANY LLC		477311								
HANSON ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	279408	COMPL. DATE	12/18/2015	TOTAL DEPTH	6011	PERF. 1430 - 1500
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	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
09	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2	N	-0-	-0-
10	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2	N	-0-	-0-
11	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2	N	-0-	-0-
12	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2	N	-0-	-0-
01	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2	N	-0-	-0-
*02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2	N	-0-	-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175									
MARSCHALL, HELEN U.		2									
MARSCHALL, HELEN U.		WELL #:	2	RRCID ->	052347	COMPL. DATE	03/16/1972	TOTAL DEPTH	7480	PERF. N/A	
09	690 N	653	-0-	-37	-0-	30	1	623	2	N	-0-
10	682 N	679	-0-	-3	-0-	31	1	648	2	N	-0-
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	30	1	635	2	N	-0-
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	31	1	659	2	N	-0-
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	31	1	656	2	N	-0-
*02	616 N	602	-0-	-14	-0-	28	1	574	2	N	-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												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY) 70129 860 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS												
OLSEN ENERGY INC. 621750												
IOWA REALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 282169 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5266 - 5370												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264												
I R T 29 WELL #: 1 RRCID -> 171902 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 4624 - 5083												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09	922 N	922	-0-	-0-	-0-	856	3	66	9	N	60	114
10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	906	3	68	9	N	62	176
11	900 N	675	-0-	-225	-0-	605	3	70	9	N	64	72
12	961 N	736	-0-	-225	-0-	640	3	96	9	N	87	159
01	961 N	727	-0-	-234	-0-	650	3	77	9	N	70	229
02	644 N	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT	229

PECOS VALLEY (WOLFCAMP) 70129 870 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264												
REDMOND -J- WELL #: 1 D RRCID -> 020576 COMPL. DATE 07/10/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09	1470 N	1237	-0-	-233	-0-	79	1	21	9	N	19	23
10	1457 N	1272	-0-	-185	-0-	81	1	22	9	N	20	43
11	1380 N	1310	-0-	-70	-0-	84	1	22	9	N	20	63
12	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	94	1	19	9	N	17	80
01	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	95	1	86	9	N	78	158
02	1232 N	NO RPT	-0-	-1232	-0-					N	NO RPT	158

IOWA REALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 044766 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-	-0-
10	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-	-0-
11	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-	-0-
12	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-	-0-
*01	3100 N	3687	-0-	587	-0-	587	3			N	-0-	-0-
02	1428 N	NO RPT	-0-	-1428	-0-					N	NO RPT	-0-

PECOS VALLEY -DE- WELL #: 1 RRCID -> 054021 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09	2940 X	2801	-0-	-139	-0-	182	1	2619	3	N	-0-	-0-
10	3038 X	2909	-0-	-129	-0-	189	1	2720	3	N	-0-	-0-
11	2910 X	2760	-0-	-150	-0-	179	1	2581	2	N	-0-	-0-
12	2883 X	2855	-0-	-28	-0-	186	1	2669	3	N	-0-	-0-
01	2914 X	2815	-0-	-99	-0-	183	1	2632	2	N	-0-	-0-
02	2632 X	NO RPT	-0-	-2632	-0-					N	NO RPT	-0-

PECOS VALLEY (YATES) 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 B & B ENERGY (I) 039783
 I.R.T. "29" WELL #: 1 RRCID -> 095176 COMPL. DATE 08/22/1981 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 1273 - 1349

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

I.R.T. 29 WELL #: 4 RRCID -> 096629 COMPL. DATE 11/29/1981 TOTAL DEPTH 1429 PERF. 1271 - 1363

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

I.R.T. "29" A WELL #: 3 RRCID -> 096722 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 1418 PERF. 1266 - 1374

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

I.R.T. "29" WELL #: 3 RRCID -> 098304 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 1231 - 1292

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINS WELL #: B 2 RRCID -> 103776 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1272 - 1290

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PECOS VALLEY-YOUNG (DEV.)				70163 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS					
RAYDEN				695567									
YOUNG, BERTHA D.		WELL #:		2	RRCID ->	034081	COMPL. DATE	08/14/1964	TOTAL DEPTH	5654	PERF. N/A		
09	2573	1224	-0-	-1349	-0-	1224	3		N	-0-			36
10	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3		N	-0-			36
11	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3		N	-0-			36
12	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3		N	-0-			36
01	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3		N	-0-			36
*02	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PENTEAM (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		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	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		
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	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		
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		N	-0-			-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-			-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2		N	-0-			-0-
*02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
HOLT		WELL #:		2	RRCID ->	181725	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	5312	PERF. 3900 -	5176		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	82				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	82				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	82				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	82				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	82				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	82				N	NO RPT			-0-
HOLT, O. B., JR.		WELL #:		1Q	RRCID ->	183053	COMPL. DATE	01/22/2001	TOTAL DEPTH	4103	PERF. 3890 -	3906		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66

PENTEAM (QUEEN)		//CONT.//		70515 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
XTO ENERGY INC.				945936								
EL SAPO "2"				WELL #: 1	RRCID -> 174716	COMPL. DATE 09/23/1999	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3908	- 3936			
M	O	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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			
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-

SCHARBAUER, J. "43"				WELL #: 1	RRCID -> 156471	COMPL. DATE 11/24/1995	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 3497	- 3532			
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-

P & C RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 160118	COMPL. DATE 09/12/1996	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3350	- 3362			
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-		-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-		-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-		-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
01	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2	N	-0-		-0-
02	196	N	83	-0-	-113	-0-	83	3	N	-0-		-0-

APV MCCAMEY LLC				028617								
DESERT WILLOW				WELL #: 1	RRCID -> 160119	COMPL. DATE 09/11/1996	TOTAL DEPTH 3696	PERF. 3481	- 3498			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DESERT WILLOW				WELL #: 2	RRCID -> 161170	COMPL. DATE 11/24/1996	TOTAL DEPTH 3625	PERF. 3418	- 3435			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PENWELL (QUEEN)		//CONT.//		70537 597	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
BAKER OPERATING, INC.				046623										
SCHARBAUER, J. '43-A'		WELL #:		1	RRCID ->	156722	COMPL. DATE	11/30/1995	TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3500 - 3534					
M	O	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
ECTOR "BF" FEE														
		WELL #:		2	RRCID ->	154390	COMPL. DATE	04/12/1995	TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3528 - 3558					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-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-

ECTOR "BF" FEE				217005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
		WELL #:		8	RRCID ->	156473	COMPL. DATE	10/25/1995	TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3540 - 3568					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-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-

HOME PETROLEUM CORP.				396852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
MCKENZIE														
		WELL #:		2	RRCID ->	158528	COMPL. DATE	04/17/1996	TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3476 - 3498					
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2			N	-0-				-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2			N	-0-				-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2			N	-0-				-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2			N	-0-				-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2			N	-0-				-0-
02	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-				N	NO RPT				-0-

PEN-TEX PRODUCTION CO. INC.				651101	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
ECTOR "AR" FEE														
		WELL #:		6	RRCID ->	163941	COMPL. DATE	07/09/1997	TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3801 - 3811					
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-				-0-
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-				-0-
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3			Y	-0-				-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3			Y	-0-				-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3			Y	-0-				-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13 3			Y	-0-				-0-

PERRY BASS (DEVONIAN)				70687 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726										
TX AMERICAN SYNDICATE UNIT "316"		WELL #:		2	RRCID ->	208605	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH 13100 PERF.12971 - 14877					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PERRY BASS (DEVONIAN)		//CONT.//		70687 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726								
CONTINENTAL-LEARY		WELL #:		1H	RRCID ->	243058	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	15413	PERF.12725 - 15305	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20		WELL #:		1SW	RRCID ->	260003	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	13111	PERF. 4700 - 6250	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GARY PERMIAN, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	079901	COMPL. DATE	11/08/1978	TOTAL DEPTH	13030	PERF.12695 - 12855	
FITZGERALD "17"												
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	062759	COMPL. DATE	08/12/1974	TOTAL DEPTH	14990	PERF. N/A	
T.A.S. MOBIL STATE												
09	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	120	1	1938	2	N	-0-
10	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	124	1	2106	2	N	-0-
11	2190	N	2011	-0-	-179	-0-	120	1	1891	2	N	-0-
12	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	124	1	2035	2	N	-0-
01	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	124	1	2364	2	N	-0-
*02	1876	N	1710	-0-	-166	-0-	112	1	1598	2	N	-0-

PETCO (WOLFCAMP)		WELL #:		2303	RRCID ->	180676	COMPL. DATE	11/26/2000	TOTAL DEPTH	16062	PERF.10218 - 15499	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.												
REED												
09	3330	#	2449	-0-	-881	-0-	2449	3			N	-0-
10	3410	#	2310	-0-	-1100	-0-	2310	3			N	-0-
11	3300	#	2212	-0-	-1088	-0-	2212	3			N	-0-
12	2976	#	2212	-0-	-764	-0-	2212	3			N	-0-
01	2604	#	2387	-0-	-217	-0-	2387	3			N	-0-
02	2296	#	1750	-0-	-546	-0-	1750	3			N	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) ADVANCE ENERGY PARTNERS, LLC PLATINUM 218-34				71052 900 008481	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	2H	RRCID ->	287280	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	10884	PERF.	1.11135	- 17633		
09		98970 X	69192	-0-	-29778	-0-	948 368	2 4	59941 7935	3 9	Y	7214	7214	0		1295
10		102269 X	68544	-0-	-33725	-0-	56025 7000	2 9	5519	4	Y	6364	6364	0		1295
11		98970 X	82259	-0-	-16711	-0-	2459 299	1 4	70438 9063	2 9	Y	8239	8239	0		1295
12		99820 X	77364	-0-	-22456	-0-	5771 570	1 4	61947 9076	3 9	Y	8251	8251	0		1295
01		87730 X	69969	-0-	-17761	-0-	5395 756	1 4	55767 8051	3 9	Y	7319	7319	0		1295
02		64568 X	49435	-0-	-15133	-0-	39417 6067	3 9	3951	4	Y	5515	5515	0		1295
SPIRE 226-34 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289424	COMPL. DATE	08/31/2019	TOTAL DEPTH	10961	PERF.	1.0926	- 18200		
09		70471 X	70471	-0-	-0-	-0-	1004 1369	2 4	63472 4626	3 9	Y	4205	4205	0		-0-
10		63600 X	63600	-0-	-0-	-0-	55848 4140	2 9	3612	4	Y	3764	3764	0		-0-
11		62398 X	62398	-0-	-0-	-0-	1943 808	1 4	55678 3969	2 9	Y	3608	3608	0		-0-
12		60603 X	60603	-0-	-0-	-0-	4772 1099	1 4	51227 3505	3 9	Y	3186	3186	0		-0-
*01		52634 X	52634	-0-	-0-	-0-	4362 139	1 4	45090 3043	3 9	Y	2766	2766	0		-0-
02		59724 X	29729	-0-	-29995	-0-	24720 1724	3 9	3285	4	Y	1567	1567	0		-0-
CORNELL 226-34				WELL #:	1H	RRCID ->	289455	COMPL. DATE	09/03/2019	TOTAL DEPTH	10781	PERF.	1.11015	- 17900		
09		67280 X	67280	-0-	-0-	-0-	916 2304	2 4	57903 6157	3 9	Y	5597	5597	0		-0-
10		84909 X	7894	-0-	-77015	-0-	6888 843	2 9	163	4	Y	766	766	0		-0-
11		82170 X	28974	-0-	-53196	-0-	856 902	1 4	24534 2682	2 9	Y	2438	2438	0		-0-
12		84909 X	35576	-0-	-49333	-0-	2686 871	1 4	28832 3187	3 9	Y	2897	2897	0		-0-
01		79980 X	39441	-0-	-40539	-0-	3129 410	1 4	32338 3564	3 9	Y	3240	3240	0		-0-
02		38332 X	30491	-0-	-7841	-0-	24183 2938	3 9	3370	4	Y	2671	2671	0		-0-
AEP 226-34 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289838	COMPL. DATE	02/26/2020	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	1.11159	- 18620		
09		215160 X	124857	-0-	-90303	-0-	1795 1077	2 4	113557 8428	3 9	Y	7662	7662	0		-0-
10		222332 X	129737	-0-	-92595	-0-	111268 8229	2 9	10240	4	Y	7481	7481	0		-0-
11		195090 X	85027	-0-	-110063	-0-	2634 1778	1 4	75460 5155	2 9	Y	4686	4686	0		-0-
12		174871 X	123292	-0-	-51579	-0-	9814 919	1 4	105350 7209	3 9	Y	6554	6554	0		-0-
01		152830 X	119179	-0-	-33651	-0-	9876 616	1 4	102076 6611	3 9	Y	6010	6010	0		-0-
02		109620 X	83819	-0-	-25801	-0-	69805 4904	3 9	9110	4	Y	4458	4458	0		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ADVANCE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
WHITE WING 14-1 UNIT //CONT.// 008481															
WELL #: 1H RRCID -> 289971 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11190 - 20990															
M	O	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	

09		263550 X	237075	-0-	-26475	-0-	3317	2	209810	3	Y	21124	21124	0	-0-
							712	4	23236	9					
10		272335 X	204901	-0-	-67434	-0-	178526	2	6217	4	Y	18325	18325	0	-0-
							20158	9							
11		263550 X	229418	-0-	-34132	-0-	6992	1	200320	2	Y	19480	19480	0	-0-
							678	4	21428	9					
12		272335 X	220639	-0-	-51696	-0-	16933	1	181777	3	Y	19289	19289	0	-0-
							711	4	21218	9					
01		272335 X	203633	-0-	-68702	-0-	16264	1	168106	3	Y	17200	17200	0	-0-
							343	4	18920	9					
02		221284 X	123674	-0-	-97610	-0-	108219	3	1781	4	Y	12431	12431	0	-0-
							13674	9							

AMEREDEV OPERATING, LLC															
GRIZZLY B 019802															
WELL #: 1H RRCID -> 284516 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12429 - 17163															
09		T. A.	24628	-0-	24628	178581	1053	1	18963	2	Y	3029	3647	1	153
							1280	4	3332	9					
10		202781 X	24200	-0-	-178581	-0-	1086	1	19458	2	Y	3324	3224	1	252
							3656	9							
11		17854 X	17854	-0-	-0-	-0-	1067	1	13774	2	Y	2739	2735	1	252
							3013	9							
12		25451 X	2004	-0-	-23447	-0-	109	1	1407	2	Y	444	233	1	462
							488	9							
01		25451 X	99	-0-	-25352	-0-	8	1	91	2	Y	-0-	336	1	126
02		22988 X	155	-0-	-22833	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			126
							135	4							

HIPPO															
WELL #: 2H RRCID -> 284885 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12518 - 17015															
09		23580 X	15855	-0-	-7725	-0-	278	1	5010	2	Y	2898	2838	1	132
							7379	4	3188	9					
10		24366 X	15367	-0-	-8999	-0-	12597	4	2770	9	Y	2518	2646	1	4
11		23580 X	13643	-0-	-9937	-0-	572	1	7384	2	Y	2076	1954	1	125
							3403	4	2284	9					
12		18321 X	408	-0-	-17913	-0-	350	4	58	9	Y	53	141	1	37
01		18321 X	258	-0-	-18063	-0-	13	1	219	2	Y	24	6	1	55
							26	9							
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55

HOWELL															
WELL #: 1H RRCID -> 284902 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11974 - 15976															
09		61380 X	47510	-0-	-13870	-0-	45348	4	2162	9	N	1965	1810	1	411
10		59985 X	43813	-0-	-16172	-0-	41836	4	1977	9	N	1797	1956	1	251
11		58050 X	43928	-0-	-14122	-0-	41090	4	2838	9	N	2580	2558	1	270
12		59985 X	2715	-0-	-57270	-0-	2620	4	95	9	N	86	186	1	170
01		54126 X	181	-0-	-53945	-0-	142	4	39	9	N	35	61	1	144
02		44352 X	192	-0-	-44160	-0-	181	4	11	9	N	10			154

PHANTOM (WOLFCAMP) AMEREDEV OPERATING, LLC KUDU B		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 019802		ASSOCIATED		CAPACITY				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

WELL #: 1H RRCID -> 284911 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11854 - 16349																	
09		9060 X	1730	-0-	-7330	-0-	1250	4	480	9	N	436	269	1			231
10		7130 X	1274	-0-	-5856	-0-	7	1	123	2	N	354	359	1	2	8	224
							755	4	389	9							
11		6900 X	4751	-0-	-2149	-0-	96	1	1239	2	N	2586	2649	1	7	8	154
							571	4	2845	9							
12		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	182	182	1			154
01		1798 X	315	-0-	-1483	-0-	252	4	63	9	N	57	178	1			33
02		1624 X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					33

WELL #: 1H RRCID -> 284912 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12310 - 16415																	
09		8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	6594	4	1641	9	Y	1492	1581	1	2	8	158
10		8966 X	8966	-0-	-0-	-0-	6844	4	2122	9	Y	1929	1694	1	4	8	389
11		26228 X	26228	-0-	-0-	-0-	1012	1	13064	2	Y	5574	5581	1	24	8	358
							6021	4	6131	9							
12		5301 X	775	-0-	-4526	-0-	600	4	175	9	Y	159	406	1	1	8	110
01		5301 X	156	-0-	-5145	-0-	6	1	109	2	Y	37	91	1			56
							41	9									
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

WELL #: 1H RRCID -> 284973 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12701 - 16807																	
09		8063 X	8063	-0-	-0-	-0-	229	1	4116	2	Y	1441	1462	1	4	8	220
							2133	4	1585	9							
10		5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	4854	4	976	9	Y	887	881	1	5	8	221
11		6330 X	6320	-0-	-10	-0-	342	1	4424	2	Y	1413	1489	1	7	8	138
							1554	9									
12		8339 X	649	-0-	-7690	-0-	35	1	452	2	Y	147	127	1			158
							162	9									
01		8339 X	103	-0-	-8236	-0-	6	1	97	2	Y	-0-	33	1			125
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125

WELL #: 3H RRCID -> 285132 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12499 - 17200																	
09		35940 X	33340	-0-	-2600	-0-	1574	1	28337	2	Y	3117	3154	1	6	8	88
							3429	9									
10		37138 X	30921	-0-	-6217	-0-	1349	1	24159	2	Y	3054	3030	1	1	8	111
							2054	4	3359	9							
11		35940 X	32864	-0-	-3076	-0-	1481	1	19120	2	Y	3136	3091	1			156
							8813	4	3450	9							
12		37138 X	2243	-0-	-34895	-0-	151	1	1952	2	Y	127	200	1			83
							140	9									
01		37138 X	230	-0-	-36908	-0-	12	1	199	2	Y	17	67	1			33
							19	9									
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

WELL #: 1H RRCID -> 285179 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 12245 PERF.12482 - 19757																	
09		40710 X	27785	-0-	-12925	-0-	1128	1	20297	2	Y	5782	5879	1	7	8	645
							6360	9									
10		42067 X	26073	-0-	-15994	-0-	1033	1	18495	2	Y	5945	5804	1	7	8	779
							5	4	6540	9							
11		40710 X	27795	-0-	-12915	-0-	1093	1	14100	2	Y	5548	5852	1	22	8	453
							6499	4	6103	9							
12		31992 X	910	-0-	-31082	-0-	675	4	235	9	Y	214	520	1	1	8	146
01		31899 X	921	-0-	-30978	-0-	29	1	496	2	Y	360	480	1			26
							396	9									
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
AMERREDEV OPERATING, LLC		//CONT.// 019802											
MEERKAT		WELL #:		1H	RRCID ->	285241	COMPL. DATE	04/12/2018	TOTAL DEPTH	11857	PERF.11840	-	16477
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
09		49650 X	8521	-0-	-41129	-0-	148 1	2664 2	N	1412	1090 1		688
							4156 4	1553 9					
10		43497 X	43497	-0-	-0-	-0-	2014 1	36072 2	N	4640	4837 1	4 8	487
							307 4	5104 9					
11		49059 X	49059	-0-	-0-	-0-	2326 1	30014 2	N	2623	2767 1	10 8	333
							13834 4	2885 9					
12		8804 X	3423	-0-	-5381	-0-	238 1	3065 2	N	109	362 1		80
							120 9						
01		43493 X	711	-0-	-42782	-0-	35 1	590 2	N	78	83 1		75
							86 9						
02		39284 X	-0-	-0-	-39284	-0-			N	-0-			75

TIGER		WELL #:		1H	RRCID ->	285411	COMPL. DATE	10/31/2017	TOTAL DEPTH	12375	PERF.12234	-	16342
09		53640 X	30917	-0-	-22723	-0-	1423 1	25613 2	Y	3528	3641 1	1 8	618
							3881 9						
10		55428 X	28181	-0-	-27247	-0-	1280 1	22923 2	Y	3616	3768 1	8 8	458
							3978 9						
11		53640 X	21629	-0-	-32011	-0-	1307 1	16884 2	Y	3125	3312 1	18 8	253
							3438 9						
12		55428 X	209	-0-	-55219	-0-	100 4	109 9	Y	99	319 1	1 8	32
01		33201 X	-0-	-0-	-33201	-0-			Y	-0-	9 1		23
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23

LION		WELL #:		1H	RRCID ->	285427	COMPL. DATE	06/26/2017	TOTAL DEPTH	12367	PERF.12332	-	16355
09		31020 X	15107	-0-	-15913	-0-	669 1	12037 2	Y	2183	2243 1		299
							2401 9						
10		32054 X	14826	-0-	-17228	-0-	589 1	10556 2	Y	2502	2481 1	4 8	316
							929 4	2752 9					
11		31020 X	15952	-0-	-15068	-0-	674 1	8701 2	Y	2333	2509 1	14 8	126
							4011 4	2566 9					
12		20956 X	1071	-0-	-19885	-0-	69 1	888 2	Y	104	162 1		68
							114 9						
01		20956 X	-0-	-0-	-20956	-0-			Y	-0-	36 1		32
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32

NE AXIS		WELL #:		2H	RRCID ->	288618	COMPL. DATE	05/19/2019	TOTAL DEPTH	12006	PERF.12198	-	19710
09		1543666 X	91824	-0-	-1451842	-0-	86776 4	5048 9	Y	4589	4530 1		457
10		14B2 EXT	88588	-0-	88588	88588	83291 4	5297 9	Y	4815	5064 1		208
11		14B2 EXT	76843	-0-	76843	165431	72245 4	4598 9	Y	4180	4072 1		316
12		14B2 EXT	1118	-0-	1118	166549	1050 4	68 9	Y	62	126 1		252
*01		14B2 EXT	100	-0-	100	166649	100 4		Y	-0-	84 1	147 7	21
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	166649			Y	-0-			21

EAST AXIS		WELL #:		2H	RRCID ->	288952	COMPL. DATE	10/24/2018	TOTAL DEPTH	11935	PERF.12131	-	19913
09		106440 X	94491	-0-	-11949	-0-	89647 4	4844 9	Y	4404	4502 1	10 8	390
10		104873 X	94143	-0-	-10730	-0-	88956 4	5187 9	Y	4715	4796 1	4 8	305
11		105630 X	83060	-0-	-22570	-0-	78257 4	4803 9	Y	4366	4069 1	2 8	600
12		109151 X	36	-0-	-109115	-0-	35 4	1 9	Y	1	239 1		362
*01		109151 X	125	-0-	-109026	-0-	125 4		Y	-0-	258 1		104
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			104

PHANTOM (WOLFCAMP)																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																	
SHERIDAN 55-4-27																	
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
//CONT.// 020528																	
WELL #: 1H RRCID -> 276320 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11099 - 15091																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
09		46865 X	46865	-0-	-0-	-0-	1856	1	44962	3	N	43	184	1		186	
							47	9									
10		45892 X	45892	-0-	-0-	-0-	1839	1	43954	3	N	90	1	8		275	
							99	9									
11		48782 X	48782	-0-	-0-	-0-	1776	1	46981	3	N	23				298	
							25	9									
12		14258 X	14258	-0-	-0-	-0-	589	1	13575	3	N	85				383	
							94	9									
01		33568 X	33568	-0-	-0-	-0-	1254	1	32192	3	N	111	187	1	2	8	305
							122	9									
*02		35025 X	35025	-0-	-0-	-0-	1257	1	33297	3	N	428	546	1	55	8	132
							471	9									

TETON 56-2-39																	
WELL #: 1H RRCID -> 276322 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11441 - 15703																	
09		65215 X	65215	-0-	-0-	-0-	59586	3	5629	9	N	5117	4425	0	810	8	832
10		64244 X	64244	-0-	-0-	-0-	60282	3	3962	9	N	3602	3546	0	54	8	834
11		56271 X	56271	-0-	-0-	-0-	51204	3	5067	9	N	4606	3451	0	1202	8	787
12		67914 X	67914	-0-	-0-	-0-	63745	3	4169	9	N	3790	3435	0	239	8	903
01		58316 X	58316	-0-	-0-	-0-	54195	3	4121	9	N	3746	3462	0	311	8	876
*02		33387 X	33387	-0-	-0-	-0-	30616	3	2771	9	N	2519	2237	0	196	8	962

CHEYENNE 57-3-47																	
WELL #: 1H RRCID -> 276516 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10293 - 14455																	
09		33366 X	33366	-0-	-0-	-0-	1	1	27472	2	N	5357	5067	1	164	8	501
							5893	9									
10		6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	454	732	1	3	8	220
11		6240 X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	1559	1479	1	72	8	228
12		29954 X	29954	-0-	-0-	-0-	1	1	24095	2	N	5325	4997	1	27	8	529
							5858	9									
01		23750 X	23750	-0-	-0-	-0-	1	1	18873	2	N	4433	4263	1	28	8	671
							4876	9									
*02		16313 X	16313	-0-	-0-	-0-	1	1	12988	2	N	3022	3142	1	50	8	501
							3324	9									

MAKO STATE 3-6																	
WELL #: 2H RRCID -> 276545 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11247 - 15461																	
09		17280 X	16184	-0-	-1096	-0-	14546	3	1638	9	Y	1489	1481	1	51	8	613
10		17856 X	15484	-0-	-2372	-0-	14100	3	1384	9	Y	1258	1300	1	6	8	565
11		17280 X	14086	-0-	-3194	-0-	12602	3	1484	9	Y	1349	1311	1	31	8	572
12		17701 X	14426	-0-	-3275	-0-	12680	3	1746	9	Y	1587	1683	1	37	8	439
01		17701 X	13303	-0-	-4398	-0-	11645	3	1658	9	Y	1507	1305	1	20	8	621
02		14588 X	6331	-0-	-8257	-0-	5804	3	527	9	Y	479	544	1	11	8	545

CASPER 57-1-47																	
WELL #: 1H RRCID -> 276563 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10475 - 14531																	
09		30060 X	27863	-0-	-2197	-0-	24497	2	3366	9	Y	3060	3062	1	15	8	55
10		31062 X	24097	-0-	-6965	-0-	21504	2	2593	9	Y	2357	2371	1	10	8	31
11		31590 X	26298	-0-	-5292	-0-	23327	2	2971	9	Y	2701	2662	1	9	8	61
12		32643 X	8749	-0-	-23894	-0-	6639	2	2110	9	Y	1918	1928	1	21	8	30
01		32643 X	7397	-0-	-25246	-0-	4749	2	2648	9	Y	2407	2384	1	23	8	30
02		26012 X	7074	-0-	-18938	-0-	4833	2	2241	9	Y	2037	1880	1	11	8	176

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

PHANTOM (WOLFCAMP)																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																	
GREYBULL 55-4-9																	
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
//CONT.// 020528																	
WELL #: 1H RRCID -> 277611 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11168 - 15363																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			

09		46740 X	41282	-0-	-5458	-0-	38789	3	110	4	Y	2166	2037	1	45	8	327
							2383	9									
10		41416 X	36474	-0-	-4942	-0-	34208	3	104	4	Y	1965	2033	1	32	8	227
							2162	9									
11		45000 X	37755	-0-	-7245	-0-	36814	3	51	4	Y	809	910	1	44	8	82
							890	9									
12		46500 X	35508	-0-	-10992	-0-	33457	3	89	4	Y	1784	1697	1	53	8	116
							1962	9									
01		46500 X	35751	-0-	-10749	-0-	34475	3	53	4	Y	1112	923	1	22	8	283
							1223	9									
02		38528 X	17420	-0-	-21108	-0-	17208	3	11	4	Y	183	363	1	7	8	96
							201	9									

CHEYENNE 57-3-13																	
WELL #: 2H RRCID -> 277704 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 10413 PERF.10694 - 14840																	
09		22230 X	16935	-0-	-5295	-0-	13720	3	124	4	Y	2810	2804	0	15	8	109
							3091	9									
10		20212 X	14036	-0-	-6176	-0-	11090	3	115	4	Y	2574	2543	0	10	8	130
							2831	9									
11		19560 X	16524	-0-	-3036	-0-	13273	3	125	4	Y	2842	2789	0	45	8	138
							3126	9									
12		19623 X	16920	-0-	-2703	-0-	13706	3	125	4	Y	2808	2791	0	20	8	135
							3089	9									
01		19375 X	16352	-0-	-3023	-0-	13217	3	121	4	Y	2740	2718	0	36	8	121
							3014	9									
02		15820 X	11644	-0-	-4176	-0-	9439	3	86	4	Y	1926	1894	0	15	8	138
							2119	9									

MONROE 34-210																	
WELL #: 3H RRCID -> 277726 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11623 - 16306																	
09		T. A.	4316	-0-	4316	4531	3773	2	543	9	Y	494	482	0	9	8	3
							8287	2	634	9	Y	576	571	0	5	8	3
10		T. A.	3756	-0-	3756	8287	3122	2	634	9	Y	576	571	0	5	8	3
							1831	2	464	9	Y	422	419	0	4	8	2
11		10582 X	2295	-0-	-8287	-0-	1831	2	464	9	Y	422	419	0	4	8	2
							0	2	209	9	Y	190	189	0	2	8	1
12		1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	987	2	209	9	Y	190	189	0	2	8	1
							824	2	114	9	Y	104	102	0	2	8	1
01		3224 X	938	-0-	-2286	-0-	824	2	114	9	Y	104	102	0	2	8	1
							837	2	33	9	Y	30	30	0	1	8	-0-
02		4032 X	870	-0-	-3162	-0-	837	2	33	9	Y	30	30	0	1	8	-0-

GALAPAGOS 53-2-45																	
WELL #: 1H RRCID -> 277750 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11687 - 15498																	
09		5490 X	4283	-0-	-1207	-0-	3679	2	33	4	Y	519	539	1	10	8	55
							571	9									
10		5673 X	4602	-0-	-1071	-0-	3948	2	39	4	Y	559	513	1	17	8	84
							615	9									
11		5250 X	4063	-0-	-1187	-0-	3514	2	29	4	Y	473	424	1	24	8	109
							520	9									
12		4929 X	1279	-0-	-3650	-0-	1026	2	14	4	Y	217	290	1	5	8	31
							239	9									
01		4774 X	3478	-0-	-1296	-0-	3048	2	27	4	Y	366	363	1	9	8	25
							403	9									
*02		4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	3813	2	39	4	Y	663	572	1	7	8	109
							729	9									

KINGSTON 54-2-17 UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 277901 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12620 - 14360																	
09		3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3106	2	734	9	Y	667	657	0	5	8	9
							2049	2	342	9	Y	311	315	0	2	8	3
10		3317 X	2391	-0-	-926	-0-	2049	2	342	9	Y	311	315	0	2	8	3
							1407	2	472	9	Y	429	407	0	21	8	4
11		3210 X	1879	-0-	-1331	-0-	1407	2	472	9	Y	429	407	0	21	8	4
							2441	2	573	9	Y	521	513	0	6	8	6
12		3968 X	3014	-0-	-954	-0-	2441	2	573	9	Y	521	513	0	6	8	6
							1897	2	826	9	Y	751	744	0	5	8	8
01		3968 X	2723	-0-	-1245	-0-	1897	2	826	9	Y	751	744	0	5	8	8
							2328	2	550	9	Y	500	496	0	3	8	9
02		3584 X	2878	-0-	-706	-0-	2328	2	550	9	Y	500	496	0	3	8	9

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
HORN STATE 33-94		WELL #: 5H		RRCID -> 278237		COMPL. DATE 07/15/2015				TOTAL DEPTH 11015 PERF.11584 - 21015						
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	9364 X	9364	-0-	-0-	-0-	6951	3	111	4	N	2093	1992	1	29	8	320
						2302	9									
10	9231 X	9231	-0-	-0-	-0-	6676	3	118	4	N	2215	2043	1	19	8	473
						2437	9									
11	8615 X	8615	-0-	-0-	-0-	6466	3	107	4	N	1856	2058	1	6	8	265
						2042	9									
12	9672 X	6696	-0-	-2976	-0-	4421	3	104	4	N	1974	2011	1	29	8	199
						2171	9									
01	9672 X	7332	-0-	-2340	-0-	4957	3	112	4	N	2057	2019	1	12	8	225
						2263	9									
02	8736 X	5903	-0-	-2833	-0-	3760	3	89	4	N	1867	1489	1	187	8	416
						2054	9									

LARAMIE 55-4-7		WELL #: 1H		RRCID -> 278242		COMPL. DATE 08/09/2014				TOTAL DEPTH 11258 PERF.11506 - 15632						
09	38610 X	34206	-0-	-4404	-0-	31023	3	169	4	N	2740	2721	1	75	8	122
						3014	9									
10	39035 X	39035	-0-	-0-	-0-	35730	3	178	4	N	2843	2571	1	80	8	314
						3127	9									
11	41310 X	30764	-0-	-10546	-0-	28400	3	83	4	N	2074	2201	1	11	8	176
						2281	9									
12	42687 X	37968	-0-	-4719	-0-	35007	3	104	4	N	2597	2560	1	2	8	211
						2857	9									
01	47106 X	47106	-0-	-0-	-0-	43982	3	110	4	N	2740	2777	1			174
						3014	9									
02	35252 X	29325	-0-	-5927	-0-	26663	3	136	4	N	2296	2222	1	28	8	220
						2526	9									

MONROE 34-210		WELL #: 4H		RRCID -> 278363		COMPL. DATE 02/13/2014				TOTAL DEPTH 11117 PERF.11575 - 16306						
09	16744 X	16744	-0-	-0-	-0-	14850	2	1894	9	Y	1722	1711	0	7	8	9
						6844	2	1741	9	Y	1583	1580	0	4	8	8
10	12183 X	8585	-0-	-3598	-0-	6844	2	1741	9	Y	1583	1580	0	4	8	8
						6602	2	729	9	Y	663	662	0	5	8	4
11	11730 X	7331	-0-	-4399	-0-	6602	2	729	9	Y	663	662	0	5	8	4
						6241	2	758	9	Y	689	685	0	4	8	4
12	17298 X	6999	-0-	-10299	-0-	6241	2	758	9	Y	689	685	0	4	8	4
						5541	2	667	9	Y	606	600	0	6	8	4
01	17298 X	6208	-0-	-11090	-0-	5541	2	667	9	Y	606	600	0	6	8	4
						4303	2	386	9	Y	351	348	0	4	8	3
02	11116 X	4689	-0-	-6427	-0-	4303	2	386	9	Y	351	348	0	4	8	3

RIVERTON 57-2-21		WELL #: 1H		RRCID -> 278601		COMPL. DATE 08/18/2014				TOTAL DEPTH 10618 PERF.10788 - 15162						
09	25575 X	25575	-0-	-0-	-0-	24414	3	1161	9	N	1055	1069	1	29	8	298
						20577	3	728	9	N	662	736	1	22	8	202
10	21305 X	21305	-0-	-0-	-0-	20577	3	728	9	N	662	736	1	22	8	202
						32505	3	1474	9	N	1340	937	1	63	8	542
11	33979 X	33979	-0-	-0-	-0-	32505	3	1474	9	N	1340	937	1	63	8	542
						30513	3	2064	9	N	1876	2050	1	80	8	288
12	32577 X	32577	-0-	-0-	-0-	30513	3	2064	9	N	1876	2050	1	80	8	288
						38402	3	2544	9	N	2313	2013	1	102	8	486
01	40946 X	40946	-0-	-0-	-0-	38402	3	2544	9	N	2313	2013	1	102	8	486
						22178	3	1212	9	N	1102	1425	1	24	8	139
02	31724 X	23390	-0-	-8334	-0-	22178	3	1212	9	N	1102	1425	1	24	8	139

SHOSHONI 55-4-43		WELL #: 1H		RRCID -> 278902		COMPL. DATE 06/15/2018				TOTAL DEPTH 10608 PERF.11040 - 15851						
09	26190 X	19228	-0-	-6962	-0-	16921	3	2307	9	N	2097	2036	0	61	8	-0-
						16560	3	2664	9	N	2422	2383	0	39	8	-0-
10	22227 X	19224	-0-	-3003	-0-	16560	3	2664	9	N	2422	2383	0	39	8	-0-
						15358	3	2518	9	N	2289	2224	0	65	8	-0-
11	22620 X	17876	-0-	-4744	-0-	15358	3	2518	9	N	2289	2224	0	65	8	-0-
						16297	3	2529	9	N	2299	2216	0	83	8	-0-
12	23374 X	18826	-0-	-4548	-0-	16297	3	2529	9	N	2299	2216	0	83	8	-0-
						16994	3	2793	9	N	2539	2473	0	66	8	-0-
01	23374 X	19787	-0-	-3587	-0-	16994	3	2793	9	N	2539	2473	0	66	8	-0-
						5492	3	1526	9	N	1387	1365	0	22	8	-0-
02	17948 X	7018	-0-	-10930	-0-	5492	3	1526	9	N	1387	1365	0	22	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
WINGHEAD 56-2-43															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 020528															
WELL #: 2H RRCID -> 278904 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10624 - 14680															
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	25560 X	21376	-0-	-4184	-0-	19146	3	118	4	Y	1920	1863	1	17 8	64
						2112	9								
10	24986 X	22984	-0-	-2002	-0-	20676	3	118	4	Y	1991	1978	1	9 8	68
						2190	9								
11	23428 X	23428	-0-	-0-	-0-	21117	3	116	4	Y	1995	1938	1	11 8	114
						2195	9								
12	23896 X	23896	-0-	-0-	-0-	21652	3	113	4	Y	1937	1943	1	17 8	91
						2131	9								
01	22971 X	22954	-0-	-17	-0-	20702	3	118	4	Y	1940	1926	1	17 8	88
						2134	9								
02	21868 X	15017	-0-	-6851	-0-	13262	3	87	4	Y	1516	1454	1	7 8	143
						1668	9								

KAYCEE 57-3-45															
WELL #: 1H RRCID -> 278913 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 9912 PERF.10210 - 14214															
09	57020 X	57020	-0-	-0-	-0-	51563	3	5457	9	Y	4961	4827	1	111 8	110
10	48712 X	48712	-0-	-0-	-0-	45487	3	3225	9	Y	2932	2882	1	85 8	75
11	73837 X	73837	-0-	-0-	-0-	65750	3	8087	9	Y	7352	7103	1	85 8	239
12	58931 X	53803	-0-	-5128	-0-	49290	3	4513	9	Y	4103	4122	1	109 8	111
01	58931 X	42217	-0-	-16714	-0-	40081	3	2136	9	Y	1942	1885	1	111 8	57
02	68908 X	22647	-0-	-46261	-0-	21943	3	704	9	Y	640	593	1	78 8	26

MONROE 34-188															
WELL #: 4H RRCID -> 278948 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11343 - 15599															
09	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	4971	2	51	4	Y	804	780	0	23 8	4
						884	9								
10	5890 X	5528	-0-	-362	-0-	4616	2	48	4	Y	785	766	0	19 8	4
						864	9								
11	5700 X	5608	-0-	-92	-0-	4755	2	43	4	Y	736	722	0	14 8	4
						810	9								
12	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	5152	2	51	4	Y	829	811	0	17 8	5
						912	9								
01	6107 X	6007	-0-	-100	-0-	5080	2	50	4	Y	797	770	0	27 8	5
						877	9								
02	5516 X	3427	-0-	-2089	-0-	2793	2	32	4	Y	547	537	0	11 8	4
						602	9								

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B															
WELL #: 4H RRCID -> 278988 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10567 - 18087															
09	54030 X	49928	-0-	-4102	-0-	42848	3	308	4	Y	6156	6048	0	101 8	265
						6772	9								
10	51429 X	49864	-0-	-1565	-0-	42719	3	319	4	Y	6205	6187	0	17 8	266
						6826	9								
11	51330 X	45753	-0-	-5577	-0-	39401	3	287	4	Y	5514	5503	0	19 8	258
						6065	9								
12	53041 X	44411	-0-	-8630	-0-	38320	3	276	4	Y	5286	5266	0	30 8	248
						5815	9								
01	53041 X	46120	-0-	-6921	-0-	38850	3	317	4	Y	6321	6261	0	27 8	281
						6953	9								
02	44772 X	33079	-0-	-11693	-0-	28292	3	211	4	Y	4160	4149	0	13 8	279
						4576	9								

TETON 56-2-23															
WELL #: 1H RRCID -> 279042 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10838 - 15284															
09	15030 X	14032	-0-	-998	-0-	11011	3	3021	9	N	2746	2703	0	73 8	551
10	15531 X	15154	-0-	-377	-0-	12276	3	2878	9	N	2616	2634	0	11 8	522
11	20021 X	20021	-0-	-0-	-0-	15914	3	4107	9	N	3734	3666	0	91 8	499
12	17525 X	17525	-0-	-0-	-0-	13654	3	3871	9	N	3519	3441	0	48 8	529
01	15531 X	13606	-0-	-1925	-0-	11025	3	2581	9	N	2346	2357	0	41 8	477
02	14028 X	8862	-0-	-5166	-0-	7937	3	925	9	N	841	906	0	7 8	405

PHANTOM (WOLFECAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
BANNER 57-1-21															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 020528															
WELL #: 2H RRCID -> 279043 COMPL. DATE 12/25/2016 TOTAL DEPTH 10014 PERF.10287 - 14747															
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

09		26190 X	24682	-0-	-1508	-0-	17892 2	286 4	Y	5913	5861 0	50 8		238	
							6504 9								
10		27412 X	27412	-0-	-0-	-0-	19931 2	300 4	Y	6528	6540 0	21 8		205	
							7181 9								
11		26190 X	25110	-0-	-1080	-0-	17885 2	298 4	Y	6297	6225 0	35 8		242	
							6927 9								
12		27063 X	24395	-0-	-2668	-0-	17369 2	291 4	Y	6123	6066 0	46 8		253	
							6735 9								
01		27063 X	21777	-0-	-5286	-0-	14363 2	305 4	Y	6463	6397 0	45 8		274	
							7109 9								
02		24752 X	13067	-0-	-11685	-0-	8424 2	177 4	Y	4060	4037 0	16 8		281	
							4466 9								

STATE 56-2-12															
WELL #: 1H RRCID -> 279058 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10897 - 14474															
09		16500 X	12695	-0-	-3805	-0-	9626 3	3069 9	N	2790	2798 0	16 8		669	
							1357 9								
10		14694 X	12210	-0-	-2484	-0-	9160 3	3050 9	N	2773	2748 0	7 8		687	
							8756 3	3040 9	N	2764	2772 0	8 8		671	
11		13770 X	11796	-0-	-1974	-0-	7626 3	2807 9	N	2552	2540 0	14 8		669	
							8329 3	2824 9	N	2567	2540 0	12 8		684	
12		14229 X	10433	-0-	-3796	-0-	7626 3	2807 9	N	2552	2540 0	14 8		669	
							8329 3	2824 9	N	2567	2540 0	12 8		684	
01		13299 X	11153	-0-	-2146	-0-	8329 3	2824 9	N	2567	2540 0	12 8		684	
							4445 3	2112 9	N	1920	1910 0	6 8		688	
02		11844 X	6557	-0-	-5287	-0-	4445 3	2112 9	N	1920	1910 0	6 8		688	

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 279162 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10952 - 15323															
09		32460 X	13018	-0-	-19442	-0-	11553 2	108 4	Y	1234	1260 0	47 8		109	
							1357 9								
10		24490 X	17890	-0-	-6600	-0-	15676 2	148 4	Y	1878	1792 0	32 8		163	
							2066 9								
11		23490 X	16557	-0-	-6933	-0-	14200 2	131 4	Y	2024	1917 0	119 8		151	
							2226 9								
12		22165 X	19255	-0-	-2910	-0-	16556 2	148 4	Y	2319	2183 0	61 8		226	
							2551 9								
01		22165 X	18352	-0-	-3813	-0-	15783 2	140 4	Y	2208	2144 0	98 8		192	
							2429 9								
02		16156 X	15268	-0-	-888	-0-	13470 2	95 4	Y	1548	1534 0	29 8		177	
							1703 9								

STRAIN STATE UNIT 2-26															
WELL #: 1H RRCID -> 279175 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11286 - 20839															
09		15840 X	9817	-0-	-6023	-0-	6372 2	181 4	Y	2967	2894 0	67 8		329	
							3264 9								
10		15593 X	12693	-0-	-2900	-0-	8831 2	198 4	Y	3331	3207 0	74 8		379	
							3664 9								
11		14220 X	9284	-0-	-4936	-0-	6270 2	155 4	Y	2599	2282 0	20 8		676	
							2859 9								
12		14694 X	8535	-0-	-6159	-0-	5491 2	144 4	Y	2636	2546 0	89 8		677	
							2900 9								
01		14694 X	7771	-0-	-6923	-0-	4643 2	143 4	Y	2714	3013 0	14 8		364	
							2985 9								
02		11452 X	2774	-0-	-8678	-0-	1534 2	55 4	Y	1077	1132 0	56 8		253	
							1185 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
BANNER 57-1-21		WELL #: 1H		RRCID -> 279225		COMPL. DATE 12/30/2016				TOTAL DEPTH 10775 PERF.11037 - 15223				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
09	60067 X	60067	-0-	-0-	-0-	54918	2	284	4	Y	4423	4239	0	163 8 173
10	65523 X	65523	-0-	-0-	-0-	4865	9	60019	2	273	4	4755	4734	0 45 8 149
11	61350 X	60364	-0-	-986	-0-	5231	9	55325	2	270	4	4335	4257	0 62 8 165
12	63395 X	57943	-0-	-5452	-0-	4769	9	53202	2	261	4	4073	3977	0 95 8 166
01	65534 X	58009	-0-	-7525	-0-	4480	9	53452	2	255	4	3911	3817	0 97 8 163
02	57316 X	43317	-0-	-13999	-0-	4302	9	39656	2	168	4	3175	3077	0 43 8 218
						3493	9							
CHEYENNE 57-3-13		WELL #: 3H		RRCID -> 279227		COMPL. DATE 10/05/2016				TOTAL DEPTH 10192 PERF.10417 - 14768				
09	22050 X	18727	-0-	-3323	-0-	15289	3	142	4	Y	2996	2973	0	30 8 116
10	22444 X	15665	-0-	-6779	-0-	3296	9	12855	3	120	4	2445	2419	0 19 8 123
11	21943 X	21943	-0-	-0-	-0-	2690	9	18296	3	150	4	3179	3064	0 86 8 152
12	22444 X	18640	-0-	-3804	-0-	3497	9	15332	3	141	4	2879	2853	0 41 8 137
01	20863 X	18095	-0-	-2768	-0-	3167	9	14849	3	137	4	2826	2759	0 81 8 123
02	20468 X	11058	-0-	-9410	-0-	3109	9	8930	3	91	4	1852	1814	0 30 8 131
						2037	9							
MONROE 34-210		WELL #: 6H		RRCID -> 279240		COMPL. DATE 02/13/2014				TOTAL DEPTH 11051 PERF.11653 - 15757				
09	10980 X	8688	-0-	-2292	-0-	7868	2	820	9	Y	745	744	0	5 8 4
10	11346 X	8863	-0-	-2483	-0-	7617	2	1246	9	Y	1133	1128	0	4 8 5
11	9510 X	8651	-0-	-859	-0-	7706	2	945	9	Y	859	854	0	5 8 5
12	9827 X	7897	-0-	-1930	-0-	6930	2	967	9	Y	879	876	0	3 8 5
01	9424 X	7921	-0-	-1503	-0-	7016	2	905	9	Y	823	818	0	5 8 5
02	8120 X	5561	-0-	-2559	-0-	4795	2	766	9	Y	696	693	0	3 8 5
MONROE 34-195 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 279241		COMPL. DATE 08/24/2014				TOTAL DEPTH 11139 PERF.11820 - 16581				
09	13890 X	11524	-0-	-2366	-0-	9764	3	89	4	Y	1519	1484	0	34 8 8
10	14353 X	9751	-0-	-4602	-0-	1671	9	8130	3	86	4	1395	1363	0 33 8 7
11	13440 X	13440	-0-	-0-	-0-	1535	9	11382	3	103	4	1777	1743	0 32 8 9
12	11904 X	11049	-0-	-855	-0-	1955	9	9329	3	90	4	1482	1454	0 29 8 8
01	11904 X	10758	-0-	-1146	-0-	1630	9	9636	3	60	4	965	935	0 32 8 6
02	12544 X	7503	-0-	-5041	-0-	1062	9	6598	3	49	4	778	758	0 20 8 6
						856	9							
SHERIDAN 55-4-5		WELL #: 1H		RRCID -> 279250		COMPL. DATE 01/12/2017				TOTAL DEPTH 10684 PERF.11001 - 15108				
09	20866 X	20866	-0-	-0-	-0-	16301	3	4565	9	N	4150	4048	0	102 8 -0-
10	18411 X	18411	-0-	-0-	-0-	14143	3	4268	9	N	3880	3823	0	57 8 -0-
11	16451 X	16451	-0-	-0-	-0-	12116	3	4335	9	N	3941	3844	0	97 8 -0-
12	20916 X	20916	-0-	-0-	-0-	15962	3	4954	9	N	4504	4352	0	152 8 -0-
01	15855 X	15855	-0-	-0-	-0-	11913	3	3942	9	N	3584	3485	0	99 8 -0-
*02	10667 X	10667	-0-	-0-	-0-	8020	3	2647	9	N	2406	2368	0	38 8 -0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528												
CRAVEN UNIT 3-8				WELL #:	1H	RRCID ->	282034	COMPL. DATE	07/16/2016	TOTAL DEPTH	11079	PERF.11371	- 18540				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
09		16500 X	15348	-0-	-1152	-0-	12557	3	134	4	N	2415	2395	0	24	8	233
							2657	9									
10		16864 X	16012	-0-	-852	-0-	13067	3	142	4	N	2548	2484	0	26	8	271
							2803	9									
11		17460 X	15201	-0-	-2259	-0-	12420	3	133	4	N	2407	2404	0	42	8	232
							2648	9									
12		18042 X	12829	-0-	-5213	-0-	10358	3	124	4	N	2134	2074	0	68	8	224
							2347	9									
01		18042 X	15643	-0-	-2399	-0-	12684	3	147	4	N	2556	2506	0	70	8	204
							2812	9									
02		14476 X	10739	-0-	-3737	-0-	8542	3	100	4	N	1906	1676	0	208	8	226
							2097	9									
JUMPSTART 55-2-6 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	282214	COMPL. DATE	07/04/2017	TOTAL DEPTH	10850	PERF.11210	- 20571				
09		42931 X	42931	-0-	-0-	-0-	16	1	32896	2	Y	8804	8804	0			358
							335	4	9684	9							
10		43803 X	42224	-0-	-1579	-0-	17	1	31454	2	Y	9392	9338	0	19	8	393
							422	4	10331	9							
11		42390 X	41317	-0-	-1073	-0-	16	1	30561	2	Y	9368	9457	0	24	8	280
							435	4	10305	9							
12		44998 X	44998	-0-	-0-	-0-	18	1	33644	2	Y	9909	9794	0	23	8	372
							436	4	10900	9							
01		43803 X	42667	-0-	-1136	-0-	17	1	32295	2	Y	9068	9059	0	17	8	364
							380	4	9975	9							
02		40068 X	29516	-0-	-10552	-0-	12	1	23792	2	Y	4929	4919	0	14	8	360
							290	4	5422	9							
HICKORY 55-2-1 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	282242	COMPL. DATE	03/12/2017	TOTAL DEPTH	11491	PERF.11758	- 21126				
09		31500 X	2229	-0-	-29271	-0-	1426	2	146	4	Y	597	544	0	63	8	7
							657	9									
10		37417 X	9200	-0-	-28217	-0-	6415	2	318	4	Y	2243	2172	0	53	8	25
							2467	9									
11		36210 X	12582	-0-	-23628	-0-	8808	2	341	4	Y	3121	3052	0	63	8	31
							3433	9									
12		37417 X	15893	-0-	-21524	-0-	11341	2	380	4	Y	3793	3674	0	107	8	43
							4172	9									
01		20956 X	20956	-0-	-0-	-0-	14978	2	447	4	Y	5028	4912	0	104	8	55
							5531	9									
02		11732 X	8114	-0-	-3618	-0-	5620	2	236	4	Y	2053	2027	0	44	8	37
							2258	9									
SILVERTIP 76-8 UNIT C				WELL #:	1H	RRCID ->	282271	COMPL. DATE	04/30/2017	TOTAL DEPTH	13066	PERF.13541	- 18102				
09		11190 X	-0-	-0-	-11190	-0-					N	3	3	8			-0-
10		11563 X	-0-	-0-	-11563	-0-					N	7	7	8			-0-
11		11190 X	-0-	-0-	-11190	-0-					N	2	2	8			-0-
12		12418 X	12418	-0-	-0-	-0-	9148	3	3270	9	N	2973	2946	0	27	8	-0-
01		9049 X	9049	-0-	-0-	-0-	6488	3	2561	9	N	2328	2273	0	55	8	-0-
*02		6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	4452	3	1782	9	N	1620	1605	0	15	8	-0-
GETTYSBURG 55-4-21				WELL #:	1H	RRCID ->	282302	COMPL. DATE	02/05/2019	TOTAL DEPTH	10798	PERF.11064	- 15481				
09		27990 X	19343	-0-	-8647	-0-	14834	3	4509	9	Y	4099	4042	0	57	8	-0-
10		28923 X	20833	-0-	-8090	-0-	15973	3	4860	9	Y	4418	4379	0	39	8	-0-
11		26550 X	16923	-0-	-9627	-0-	12844	3	4079	9	Y	3708	3647	0	61	8	-0-
12		24676 X	17123	-0-	-7553	-0-	12543	3	4580	9	Y	4164	4079	0	85	8	-0-
01		27036 X	27036	-0-	-0-	-0-	21570	3	5466	9	Y	4969	4873	0	96	8	-0-
*02		19094 X	19094	-0-	-0-	-0-	15050	3	4044	9	Y	3676	3633	0	43	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)																	
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
CHALK BLUFF 55-4-1 WELL #: 1H RRCID -> 282303 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 10812 PERF.11169 - 15439																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE			

09		24240 X	13749	-0-	-10491	-0-		13719	3	30	9	N	27	27	8	-0-	
10		24087 X	19311	-0-	-4776	-0-		14189	3	5122	9	N	4656	4640	0	16 8	-0-
11		23310 X	18064	-0-	-5246	-0-		13232	3	4832	9	N	4393	4380	0	13 8	-0-
12		20305 X	17037	-0-	-3268	-0-		12154	3	4883	9	N	4439	4420	0	19 8	-0-
01		19871 X	14546	-0-	-5325	-0-		10305	3	4241	9	N	3855	3838	0	17 8	-0-
02		17444 X	1691	-0-	-15753	-0-		26	3	1665	9	N	1514	1509	0	5 8	-0-

WENDIGO STATE 45-23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282315 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9953 - 14114																	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	

HACKER 33-97 WELL #: 1H RRCID -> 282319 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11523 - 20522																	
09		60905 X	60905	-0-	-0-	-0-		1	1	53145	3	N	6649	6467	1	188 8	398
								445	4	7314	9						
10		57815 X	55324	-0-	-2491	-0-		1	1	48281	3	N	6024	5735	1	159 8	528
								416	4	6626	9						
11		59623 X	59623	-0-	-0-	-0-		1	1	52756	3	N	5885	5760	1	40 8	613
								392	4	6474	9						
12		113451 X	113451	-0-	-0-	-0-		1	1	98332	3	N	13157	13024	1	133 8	613
								645	4	14473	9						
01		71232 X	71232	-0-	-0-	-0-		1	1	62277	3	N	7733	7763	1	50 8	533
								448	4	8506	9						
02		52220 X	46778	-0-	-5442	-0-		41019	3	293	4	N	4969	4978	1	61 8	463
								5466	9								

MAGNOLIA 55-2-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282326 COMPL. DATE 03/02/2017 TOTAL DEPTH 11515 PERF.12178 - 21288																	
09		59937 X	59937	-0-	-0-	-0-		43324	2	765	4	Y	14407	14320	0	80 8	187
								15848	9								
10		60498 X	60498	-0-	-0-	-0-		43833	2	751	4	Y	14467	14452	0	40 8	162
								15914	9								
11		57002 X	57002	-0-	-0-	-0-		41342	2	699	4	Y	13601	13581	0	45 8	137
								14961	9								
12		55835 X	55835	-0-	-0-	-0-		39548	2	714	4	Y	14157	14059	0	70 8	165
								15573	9								
01		56387 X	56387	-0-	-0-	-0-		40311	2	701	4	Y	13977	13927	0	60 8	155
								15375	9								
02		41412 X	27030	-0-	-14382	-0-		18957	2	351	4	Y	7020	7027	0	20 8	128
								7722	9								

KRAKEN 57-3-40 WELL #: 1H RRCID -> 282673 COMPL. DATE 01/08/2021 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10000 - 14834																	
09		51977 X	51977	-0-	-0-	-0-		46093	3	5884	9	Y	5349	5340	1	84 8	120
10		54060 X	54060	-0-	-0-	-0-		48179	3	5881	9	Y	5346	5252	1	74 8	140
11		57398 X	57398	-0-	-0-	-0-		52308	3	5090	9	Y	4627	4556	1	61 8	150
12		59117 X	958	-0-	-58159	-0-		695	3	263	9	Y	239	348	1	35 8	6
01		57210 X	49062	-0-	-8148	-0-		43291	3	5771	9	Y	5246	5013	1	78 8	161
02		53564 X	44832	-0-	-8732	-0-		40413	3	4419	9	Y	4017	3932	1	62 8	184

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
ASH 55-1-32 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282757	COMPL. DATE	03/19/2018	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.	11517 - 21090
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		67680 X	51033	-0-	-16647	-0-	40799 3	10234 9	Y	9304	9252 0	40 8	121
10		64604 X	47182	-0-	-17422	-0-	37542 3	9640 9	Y	8764	8776 0	11 8	98
11		58530 X	48651	-0-	-9879	-0-	38923 3	9728 9	Y	8844	8828 0	25 8	89
12		57660 X	47523	-0-	-10137	-0-	37991 3	9532 9	Y	8665	8618 0	35 8	101
01		53630 X	45350	-0-	-8280	-0-	36228 3	9122 9	Y	8293	8268 0	34 8	92
02		47572 X	34275	-0-	-13297	-0-	27567 3	6708 9	Y	6098	6063 0	16 8	111

DROOP MOUNTAIN 55-4-35		WELL #:		1H	RRCID ->	282758	COMPL. DATE	04/25/2019	TOTAL	DEPTH	10635	PERF.	10917 - 15224
09		23400 X	17038	-0-	-6362	-0-	13703 3	3335 9	N	3032	2980 0	52 8	-0-
10		22723 X	15336	-0-	-7387	-0-	11885 3	3451 9	N	3137	3101 0	36 8	-0-
11		20430 X	16215	-0-	-4215	-0-	12889 3	3326 9	N	3024	2963 0	61 8	-0-
12		19592 X	14530	-0-	-5062	-0-	11443 3	3087 9	N	2806	2734 0	72 8	-0-
01		19592 X	15656	-0-	-3936	-0-	12562 3	3094 9	N	2813	2757 0	56 8	-0-
02		15904 X	11630	-0-	-4274	-0-	9365 3	2265 9	N	2059	2034 0	25 8	-0-

YETI STATE 56-2-45 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282759	COMPL. DATE	06/27/2017	TOTAL	DEPTH	10401	PERF.	10756 - 17963
09		41983 X	41983	-0-	-0-	-0-	33682 3	8301 9	N	7546	7411 0	135 8	-0-
10		40343 X	40343	-0-	-0-	-0-	32222 3	8121 9	N	7383	7289 0	94 8	-0-
11		36672 X	36672	-0-	-0-	-0-	29025 3	7647 9	N	6952	6886 0	66 8	-0-
12		39300 X	39300	-0-	-0-	-0-	31724 3	7576 9	N	6887	6787 0	100 8	-0-
01		38576 X	38576	-0-	-0-	-0-	30936 3	7640 9	N	6945	6843 0	102 8	-0-
*02		22172 X	22172	-0-	-0-	-0-	17834 3	4338 9	N	3944	3881 0	63 8	-0-

CHUPACABRA 56-2-45 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282760	COMPL. DATE	07/07/2017	TOTAL	DEPTH	10592	PERF.	10938 - 17699
09		25020 X	19614	-0-	-5406	-0-	15687 3	3927 9	N	3570	3519 0	51 8	-0-
10		23033 X	18072	-0-	-4961	-0-	14287 3	3785 9	N	3441	3406 0	35 8	-0-
11		21840 X	17965	-0-	-3875	-0-	14098 3	3867 9	N	3515	3488 0	27 8	-0-
12		22568 X	17522	-0-	-5046	-0-	13736 3	3786 9	N	3442	3402 0	40 8	-0-
01		20274 X	16528	-0-	-3746	-0-	12874 3	3654 9	N	3322	3283 0	39 8	-0-
02		18312 X	11534	-0-	-6778	-0-	8902 3	2632 9	N	2393	2361 0	32 8	-0-

CHOLLA STATE 2-4		WELL #:		2H	RRCID ->	282761	COMPL. DATE	06/02/2017	TOTAL	DEPTH	11053	PERF.	11272 - 20356
09		29130 X	22354	-0-	-6776	-0-	16831 3	5523 9	N	5021	4926 0	95 8	-0-
10		30651 X	30651	-0-	-0-	-0-	24232 3	6419 9	N	5835	5743 0	92 8	-0-
11		27660 X	23979	-0-	-3681	-0-	18550 3	5429 9	N	4935	4874 0	61 8	-0-
12		23095 X	20602	-0-	-2493	-0-	15541 3	5061 9	N	4601	4439 0	162 8	-0-
01		30101 X	22490	-0-	-7611	-0-	17164 3	5326 9	N	4842	4772 0	70 8	-0-
02		27188 X	18312	-0-	-8876	-0-	14186 3	4126 9	N	3751	3731 0	20 8	-0-

FORT PILLOW 54-4-13		WELL #:		1H	RRCID ->	282762	COMPL. DATE	02/17/2018	TOTAL	DEPTH	10878	PERF.	11238 - 15500
09		28800 X	23609	-0-	-5191	-0-	18173 3	237 4	Y	4726	4590 0	92 8	280
							5199 9						
10		29760 X	24768	-0-	-4992	-0-	19389 3	238 4	Y	4674	4554 0	66 8	334
							5141 9						
11		28800 X	25254	-0-	-3546	-0-	20131 3	229 4	Y	4449	4404 0	119 8	260
							4894 9						
12		27435 X	21713	-0-	-5722	-0-	16038 3	245 4	Y	4936	4716 0	143 8	337
							5430 9						
01		27435 X	22214	-0-	-5221	-0-	17381 3	215 4	Y	4198	4237 0	107 8	191
							4618 9						
02		23576 X	15189	-0-	-8387	-0-	11810 3	144 4	Y	2941	2905 0	36 8	191
							3235 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
THUNDERBIRD 57-2-3		WELL #:		1H	RRCID ->	282767	COMPL. DATE	01/10/2018	TOTAL	DEPTH	10047	PERF.	10398	- 14736			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
09	22380	X	16280	-0-	-6100	-0-	13348	3	2932	9	N	2665	2630	0	35	8	-0-
10	20243	X	14194	-0-	-6049	-0-	11255	3	2939	9	N	2672	2646	0	26	8	-0-
11	19590	X	15378	-0-	-4212	-0-	12576	3	2802	9	N	2547	2529	0	18	8	-0-
12	19592	X	16169	-0-	-3423	-0-	13421	3	2748	9	N	2498	2471	0	27	8	-0-
01	19592	X	17599	-0-	-1993	-0-	14758	3	2841	9	N	2583	2553	0	30	8	-0-
02	15204	X	11633	-0-	-3571	-0-	9660	3	1973	9	N	1794	1773	0	21	8	-0-

STONY LAKE 54-4-37		WELL #:		1H	RRCID ->	282770	COMPL. DATE	05/09/2019	TOTAL	DEPTH	10402	PERF.	10628	- 15037			
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAPPA 56-2-27		WELL #:		1H	RRCID ->	282771	COMPL. DATE	12/06/2017	TOTAL	DEPTH	10668	PERF.	10950	- 15366			
09	21810	X	16142	-0-	-5668	-0-	3	1	13732	3	N	2188	2150	0	38	8	-0-
							2407	9									
10	22475	X	20058	-0-	-2417	-0-	3	1	16473	3	N	3256	3213	0	43	8	-0-
							3582	9									
11	20430	X	17148	-0-	-3282	-0-	3	1	14215	3	N	2664	2643	0	21	8	-0-
							2930	9									
12	21111	X	15731	-0-	-5380	-0-	3	1	12854	3	N	2613	2556	0	57	8	-0-
							2874	9									
01	21111	X	12524	-0-	-8587	-0-	3	1	10258	3	N	2057	1950	0	107	8	-0-
							2263	9									
02	18116	X	15405	-0-	-2711	-0-	2	1	12613	3	N	2536	2497	0	39	8	-0-
							2790	9									

SPHINX STATE 57-3-14 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282788	COMPL. DATE	09/27/2017	TOTAL	DEPTH	10188	PERF.	10442	- 17910			
09	81480	X	67914	-0-	-13566	-0-	57264	3	10650	9	Y	9682	9559	0	123	8	-0-
10	80290	X	63574	-0-	-16716	-0-	53764	3	9810	9	Y	8918	8836	0	82	8	-0-
11	72480	X	63188	-0-	-9292	-0-	53177	3	10011	9	Y	9101	9038	0	63	8	-0-
12	74896	X	65023	-0-	-9873	-0-	55131	3	9892	9	Y	8993	8898	0	95	8	-0-
01	72602	X	63258	-0-	-9344	-0-	53673	3	9585	9	Y	8714	8620	0	94	8	-0-
02	63392	X	47270	-0-	-16122	-0-	40228	3	7042	9	Y	6402	6325	0	77	8	-0-

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282805	COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL	DEPTH	9849	PERF.	10082	- 19546			
09	72450	X	59818	-0-	-12632	-0-	50196	3	9622	9	N	8747	8595	0	152	8	-0-
10	73507	X	73507	-0-	-0-	-0-	61342	3	12165	9	N	11059	10929	0	130	8	-0-
11	89203	X	89203	-0-	-0-	-0-	75117	3	14086	9	N	12805	12683	0	122	8	-0-
12	82454	X	82454	-0-	-0-	-0-	69592	3	12862	9	N	11693	11519	0	174	8	-0-
01	73501	X	49007	-0-	-24494	-0-	41491	3	7516	9	N	6833	6729	0	104	8	-0-
02	83244	X	62483	-0-	-20761	-0-	53396	3	9087	9	N	8261	8123	0	138	8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282806	COMPL. DATE	10/26/2017	TOTAL	DEPTH	10663	PERF.	10870	- 20300			
09	91625	X	91625	-0-	-0-	-0-	80516	3	11109	9	N	10099	9817	0	282	8	-0-
10	92538	X	92538	-0-	-0-	-0-	82217	3	10321	9	N	9383	9084	0	299	8	-0-
11	90069	X	90069	-0-	-0-	-0-	80910	3	9159	9	N	8326	8084	0	242	8	-0-
12	95693	X	95693	-0-	-0-	-0-	86097	3	9596	9	N	8724	8500	0	224	8	-0-
01	95186	X	95186	-0-	-0-	-0-	85961	3	9225	9	N	8386	8174	0	212	8	-0-
02	85512	X	78904	-0-	-6608	-0-	71791	3	7113	9	N	6466	6309	0	157	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
BAKU 56-2-41				WELL #:	1H	RRCID -> 282807	COMPL. DATE	03/31/2018	TOTAL DEPTH	10208	PERF.10516	- 14782		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE			
09	23430 X	18984	-0-	-4446	-0-	1 1	15652 3	N	3028	2928 0	100 8	-0-		
						3331 9								
10	24211 X	17803	-0-	-6408	-0-	1 1	14402 3	N	3091	3036 0	55 8	-0-		
						3400 9								
11	22920 X	16593	-0-	-6327	-0-	1 1	13157 3	N	3123	3075 0	48 8	-0-		
						3435 9								
12	20336 X	17913	-0-	-2423	-0-	1 1	14352 3	N	3236	3171 0	65 8	-0-		
						3560 9								
01	19623 X	16669	-0-	-2954	-0-	1 1	13202 3	N	3151	3080 0	71 8	-0-		
						3466 9								
02	17724 X	14186	-0-	-3538	-0-	11208 3	2978 9	N	2707	2652 0	55 8	-0-		

YELLOW BAYOU 54-4-25				WELL #:	1H	RRCID -> 282808	COMPL. DATE	04/26/2019	TOTAL DEPTH	10705	PERF.10902	- 15341		
09	36690 X	30000	-0-	-6690	-0-	23542 3	6458 9	N	5871	5771 0	100 8	-0-		
						23379 3	6534 9	N	5940	5871 0	69 8	-0-		
10	36332 X	29913	-0-	-6419	-0-	23017 3	6095 9	N	5541	5427 0	114 8	-0-		
						29050 3	6150 9	N	5591	5445 0	146 8	-0-		
11	32490 X	29112	-0-	-3378	-0-	21494 3	5918 9	N	5380	5269 0	111 8	-0-		
						15218 3	4055 9	N	3686	3642 0	44 8	-0-		
12	35200 X	35200	-0-	-0-	-0-							-0-		
01	32860 X	27412	-0-	-5448	-0-							-0-		
02	28000 X	19273	-0-	-8727	-0-							-0-		

SHOSHONI 54-4-35				WELL #:	1HR	RRCID -> 282809	COMPL. DATE	08/15/2019	TOTAL DEPTH	10414	PERF.10705	- 15009		
09	67950 X	53347	-0-	-14603	-0-	51082 3	2265 9	N	2059	1910 0	149 8	-0-		
						48804 3	2143 9	N	1948	1847 0	101 8	-0-		
10	59334 X	50947	-0-	-8387	-0-	43846 3	2110 9	N	1918	1756 0	162 8	-0-		
						43071 3	2214 9	N	2013	1798 0	215 8	-0-		
11	59820 X	45956	-0-	-13864	-0-	41043 3	2050 9	N	1864	1702 0	162 8	-0-		
						26460 3	1354 9	N	1231	1163 0	68 8	-0-		
12	61814 X	45285	-0-	-16529	-0-							-0-		
01	61814 X	43093	-0-	-18721	-0-							-0-		
02	49784 X	27814	-0-	-21970	-0-							-0-		

SUMMIT POINT 54-4-31				WELL #:	1H	RRCID -> 282810	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL DEPTH	10677	PERF.11065	- 15368		
09	23040 X	20110	-0-	-2930	-0-	17481 3	2629 9	N	2390	2369 0	21 8	-0-		
						15409 3	2617 9	N	2379	2359 0	20 8	-0-		
10	23808 X	18026	-0-	-5782	-0-	16066 3	2621 9	N	2383	2371 0	12 8	-0-		
						16085 3	2657 9	N	2415	2365 0	50 8	-0-		
11	22440 X	18687	-0-	-3753	-0-	16548 3	2613 9	N	2375	2362 0	13 8	-0-		
						10614 3	1714 9	N	1558	1558 0		-0-		
12	23188 X	18742	-0-	-4446	-0-							-0-		
01	22692 X	19161	-0-	-3531	-0-							-0-		
02	18760 X	12328	-0-	-6432	-0-							-0-		

BELLTOWN 57-3-19				WELL #:	1H	RRCID -> 282811	COMPL. DATE	04/18/2018	TOTAL DEPTH	9904	PERF.10122	- 14509		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
								N	-0-			-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
								N	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
								N	-0-			-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
								N	-0-			-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
								N	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283035	COMPL. DATE	10/03/2017	TOTAL	DEPTH	10351	PERF.10633	-	16456	
M	O	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		100852 X	100852	-0-	-0-	95310	3	5542	9	N	5038	4856	0	182 8 -0-	
10		96477 X	96477	-0-	-0-	90848	3	5629	9	N	5117	4991	0	126 8 -0-	
11		83969 X	83969	-0-	-0-	79372	3	4597	9	N	4179	4099	0	80 8 -0-	
12		101581 X	101581	-0-	-0-	96212	3	5369	9	N	4881	4738	0	143 8 -0-	
01		98367 X	98367	-0-	-0-	93517	3	4850	9	N	4409	4258	0	151 8 -0-	
*02		73868 X	73868	-0-	-0-	70205	3	3663	9	N	3330	3202	0	128 8 -0-	

TROLL 57-3-9		WELL #:		1H	RRCID ->	283080	COMPL. DATE	02/02/2019	TOTAL	DEPTH	10280	PERF.10696	-	14839	
09		2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-				N	208	208	8	-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	158	158	8	-0-	
11		1044 X	1044	-0-	-0-	926	3	118	9	N	107	107	8	-0-	
12		403 X	-0-	-0-	-403	-0-				N	112	112	8	-0-	
01		1670 X	1670	-0-	-0-	536	3	1134	9	N	1031	827	0	204 8 -0-	
02		980 X	715	-0-	-265	447	3	268	9	N	244	76	0	168 8 -0-	

SAVAGE 54-2-22 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283091	COMPL. DATE	07/18/2017	TOTAL	DEPTH	11636	PERF.11993	-	21264	
09		41130 X	34473	-0-	-6657	-0-	2	1	24727	3	N	8414	8314	0	64 8 525
							489	4	9255	9					
10		42129 X	33898	-0-	-8231	-0-	2	1	24040	3	N	8519	8803	0	33 8 208
							485	4	9371	9					
11		40770 X	35207	-0-	-5563	-0-	2	1	24128	3	N	9601	9240	0	39 8 530
							516	4	10561	9					
12		42129 X	31121	-0-	-11008	-0-	2	1	21828	3	N	8031	7942	0	63 8 556
							457	4	8834	9					
01		38719 X	25714	-0-	-13005	-0-	2	1	18026	3	N	6636	6726	0	51 8 415
							386	4	7300	9					
02		32872 X	24602	-0-	-8270	-0-	1	1	17981	3	N	5719	5656	0	28 8 450
							329	4	6291	9					

PIKE PLACE 57-2-15		WELL #:		1H	RRCID ->	283097	COMPL. DATE	12/06/2017	TOTAL	DEPTH	9859	PERF.10269	-	14504	
09		33540 X	7908	-0-	-25632	-0-	6300	3	1608	9	N	1462	1443	0	19 8 -0-
10		31540 X	31540	-0-	-0-	-0-	24516	3	7024	9	N	6385	6282	0	103 8 -0-
11		27921 X	27921	-0-	-0-	-0-	21725	3	6196	9	N	5633	5581	0	52 8 -0-
12		29063 X	29063	-0-	-0-	-0-	22534	3	6529	9	N	5935	5792	0	143 8 -0-
01		31527 X	27169	-0-	-4358	-0-	21855	3	5314	9	N	4831	4766	0	65 8 -0-
02		28476 X	17848	-0-	-10628	-0-	14373	3	3475	9	N	3159	3124	0	35 8 -0-

NIGHTWATCH 56-3-21		WELL #:		1H	RRCID ->	283104	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL	DEPTH	10336	PERF.10605	-	14831	
09		65398 X	65398	-0-	-0-	-0-	51141	3	14257	9	N	12961	12780	0	181 8 -0-
10		39261 X	39261	-0-	-0-	-0-	31092	3	8169	9	N	7426	7321	0	105 8 -0-
11		33720 X	31348	-0-	-2372	-0-	25483	3	5865	9	N	5332	5265	0	67 8 -0-
12		67580 X	32122	-0-	-35458	-0-	25655	3	6467	9	N	5879	5772	0	107 8 -0-
01		67580 X	37333	-0-	-30247	-0-	30309	3	7024	9	N	6385	6294	0	91 8 -0-
02		61040 X	27540	-0-	-33500	-0-	22284	3	5256	9	N	4778	4713	0	65 8 -0-

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283106	COMPL. DATE	08/28/2017	TOTAL	DEPTH	11680	PERF.11963	-	21453	
09		64440 X	59075	-0-	-5365	-0-	47682	3	11393	9	N	10357	10325	0	32 8 -0-
10		66588 X	42653	-0-	-23935	-0-	31931	3	10722	9	N	9747	9730	0	17 8 -0-
11		64440 X	56949	-0-	-7491	-0-	46235	3	10714	9	N	9740	9719	0	21 8 -0-
12		66588 X	55811	-0-	-10777	-0-	45556	3	10255	9	N	9323	9290	0	33 8 -0-
01		64790 X	53889	-0-	-10901	-0-	44016	3	9873	9	N	8975	8946	0	29 8 -0-
02		55132 X	39404	-0-	-15728	-0-	31927	3	7477	9	N	6797	6783	0	14 8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
HANGING H 3-18 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283107	COMPL. DATE	08/19/2017	TOTAL	DEPTH	10971	PERF.	10988	- 18537			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
09	30960	X	26615	-0-	-4345	-0-	22586	3	4029	9	Y	3663	3636	0	32	8	120
10	31992	X	27902	-0-	-4090	-0-	23334	3	4568	9	Y	4153	4118	0	17	8	138
11	27870	X	27437	-0-	-433	-0-	22875	3	4562	9	Y	4147	4115	0	20	8	150
12	28799	X	26765	-0-	-2034	-0-	22207	3	4558	9	Y	4144	4107	0	30	8	157
01	28799	X	27041	-0-	-1758	-0-	22601	3	4440	9	Y	4036	4003	0	27	8	163
02	22428	X	19909	-0-	-2519	-0-	16733	3	3176	9	Y	2887	2897	0	13	8	140

SONIC 57-3-15		WELL #:		1H	RRCID ->	283108	COMPL. DATE	02/15/2017	TOTAL	DEPTH	10146	PERF.	10537	- 14898			
09	42930	X	38736	-0-	-4194	-0-	33210	3	5526	9	Y	5024	4964	0	60	8	-0-
10	39680	X	35305	-0-	-4375	-0-	30005	3	5300	9	Y	4818	4778	0	40	8	-0-
11	37770	X	29989	-0-	-7781	-0-	25003	3	4986	9	Y	4533	4503	0	30	8	-0-
12	40021	X	33658	-0-	-6363	-0-	28619	3	5039	9	Y	4581	4536	0	45	8	-0-
01	40021	X	31383	-0-	-8638	-0-	26551	3	4832	9	Y	4393	4349	0	44	8	-0-
02	36148	X	23170	-0-	-12978	-0-	19760	3	3410	9	Y	3100	3064	0	36	8	-0-

JACKALOPE 56-3-11 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283109	COMPL. DATE	07/18/2017	TOTAL	DEPTH	10597	PERF.	10871	- 15281			
09	28830	X	25030	-0-	-3800	-0-	21526	3	3504	9	N	3185	3118	0	67	8	-0-
10	29791	X	13877	-0-	-15914	-0-	12206	3	1671	9	N	1519	1491	0	28	8	-0-
11	30540	X	14957	-0-	-15583	-0-	13070	3	1887	9	N	1715	1658	0	57	8	-0-
12	31558	X	19812	-0-	-11746	-0-	17302	3	2510	9	N	2282	2227	0	55	8	-0-
01	31558	X	22101	-0-	-9457	-0-	19050	3	3051	9	N	2774	2721	0	53	8	-0-
02	23352	X	14519	-0-	-8833	-0-	12525	3	1994	9	N	1813	1779	0	34	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283110	COMPL. DATE	08/25/2017	TOTAL	DEPTH	9952	PERF.	10206	- 16956			
09	73440	X	63005	-0-	-10435	-0-	53652	3	9353	9	N	8503	8397	0	106	8	-0-
10	68231	X	64677	-0-	-3554	-0-	55224	3	9453	9	N	8594	8518	0	76	8	-0-
11	69570	X	59549	-0-	-10021	-0-	51078	3	8471	9	N	7701	7647	0	54	8	-0-
12	71889	X	54052	-0-	-17837	-0-	46522	3	7530	9	N	6845	6772	0	73	8	-0-
01	71889	X	59020	-0-	-12869	-0-	50764	3	8256	9	N	7505	7424	0	81	8	-0-
02	58800	X	44711	-0-	-14089	-0-	38636	3	6075	9	N	5523	5457	0	66	8	-0-

GOLEM 56-3-3		WELL #:		1H	RRCID ->	283111	COMPL. DATE	11/10/2018	TOTAL	DEPTH	10283	PERF.	10684	- 15438			
09	66360	X	43018	-0-	-23342	-0-	34148	3	435	4	Y	7668	7438	1	98	8	254
							8435	9									
10	53258	X	41938	-0-	-11320	-0-	33209	3	431	4	Y	7544	7454	1	88	8	256
							8298	9									
11	46500	X	30642	-0-	-15858	-0-	22861	3	385	4	Y	6724	6557	1	40	8	383
							7396	9									
12	48050	X	38708	-0-	-9342	-0-	30858	3	389	4	Y	6783	6790	1	59	8	317
							7461	9									
01	48050	X	37827	-0-	-10223	-0-	30182	3	386	4	Y	6599	6550	1	68	8	298
							7259	9									
02	36148	X	28937	-0-	-7211	-0-	23955	3	248	4	Y	4304	4140	1	59	8	403
							4734	9									

GORGON 57-1-33 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283112	COMPL. DATE	08/10/2017	TOTAL	DEPTH	10108	PERF.	10416	- 14155			
09	24430	X	24430	-0-	-0-	-0-	20439	3	3991	9	Y	3628	3580	0	48	8	-0-
10	23937	X	23937	-0-	-0-	-0-	20028	3	3909	9	Y	3554	3520	0	34	8	-0-
11	24180	X	21285	-0-	-2895	-0-	17788	3	3497	9	Y	3179	3155	0	24	8	-0-
12	25234	X	22400	-0-	-2834	-0-	18761	3	3639	9	Y	3308	3272	0	36	8	-0-
01	25234	X	21821	-0-	-3413	-0-	18390	3	3431	9	Y	3119	3083	0	36	8	-0-
02	19992	X	15652	-0-	-4340	-0-	13119	3	2533	9	Y	2303	2272	0	31	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
SKYHAWK 57-1-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283113	COMPL.	DATE	09/15/2017	TOTAL	DEPTH	10155	PERF.	10467 - 14646			
M	O	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09		35010 X	34196	-0-	-814	-0-		28216	3	5980	9	Y	5436	5355	0	81 8	-0-
10		32557 X	32557	-0-	-0-	-0-		26837	3	5720	9	Y	5200	5145	0	55 8	-0-
11		36030 X	26476	-0-	-9554	-0-		21680	3	4796	9	Y	4360	4322	0	38 8	-0-
12		37231 X	29648	-0-	-7583	-0-		24239	3	5409	9	Y	4917	4858	0	59 8	-0-
01		37231 X	28294	-0-	-8937	-0-		23080	3	5214	9	Y	4740	4681	0	59 8	-0-
02		30548 X	15002	-0-	-15546	-0-		12224	3	2778	9	Y	2525	2490	0	35 8	-0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283122	COMPL.	DATE	02/10/2017	TOTAL	DEPTH	9857	PERF.	10178 - 17150			
09		88950 X	74253	-0-	-14697	-0-		63854	3	10399	9	Y	9454	8536	1	1071 8	191
10		91915 X	51985	-0-	-39930	-0-		44904	3	7081	9	Y	6437	6380	1	80 8	168
11		84570 X	-0-	-0-	-84570	-0-						Y	821	907	1	57 8	25
12		87389 X	10636	-0-	-76753	-0-		7318	3	3318	9	Y	3016	2819	1	142 8	80
01		72960 X	19354	-0-	-53606	-0-		14975	3	4379	9	Y	3981	3813	1	128 8	120
02		64988 X	27132	-0-	-37856	-0-		22744	3	4388	9	Y	3989	3832	1	96 8	181

WILLIAMSBURG 54-4-5		WELL #:		1H	RRCID ->	283125	COMPL.	DATE	02/14/2019	TOTAL	DEPTH	10704	PERF.	11092 - 15507			
09		36810 X	18246	-0-	-18564	-0-		14155	3	4091	9	N	3719	3661	0	58 8	-0-
10		36580 X	30880	-0-	-5700	-0-		24147	3	6733	9	N	6121	6039	0	82 8	-0-
11		35940 X	21247	-0-	-14693	-0-		16582	3	4665	9	N	4241	4211	0	30 8	-0-
12		37138 X	19735	-0-	-17403	-0-		15236	3	4499	9	N	4090	3992	0	98 8	-0-
01		37138 X	19889	-0-	-17249	-0-		15269	3	4620	9	N	4200	4177	0	23 8	-0-
02		27888 X	14557	-0-	-13331	-0-		11198	3	3359	9	N	3054	3054	0		-0-

BECKER 6-30 UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	283132	COMPL.	DATE	09/26/2017	TOTAL	DEPTH	10705	PERF.	10941 - 20436			
*06		31063 X	31063	-0-	-0-	-0-		22879	3	394	4	N	7082	6814	1	260 8	258
								7790	9								
07		35305 X	35305	-0-	-0-	-0-		27836	3	367	4	N	6456	6390	1	171 8	153
								7102	9								
08		44078 X	44078	-0-	-0-	-0-		35992	3	367	4	N	7017	6902	1	91 8	177
								7719	9								
09		28514 X	28514	-0-	-0-	-0-		20678	2	375	4	N	6783	6554	1	136 8	270
								7461	9								
10		6630 X	6630	-0-	-0-	-0-		348	4	6282	9	N	5711	5655	1	131 8	195
*11		27961 X	27961	-0-	-0-	-0-		20493	2	327	4	N	6492	6309	1	66 8	312
								7141	9								
*12		27307 X	27307	-0-	-0-	-0-		20190	2	315	4	N	6184	6188	1	69 8	239
								6802	9								
*01		27375 X	27375	-0-	-0-	-0-		20466	2	303	4	N	6005	5957	1	110 8	177
								6606	9								
*02		21205 X	21205	-0-	-0-	-0-		15782	2	232	4	N	4719	4434	1	51 8	411
								5191	9								

CASCADES 55-1-26 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283143	COMPL.	DATE	08/08/2017	TOTAL	DEPTH	11475	PERF.	11878 - 19376			
09		54510 X	43865	-0-	-10645	-0-		32267	3	11598	9	N	10544	10475	0	38 8	137
10		56327 X	42621	-0-	-13706	-0-		30657	3	11964	9	N	10876	10870	0	21 8	122
11		54240 X	47038	-0-	-7202	-0-		34429	3	12609	9	N	11463	11441	0	29 8	115
12		56048 X	51188	-0-	-4860	-0-		37874	3	13314	9	N	12104	12030	0	48 8	141
01		52521 X	52521	-0-	-0-	-0-		39034	3	13487	9	N	12261	12222	0	44 8	136
02		43904 X	32302	-0-	-11602	-0-		23775	3	8527	9	N	7752	7726	0	20 8	142

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
CONSENSUS 57-3-5		WELL #:		1H	RRCID ->	283184	COMPL. DATE	01/12/2019	TOTAL	DEPTH	9903	PERF.10221	- 14434
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		43800 X	35985	-0-	-7815	-0-	31307 3	4678 9	N	4253	4200 0	53 8	-0-
10		44299 X	32656	-0-	-11643	-0-	28429 3	4227 9	N	3843	3804 0	39 8	-0-
11		38910 X	32892	-0-	-6018	-0-	28759 3	4133 9	N	3757	3735 0	22 8	-0-
12		40207 X	32696	-0-	-7511	-0-	28488 3	4208 9	N	3825	3793 0	32 8	-0-
01		38719 X	32130	-0-	-6589	-0-	28075 3	4055 9	N	3686	3651 0	35 8	-0-
02		33600 X	19748	-0-	-13852	-0-	17254 3	2494 9	N	2267	2236 0	31 8	-0-

ANTIETAM 54-4-27		WELL #:		1H	RRCID ->	283185	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL	DEPTH	10825	PERF.11114	- 15441
09		30540 X	23510	-0-	-7030	-0-	19594 3	3916 9	N	3560	3538 0	22 8	-0-
10		28520 X	21498	-0-	-7022	-0-	17706 3	3792 9	N	3447	3427 0	20 8	-0-
11		25770 X	22744	-0-	-3026	-0-	19343 3	3401 9	N	3092	3081 0	11 8	-0-
12		25792 X	19139	-0-	-6653	-0-	15729 3	3410 9	N	3100	3055 0	45 8	-0-
01		25792 X	17393	-0-	-8399	-0-	14345 3	3048 9	N	2771	2761 0	10 8	-0-
02		21952 X	12226	-0-	-9726	-0-	10034 3	2192 9	N	1993	1993 0		-0-

TWEETER 56-3-33		WELL #:		1H	RRCID ->	283202	COMPL. DATE	10/14/2018	TOTAL	DEPTH	10374	PERF.10666	- 15027
09		36390 X	26764	-0-	-9626	-0-	21632 3	5132 9	N	4665	4633 0	32 8	-0-
10		31310 X	7640	-0-	-23670	-0-	5055 3	2585 9	N	2350	2342 0	8 8	-0-
11		27390 X	18781	-0-	-8609	-0-	15139 3	3642 9	N	3311	3298 0	13 8	-0-
12		29989 X	29989	-0-	-0-	-0-	25472 3	4517 9	N	4106	4081 0	25 8	-0-
01		29411 X	29411	-0-	-0-	-0-	25058 3	4353 9	N	3957	3932 0	25 8	-0-
02		24976 X	19161	-0-	-5815	-0-	16750 3	2411 9	N	2192	2172 0	20 8	-0-

SAWMILL 57-3-43		WELL #:		1H	RRCID ->	283203	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL	DEPTH	9865	PERF.10210	- 14359
*09		39000 X	-0-	-0-	-39000	-0-			N	-0-			-0-
*10		40300 X	155	-0-	-40145	-0-	155 3		N	-0-			-0-
11		16873	-0-	-0-	-16873	-0-			N	-0-			-0-
*12		40300 X	-0-	-0-	-40300	-0-			N	-0-			-0-
*01		40300 X	-0-	-0-	-40300	-0-			N	14	14 8		-0-
*02		36400 X	-0-	-0-	-36400	-0-			N	-0-			-0-

SOUNDER 56-3-15		WELL #:		1H	RRCID ->	283207	COMPL. DATE	10/09/2018	TOTAL	DEPTH	10442	PERF.10768	- 15188
09		38400 X	34903	-0-	-3497	-0-	30139 3	4764 9	N	4331	4287 0	44 8	-0-
10		39680 X	34705	-0-	-4975	-0-	29749 3	4956 9	N	4505	4470 0	35 8	-0-
11		38370 X	32520	-0-	-5850	-0-	27877 3	4643 9	N	4221	4202 0	19 8	-0-
12		38471 X	33191	-0-	-5280	-0-	28967 3	4224 9	N	3840	3813 0	27 8	-0-
01		37510 X	31459	-0-	-6051	-0-	27401 3	4058 9	N	3689	3659 0	30 8	-0-
02		32564 X	24176	-0-	-8388	-0-	21222 3	2954 9	N	2685	2654 0	31 8	-0-

SENTINEL 58-2-1		WELL #:		1H	RRCID ->	283208	COMPL. DATE	01/27/2019	TOTAL	DEPTH	9539	PERF. 9775	- 14078
09		66930 X	47759	-0-	-19171	-0-	39659 3	8100 9	N	7364	7295 0	69 8	-0-
10		57350 X	37789	-0-	-19561	-0-	29687 3	8102 9	N	7365	7312 0	53 8	-0-
11		53550 X	38782	-0-	-14768	-0-	31468 3	7314 9	N	6649	6621 0	28 8	-0-
12		55335 X	37715	-0-	-17620	-0-	30354 3	7361 9	N	6692	6652 0	40 8	-0-
01		55335 X	37560	-0-	-17775	-0-	30352 3	7208 9	N	6553	6509 0	44 8	-0-
02		44576 X	23259	-0-	-21317	-0-	18570 3	4689 9	N	4263	4223 0	40 8	-0-

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283211	COMPL. DATE	02/12/2018	TOTAL	DEPTH	9905	PERF.10196	- 16938
09		70373 X	70373	-0-	-0-	-0-	59106 3	11267 9	N	10243	10117 0	126 8	-0-
10		69680 X	69680	-0-	-0-	-0-	59044 3	10636 9	N	9669	9579 0	90 8	-0-
11		70962 X	70962	-0-	-0-	-0-	60121 3	10841 9	N	9855	9781 0	74 8	-0-
12		72838 X	72838	-0-	-0-	-0-	62293 3	10545 9	N	9586	9477 0	109 8	-0-
01		68952 X	68952	-0-	-0-	-0-	58890 3	10062 9	N	9147	9044 0	103 8	-0-
02		59024 X	49438	-0-	-9586	-0-	42244 3	7194 9	N	6540	6463 0	77 8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
SKYCATCHER 56-3-5		WELL #:		1H	RRCID ->	283212	COMPL. DATE	06/27/2018	TOTAL	DEPTH	10473	PERF.	10771 - 14937			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
09	34530 X	29285	-0-	-5245	-0-	23898	3	5387	9	N	4897	4848	0	49	8	-0-
10	35588 X	28633	-0-	-6955	-0-	23250	3	5383	9	N	4894	4856	0	38	8	-0-
11	31770 X	26971	-0-	-4799	-0-	21821	3	5150	9	N	4682	4662	0	20	8	-0-
12	32829 X	27032	-0-	-5797	-0-	21831	3	5201	9	N	4728	4699	0	29	8	-0-
01	30349 X	26476	-0-	-3873	-0-	21427	3	5049	9	N	4590	4558	0	32	8	-0-
02	27328 X	18502	-0-	-8826	-0-	15102	3	3400	9	N	3091	3061	0	30	8	-0-

SPARTAN 58-2-23		WELL #:		1H	RRCID ->	283223	COMPL. DATE	10/26/2018	TOTAL	DEPTH	9589	PERF.	9833 - 14307			
09	48240 X	36697	-0-	-11543	-0-	30561	3	6136	9	N	5578	5521	0	57	8	-0-
10	53415 X	53415	-0-	-0-	-0-	43366	3	10049	9	N	9135	9068	0	67	8	-0-
11	46350 X	34323	-0-	-12027	-0-	28722	3	5601	9	N	5092	5060	0	32	8	-0-
12	47895 X	40902	-0-	-6993	-0-	34690	3	6212	9	N	5647	5502	0	145	8	-0-
01	53413 X	37769	-0-	-15644	-0-	31832	3	5937	9	N	5397	5365	0	32	8	-0-
02	48244 X	24646	-0-	-23598	-0-	20849	3	3797	9	N	3452	3452	0			-0-

HARPER FERRY 54-4-29		WELL #:		1H	RRCID ->	283225	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL	DEPTH	10642	PERF.	10997 - 15776			
09	48120 X	39392	-0-	-8728	-0-	31033	3	8359	9	N	7599	7571	0	28	8	-0-
10	48577 X	35359	-0-	-13218	-0-	27305	3	8054	9	N	7322	7297	0	25	8	-0-
11	43110 X	34248	-0-	-8862	-0-	26566	3	7682	9	N	6984	6969	0	15	8	-0-
12	44485 X	37400	-0-	-7085	-0-	29176	3	8224	9	N	7476	7410	0	66	8	-0-
01	44485 X	36834	-0-	-7651	-0-	28795	3	8039	9	N	7308	7291	0	17	8	-0-
02	36764 X	26461	-0-	-10303	-0-	20730	3	5731	9	N	5210	5210	0			-0-

WILLOW 55-1-36 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283226	COMPL. DATE	10/14/2017	TOTAL	DEPTH	11593	PERF.	12098 - 22104			
09	66450 X	54096	-0-	-12354	-0-	39799	3	14297	9	Y	12997	12934	0	38	8	170
10	68665 X	54511	-0-	-14154	-0-	40281	3	14230	9	Y	12936	12939	0	22	8	145
11	59490 X	55095	-0-	-4395	-0-	41028	3	14067	9	Y	12788	12778	0	26	8	129
12	61473 X	52172	-0-	-9301	-0-	38426	3	13746	9	Y	12496	12438	0	41	8	146
01	56342 X	56342	-0-	-0-	-0-	41882	3	14460	9	Y	13145	13106	0	39	8	146
02	51436 X	37979	-0-	-13457	-0-	27924	3	10055	9	Y	9141	9102	0	18	8	167

STAGGERWING 57-3-35		WELL #:		1H	RRCID ->	283227	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL	DEPTH	9993	PERF.	10224 - 14633			
09	53280 X	37372	-0-	-15908	-0-	32026	3	5346	9	N	4860	4793	0	67	8	-0-
10	55056 X	34442	-0-	-20614	-0-	29620	3	4822	9	N	4384	4337	0	47	8	-0-
11	37290 X	28723	-0-	-8567	-0-	23952	3	4771	9	N	4337	4311	0	26	8	-0-
12	38626 X	38471	-0-	-155	-0-	33071	3	5400	9	N	4909	4872	0	37	8	-0-
01	38626 X	34031	-0-	-4595	-0-	29017	3	5014	9	N	4558	4515	0	43	8	-0-
02	34888 X	19107	-0-	-15781	-0-	15977	3	3130	9	N	2845	2807	0	38	8	-0-

SPIRIT 57-3-29		WELL #:		1H	RRCID ->	283228	COMPL. DATE	01/31/2018	TOTAL	DEPTH	9992	PERF.	10281 - 14710			
09	63270 X	48428	-0-	-14842	-0-	43465	3	4963	9	N	4512	4448	0	64	8	-0-
10	56823 X	48202	-0-	-8621	-0-	43207	3	4995	9	N	4541	4484	0	57	8	-0-
11	51960 X	41343	-0-	-10617	-0-	37007	3	4336	9	N	3942	3908	0	34	8	-0-
12	53692 X	43545	-0-	-10147	-0-	38991	3	4554	9	N	4140	4048	0	92	8	-0-
01	52731 X	45034	-0-	-7697	-0-	40614	3	4420	9	N	4018	3977	0	41	8	-0-
02	45192 X	25310	-0-	-19882	-0-	22997	3	2313	9	N	2103	2085	0	18	8	-0-

RUCK UNIT 3-17		WELL #:		2HR	RRCID ->	283229	COMPL. DATE	11/15/2017	TOTAL	DEPTH	11080	PERF.	11288 - 22269			
09	33111 X	33111	-0-	-0-	-0-	24259	3	8852	9	Y	8047	7977	0	54	8	263
10	32922 X	32922	-0-	-0-	-0-	24273	3	8649	9	Y	7863	7813	0	52	8	261
11	31350 X	30932	-0-	-418	-0-	22597	3	8335	9	Y	7577	7534	0	31	8	273
12	32395 X	31941	-0-	-454	-0-	23999	3	7942	9	Y	7220	7103	0	119	8	271
01	32395 X	31718	-0-	-677	-0-	23938	3	7780	9	Y	7073	7027	0	31	8	286
02	25872 X	22666	-0-	-3206	-0-	17060	3	5606	9	Y	5096	5133	0			249

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
LEXINGTON 55-4-41 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283234	COMPL. DATE	02/10/2018	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	10851 - 19966				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
09	50790	X	40316	-0-	-10474	-0-	36379	3	3937	9	N	3579	3465	0	114	8	-0-
10	42129	X	38693	-0-	-3436	-0-	34929	3	3764	9	N	3422	3349	0	73	8	-0-
11	43320	X	31609	-0-	-11711	-0-	28395	3	3214	9	N	2922	2810	0	112	8	-0-
12	44764	X	35714	-0-	-9050	-0-	32072	3	3642	9	N	3311	3152	0	159	8	-0-
01	44764	X	36212	-0-	-8552	-0-	32847	3	3365	9	N	3059	2946	0	113	8	-0-
02	37632	X	28151	-0-	-9481	-0-	25711	3	2440	9	N	2218	2165	0	53	8	-0-

SUPERBOLT 57-3-25		WELL #:		1H	RRCID ->	283251	COMPL. DATE	01/16/2018	TOTAL	DEPTH	9888	PERF.	10207 - 14402				
09	21390	X	19472	-0-	-1918	-0-	15731	3	3741	9	N	3401	3309	0	92	8	-0-
10	22103	X	19759	-0-	-2344	-0-	16062	3	3697	9	N	3361	3264	0	97	8	-0-
11	20460	X	19143	-0-	-1317	-0-	15715	3	3428	9	N	3116	3069	0	47	8	-0-
12	21142	X	19192	-0-	-1950	-0-	15543	3	3649	9	N	3317	3195	0	122	8	-0-
01	20119	X	19120	-0-	-999	-0-	15700	3	3420	9	N	3109	3048	0	61	8	-0-
02	18172	X	14045	-0-	-4127	-0-	11402	3	2643	9	N	2403	2372	0	31	8	-0-

HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283257	COMPL. DATE	05/21/2017	TOTAL	DEPTH	12204	PERF.	12468 - 21862				
09	34885	X	34885	-0-	-0-	-0-	25823	3	9062	9	N	8238	8210	0	28	8	-0-
10	35774	X	34495	-0-	-1279	-0-	25381	3	9114	9	N	8285	8270	0	15	8	-0-
11	34620	X	32454	-0-	-2166	-0-	23686	3	8768	9	N	7971	7953	0	18	8	-0-
12	35774	X	34933	-0-	-841	-0-	26188	3	8745	9	N	7950	7920	0	30	8	-0-
01	35774	X	34266	-0-	-1508	-0-	26007	3	8259	9	N	7508	7482	0	26	8	-0-
02	32312	X	24886	-0-	-7426	-0-	18595	3	6291	9	N	5719	5705	0	14	8	-0-

WOOD LAKE 54-4-23		WELL #:		1H	RRCID ->	283258	COMPL. DATE	01/19/2018	TOTAL	DEPTH	10796	PERF.	11131 - 15229				
09	20460	X	19461	-0-	-999	-0-	14115	3	216	4	N	4664	4630	0	57	8	356
10	21142	X	19530	-0-	-1612	-0-	14140	3	218	4	N	4702	4621	0	39	8	398
11	20820	X	19624	-0-	-1196	-0-	14362	3	214	4	N	4589	4580	0	70	8	337
12	21514	X	17263	-0-	-4251	-0-	12299	3	199	4	N	4332	4189	0	77	8	403
01	21514	X	18798	-0-	-2716	-0-	13590	3	210	4	N	4544	4532	0	65	8	350
02	18312	X	13812	-0-	-4500	-0-	9949	3	155	4	N	3371	3349	0	28	8	344

PETERSBURG 54-4-17		WELL #:		1H	RRCID ->	283259	COMPL. DATE	03/22/2019	TOTAL	DEPTH	10741	PERF.	11104 - 15327				
09	33630	X	26138	-0-	-7492	-0-	19832	3	6306	9	N	5733	5662	0	71	8	-0-
10	32767	X	26566	-0-	-6201	-0-	20226	3	6340	9	N	5764	5727	0	37	8	-0-
11	29130	X	24355	-0-	-4775	-0-	18464	3	5891	9	N	5355	5297	0	58	8	-0-
12	28117	X	24133	-0-	-3984	-0-	18371	3	5762	9	N	5238	5194	0	44	8	-0-
01	27807	X	23014	-0-	-4793	-0-	17444	3	5570	9	N	5064	5032	0	32	8	-0-
02	24388	X	16370	-0-	-8018	-0-	12371	3	3999	9	N	3635	3604	0	31	8	-0-

FREMONT 56-2-21		WELL #:		1H	RRCID ->	283282	COMPL. DATE	02/03/2018	TOTAL	DEPTH	10325	PERF.	10667 - 14995				
09	23560	X	23560	-0-	-0-	-0-	19069	3	4491	9	N	4083	4034	0	49	8	-0-
10	22204	X	22204	-0-	-0-	-0-	18047	3	4157	9	N	3779	3746	0	33	8	-0-
11	22324	X	22324	-0-	-0-	-0-	18127	3	4197	9	N	3815	3790	0	25	8	-0-
12	24335	X	18960	-0-	-5375	-0-	15389	3	3571	9	N	3246	3212	0	34	8	-0-
01	24335	X	18442	-0-	-5893	-0-	15279	3	3163	9	N	2875	2841	0	34	8	-0-
02	21980	X	12747	-0-	-9233	-0-	10247	3	2500	9	N	2273	2246	0	27	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
EMERALD CITY 56-2-37		WELL #:		1H	RRCID ->	283283	COMPL. DATE	04/06/2018	TOTAL DEPTH	10544	PERF.10843	- 15181		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
09	21315 X	21315	-0-	-0-	-0-	1 1	15657	3	N	5143	5016	0	127 8	-0-
						5657 9								
10	26614 X	26614	-0-	-0-	-0-	2 1	18735	3	N	7161	7022	0	139 8	-0-
						7877 9								
11	22831 X	22831	-0-	-0-	-0-	2 1	16196	3	N	6030	5960	0	70 8	-0-
						6633 9								
12	22041 X	18758	-0-	-3283	-0-	2 1	13071	3	N	5168	5029	0	139 8	-0-
						5685 9								
01	26629 X	18416	-0-	-8213	-0-	2 1	13144	3	N	4791	4723	0	68 8	-0-
						5270 9								
02	24052 X	14406	-0-	-9646	-0-	1 1	10395	3	N	3645	3599	0	46 8	-0-
						4010 9								

GRENDLE 57-2-25		WELL #:		1H	RRCID ->	283286	COMPL. DATE	07/30/2019	TOTAL DEPTH	10303	PERF.10753	- 14723		
09	61980 X	44036	-0-	-17944	-0-	36959 3	7077 9	N	6434	6353	0	81 8	-0-	
10	56327 X	42236	-0-	-14091	-0-	35500 3	6736 9	N	6124	6063	0	61 8	-0-	
11	46470 X	41462	-0-	-5008	-0-	34858 3	6604 9	N	6004	5970	0	34 8	-0-	
12	48019 X	38641	-0-	-9378	-0-	32398 3	6243 9	N	5675	5629	0	46 8	-0-	
01	48019 X	39745	-0-	-8274	-0-	33491 3	6254 9	N	5685	5633	0	52 8	-0-	
02	41104 X	33449	-0-	-7655	-0-	28245 3	5204 9	N	4731	4672	0	59 8	-0-	

SOLSTICE 56-2-19		WELL #:		1H	RRCID ->	283288	COMPL. DATE	03/23/2018	TOTAL DEPTH	10179	PERF.10418	- 14802		
09	36750 X	34273	-0-	-2477	-0-	27582 3	6691 9	N	6083	5972	0	111 8	-0-	
10	30682 X	30682	-0-	-0-	-0-	24534 3	6148 9	N	5589	5497	0	92 8	-0-	
11	34080 X	29861	-0-	-4219	-0-	23878 3	5983 9	N	5439	5388	0	51 8	-0-	
12	35402 X	24572	-0-	-10830	-0-	19117 3	5455 9	N	4959	4830	0	129 8	-0-	
01	35402 X	28363	-0-	-7039	-0-	22489 3	5874 9	N	5340	5274	0	66 8	-0-	
02	31976 X	20085	-0-	-11891	-0-	15633 3	4452 9	N	4047	4009	0	38 8	-0-	

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283338	COMPL. DATE	10/31/2017	TOTAL DEPTH	10634	PERF.11236	- 18660		
09	36000 X	29972	-0-	-6028	-0-	24901 3	5071 9	N	4610	4493	0	117 8	-0-	
10	36487 X	28503	-0-	-7984	-0-	23461 3	5042 9	N	4584	4510	0	74 8	-0-	
11	35310 X	31644	-0-	-3666	-0-	26142 3	5502 9	N	5002	4862	0	140 8	-0-	
12	38968 X	38968	-0-	-0-	-0-	33175 3	5793 9	N	5266	5104	0	162 8	-0-	
01	37245 X	37245	-0-	-0-	-0-	31327 3	5918 9	N	5380	5214	0	166 8	-0-	
*02	44112 X	44112	-0-	-0-	-0-	36159 3	7953 9	N	7230	7153	0	77 8	-0-	

PHOENIX 56-2-31 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283364	COMPL. DATE	01/16/2018	TOTAL DEPTH	10119	PERF.10385	- 14071		
09	15030 X	5906	-0-	-9124	-0-	4696 3	1210 9	N	1100	1070	0	30 8	-0-	
10	22686 X	22686	-0-	-0-	-0-	17785 3	4901 9	N	4455	4393	0	62 8	-0-	
11	25655 X	25655	-0-	-0-	-0-	20753 3	4902 9	N	4456	4411	0	45 8	-0-	
12	21492 X	21492	-0-	-0-	-0-	16904 3	4588 9	N	4171	4106	0	65 8	-0-	
01	25791 X	25791	-0-	-0-	-0-	21365 3	4426 9	N	4024	3957	0	67 8	-0-	
02	23940 X	17552	-0-	-6388	-0-	14476 3	3076 9	N	2796	2746	0	50 8	-0-	

VELOCITY 56-2-17		WELL #:		1H	RRCID ->	283384	COMPL. DATE	05/30/2018	TOTAL DEPTH	10401	PERF.10748	- 15108		
09	20927 X	20927	-0-	-0-	-0-	18144 3	2783 9	N	2530	2380	0	150 8	-0-	
10	27887 X	27887	-0-	-0-	-0-	23723 3	4164 9	N	3785	3675	0	110 8	-0-	
11	30157 X	30157	-0-	-0-	-0-	25346 3	4811 9	N	4374	4318	0	56 8	-0-	
12	29898 X	29898	-0-	-0-	-0-	25111 3	4787 9	N	4352	4242	0	110 8	-0-	
01	29270 X	29270	-0-	-0-	-0-	24753 3	4517 9	N	4106	4037	0	69 8	-0-	
*02	18522 X	18522	-0-	-0-	-0-	15521 3	3001 9	N	2728	2684	0	44 8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
SEQUOIA 55-1-14 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283393	COMPL. DATE	07/08/2017	TOTAL	DEPTH	11613	PERF.	11859 - 21420
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
09	71040 X	57407	-0-	-13633	-0-	45641 3	11766 9	N	10696	10663 0	33 8	-0-	
10	72881 X	57723	-0-	-15158	-0-	46499 3	11224 9	N	10204	10186 0	18 8	-0-	
11	67650 X	62293	-0-	-5357	-0-	50640 3	11653 9	N	10594	10571 0	23 8	-0-	
12	69905 X	56815	-0-	-13090	-0-	45808 3	11007 9	N	10006	9970 0	36 8	-0-	
01	66960 X	54428	-0-	-12532	-0-	44114 3	10314 9	N	9376	9346 0	30 8	-0-	
02	58128 X	41699	-0-	-16429	-0-	34443 3	7256 9	N	6596	6581 0	15 8	-0-	

BAXTER SPRINGS 54-4-33		WELL #:		1H	RRCID ->	283394	COMPL. DATE	08/16/2019	TOTAL	DEPTH	10714	PERF.	10881 - 15130
09	112710 X	40488	-0-	-72222	-0-	37610 3	2878 9	N	2616	2486 0	130 8	-0-	
10	82057 X	17047	-0-	-65010	-0-	15494 3	1553 9	N	1412	1365 0	47 8	-0-	
11	77670 X	23743	-0-	-53927	-0-	21707 3	2036 9	N	1851	1710 0	141 8	-0-	
12	80259 X	74289	-0-	-5970	-0-	69403 3	4886 9	N	4442	4010 0	432 8	-0-	
01	80259 X	66046	-0-	-14213	-0-	61612 3	4434 9	N	4031	3755 0	276 8	-0-	
*02	42794 X	42794	-0-	-0-	-0-	39490 3	3304 9	N	3004	2894 0	110 8	-0-	

GROWLER 56-3-23		WELL #:		1H	RRCID ->	283399	COMPL. DATE	01/09/2018	TOTAL	DEPTH	10341	PERF.	10667 - 14813
09	38099 X	38099	-0-	-0-	-0-	31331 3	6768 9	N	6153	6106 0	47 8	-0-	
10	31868 X	27359	-0-	-4509	-0-	22752 3	4607 9	N	4188	4154 0	34 8	-0-	
11	33540 X	26838	-0-	-6702	-0-	22285 3	4553 9	N	4139	4111 0	28 8	-0-	
12	39370 X	27844	-0-	-11526	-0-	23111 3	4733 9	N	4303	4261 0	42 8	-0-	
01	39370 X	26433	-0-	-12937	-0-	21785 3	4648 9	N	4225	4184 0	41 8	-0-	
02	35560 X	17161	-0-	-18399	-0-	14346 3	2815 9	N	2559	2530 0	29 8	-0-	

FREDERICKSBURG STATE 3-8 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283411	COMPL. DATE	01/21/2018	TOTAL	DEPTH	11034	PERF.	11324 - 17605
09	35100 X	33946	-0-	-1154	-0-	30089 3	196 4	N	3328	3296 0	40 8	321	
10	34843 X	34843	-0-	-0-	-0-	30915 3	200 4	N	3389	3311 0	39 8	360	
11	34416 X	34416	-0-	-0-	-0-	30539 3	196 4	N	3346	3357 0	23 8	326	
12	35661 X	35661	-0-	-0-	-0-	31648 3	192 4	N	3474	3352 0	80 8	368	
01	35891 X	35891	-0-	-0-	-0-	31806 3	201 4	N	3531	3588 0	23 8	288	
02	32116 X	23865	-0-	-8251	-0-	21222 3	135 4	N	2280	2265 0		303	

PACER 56-1-43		WELL #:		1H	RRCID ->	283413	COMPL. DATE	09/09/2018	TOTAL	DEPTH	10409	PERF.	10719 - 14833
09	16710 X	8758	-0-	-7952	-0-	5318 3	3440 9	N	3127	3110 0	17 8	-0-	
10	17267 X	8394	-0-	-8873	-0-	3621 3	4773 9	N	4339	4314 0	25 8	-0-	
11	16710 X	4644	-0-	-12066	-0-	2125 3	2519 9	N	2290	2246 0	44 8	-0-	
12	17267 X		-0-	-17267	-0-			N	1	1 8		-0-	
01	17267 X	230	-0-	-17037	-0-	20 3	210 9	N	191	184 0	7 8	-0-	
02	8176 X	2042	-0-	-6134	-0-	275 3	1767 9	N	1606	1587 0	19 8	-0-	

ROCA 34-159 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	283417	COMPL. DATE	10/04/2017	TOTAL	DEPTH	11486	PERF.	11744 - 16352
09	5670 X	4201	-0-	-1469	-0-	1498 3	2703 9	Y	2457	2397 0	61 8	13	
10	6851 X	3883	-0-	-2968	-0-	1448 3	2435 9	Y	2214	2167 0	50 8	10	
11	6630 X	3067	-0-	-3563	-0-	768 3	2299 9	Y	2090	2063 0	26 8	11	
12	6851 X	2299	-0-	-4552	-0-	453 3	1846 9	Y	1678	1666 0	14 8	9	
01	6851 X	2766	-0-	-4085	-0-	535 3	2231 9	Y	2028	1978 0	47 8	12	
02	3920 X	1899	-0-	-2021	-0-	278 3	1621 9	Y	1474	1448 0	27 8	11	

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SPEEDY 57-3-37														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 020528														
WELL #: 1H RRCID -> 283420 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10391 - 14603														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09		42720 X	27169	-0-	-15551	-0-	22253 3	4916 9	N	4469	4366 0	103 8		-0-
10		35867 X	27308	-0-	-8559	-0-	22404 3	4904 9	N	4458	4365 0	93 8		-0-
11		31260 X	25925	-0-	-5335	-0-	21672 3	4253 9	N	3866	3817 0	49 8		-0-
12		29140 X	25801	-0-	-3339	-0-	20750 3	5051 9	N	4592	4463 0	129 8		-0-
01		28086 X	25422	-0-	-2664	-0-	20448 3	4974 9	N	4522	4430 0	92 8		-0-
02		25368 X	18639	-0-	-6729	-0-	15585 3	3054 9	N	2776	2740 0	36 8		-0-

COMMANDER 57-2-35														
WELL #: 1H RRCID -> 283424 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10397 - 14502														
09		49590 X	37424	-0-	-12166	-0-	30598 3	6826 9	N	6205	6130 0	75 8		-0-
10		49724 X	38027	-0-	-11697	-0-	30701 3	7326 9	N	6660	6600 0	60 8		-0-
11		44550 X	35308	-0-	-9242	-0-	28539 3	6769 9	N	6154	6122 0	32 8		-0-
12		42718 X	35419	-0-	-7299	-0-	28845 3	6574 9	N	5976	5931 0	45 8		-0-
01		42656 X	35543	-0-	-9113	-0-	27251 3	6292 9	N	5720	5672 0	48 8		-0-
02		34916 X	20185	-0-	-14731	-0-	16364 3	3821 9	N	3474	3434 0	40 8		-0-

GHOST RIDER 57-2-43														
WELL #: 1H RRCID -> 283425 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 9913 PERF.10110 - 14270														
09		56575 X	56575	-0-	-0-	-0-	51248 3	5327 9	N	4843	4772 0	71 8		-0-
10		56376 X	56376	-0-	-0-	-0-	51063 3	5313 9	N	4830	4774 0	56 8		-0-
11		53224 X	53224	-0-	-0-	-0-	48288 3	4936 9	N	4487	4458 0	29 8		-0-
12		51919 X	51919	-0-	-0-	-0-	47176 3	4743 9	N	4312	4271 0	41 8		-0-
01		50951 X	50951	-0-	-0-	-0-	46215 3	4736 9	N	4305	4260 0	45 8		-0-
02		43988 X	35514	-0-	-8474	-0-	32328 3	3186 9	N	2896	2853 0	43 8		-0-

SILENT ROGUE 57-3-17														
WELL #: 1H RRCID -> 283426 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10312 - 14923														
09		23191 X	23191	-0-	-0-	-0-	20268 3	2923 9	N	2657	2616 0	41 8		-0-
10		21038 X	21038	-0-	-0-	-0-	18490 3	2548 9	N	2316	2280 0	36 8		-0-
11		16580 X	16580	-0-	-0-	-0-	14421 3	2159 9	N	1963	1946 0	17 8		-0-
12		16039 X	16039	-0-	-0-	-0-	14058 3	1981 9	N	1801	1750 0	51 8		-0-
01		12135 X	12135	-0-	-0-	-0-	10562 3	1573 9	N	1430	1421 0	9 8		-0-
*02		4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	3980 3	887 9	N	806	806 0			-0-

BULL RUN STATE 55-4-22 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283469 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11082 - 18515														
09		57930 X	49217	-0-	-8713	-0-	37771 3	11446 9	Y	10405	10264 0	141 8		-0-
10		59861 X	52429	-0-	-7432	-0-	40459 3	11970 9	Y	10882	10780 0	102 8		-0-
11		54600 X	49742	-0-	-4858	-0-	38328 3	11414 9	Y	10376	10200 0	176 8		-0-
12		53630 X	48706	-0-	-4924	-0-	37737 3	10969 9	Y	9972	9755 0	217 8		-0-
01		52421 X	45327	-0-	-7094	-0-	34771 3	10556 9	Y	9596	9435 0	161 8		-0-
02		42616 X	36503	-0-	-6113	-0-	28099 3	8404 9	Y	7640	7562 0	78 8		-0-

SILVERTIP UNIT Z														
WELL #: 1H RRCID -> 283504 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 12902 PERF. N/A														
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
MEDICINE BOW 56-1-15		WELL #: 1H		RRCID -> 283617	COMPL. DATE 09/17/2017	TOTAL DEPTH 11117	PERF. N/A									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283620	COMPL. DATE 12/29/2017	TOTAL DEPTH 10899	PERF.11288	- 18085								
09	37108 X	37108	-0-	-0-	-0-	30211	3	6897	9	N	6270	6183	0	87	8	-0-
10	36603 X	36603	-0-	-0-	-0-	29754	3	6849	9	N	6226	6156	0	70	8	-0-
11	31771 X	31771	-0-	-0-	-0-	25601	3	6170	9	N	5609	5567	0	42	8	-0-
12	30332 X	30332	-0-	-0-	-0-	24678	3	5654	9	N	5140	5048	0	92	8	-0-
01	32455 X	32455	-0-	-0-	-0-	26749	3	5706	9	N	5187	5144	0	43	8	-0-
*02	15438 X	15438	-0-	-0-	-0-	11879	3	3559	9	N	3235	3212	0	23	8	-0-

RAIN CITY 57-3-7		WELL #: 1H		RRCID -> 283651	COMPL. DATE 04/08/2019	TOTAL DEPTH 9929	PERF.10155	- 14571								
09	56520 X	49114	-0-	-7406	-0-	44200	3	4914	9	N	4467	4416	0	51	8	-0-
10	55149 X	48399	-0-	-6750	-0-	43476	3	4923	9	N	4475	4438	0	37	8	-0-
11	49980 X	40263	-0-	-9717	-0-	35991	3	4272	9	N	3884	3866	0	18	8	-0-
12	51646 X	37877	-0-	-13769	-0-	34018	3	3859	9	N	3508	3482	0	26	8	-0-
01	50747 X	47800	-0-	-2947	-0-	42917	3	4883	9	N	4439	4405	0	34	8	-0-
02	45836 X	33815	-0-	-12021	-0-	30405	3	3410	9	N	3100	3066	0	34	8	-0-

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283652	COMPL. DATE 12/24/2017	TOTAL DEPTH 10828	PERF.10972	- 17995								
09	57575 X	57575	-0-	-0-	-0-	47201	3	10374	9	N	9431	9314	0	117	8	-0-
10	53611 X	53611	-0-	-0-	-0-	42708	3	10903	9	N	9912	9824	0	88	8	-0-
11	45892 X	45892	-0-	-0-	-0-	37177	3	8715	9	N	7923	7871	0	52	8	-0-
12	45124 X	45124	-0-	-0-	-0-	36702	3	8422	9	N	7656	7517	0	139	8	-0-
01	42406 X	42406	-0-	-0-	-0-	34836	3	7570	9	N	6882	6820	0	62	8	-0-
*02	27407 X	27407	-0-	-0-	-0-	22641	3	4766	9	N	4333	4300	0	33	8	-0-

CERBERUS 56-3-43 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283670	COMPL. DATE 06/20/2019	TOTAL DEPTH 10924	PERF.11237	- 20670								
09	79350 X	55998	-0-	-23352	-0-	44930	3	11068	9	N	10062	9987	0	75	8	-0-
10	81995 X	62237	-0-	-19758	-0-	49734	3	12503	9	N	11366	11304	0	62	8	-0-
11	62220 X	53898	-0-	-8322	-0-	43021	3	10877	9	N	9888	9855	0	33	8	-0-
12	64046 X	54197	-0-	-9849	-0-	43630	3	10567	9	N	9606	9560	0	46	8	-0-
01	64046 X	48148	-0-	-15898	-0-	38999	3	9149	9	N	8317	8269	0	48	8	-0-
02	56224 X	38831	-0-	-17393	-0-	31106	3	7725	9	N	7023	6970	0	53	8	-0-

BIG HORN 57-1-11		WELL #: 1H		RRCID -> 283674	COMPL. DATE 09/21/2017	TOTAL DEPTH 10256	PERF. N/A									
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
BANSHEE 56-3-28 UNIT //CONT.// 020528																	
WELL #: 1H RRCID -> 283780 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10841 - 18294																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			

09		54930 X	49633	-0-	-5297	-0-	39347	3	10286	9	N	9351	9181	0	170	8	-0-
10		54188 X	39410	-0-	-14778	-0-	30270	3	9140	9	N	8309	8165	0	144	8	-0-
11		57150 X	42156	-0-	-14994	-0-	32323	3	9833	9	N	8939	8852	0	87	8	-0-
12		59055 X	45072	-0-	-13983	-0-	35762	3	9310	9	N	8464	8220	0	244	8	-0-
01		59055 X	46065	-0-	-12990	-0-	36891	3	9174	9	N	8340	8222	0	118	8	-0-
02		46312 X	26909	-0-	-19403	-0-	20269	3	6640	9	N	6036	5973	0	63	8	-0-

WALNUT 55-1-46 UNIT																	
WELL #: 2H RRCID -> 283888 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11173 - 17868																	
09		32310 X	26463	-0-	-5847	-0-	20669	3	5794	9	N	5267	5239	0	34	8	68
10		33604 X	29274	-0-	-4330	-0-	22561	3	6713	9	N	6103	6081	0	22	8	68
11		32520 X	27255	-0-	-5265	-0-	20945	3	6310	9	N	5736	5719	0	27	8	58
12		33604 X	26021	-0-	-7583	-0-	20129	3	5892	9	N	5356	5312	0	40	8	62
01		33108 X	22814	-0-	-10294	-0-	17512	3	5302	9	N	4820	4795	0	34	8	53
02		26432 X	13665	-0-	-12767	-0-	10505	3	3160	9	N	2873	2861	0	13	8	52

SHILOH STATE 55-4-34 UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 283893 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11026 - 17855																	
09		51330 X	46718	-0-	-4612	-0-	2	1	37759	3	N	8143	8027	0	116	8	-0-
							8957	9									
10		50065 X	46557	-0-	-3508	-0-	2	1	37692	3	N	8057	7976	0	81	8	-0-
							8863	9									
11		49740 X	45544	-0-	-4196	-0-	2	1	36997	3	N	7768	7630	0	138	8	-0-
							8545	9									
12		51398 X	44720	-0-	-6678	-0-	2	1	36292	3	N	7660	7486	0	174	8	-0-
							8426	9									
01		51398 X	44591	-0-	-6807	-0-	2	1	36329	3	N	7509	7377	0	132	8	-0-
							8260	9									
02		43596 X	32119	-0-	-11477	-0-	2	1	26151	3	N	5424	5367	0	57	8	-0-
							5966	9									

BIG HORN 56-1-31																	
WELL #: 1H RRCID -> 283894 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10376 PERF. N/A																	
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASILISK 56-3-43 UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 283895 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11008 - 20399																	
09		109320 X	34334	-0-	-74986	-0-	26514	3	7820	9	N	7109	7050	0	59	8	-0-
10		112964 X	49359	-0-	-63605	-0-	37880	3	11479	9	N	10435	10339	0	96	8	-0-
11		94590 X	86828	-0-	-7762	-0-	66774	3	20054	9	N	18231	18159	0	72	8	-0-
12		97743 X	86311	-0-	-11432	-0-	67132	3	19179	9	N	17435	17336	0	99	8	-0-
01		96069 X	79642	-0-	-16427	-0-	62144	3	17498	9	N	15907	15805	0	102	8	-0-
02		81032 X	65980	-0-	-15052	-0-	51130	3	14850	9	N	13500	13378	0	122	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BIG HORN 56-1-21 WELL #: 2H RRCID -> 283901 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10538 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	EOM BALANCE

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MEDICINE BOW 56-1-11 WELL #: 1HR RRCID -> 283912 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10966 PERF. N/A															
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BIRDIE BELL 54-2-18 LOV WELL #: 3H RRCID -> 283914 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11720 - 16426															
09	18570 X	17863	-0-	-707	-0-	13219	3	241	4	N	4003	3955	0	34 8	52
						4403	9								
10	18383 X	18118	-0-	-265	-0-	13922	3	215	4	N	3619	3615	0	16 8	40
						3981	9								
11	17340 X	15634	-0-	-1706	-0-	11869	3	201	4	N	3240	3227	0	21 8	32
						3564	9								
12	18445 X	16004	-0-	-2441	-0-	11268	3	240	4	N	4087	4036	0	36 8	47
						4496	9								
01	18445 X	15318	-0-	-3127	-0-	10930	3	226	4	N	3784	3757	0	32 8	42
						4162	9								
02	16660 X	12103	-0-	-4557	-0-	8738	3	172	4	N	2903	2876	0	16 8	53
						3193	9								

BIG HORN 56-1-45 WELL #: 1H RRCID -> 283925 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10592 PERF. N/A															
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BIG HORN 56-1-29 WELL #: 1H RRCID -> 283926 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10245 PERF. N/A															
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MEDICINE BOW 56-1-3 WELL #: 1H RRCID -> 283927 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 11167 PERF. N/A															
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 283933		COMPL. DATE 11/04/2017				TOTAL DEPTH 11293 PERF.11567 - 18379					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	29915 X	29915	-0-	-0-	-0-	-0-	22966	3	319	4	Y	6027	5989	0	33 8 78
10	29608 X	29608	-0-	-0-	-0-	-0-	23035	3	304	4	Y	5699	5695	0	18 8 64
11	29760 X	27243	-0-	-2517	-0-	-0-	20846	3	295	4	Y	5547	5534	0	21 8 56
12	30907 X	29583	-0-	-1324	-0-	-0-	22884	3	309	4	Y	5809	5761	0	36 8 68
01	30907 X	28928	-0-	-1979	-0-	-0-	22309	3	305	4	Y	5740	5714	0	31 8 63
02	27916 X	20158	-0-	-7758	-0-	-0-	15722	3	206	4	Y	3845	3823	0	15 8 70
MISSILE 56-3-27		WELL #: 1H		RRCID -> 283950		COMPL. DATE 11/21/2018				TOTAL DEPTH 10608 PERF.10946 - 15265					
09	37366 X	37366	-0-	-0-	-0-	-0-	32528	3	4838	9	N	4398	4360	0	38 8 -0-
10	42594 X	26956	-0-	-15638	-0-	-0-	22304	3	4652	9	N	4229	4199	0	30 8 -0-
11	62850 X	25566	-0-	-37284	-0-	-0-	21180	3	4386	9	N	3987	3972	0	15 8 -0-
12	64945 X	27293	-0-	-37652	-0-	-0-	22479	3	4814	9	N	4376	4353	0	23 8 -0-
01	64945 X	26949	-0-	-37996	-0-	-0-	22282	3	4667	9	N	4243	4217	0	26 8 -0-
02	34888 X	18316	-0-	-16572	-0-	-0-	15331	3	2985	9	N	2714	2689	0	25 8 -0-
MEDICINE BOW 56-1-47		WELL #: 1H		RRCID -> 283954		COMPL. DATE 10/25/2017				TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A					
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-
MINOTAUR 57-2-23		WELL #: 1H		RRCID -> 283971		COMPL. DATE 04/19/2019				TOTAL DEPTH 10050 PERF.10440 - 14902					
09	56850 X	30958	-0-	-25892	-0-	-0-	26434	3	4524	9	N	4113	3997	0	116 8 -0-
10	53227 X	37592	-0-	-15635	-0-	-0-	31264	3	6328	9	N	5753	5678	0	75 8 -0-
11	51120 X	46589	-0-	-4531	-0-	-0-	38805	3	7784	9	N	7076	7039	0	37 8 -0-
12	52824 X	50882	-0-	-1942	-0-	-0-	42709	3	8173	9	N	7430	7382	0	48 8 -0-
01	50871 X	35320	-0-	-15551	-0-	-0-	29256	3	6064	9	N	5513	5464	0	49 8 -0-
02	43484 X	25792	-0-	-17692	-0-	-0-	21506	3	4286	9	N	3896	3850	0	46 8 -0-
CHINOOK 55-1-7 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 284114		COMPL. DATE 06/02/2018				TOTAL DEPTH 11290 PERF.11565 - 18200					
09	33960 X	26796	-0-	-7164	-0-	-0-	22146	3	4650	9	Y	4227	4209	0	18 8 -0-
10	34162 X	26328	-0-	-7834	-0-	-0-	22020	3	4308	9	Y	3916	3911	0	5 8 -0-
11	33060 X	27058	-0-	-6002	-0-	-0-	22533	3	4525	9	Y	4114	4093	0	21 8 -0-
12	31310 X	27086	-0-	-4224	-0-	-0-	22616	3	4470	9	Y	4064	4048	0	16 8 -0-
01	31310 X	26165	-0-	-5145	-0-	-0-	21720	3	4445	9	Y	4041	4011	0	30 8 -0-
02	25256 X	18632	-0-	-6624	-0-	-0-	15484	3	3148	9	Y	2862	2855	0	7 8 -0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
RAINIER 55-1-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284404	COMPL. DATE	05/02/2018	TOTAL	DEPTH	11375	PERF.	11722	- 18665			
M	O	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			
09		39630 X	34602	-0-	-5028	-0-	26889	3	7713	9	Y	7012	6985	0	27	8	-0-
10		40951 X	32952	-0-	-7999	-0-	25341	3	7611	9	Y	6919	6911	0	8	8	-0-
11		38760 X	30566	-0-	-8194	-0-	23424	3	7142	9	Y	6493	6477	0	16	8	-0-
12		39401 X	32199	-0-	-7202	-0-	24913	3	7286	9	Y	6624	6600	0	24	8	-0-
01		38254 X	30598	-0-	-7656	-0-	23679	3	6919	9	Y	6290	6267	0	23	8	-0-
02		30632 X	21620	-0-	-9012	-0-	16639	3	4981	9	Y	4528	4517	0	11	8	-0-

HAWKS 55-1-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284414	COMPL. DATE	05/09/2018	TOTAL	DEPTH	11238	PERF.	11648	- 18511			
09		35160 X	30947	-0-	-4213	-0-	23905	3	7042	9	Y	6402	6377	0	25	8	-0-
10		36332 X	33474	-0-	-2858	-0-	25990	3	7484	9	Y	6804	6796	0	8	8	-0-
11		35160 X	33205	-0-	-1955	-0-	25875	3	7330	9	Y	6664	6646	0	18	8	-0-
12		34720 X	33129	-0-	-1591	-0-	25770	3	7359	9	Y	6690	6664	0	26	8	-0-
01		33573 X	33025	-0-	-548	-0-	25842	3	7183	9	Y	6530	6507	0	23	8	-0-
02		28224 X	20732	-0-	-7492	-0-	16012	3	4720	9	Y	4291	4282	0	9	8	-0-

BUCKEYE 55-1-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284415	COMPL. DATE	05/15/2018	TOTAL	DEPTH	11450	PERF.	11705	- 18218			
09		32670 X	30699	-0-	-1971	-0-	24700	3	5999	9	Y	5454	5431	0	23	8	-0-
10		33759 X	31798	-0-	-1961	-0-	25564	3	6234	9	Y	5667	5660	0	7	8	-0-
11		32670 X	29979	-0-	-2691	-0-	24060	3	5919	9	Y	5381	5367	0	14	8	-0-
12		33635 X	29801	-0-	-3834	-0-	24042	3	5759	9	Y	5235	5213	0	22	8	-0-
01		33635 X	29252	-0-	-4383	-0-	23534	3	5718	9	Y	5198	5177	0	21	8	-0-
02		24024 X	22505	-0-	-1519	-0-	18321	3	4184	9	Y	3804	3794	0	10	8	-0-

ASPEN 55-1-30 UNIT		WELL #:		1HR	RRCID ->	284432	COMPL. DATE	05/15/2018	TOTAL	DEPTH	11115	PERF.	11441	- 18371			
09		74730 X	70964	-0-	-3766	-0-	57915	3	13049	9	Y	11863	11821	0	42	8	-0-
10		77221 X	70638	-0-	-6583	-0-	58153	3	12485	9	Y	11350	11338	0	12	8	-0-
11		74730 X	71665	-0-	-3065	-0-	59375	3	12290	9	Y	11173	11147	0	26	8	-0-
12		77221 X	66542	-0-	-10679	-0-	55298	3	11244	9	Y	10222	10186	0	36	8	-0-
01		77221 X	65376	-0-	-11845	-0-	53812	3	11564	9	Y	10513	10477	0	36	8	-0-
02		63280 X	52294	-0-	-10986	-0-	42811	3	9483	9	Y	8621	8602	0	19	8	-0-

BADLANDS 54-2-19		WELL #:		1H	RRCID ->	284474	COMPL. DATE	03/14/2017	TOTAL	DEPTH	11515	PERF.	11762	- 16106			
09		10491 X	10491	-0-	-0-	-0-	7808	3	153	4	Y	2300	2288	0	26	8	304
							2530	9									
10		13059 X	13059	-0-	-0-	-0-	9821	3	194	4	Y	2767	2752	0	19	8	300
							3044	9									
11		11864 X	11864	-0-	-0-	-0-	8704	3	180	4	Y	2709	2643	0	21	8	345
							2980	9									
12		11713 X	11713	-0-	-0-	-0-	8819	3	164	4	Y	2482	2497	0	30	8	300
							2730	9									
01		13042 X	13042	-0-	-0-	-0-	9810	3	181	4	Y	2774	2731	0	30	8	313
							3051	9									
02		11788 X	10470	-0-	-1318	-0-	8023	3	129	4	Y	2107	1975	0	13	8	432
							2318	9									

ATOMIC 55-1-7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284504	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL	DEPTH	11306	PERF.	11645	- 19102			
09		38370 X	37979	-0-	-391	-0-	32345	3	5634	9	Y	5122	5103	0	19	8	-0-
10		39649 X	36470	-0-	-3179	-0-	31180	3	5290	9	Y	4809	4799	0	10	8	-0-
11		38370 X	35623	-0-	-2747	-0-	30121	3	5502	9	Y	5002	4989	0	13	8	-0-
12		39649 X	36343	-0-	-3306	-0-	30734	3	5609	9	Y	5099	5078	0	21	8	-0-
01		39649 X	34600	-0-	-5049	-0-	29297	3	5303	9	Y	4821	4803	0	18	8	-0-
02		35448 X	23886	-0-	-11562	-0-	20348	3	3538	9	Y	3216	3207	0	9	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	BALANCE		
09		127620 X	90339	-0-	-37281	-0-	85476	3	4863	9	Y	4421	4361	0	60	8	-0-
10		123380 X	91768	-0-	-31612	-0-	86898	3	4870	9	Y	4427	4409	0	18	8	-0-
11		107010 X	76945	-0-	-30065	-0-	73017	3	3928	9	Y	3571	3536	0	35	8	-0-
12		125765 X	125765	-0-	-0-	-0-	120782	3	4983	9	Y	4530	4448	0	82	8	-0-
01		99998 X	99998	-0-	-0-	-0-	95544	3	4454	9	Y	4049	3989	0	60	8	-0-
02		84308 X	78752	-0-	-5556	-0-	75017	3	3735	9	Y	3395	3364	0	31	8	-0-

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT		WELL #:		2HR	RRCID ->	284574	COMPL. DATE	03/16/2018	TOTAL	DEPTH	11757	PERF.12068	-	21694			
09		45750 X	33695	-0-	-12055	-0-	26989	3	6706	9	N	6096	6066	0	30	8	-0-
10		40951 X	35829	-0-	-5122	-0-	29275	3	6554	9	N	5958	5949	0	9	8	-0-
11		45401 X	45401	-0-	-0-	-0-	39204	3	6197	9	N	5634	5616	0	18	8	-0-
12		42429 X	42429	-0-	-0-	-0-	36644	3	5785	9	N	5259	5230	0	29	8	-0-
01		38025 X	38025	-0-	-0-	-0-	32686	3	5339	9	N	4854	4827	0	27	8	-0-
02		42364 X	26651	-0-	-15713	-0-	23096	3	3555	9	N	3232	3220	0	12	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284593	COMPL. DATE	05/08/2018	TOTAL	DEPTH	11171	PERF.11424	-	18524			
09		66150 X	65229	-0-	-921	-0-	53626	3	11603	9	Y	10548	10506	0	42	8	-0-
10		68355 X	62205	-0-	-6150	-0-	51271	3	10934	9	Y	9940	9928	0	12	8	-0-
11		66150 X	60775	-0-	-5375	-0-	50992	3	9783	9	Y	8894	8869	0	25	8	-0-
12		68355 X	57362	-0-	-10993	-0-	47993	3	9369	9	Y	8517	8480	0	37	8	-0-
01		68355 X	56329	-0-	-12026	-0-	46907	3	9422	9	Y	8565	8514	0	51	8	-0-
02		50456 X	48169	-0-	-2287	-0-	40301	3	7868	9	Y	7153	7134	0	19	8	-0-

KNIGHT 55-1-7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284606	COMPL. DATE	06/22/2018	TOTAL	DEPTH	11044	PERF.11278	-	18836			
09		36420 X	34334	-0-	-2086	-0-	28209	3	6125	9	Y	5568	5536	0	32	8	-0-
10		37634 X	34854	-0-	-2780	-0-	29123	3	5731	9	Y	5210	5200	0	10	8	-0-
11		36420 X	32190	-0-	-4230	-0-	27321	3	4869	9	Y	4426	4404	0	22	8	-0-
12		37634 X	33878	-0-	-3756	-0-	27866	3	6012	9	Y	5465	5433	0	32	8	-0-
01		37541 X	31790	-0-	-5751	-0-	26273	3	5517	9	Y	5015	4984	0	31	8	-0-
02		32032 X	27316	-0-	-4716	-0-	22486	3	4830	9	Y	4391	4376	0	15	8	-0-

JUNIPER STATE UNIT 2-3		WELL #:		2H	RRCID ->	284680	COMPL. DATE	12/15/2018	TOTAL	DEPTH	10676	PERF.10921	-	20875			
09		9660 X	5037	-0-	-4623	-0-	2904	3	2133	9	N	1939	1910	0	29	8	-0-
10		8711 X	4610	-0-	-4101	-0-	2396	3	2214	9	N	2013	1990	0	23	8	-0-
11		8430 X	6257	-0-	-2173	-0-	3932	3	2325	9	N	2114	2092	0	22	8	-0-
12		7626 X	6701	-0-	-925	-0-	4604	3	2097	9	N	1906	1888	0	18	8	-0-
01		7626 X	6392	-0-	-1234	-0-	4424	3	1968	9	N	1789	1769	0	20	8	-0-
02		5852 X	5408	-0-	-444	-0-	3737	3	1671	9	N	1519	1480	0	39	8	-0-

UNIVERSITY 19-7 A		WELL #:		1H	RRCID ->	284763	COMPL. DATE	06/09/2018	TOTAL	DEPTH	11587	PERF.11969	-	18794			
09		18690 X	12957	-0-	-5733	-0-	8583	3	4374	9	Y	3976	3921	0	56	8	14
10		17639 X	14134	-0-	-3505	-0-	8747	3	5387	9	Y	4897	4825	0	73	8	13
11		14040 X	10146	-0-	-3894	-0-	5427	3	4719	9	Y	4290	4223	0	64	8	16
12		14291 X	4605	-0-	-9686	-0-	657	3	3948	9	Y	3589	3549	1	40	8	16
01		14136 X	6506	-0-	-7630	-0-	2770	3	3736	9	Y	3396	3359	0	40	8	13
02		12768 X	3208	-0-	-9560	-0-	961	3	2247	9	Y	2043	2022	0	20	8	14

QUICK SILVER 55-1-7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284789	COMPL. DATE	06/15/2018	TOTAL	DEPTH	11186	PERF.11414	-	18166			
09		44460 X	36256	-0-	-8204	-0-	29980	3	6276	9	Y	5705	5674	0	31	8	-0-
10		45942 X	35135	-0-	-10807	-0-	28760	3	6375	9	Y	5795	5787	0	8	8	-0-
11		41280 X	36891	-0-	-4389	-0-	30109	3	6782	9	Y	6165	6145	0	20	8	-0-
12		40982 X	37103	-0-	-3879	-0-	30429	3	6674	9	Y	6067	6038	0	29	8	-0-
01		40176 X	35226	-0-	-4950	-0-	28972	3	6254	9	Y	5685	5658	0	27	8	-0-
02		34440 X	27736	-0-	-6704	-0-	23293	3	4443	9	Y	4039	4027	0	12	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
EBONY 55-1-40 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	284842	COMPL. DATE	05/06/2018	TOTAL DEPTH	11080	PERF.11387	- 18803	
M	O	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
09		26858 X	26858	-0-	-0-	-0-	20333 3	6525 9	N	5932	5903 0	29 8	-0-
10		25893 X	25893	-0-	-0-	-0-	19833 3	6060 9	N	5509	5502 0	7 8	-0-
11		25285 X	25285	-0-	-0-	-0-	19608 3	5677 9	N	5161	5143 0	18 8	-0-
12		18062 X	18062	-0-	-0-	-0-	13717 3	4345 9	N	3950	3930 0	20 8	-0-
01		21147 X	21147	-0-	-0-	-0-	15963 3	5184 9	N	4713	4692 0	21 8	-0-
*02		17116 X	17116	-0-	-0-	-0-	13153 3	3963 9	N	3603	3592 0	11 8	-0-

POPLAR 55-1-24 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284856	COMPL. DATE	04/11/2018	TOTAL DEPTH	11553	PERF.11856	- 21975	
09		61859 X	61859	-0-	-0-	-0-	1 1	45390 3	Y	14971	14920 0	51 8	-0-
							16468 9						
10		64950 X	64950	-0-	-0-	-0-	1 1	48124 3	Y	15295	15280 0	15 8	-0-
							16825 9						
11		63928 X	63928	-0-	-0-	-0-	1 1	47223 3	Y	15185	15152 0	33 8	-0-
							16704 9						
12		62228 X	62228	-0-	-0-	-0-	1 1	46342 3	Y	14441	14392 0	49 8	-0-
							15885 9						
01		60822 X	57780	-0-	-3042	-0-	1 1	43101 3	Y	13344	13280 0	64 8	-0-
							14678 9						
02		48132 X	39647	-0-	-8485	-0-	1 1	29416 3	Y	9300	9279 0	21 8	-0-
							10230 9						

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284874	COMPL. DATE	06/13/2018	TOTAL DEPTH	10073	PERF.10247	- 19949	
09		81960 X	46872	-0-	-35088	-0-	37391 3	9481 9	N	8619	8497 0	122 8	-0-
10		84692 X	74313	-0-	-10379	-0-	59554 3	14759 9	N	13417	13206 0	211 8	-0-
11		69270 X	68653	-0-	-617	-0-	54605 3	14048 9	N	12771	12444 0	327 8	-0-
12		71579 X	68228	-0-	-3351	-0-	54565 3	13663 9	N	12421	12125 0	296 8	-0-
01		74307 X	65849	-0-	-8458	-0-	53089 3	12760 9	N	11600	11394 0	206 8	-0-
02		67116 X	50363	-0-	-16753	-0-	40257 3	10106 9	N	9187	9079 0	108 8	-0-

BETTS 54-4-24		WELL #:		1H	RRCID ->	285101	COMPL. DATE	07/03/2016	TOTAL DEPTH	10791	PERF.11167	- 15075	
09		9960 X	7342	-0-	-2618	-0-	3 1	5756 2	N	1439	1475 0	30 8	503
							1583 9						
10		9362 X	7843	-0-	-1519	-0-	3 1	5880 2	N	1782	1721 0	21 8	543
							1960 9						
11		9060 X	8630	-0-	-430	-0-	3 1	6624 2	N	1821	1715 0	39 8	610
							2003 9						
12		9362 X	7396	-0-	-1966	-0-	3 1	5824 2	N	1426	1453 0	38 8	545
							1569 9						
01		9331 X	7084	-0-	-2247	-0-	3 1	5264 2	N	1652	1618 0	38 8	541
							1817 9						
02		8064 X	5701	-0-	-2363	-0-	2 1	4262 2	N	1306	1248 0	20 8	579
							1437 9						

APC FEE 1-50 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	285124	COMPL. DATE	01/25/2014	TOTAL DEPTH	12045	PERF.12384	- 16575	
09		20733 X	20733	-0-	-0-	-0-	16898 2	320 4	Y	3195	3093 0	99 8	11
							3515 9						
10		17360 X	13611	-0-	-3749	-0-	10868 2	205 4	Y	2307	2274 0	38 8	6
							2538 9						
11		18420 X	13182	-0-	-5238	-0-	10318 2	206 4	Y	2416	2306 0	107 8	9
							2658 9						
12		21421 X	12963	-0-	-8458	-0-	9790 2	212 4	Y	2692	2620 1	69 8	12
							2961 9						
01		21421 X	13993	-0-	-7428	-0-	10835 2	224 4	Y	2667	2597 0	72 8	10
							2934 9						
02		16800 X	9576	-0-	-7224	-0-	7156 2	154 4	Y	2060	2005 0	51 8	14
							2266 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT //CONT.// 020528															
WELL #: 3H RRCID -> 286176 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11792 - 21218															
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
09		64650 X	41678	-0-	-22972	-0-	33348	3	8330	9	N	7573	7542	0	31 8 -0-
10		63147 X	41364	-0-	-21783	-0-	33014	3	8350	9	N	7591	7575	0	16 8 -0-
11		55140 X	39583	-0-	-15557	-0-	32009	3	7574	9	N	6885	6866	0	19 8 -0-
12		52049 X	16183	-0-	-35866	-0-	13079	3	3104	9	N	2822	2802	0	20 8 -0-
01		44981 X	35065	-0-	-9916	-0-	28082	3	6983	9	N	6348	6316	0	32 8 -0-
02		38892 X	30521	-0-	-8371	-0-	24694	3	5827	9	N	5297	5282	0	15 8 -0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 286220 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11404 - 18820															
09		69390 X	42509	-0-	-26881	-0-	34329	3	8180	9	N	7436	7397	0	39 8 -0-
10		66340 X	22417	-0-	-43923	-0-	17753	3	4664	9	N	4240	4225	0	15 8 -0-
11		62160 X	56314	-0-	-5846	-0-	45167	3	11147	9	N	10134	10098	0	36 8 -0-
12		58063 X	52802	-0-	-5261	-0-	42638	3	10164	9	N	9240	9187	0	53 8 -0-
01		50034 X	45883	-0-	-4151	-0-	36871	3	9012	9	N	8193	8151	0	42 8 -0-
02		52556 X	35284	-0-	-17272	-0-	28480	3	6804	9	N	6185	6163	0	22 8 -0-

JUNIPER STATE UNIT 2-3															
WELL #: 3H RRCID -> 286229 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 10842 PERF.11057 - 20853															
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JUNIPER STATE UNIT 2-3															
WELL #: 4H RRCID -> 286230 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11170 - 20782															
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB COUCH 3-10															
WELL #: 2H RRCID -> 286239 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11350 - 17818															
09		28860 X	23298	-0-	-5562	-0-	17944	3	262	4	N	4629	4412	1	412 8 378
							5092	9							
10		27373 X	22920	-0-	-4453	-0-	17484	3	263	4	N	4703	4436	1	275 8 370
							5173	9							
11		25110 X	22160	-0-	-2950	-0-	16702	3	258	4	N	4727	4323	1	476 8 298
							5200	9							
12		25234 X	21107	-0-	-4127	-0-	15995	3	254	4	N	4416	4288	1	90 8 336
							4858	9							
01		25234 X	19759	-0-	-5475	-0-	15419	3	227	4	N	3739	3671	1	9 8 395
							4113	9							
02		21756 X	15033	-0-	-6723	-0-	11616	3	179	4	N	2944	2906	1	133 8 300
							3238	9							

SEQUOIA 55-1-14 UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 286259 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 11287 PERF.11606 - 20849															
09		48990 X	41144	-0-	-7846	-0-	33078	3	8066	9	N	7333	7281	0	52 8 -0-
10		50623 X	40605	-0-	-10018	-0-	32689	3	7916	9	N	7196	7168	0	28 8 -0-
11		45840 X	38661	-0-	-7179	-0-	31283	3	7378	9	N	6707	6673	0	34 8 -0-
12		46996 X	38233	-0-	-8763	-0-	31236	3	6997	9	N	6361	6308	0	53 8 -0-
01		44578 X	36628	-0-	-7950	-0-	29826	3	6802	9	N	6184	6137	0	47 8 -0-
02		38388 X	26201	-0-	-12187	-0-	20898	3	5303	9	N	4821	4799	0	22 8 -0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	286712	COMPL. DATE	05/12/2019	TOTAL	DEPTH	10937	PERF.	11282	- 19630			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
09	50460	X	37824	-0-	-12636	-0-	29647	3	8177	9	N	7434	7364	0	70	8	-0-
10	49693	X	37738	-0-	-11955	-0-	29470	3	8268	9	N	7516	7448	0	68	8	-0-
11	42450	X	36199	-0-	-6251	-0-	28334	3	7865	9	N	7150	7111	0	39	8	-0-
12	43865	X	35053	-0-	-8812	-0-	27297	3	7756	9	N	7051	6897	0	154	8	-0-
01	42594	X	29133	-0-	-13461	-0-	21897	3	7236	9	N	6578	6540	0	38	8	-0-
02	35308	X	25745	-0-	-9563	-0-	19902	3	5843	9	N	5312	5312	0			-0-

BOND UNIT 3-7		WELL #:		1H	RRCID ->	286734	COMPL. DATE	08/10/2016	TOTAL	DEPTH	11040	PERF.	11354	- 19125			
09	30802	X	30802	-0-	-0-	-0-	28078	3	168	4	N	2324	2274	0	32	8	158
							2556	9									
10	38531	X	38531	-0-	-0-	-0-	35464	3	178	4	N	2626	2609	0	17	8	158
							2889	9									
11	41280	X	41280	-0-	-0-	-0-	37976	3	174	4	N	2845	2821	0	17	8	165
							3130	9									
12	32059	X	32059	-0-	-0-	-0-	29264	3	152	4	N	2403	2395	0	26	8	147
							2643	9									
01	27307	X	27307	-0-	-0-	-0-	24528	3	146	4	N	2394	2359	0	21	8	161
							2633	9									
*02	22436	X	22436	-0-	-0-	-0-	20308	3	112	4	N	1833	1813	0	28	8	153
							2016	9									

RIVERTON 57-2-19		WELL #:		1H	RRCID ->	286737	COMPL. DATE	11/26/2016	TOTAL	DEPTH	9677	PERF.	10120	- 14353			
09	35826	X	35826	-0-	-0-	-0-	30296	3	5530	9	Y	5027	4945	0	82	8	-0-
10	36797	X	33446	-0-	-3351	-0-	28438	3	5008	9	Y	4553	4498	0	55	8	-0-
11	35610	X	33597	-0-	-2013	-0-	28648	3	4949	9	Y	4499	4460	0	39	8	-0-
12	37014	X	33106	-0-	-3908	-0-	28339	3	4767	9	Y	4334	4278	0	56	8	-0-
01	37014	X	32217	-0-	-4797	-0-	27700	3	4517	9	Y	4106	4050	0	56	8	-0-
02	29652	X	20650	-0-	-9002	-0-	17882	3	2768	9	Y	2516	2476	0	40	8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286776	COMPL. DATE	12/17/2018	TOTAL	DEPTH	9562	PERF.	9854	- 17376			
09	86970	X	48742	-0-	-38228	-0-	39778	3	8964	9	N	8149	8080	0	69	8	-0-
10	72416	X	61392	-0-	-11024	-0-	50443	3	10949	9	N	9954	9888	0	66	8	-0-
11	68370	X	49836	-0-	-18534	-0-	40674	3	9162	9	N	8329	8297	0	32	8	-0-
12	63426	X	61840	-0-	-1586	-0-	50843	3	10997	9	N	9997	9941	0	56	8	-0-
01	78974	X	78974	-0-	-0-	-0-	66668	3	12306	9	N	11187	11108	0	79	8	-0-
*02	57547	X	57547	-0-	-0-	-0-	48697	3	8850	9	N	8045	7964	0	81	8	-0-

ASPEN 55-1-30 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	286806	COMPL. DATE	01/17/2019	TOTAL	DEPTH	10775	PERF.	11125	- 16438			
09	39660	X	30455	-0-	-9205	-0-	24130	3	6325	9	N	5750	5714	0	36	8	-0-
10	39029	X	31194	-0-	-7835	-0-	24912	3	6282	9	N	5711	5690	0	21	8	-0-
11	35010	X	29310	-0-	-5700	-0-	23175	3	6135	9	N	5577	5552	0	25	8	-0-
12	34782	X	28300	-0-	-6482	-0-	22900	3	5400	9	N	4909	4870	0	39	8	-0-
01	33294	X	27129	-0-	-6165	-0-	21829	3	5300	9	N	4818	4785	0	33	8	-0-
02	28420	X	22681	-0-	-5739	-0-	18194	3	4487	9	N	4079	4062	0	17	8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286813	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL	DEPTH	10432	PERF.	10760	- 18217			
09	33693	X	33693	-0-	-0-	-0-	28206	3	5487	9	N	4988	4921	0	67	8	-0-
10	34317	X	27785	-0-	-6532	-0-	23012	3	4773	9	N	4339	4288	0	51	8	-0-
11	44081	X	44081	-0-	-0-	-0-	37259	3	6822	9	N	6202	6163	0	39	8	-0-
12	34813	X	6340	-0-	-28473	-0-	5588	3	752	9	N	684	668	0	16	8	-0-
01	34813	X	1153	-0-	-33660	-0-	1138	3	15	9	N	14	14	0			-0-
02	41132	X	490	-0-	-40642	-0-	484	3	6	9	N	5	5	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528													
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	286814	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL	DEPTH	10771	PERF.	11082	- 18541			
M	O	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09		33030 X	15615	-0-	-17415	-0-	13268	3	2347	9	N	2134	2119	0	15	8	-0-
10		30380 X	13692	-0-	-16688	-0-	11594	3	2098	9	N	1907	1895	0	12	8	-0-
11		26130 X	1056	-0-	-25074	-0-	437	3	619	9	N	563	560	0	3	8	-0-
12		25978 X	297	-0-	-25681	-0-	15	3	282	9	N	256	250	0	6	8	-0-
01		16151 X	2442	-0-	-13709	-0-	2321	3	121	9	N	110	109	0	1	8	-0-
02		14588 X	895	-0-	-13693	-0-	849	3	46	9	N	42	42	0			-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	286815	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL	DEPTH	10656	PERF.	10955	- 18401			
09		52650 X	39253	-0-	-13397	-0-	32155	3	7098	9	N	6453	6410	0	43	8	-0-
10		51584 X	35539	-0-	-16045	-0-	28732	3	6807	9	N	6188	6149	0	39	8	-0-
11		44850 X	10265	-0-	-34585	-0-	8021	3	2244	9	N	2040	2032	0	8	8	-0-
12		46345 X	-0-	-0-	-46345	-0-					N	-0-					-0-
01		46345 X	-0-	-0-	-46345	-0-					N	-0-					-0-
02		36624 X	-0-	-0-	-36624	-0-					N	-0-					-0-

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	286847	COMPL. DATE	05/12/2019	TOTAL	DEPTH	10941	PERF.	11206	- 21261			
09		70410 X	48386	-0-	-22024	-0-	38884	3	9502	9	N	8638	8540	0	98	8	-0-
10		72292 X	51272	-0-	-21020	-0-	40968	3	10304	9	N	9367	9268	0	99	8	-0-
11		66570 X	51596	-0-	-14974	-0-	41476	3	10120	9	N	9200	9145	0	55	8	-0-
12		65689 X	53415	-0-	-12274	-0-	42897	3	10518	9	N	9562	9344	0	218	8	-0-
01		64945 X	52356	-0-	-12589	-0-	42267	3	10089	9	N	9172	9117	0	55	8	-0-
02		48160 X	34694	-0-	-13466	-0-	27646	3	7048	9	N	6407	6407	0			-0-

MEDICINE BOW 56-1-23		WELL #:		1H	RRCID ->	286940	COMPL. DATE	06/16/2017	TOTAL	DEPTH	10962	PERF.	11405	- 15377			
09		29340 X	25005	-0-	-4335	-0-	1	1	18327	3	N	6070	5937	0	133	8	-0-
							6677	9									
10		27590 X	23183	-0-	-4407	-0-	1	1	16904	3	N	5707	5695	0	12	8	-0-
							6278	9									
11		26700 X	23266	-0-	-3434	-0-	1	1	16662	3	N	6003	5697	0	306	8	-0-
							6603	9									
12		25854 X	20384	-0-	-5470	-0-	1	1	14287	3	N	5542	5511	0	31	8	-0-
							6096	9									
01		25854 X	18688	-0-	-7166	-0-	1	1	12706	3	N	5437	5417	0	20	8	-0-
							5981	9									
02		23352 X	14489	-0-	-8863	-0-	9910	3	4579	9	N	4163	4063	0	100	8	-0-

BLUEGILL 57-1-38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286979	COMPL. DATE	11/07/2018	TOTAL	DEPTH	10344	PERF.	10615	- 20290			
09		113760 X	79486	-0-	-34274	-0-	64116	3	15370	9	N	13973	13934	1	98	8	252
10		115010 X	70398	-0-	-44612	-0-	56422	3	13976	9	N	12705	12724	1	65	8	168
11		100770 X	68005	-0-	-32765	-0-	55150	3	12855	9	N	11686	11540	1	49	8	265
12		95697 X	59763	-0-	-35934	-0-	46548	3	13215	9	N	12014	11982	1	109	8	188
01		86149 X	42546	-0-	-43603	-0-	33083	3	9463	9	N	8603	8595	1	89	8	107
02		74200 X	-0-	-0-	-74200	-0-					N	1	107	1	1	8	-0-

THUNDERDOME 54-4-24 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286993	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL	DEPTH	10746	PERF.	11096	- 21048			
09		114060 X	86320	-0-	-27740	-0-	70086	3	16234	9	N	14758	14640	0	118	8	-0-
10		117707 X	85290	-0-	-32417	-0-	69464	3	15826	9	N	14387	14293	0	94	8	-0-
11		104400 X	78555	-0-	-25845	-0-	64149	3	14406	9	N	13096	13046	0	50	8	-0-
12		99789 X	78707	-0-	-21082	-0-	63839	3	14868	9	N	13516	13444	0	72	8	-0-
01		96720 X	76820	-0-	-19900	-0-	62414	3	14406	9	N	13096	13016	0	80	8	-0-
02		80556 X	51194	-0-	-29362	-0-	41288	3	9906	9	N	9005	8955	0	50	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287046	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	9858	PERF.10225	- 17075	
M	O	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
09		72780 X	64032	-0-	-8748	-0-	53237 3	10795 9	N	9814	9652 0	162 8	-0-
10		70370 X	61783	-0-	-8587	-0-	51208 3	10575 9	N	9614	9477 0	137 8	-0-
11		68340 X	51974	-0-	-16366	-0-	42886 3	9088 9	N	8262	8197 0	65 8	-0-
12		70618 X	54333	-0-	-16285	-0-	44943 3	9390 9	N	8536	8349 0	187 8	-0-
01		70618 X	63220	-0-	-7398	-0-	52979 3	10241 9	N	9310	9202 0	108 8	-0-
02		59752 X	49914	-0-	-9838	-0-	42160 3	7754 9	N	7049	6980 0	69 8	-0-

SEMINOLE STATE 56-2-25 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287094	COMPL. DATE	12/27/2018	TOTAL DEPTH	10696	PERF.10950	- 20717	
09		80760 X	66965	-0-	-13795	-0-	51018 3	15947 9	N	14497	14424 0	81 8	289
10		83018 X	65962	-0-	-17056	-0-	50661 3	15301 9	N	13910	13913 0	93 8	193
11		66210 X	64331	-0-	-1879	-0-	49447 3	14884 9	N	13531	13427 0	54 8	243
12		69192 X	54910	-0-	-14282	-0-	41026 3	13884 9	N	12622	12351 0	210 8	304
01		69192 X	56957	-0-	-12235	-0-	42596 3	14361 9	N	13055	13055 0	58 8	246
02		62496 X	32567	-0-	-29929	-0-	22418 3	10149 9	N	9226	4395 0	4683 1	394

CHOLLA STATE 2-4		WELL #:		3H	RRCID ->	287132	COMPL. DATE	11/19/2019	TOTAL DEPTH	10851	PERF.11123	- 20347	
09		44820 X	25487	-0-	-19333	-0-	18903 3	6584 9	N	5985	5915 0	70 8	-0-
10		41974 X	35344	-0-	-6630	-0-	27250 3	8094 9	N	7358	7281 0	77 8	-0-
11		32250 X	28752	-0-	-3498	-0-	22094 3	6658 9	N	6053	6012 0	41 8	-0-
12		33325 X	21917	-0-	-11408	-0-	16151 3	5766 9	N	5242	5100 0	142 8	-0-
01		35340 X	22854	-0-	-12486	-0-	16837 3	6017 9	N	5470	5431 0	39 8	-0-
02		31920 X	14233	-0-	-17687	-0-	10446 3	3787 9	N	3443	3443 0		-0-

HELIOS 56-2-30		WELL #:		1H	RRCID ->	287160	COMPL. DATE	04/05/2019	TOTAL DEPTH	10096	PERF.10525	- 15360	
09		37320 X	30041	-0-	-7279	-0-	23648 3	6393 9	N	5812	5741 0	71 8	-0-
10		35185 X	32433	-0-	-2752	-0-	25798 3	6635 9	N	6032	5973 0	59 8	-0-
11		30474 X	30474	-0-	-0-	-0-	24608 3	5866 9	N	5333	5303 0	30 8	-0-
12		31031 X	29146	-0-	-1885	-0-	23295 3	5851 9	N	5319	5275 0	44 8	-0-
01		32426 X	28677	-0-	-3749	-0-	23273 3	5404 9	N	4913	4867 0	46 8	-0-
02		29288 X	20617	-0-	-8671	-0-	16684 3	3933 9	N	3575	3529 0	46 8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287173	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	10389	PERF.10780	- 20364	
09		102450 X	83498	-0-	-18952	-0-	67230 3	16268 9	N	14789	14620 0	169 8	-0-
10		92349 X	83164	-0-	-9185	-0-	64939 3	18225 9	N	16568	16446 0	122 8	-0-
11		88800 X	87387	-0-	-1413	-0-	70790 3	16597 9	N	15088	15007 0	81 8	-0-
12		91760 X	91036	-0-	-724	-0-	74041 3	16995 9	N	15450	15329 0	121 8	-0-
01		90923 X	88386	-0-	-2537	-0-	72142 3	16244 9	N	14767	14634 0	133 8	-0-
02		81564 X	66884	-0-	-14680	-0-	54089 3	12795 9	N	11632	11494 0	138 8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	287188	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	10278	PERF.10654	- 18117	
09		62850 X	48464	-0-	-14386	-0-	40597 3	7867 9	N	7152	7077 0	75 8	-0-
10		54312 X	47239	-0-	-7073	-0-	39230 3	8009 9	N	7281	7221 0	60 8	-0-
11		51600 X	45706	-0-	-5894	-0-	38393 3	7313 9	N	6648	6616 0	32 8	-0-
12		53320 X	45034	-0-	-8286	-0-	37726 3	7308 9	N	6644	6599 0	45 8	-0-
01		50065 X	40618	-0-	-9447	-0-	34026 3	6592 9	N	5993	5947 0	46 8	-0-
02		45220 X	31044	-0-	-14176	-0-	26108 3	4936 9	N	4487	4437 0	50 8	-0-

SEQUOIA 55-1-14 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287191	COMPL. DATE	01/19/2019	TOTAL DEPTH	11495	PERF.11688	- 21516	
09		97950 X	65036	-0-	-32914	-0-	51108 3	13928 9	N	12662	12506 0	156 8	-0-
10		91047 X	62436	-0-	-28611	-0-	48773 3	13663 9	N	12421	12247 0	174 8	-0-
11		76200 X	54053	-0-	-22147	-0-	42480 3	11573 9	N	10521	10334 0	187 8	-0-
12		78740 X	57912	-0-	-20828	-0-	45918 3	11994 9	N	10904	10798 0	106 8	-0-
01		73191 X	56459	-0-	-16732	-0-	44529 3	11930 9	N	10845	10723 0	122 8	-0-
02		60704 X	34575	-0-	-26129	-0-	27034 3	7541 9	N	6855	6794 0	61 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 020528														
WELL #: 2H RRCID -> 287241 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10412 - 20164														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		82011 X	82011	-0-	-0-	-0-	65862 3	16149 9	N	14681	14527 0	154 8	-0-	
10		74803 X	66692	-0-	-8111	-0-	53801 3	12891 9	N	11719	11613 0	106 8	-0-	
11		80517 X	80517	-0-	-0-	-0-	64407 3	16110 9	N	14645	14573 0	72 8	-0-	
12		84754 X	78090	-0-	-6664	-0-	62980 3	15110 9	N	13736	13640 0	96 8	-0-	
01		84754 X	76624	-0-	-8130	-0-	62402 3	14222 9	N	12929	12804 0	125 8	-0-	
02		76552 X	59344	-0-	-17208	-0-	48836 3	10508 9	N	9553	9447 0	106 8	-0-	

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B														
WELL #: 3H RRCID -> 287242 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10490 - 17949														
09		64860 X	49237	-0-	-15623	-0-	40327 3	8910 9	N	8100	7994 0	106 8	-0-	
10		53136 X	53136	-0-	-0-	-0-	43548 3	9588 9	N	8716	8624 0	92 8	-0-	
11		53130 X	46404	-0-	-6726	-0-	37879 3	8525 9	N	7750	7705 0	45 8	-0-	
12		54901 X	48263	-0-	-6638	-0-	39646 3	8617 9	N	7834	7767 0	67 8	-0-	
01		54901 X	47535	-0-	-7366	-0-	39223 3	8312 9	N	7556	7483 0	73 8	-0-	
02		47992 X	35044	-0-	-12948	-0-	29597 3	5447 9	N	4952	4880 0	72 8	-0-	

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 287258 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11187 PERF.10625 - 19806														
09		52080 X	39171	-0-	-12909	-0-	32108 3	7063 9	N	6421	6369 0	52 8	-0-	
10		70620 X	70620	-0-	-0-	-0-	57803 3	12817 9	N	11652	11583 0	69 8	-0-	
11		56834 X	56834	-0-	-0-	-0-	46317 3	10517 9	N	9561	9527 0	34 8	-0-	
12		55593 X	55593	-0-	-0-	-0-	45514 3	10079 9	N	9163	9116 0	47 8	-0-	
01		53816 X	53042	-0-	-774	-0-	43578 3	9464 9	N	8604	8552 0	52 8	-0-	
02		48608 X	34394	-0-	-14214	-0-	27766 3	6628 9	N	6025	5976 0	49 8	-0-	

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 287259 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10300 - 20151														
09		95100 X	53213	-0-	-41887	-0-	42618 3	10595 9	N	9632	9547 0	85 8	-0-	
10		98270 X	79265	-0-	-19005	-0-	61791 3	17474 9	N	15885	15783 0	102 8	-0-	
11		94200 X	86626	-0-	-7574	-0-	69114 3	17512 9	N	15920	15856 0	64 8	-0-	
12		96348 X	83159	-0-	-13189	-0-	66583 3	16576 9	N	15069	14985 0	84 8	-0-	
01		89935 X	89935	-0-	-0-	-0-	72971 3	16964 9	N	15422	15319 0	103 8	-0-	
02		80864 X	60555	-0-	-20309	-0-	48865 3	11690 9	N	10627	10531 0	96 8	-0-	

SIEVERS STATE UNIT 2-1														
WELL #: 3H RRCID -> 287317 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10985 - 20502														
09		66270 X	30507	-0-	-35763	-0-	25166 3	5341 9	N	4855	4773 0	82 8	-0-	
10		63085 X	50673	-0-	-12412	-0-	39504 3	11169 9	N	10154	10031 0	123 8	-0-	
11		54690 X	22199	-0-	-32491	-0-	16763 3	5436 9	N	4942	4911 0	31 8	-0-	
12		56513 X	48955	-0-	-7558	-0-	36211 3	12744 9	N	11585	11321 0	264 8	-0-	
01		56513 X	39700	-0-	-16813	-0-	29871 3	9829 9	N	8935	8852 0	83 8	-0-	
02		45780 X	25088	-0-	-20692	-0-	19014 3	6074 9	N	5522	5522 0	-	-0-	

SIEVERS STATE UNIT 2-1														
WELL #: 4H RRCID -> 287319 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11358 - 21009														
09		14895 X	14895	-0-	-0-	-0-	11353 3	3542 9	N	3220	3197 0	23 8	-0-	
10		21401 X	21401	-0-	-0-	-0-	16793 3	4608 9	N	4189	4159 0	30 8	-0-	
11		18379 X	18379	-0-	-0-	-0-	14206 3	4173 9	N	3794	3778 0	16 8	-0-	
12		12225 X	12225	-0-	-0-	-0-	9006 3	3219 9	N	2926	2874 0	52 8	-0-	
01		20220 X	14218	-0-	-6002	-0-	11192 3	3026 9	N	2751	2734 0	17 8	-0-	
02		19320 X	10003	-0-	-9317	-0-	7796 3	2207 9	N	2006	2006 0	-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:		8H	RRCID ->	287402	COMPL. DATE	02/12/2016	TOTAL DEPTH	11646	PERF.11883	- 20582				
M O	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			
09	18569 X	18569	-0-	-0-	-0-	13572	2	217	4	Y	4345	4321	0	18	8	57
						4780	9									
10	19414 X	19414	-0-	-0-	-0-	14503	2	212	4	Y	4272	4271	0	10	8	48
						4699	9									
11	19337 X	19337	-0-	-0-	-0-	14793	2	193	4	Y	3955	3953	0	10	8	40
						4351	9									
12	20098 X	20098	-0-	-0-	-0-	14978	2	214	4	Y	4460	4431	0	17	8	52
						4906	9									
01	18383 X	17873	-0-	-510	-0-	12902	2	208	4	Y	4330	4319	0	15	8	48
						4763	9									
02	17192 X	6374	-0-	-10818	-0-	4212	2	99	4	Y	1875	1882	0	7	8	34
						2063	9									

GREYBULL 55-4-11		WELL #:		1H	RRCID ->	287406	COMPL. DATE	11/02/2016	TOTAL DEPTH	10860	PERF.11026	- 15506				
09	20280 X	10952	-0-	-9328	-0-	10952	3			Y	-0-					-0-
10	20956 X	8808	-0-	-12148	-0-	8808	3			Y	-0-					-0-
11	20280 X	6313	-0-	-13967	-0-	5114	3	42	4	Y	1052	939	1			113
						1157	9									
12	18910 X	16138	-0-	-2772	-0-	16081	3	2	4	Y	50	160	1			3
						55	9									
01	13239 X	13239	-0-	-0-	-0-	13239	3			Y	-0-	3	1			-0-
02	10220 X	5391	-0-	-4829	-0-	5391	3			Y	-0-					-0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287431	COMPL. DATE	08/18/2019	TOTAL DEPTH	9756	PERF.10060	- 17299				
09	81630 X	71190	-0-	-10440	-0-	57916	3	13274	9	N	12067	11956	0	111	8	-0-
10	84351 X	76141	-0-	-8210	-0-	62447	3	13694	9	N	12449	12356	0	93	8	-0-
11	87877 X	87877	-0-	-0-	-0-	72105	3	15772	9	N	14338	14284	0	54	8	-0-
12	78151 X	75196	-0-	-2955	-0-	62484	3	12712	9	N	11556	11486	0	70	8	-0-
01	84090 X	84090	-0-	-0-	-0-	72440	3	11650	9	N	10591	10513	0	78	8	-0-
02	82012 X	61797	-0-	-20215	-0-	53264	3	8533	9	N	7757	7686	0	71	8	-0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287432	COMPL. DATE	08/18/2019	TOTAL DEPTH	10002	PERF.10225	- 17459				
09	96266 X	96266	-0-	-0-	-0-	81964	3	14302	9	N	13002	12815	0	187	8	-0-
10	97305 X	97305	-0-	-0-	-0-	84202	3	13103	9	N	11912	11849	0	63	8	-0-
11	93060 X	91080	-0-	-1980	-0-	79390	3	11690	9	N	10627	10584	0	43	8	-0-
12	96162 X	92575	-0-	-3587	-0-	81450	3	11125	9	N	10114	10067	0	47	8	-0-
01	96162 X	89684	-0-	-6478	-0-	79657	3	10027	9	N	9115	9066	0	49	8	-0-
02	86856 X	63815	-0-	-23041	-0-	56602	3	7213	9	N	6557	6511	0	46	8	-0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287433	COMPL. DATE	08/18/2019	TOTAL DEPTH	9797	PERF.10105	- 17343				
09	84240 X	76711	-0-	-7529	-0-	62938	3	13773	9	N	12521	12385	0	136	8	-0-
10	87048 X	81406	-0-	-5642	-0-	67210	3	14196	9	N	12905	12807	0	98	8	-0-
11	79800 X	78229	-0-	-1571	-0-	65026	3	13203	9	N	12003	11947	0	56	8	-0-
12	82460 X	76752	-0-	-5708	-0-	64091	3	12661	9	N	11510	11437	0	73	8	-0-
01	82460 X	71962	-0-	-10498	-0-	59965	3	11997	9	N	10906	10830	0	76	8	-0-
02	73528 X	54473	-0-	-19055	-0-	45780	3	8693	9	N	7903	7826	0	77	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
MELVILLE STATE UNIT 2-6														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 020528														
WELL #: 1H RRCID -> 287516 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11375 - 20726														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
09	29160 X	8415	-0-	-20745	-0-	5035 3	143 4	Y	2943	2517 1	434 8	52		
						3237 9								
10	26939 X	11610	-0-	-15329	-0-	5523 3	306 4	Y	5255	5126 1	58 8	123		
						5781 9								
11	21780 X	13364	-0-	-8416	-0-	6924 3	324 4	Y	5560	5539 1	49 8	95		
						6116 9								
12	14725 X	9341	-0-	-5384	-0-	5181 3	199 4	Y	3601	3439 1	182 8	75		
						3961 9								
01	12679 X	10141	-0-	-2538	-0-	4892 3	276 4	Y	4521	4431 1	53 8	112		
						4973 9								
02	12460 X	7741	-0-	-4719	-0-	3619 3	202 4	Y	3564	3604 1	16 8	56		
						3920 9								

REDWOOD UNIT 2-19														
WELL #: 1H RRCID -> 287517 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12025 - 16882														
09	15480 X	12601	-0-	-2879	-0-	10116 3	122 4	Y	2148	2126 1	22 8	44		
						2363 9								
10	15996 X	11278	-0-	-4718	-0-	9355 3	111 4	Y	1647	1621 1	32 8	38		
						1812 9								
11	14160 X	12060	-0-	-2100	-0-	9907 3	117 4	Y	1851	1840 1	17 8	32		
						2036 9								
12	14353 X	10886	-0-	-3467	-0-	8692 3	117 4	Y	1888	1817 1	63 8	40		
						2077 9								
01	13547 X	13093	-0-	-454	-0-	10408 3	135 4	Y	2318	2277 1	23 8	58		
						2550 9								
*02	13277 X	13277	-0-	-0-	-0-	10996 3	127 4	Y	1958	1983 1	2 8	31		
						2154 9								

BIG PINEY 57-2-29														
WELL #: 1H RRCID -> 287518 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9950 - 14630														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9	9 8		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	3 8		-0-		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10	10 8		-0-		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	3 8		-0-		
02	14B DENY	5963	-0-	5963	5963	5906 3	57 9	Y	52	52 8		-0-		

KAYCEE 57-3-41														
WELL #: 1H RRCID -> 287519 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10328 - 14586														
09	55890 X	49157	-0-	-6733	-0-	44597 3	205 4	Y	3959	3960 1	51 8	89		
						4355 9								
10	57753 X	49992	-0-	-7761	-0-	45185 3	219 4	Y	4171	4107 1	44 8	109		
						4588 9								
11	52710 X	40569	-0-	-12141	-0-	36827 3	179 4	Y	3239	3211 1	31 8	106		
						3563 9								
12	54467 X	40517	-0-	-13950	-0-	36301 3	187 4	Y	3663	3629 1	39 8	101		
						4029 9								
01	54467 X	40376	-0-	-14091	-0-	36059 3	189 4	Y	3753	3700 1	39 8	115		
						4128 9								
02	45892 X	29268	-0-	-16624	-0-	26373 3	128 4	Y	2515	2485 1	29 8	116		
						2767 9								

PRITCHETT STATE C19-22														
WELL #: 1H RRCID -> 287520 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11367 - 15039														
09	29922 X	29922	-0-	-0-	-0-	27889 3	2033 9	N	1848	1823 1	24 8	197		
10	29864 X	29864	-0-	-0-	-0-	27638 3	2226 9	N	2024	2022 1	25 8	174		
11	30330 X	29499	-0-	-831	-0-	27237 3	2262 9	N	2056	2029 1	43 8	158		
12	31341 X	28835	-0-	-2506	-0-	26614 3	2221 9	N	2019	1997 1	72 8	108		
01	31365 X	31365	-0-	-0-	-0-	28853 3	2512 9	N	2284	2182 1	65 8	145		
02	27916 X	20272	-0-	-7644	-0-	18873 3	1399 9	N	1272	1093 1	18 8	306		

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 287794		COMPL. DATE 09/10/2019		TOTAL DEPTH 11730		PERF.12688		- 20937				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	52650	X	41460	-0-	-11190	-0-	33396	3	8064	9	N	7331	7270	0	61 8	-0-
10	54405	X	41834	-0-	-12571	-0-	33947	3	7887	9	N	7170	7122	0	48 8	-0-
11	52650	X	33899	-0-	-18751	-0-	27421	3	6478	9	N	5889	5866	0	23 8	-0-
12	49352	X	31575	-0-	-17777	-0-	25493	3	6076	9	N	5524	5493	0	31 8	-0-
01	49352	X	30978	-0-	-18374	-0-	25118	3	5860	9	N	5327	5294	0	33 8	-0-
02	38696	X	23429	-0-	-15267	-0-	19028	3	4401	9	N	4001	3967	0	34 8	-0-

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 287898		COMPL. DATE 10/17/2019		TOTAL DEPTH 10426		PERF.10600		- 20359				
09	94020	X	45308	-0-	-48712	-0-	37381	3	7927	9	N	7206	7154	0	52 8	-0-
10	88195	X	74760	-0-	-13435	-0-	61879	3	12881	9	N	11710	11630	0	80 8	-0-
11	77909	X	77909	-0-	-0-	-0-	64346	3	13563	9	N	12330	12282	0	48 8	-0-
12	69108	X	69108	-0-	-0-	-0-	57184	3	11924	9	N	10840	10662	0	178 8	-0-
01	74772	X	69381	-0-	-5391	-0-	58043	3	11338	9	N	10307	10261	0	46 8	-0-
02	72716	X	58248	-0-	-14468	-0-	49159	3	9089	9	N	8263	8263	0		-0-

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 287899		COMPL. DATE 10/17/2019		TOTAL DEPTH 10256		PERF.10415		- 20146				
09	92850	X	88920	-0-	-3930	-0-	69531	3	19389	9	N	17626	17472	0	154 8	-0-
10	90210	X	73342	-0-	-16868	-0-	57136	3	16206	9	N	14733	14659	0	74 8	-0-
11	87300	X	85027	-0-	-2273	-0-	67079	3	17948	9	N	16316	16243	0	73 8	-0-
12	91884	X	80668	-0-	-11216	-0-	64156	3	16512	9	N	15011	14914	0	97 8	-0-
01	91884	X	79485	-0-	-12399	-0-	63799	3	15686	9	N	14260	14156	0	104 8	-0-
02	82992	X	36083	-0-	-46909	-0-	29007	3	7076	9	N	6433	6367	0	66 8	-0-

TARANTULA HAWK 2-40 B		WELL #: 2H		RRCID -> 288040		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 10748		PERF.11015		- 20786				
09	87780	X	72531	-0-	-15249	-0-	55700	3	16831	9	N	15301	14852	0	449 8	-0-
10	90706	X	72802	-0-	-17904	-0-	56188	3	16614	9	N	15104	14802	0	302 8	-0-
11	87780	X	66299	-0-	-21481	-0-	51009	3	15290	9	N	13900	13403	0	497 8	-0-
12	81809	X	63815	-0-	-17994	-0-	48922	3	14893	9	N	13539	12932	0	607 8	-0-
01	77965	X	67456	-0-	-10509	-0-	52319	3	15137	9	N	13761	13260	0	501 8	-0-
02	67704	X	47440	-0-	-20264	-0-	37066	3	10374	9	N	9431	9220	0	211 8	-0-

TARANTULA HAWK 2-40 A		WELL #: 1H		RRCID -> 288042		COMPL. DATE 11/17/2019		TOTAL DEPTH 10855		PERF.11060		- 20905				
09	83970	X	54145	-0-	-29825	-0-	40765	3	13380	9	N	12164	11423	0	741 8	-0-
10	86769	X	52588	-0-	-34181	-0-	39802	3	12786	9	N	11624	11389	0	235 8	-0-
11	68850	X	47904	-0-	-20946	-0-	36116	3	11788	9	N	10716	10332	0	384 8	-0-
12	63891	X	43253	-0-	-20638	-0-	32384	3	10869	9	N	9881	9431	0	450 8	-0-
01	59582	X	45056	-0-	-14526	-0-	33978	3	11078	9	N	10071	9703	0	368 8	-0-
02	50540	X	25064	-0-	-25476	-0-	19606	3	5458	9	N	4962	4836	0	126 8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 288085		COMPL. DATE 12/19/2019		TOTAL DEPTH 10252		PERF.10592		- 16614				
09	62220	X	39433	-0-	-22787	-0-	31333	3	8100	9	N	7364	7302	0	62 8	-0-
10	63581	X	38494	-0-	-25087	-0-	30685	3	7809	9	N	7099	7052	0	47 8	-0-
11	52350	X	30450	-0-	-21900	-0-	23447	3	7003	9	N	6366	6342	0	24 8	-0-
12	54095	X	31706	-0-	-22389	-0-	24564	3	7142	9	N	6493	6460	0	33 8	-0-
01	42718	X	24440	-0-	-18278	-0-	17611	3	6829	9	N	6208	6172	0	36 8	-0-
02	36792	X	14567	-0-	-22225	-0-	12201	3	2366	9	N	2151	2130	0	21 8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 288135		COMPL. DATE 11/21/2019		TOTAL DEPTH 10061		PERF.10424		- 22118				
09	118470	X	108408	-0-	-10062	-0-	84639	3	23769	9	N	21608	21414	0	194 8	-0-
10	115940	X	98294	-0-	-17646	-0-	76539	3	21755	9	N	19777	19637	0	140 8	-0-
11	105570	X	88926	-0-	-16644	-0-	68682	3	20244	9	N	18404	18328	0	76 8	-0-
12	112034	X	91153	-0-	-20881	-0-	71093	3	20060	9	N	18236	18126	0	110 8	-0-
01	112034	X	88123	-0-	-23911	-0-	68878	3	19245	9	N	17495	17374	0	121 8	-0-
02	101192	X	22665	-0-	-78527	-0-	17514	3	5151	9	N	4683	4636	0	47 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528																
BLUEGILL 57-1-38 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 288163		COMPL. DATE 11/21/2019				TOTAL DEPTH 10075 PERF.10402 - 20620								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
09	86245	X	86245	-0-	-0-	-0-		64246	3	21999	9	N	19999	19809	0	190	8	-0-
10	86149	X	85674	-0-	-475	-0-		65364	3	20310	9	N	18464	18325	0	139	8	-0-
11	91650	X	82346	-0-	-9304	-0-		62902	3	19444	9	N	17676	17599	0	77	8	-0-
12	94705	X	80312	-0-	-14393	-0-		61159	3	19153	9	N	17412	17301	0	111	8	-0-
01	94705	X	78512	-0-	-16193	-0-		60433	3	18079	9	N	16435	16315	0	120	8	-0-
02	80500	X	20399	-0-	-60101	-0-		14566	3	5833	9	N	5303	5255	0	48	8	-0-

REDBUD 55-1-12 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 288164		COMPL. DATE 07/11/2019				TOTAL DEPTH 11785 PERF.12115 - 19509								
09	61500	X	42995	-0-	-18505	-0-		33281	3	9714	9	N	8831	8800	0	24	8	115
10	58063	X	37731	-0-	-20332	-0-		29263	3	8468	9	N	7698	7715	0	12	8	86
11	51390	X	35599	-0-	-15791	-0-		27700	3	7899	9	N	7181	7181	0	14	8	72
12	47399	X	42948	-0-	-4451	-0-		33189	3	9759	9	N	8872	8815	0	25	8	104
01	47399	X	39304	-0-	-8095	-0-		30160	3	9144	9	N	8313	8304	0	21	8	92
02	40124	X	15038	-0-	-25086	-0-		11657	3	3381	9	N	3074	3104	0	6	8	56

BLUEGILL 57-1-38 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 288165		COMPL. DATE 11/21/2019				TOTAL DEPTH 10280 PERF.10588 - 20943								
09	97290	X	92410	-0-	-4880	-0-		73919	3	18491	9	N	16810	16666	0	144	8	-0-
10	86769	X	84400	-0-	-2369	-0-		67827	3	16573	9	N	15066	14961	0	105	8	-0-
11	97380	X	80613	-0-	-16767	-0-		64678	3	15935	9	N	14486	14429	0	57	8	-0-
12	100626	X	80081	-0-	-20545	-0-		64756	3	15325	9	N	13932	13851	0	81	8	-0-
01	100626	X	75234	-0-	-25392	-0-		61087	3	14147	9	N	12861	12775	0	86	8	-0-
02	86240	X	51263	-0-	-34977	-0-		41637	3	9626	9	N	8751	8675	0	76	8	-0-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 288166		COMPL. DATE 07/23/2019				TOTAL DEPTH 11752 PERF.12088 - 18942								
09	62370	X	39093	-0-	-23277	-0-		30221	3	8872	9	N	8065	8027	0	26	8	105
10	54777	X	31071	-0-	-23706	-0-		23913	3	7158	9	N	6507	6527	0	12	8	73
11	45360	X	19515	-0-	-25845	-0-		14724	3	4791	9	N	4355	4374	0	10	8	44
12	43834	X	31687	-0-	-12147	-0-		24295	3	7392	9	N	6720	6660	0	26	8	78
01	40393	X	34642	-0-	-5751	-0-		26166	3	8476	9	N	7705	7674	0	24	8	85
02	36484	X	20334	-0-	-16150	-0-		15459	3	4875	9	N	4432	4426	0	10	8	81

BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 288341		COMPL. DATE 08/15/2019				TOTAL DEPTH 11662 PERF.11909 - 18768								
09	73440	X	46868	-0-	-26572	-0-		35854	3	11014	9	N	10013	9976	0	37	8	-0-
10	68324	X	49669	-0-	-18655	-0-		38806	3	10863	9	N	9875	9854	0	21	8	-0-
11	59730	X	48180	-0-	-11550	-0-		37493	3	10687	9	N	9715	9690	0	25	8	-0-
12	59241	X	46966	-0-	-12275	-0-		37013	3	9953	9	N	9048	9009	0	39	8	-0-
01	49662	X	45034	-0-	-4628	-0-		35482	3	9552	9	N	8684	8650	0	34	8	-0-
02	44968	X	25495	-0-	-19473	-0-		19641	3	5854	9	N	5322	5307	0	15	8	-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #: 16H		RRCID -> 288453		COMPL. DATE 10/26/2019				TOTAL DEPTH 11866 PERF.13150 - 20342								
09	48660	X	29794	-0-	-18866	-0-		22891	3	6903	9	N	6275	6255	0	20	8	-0-
10	46624	X	27154	-0-	-19470	-0-		21111	3	6043	9	N	5494	5483	0	11	8	-0-
11	38520	X	29049	-0-	-9471	-0-		22443	3	6606	9	N	6005	5988	0	17	8	-0-
12	36084	X	22579	-0-	-13505	-0-		17017	3	5562	9	N	5056	5035	0	21	8	-0-
01	33945	X	25115	-0-	-8830	-0-		19048	3	6067	9	N	5515	5495	0	20	8	-0-
02	27804	X	17461	-0-	-10343	-0-		13306	3	4155	9	N	3777	3769	0	8	8	-0-

TREME 55-1-32 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 288473		COMPL. DATE 06/21/2019				TOTAL DEPTH 11069 PERF.11249 - 20972								
09	91890	X	65528	-0-	-26362	-0-		52124	3	13404	9	N	12185	12109	0	61	8	159
10	84227	X	60340	-0-	-23887	-0-		48149	3	12191	9	N	11083	11087	0	31	8	124
11	77580	X	61247	-0-	-16333	-0-		48905	3	12342	9	N	11220	11191	0	40	8	113
12	72385	X	56437	-0-	-15948	-0-		44908	3	11529	9	N	10481	10409	0	63	8	122
01	68882	X	55034	-0-	-13848	-0-		43628	3	11406	9	N	10369	10323	0	53	8	115
02	61152	X	47297	-0-	-13855	-0-		37573	3	9724	9	N	8840	8763	0	31	8	161

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	288539	COMPL. DATE	06/10/2019	TOTAL DEPTH	11348	PERF.	11681	- 21048
M	O	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
09		108540 X	67878	-0-	-40662	-0-	54393 3	13485 9	N	12259	12205 0	54 8	-0-
10		102889 X	68808	-0-	-34081	-0-	54760 3	14048 9	N	12771	12743 0	28 8	-0-
11		88350 X	67740	-0-	-20610	-0-	55155 3	12585 9	N	11441	11408 0	33 8	-0-
12		85963 X	64190	-0-	-21773	-0-	52181 3	12009 9	N	10917	10868 0	49 8	-0-
01		71827 X	64866	-0-	-6961	-0-	52528 3	12338 9	N	11216	11174 0	42 8	-0-
02		63364 X	32697	-0-	-30667	-0-	27659 3	5038 9	N	4580	4569 0	11 8	-0-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288581	COMPL. DATE	08/08/2019	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	12729	- 19275
09		38370 X	18081	-0-	-20289	-0-	13321 3	4760 9	N	4327	4314 0	13 8	-0-
10		34131 X	19750	-0-	-14381	-0-	13862 3	5888 9	N	5353	5345 0	8 8	-0-
11		27360 X	16863	-0-	-10497	-0-	11903 3	4960 9	N	4509	4500 0	9 8	-0-
12		25637 X	19842	-0-	-5795	-0-	14273 3	5569 9	N	5063	5047 0	16 8	-0-
01		25637 X	17250	-0-	-8387	-0-	12228 3	5022 9	N	4565	4551 0	14 8	-0-
02		17836 X	6810	-0-	-11026	-0-	4317 3	2493 9	N	2266	2261 0	5 8	-0-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	288600	COMPL. DATE	08/02/2019	TOTAL DEPTH	11609	PERF.	12184	- 18703
09		55110 X	27732	-0-	-27378	-0-	21180 3	6552 9	N	5956	5932 0	24 8	-0-
10		47399 X	33685	-0-	-13714	-0-	25704 3	7981 9	N	7255	7239 0	16 8	-0-
11		44220 X	31267	-0-	-12953	-0-	23899 3	7368 9	N	6698	6680 0	18 8	-0-
12		41385 X	34319	-0-	-7066	-0-	26857 3	7462 9	N	6784	6754 0	30 8	-0-
01		37944 X	30217	-0-	-7727	-0-	23682 3	6535 9	N	5941	5916 0	25 8	-0-
02		30436 X	19768	-0-	-10668	-0-	15431 3	4337 9	N	3943	3932 0	11 8	-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:		14H	RRCID ->	288616	COMPL. DATE	11/26/2019	TOTAL DEPTH	11846	PERF.	13250	- 20267
09		41670 X	25190	-0-	-16480	-0-	18990 3	6200 9	N	5636	5614 0	22 8	-0-
10		43059 X	20933	-0-	-22126	-0-	15612 3	5321 9	N	4837	4827 0	10 8	-0-
11		36720 X	23951	-0-	-12769	-0-	18310 3	5641 9	N	5128	5114 0	14 8	-0-
12		33356 X	19712	-0-	-13644	-0-	14719 3	4993 9	N	4539	4518 0	21 8	-0-
01		30473 X	17462	-0-	-13011	-0-	12777 3	4685 9	N	4259	4241 0	18 8	-0-
02		23520 X	14446	-0-	-9074	-0-	11087 3	3359 9	N	3054	3045 0	9 8	-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:		15H	RRCID ->	288617	COMPL. DATE	11/18/2019	TOTAL DEPTH	11654	PERF.	12800	- 20395
09		92310 X	65400	-0-	-26910	-0-	50738 3	14662 9	N	13329	13275 0	54 8	-0-
10		95387 X	61444	-0-	-33943	-0-	47765 3	13679 9	N	12435	12408 0	27 8	-0-
11		92310 X	61205	-0-	-31105	-0-	47572 3	13633 9	N	12394	12360 0	34 8	-0-
12		84382 X	59768	-0-	-24614	-0-	46380 3	13388 9	N	12171	12119 0	52 8	-0-
01		77438 X	54131	-0-	-23307	-0-	41966 3	12165 9	N	11059	11014 0	45 8	-0-
02		61040 X	34533	-0-	-26507	-0-	26785 3	7748 9	N	7044	7024 0	20 8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288638	COMPL. DATE	07/02/2019	TOTAL DEPTH	10906	PERF.	11132	- 18821
09		71160 X	49460	-0-	-21700	-0-	40102 3	9358 9	N	8507	8454 0	53 8	-0-
10		68479 X	52467	-0-	-16012	-0-	43682 3	8785 9	N	7986	7956 0	30 8	-0-
11		57450 X	39753	-0-	-17697	-0-	32242 3	7511 9	N	6828	6792 0	36 8	-0-
12		57226 X	48411	-0-	-8815	-0-	39192 3	9219 9	N	8381	8316 0	65 8	-0-
01		57226 X	46884	-0-	-10342	-0-	37933 3	8951 9	N	8137	8082 0	55 8	-0-
02		47376 X	35873	-0-	-11503	-0-	28881 3	6992 9	N	6356	6329 0	27 8	-0-

REFRIED 34-187 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288698	COMPL. DATE	07/10/2019	TOTAL DEPTH	11058	PERF.	11440	- 21556
09		100200 X	98298	-0-	-1902	-0-	78318 3	19980 9	Y	18164	17866 0	285 8	95
10		103540 X	95211	-0-	-8329	-0-	76479 3	18732 9	Y	17029	16791 0	252 8	81
11		100200 X	73984	-0-	-26216	-0-	60450 3	13534 9	Y	12304	12129 0	191 8	65
12		103540 X	59645	-0-	-43895	-0-	48351 3	11294 9	Y	10267	9853 0	423 8	56
01		103540 X	56374	-0-	-47166	-0-	45612 3	10762 9	Y	9784	9437 0	346 8	57
02		74480 X	46836	-0-	-27644	-0-	37633 3	9203 9	Y	8366	7918 0	443 8	62

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	O	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			
09		77348 X	77348	-0-	-0-	62783	3	14565	9	Y	13241	13041	0	189	8	69
10		78399 X	76480	-0-	-1919	62462	3	14018	9	Y	12744	12577	0	175	8	61
11		75870 X	70989	-0-	-4881	58844	3	12145	9	Y	11041	10893	0	150	8	59
12		78399 X	64011	-0-	-14388	52292	3	11719	9	Y	10654	10512	0	141	8	60
01		78399 X	66319	-0-	-12080	54331	3	11988	9	Y	10898	10680	0	214	8	64
02		60900 X	34699	-0-	-26201	28098	3	6601	9	Y	6001	5944	0	75	8	46

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:		13H	RRCID ->	288919	COMPL. DATE	11/06/2019	TOTAL	DEPTH	11518	PERF.	12790 - 20290			
09		99060 X	61558	-0-	-37502	46367	3	15191	9	N	13810	13758	0	52	8	-0-
10		92504 X	53722	-0-	-38782	40245	3	13477	9	N	12252	12226	0	26	8	-0-
11		79560 X	63052	-0-	-16508	48193	3	14859	9	N	13508	13459	0	49	8	-0-
12		82212 X	58502	-0-	-23710	44465	3	14037	9	N	12761	12706	0	55	8	-0-
01		71734 X	55065	-0-	-16669	42171	3	12894	9	N	11722	11676	0	46	8	-0-
02		58856 X	33921	-0-	-24935	25973	3	7948	9	N	7225	7205	0	20	8	-0-

HERON 54-2-4 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288962	COMPL. DATE	08/09/2019	TOTAL	DEPTH	11973	PERF.	12183 - 22505			
09		65250 X	43165	-0-	-22085	34105	3	9060	9	N	8236	8206	0	30	8	-0-
10		61845 X	25302	-0-	-36543	21506	3	3796	9	N	3451	3436	0	15	8	-0-
11		55080 X	44386	-0-	-10694	34551	3	9835	9	N	8941	8922	0	19	8	-0-
12		51987 X	43007	-0-	-8980	33518	3	9489	9	N	8626	8611	0	15	8	-0-
01		51987 X	39955	-0-	-12032	31219	3	8736	9	N	7942	7925	0	17	8	-0-
02		41440 X	27967	-0-	-13473	21762	3	6205	9	N	5641	5633	0	8	8	-0-

HERON 54-2-4 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289101	COMPL. DATE	07/03/2019	TOTAL	DEPTH	11498	PERF.	11788 - 22068			
09		74100 X	68178	-0-	-5922	50163	3	18015	9	N	16377	16278	0	99	8	-0-
10		76570 X	65349	-0-	-11221	48174	3	17175	9	N	15614	15564	0	50	8	-0-
11		74100 X	58770	-0-	-15330	43231	3	15539	9	N	14126	14071	0	55	8	-0-
12		75082 X	55610	-0-	-19472	40487	3	15123	9	N	13748	13667	0	81	8	-0-
01		71641 X	51700	-0-	-19941	37645	3	14055	9	N	12777	12711	0	66	8	-0-
02		63644 X	42684	-0-	-20960	31122	3	11562	9	N	10511	10476	0	35	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289185	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	11777	PERF.	12176 - 22183			
09		88596 X	88596	-0-	-0-	71469	3	17127	9	N	15570	15476	0	94	8	-0-
10		91444 X	91444	-0-	-0-	74283	3	17161	9	N	15601	15549	0	52	8	-0-
11		87409 X	87409	-0-	-0-	71389	3	16020	9	N	14564	14510	0	54	8	-0-
12		85519 X	85519	-0-	-0-	70017	3	15502	9	N	14093	14010	0	83	8	-0-
01		83458 X	83458	-0-	-0-	68549	3	14909	9	N	13554	13482	0	72	8	-0-
*02		65287 X	65287	-0-	-0-	53650	3	11637	9	N	10579	10541	0	38	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289191	COMPL. DATE	11/03/2019	TOTAL	DEPTH	11471	PERF.	11750 - 21735			
09		84047 X	84047	-0-	-0-	61049	3	22998	9	N	20907	20818	0	89	8	-0-
10		65591 X	65591	-0-	-0-	47351	3	18240	9	N	16582	16545	0	37	8	-0-
11		88431 X	88431	-0-	-0-	65146	3	23285	9	N	21168	21108	0	60	8	-0-
12		84968 X	84968	-0-	-0-	62867	3	22101	9	N	20092	20003	0	89	8	-0-
01		79548 X	79548	-0-	-0-	59398	3	20150	9	N	18318	18218	0	100	8	-0-
*02		50480 X	50480	-0-	-0-	37162	3	13318	9	N	12107	12070	0	37	8	-0-

MAPLE STATE 56-2-12 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289204	COMPL. DATE	11/06/2019	TOTAL	DEPTH	10732	PERF.	11074 - 21274			
09		116976 X	116976	-0-	-0-	90793	3	26183	9	N	23803	23664	0	139	8	-0-
10		119877 X	118785	-0-	-1092	92571	3	26214	9	N	23831	23723	0	108	8	-0-
11		116010 X	101938	-0-	-14072	79094	3	22844	9	N	20767	20712	0	55	8	-0-
12		119877 X	97839	-0-	-22038	76471	3	21368	9	N	19425	19351	0	74	8	-0-
01		119877 X	93190	-0-	-26687	72761	3	20429	9	N	18572	18476	0	96	8	-0-
02		108276 X	36497	-0-	-71779	28500	3	7997	9	N	7270	7177	0	93	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	289220	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	11533	PERF.	11838	- 22079
M	O	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
09		92820 X	73146	-0-	-19674	-0-	53265 3	19881 9	N	18074	18005 0	69 8	8	-0-
10		95914 X	70993	-0-	-24921	-0-	51748 3	19245 9	N	17495	17458 0	37 8	8	-0-
11		89100 X	70382	-0-	-18718	-0-	51910 3	18472 9	N	16793	16749 0	44 8	8	-0-
12		84010 X	71010	-0-	-13000	-0-	53175 3	17835 9	N	16214	16146 0	68 8	8	-0-
01		80259 X	78154	-0-	-2105	-0-	58150 3	20004 9	N	18185	18093 0	92 8	8	-0-
02		68264 X	62343	-0-	-5921	-0-	46585 3	15758 9	N	14325	14288 0	37 8	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	289237	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	11356	PERF.	11749	- 21764
09		93570 X	67933	-0-	-25637	-0-	49531 3	18402 9	N	16729	16668 0	61 8	8	-0-
10		96689 X	67664	-0-	-29025	-0-	50128 3	17536 9	N	15942	15911 0	31 8	8	-0-
11		93570 X	70699	-0-	-22871	-0-	52431 3	18268 9	N	16607	16563 0	44 8	8	-0-
12		92907 X	73325	-0-	-19582	-0-	54978 3	18347 9	N	16679	16605 0	74 8	8	-0-
01		82553 X	70147	-0-	-12406	-0-	52868 3	17279 9	N	15708	15643 0	65 8	8	-0-
02		65996 X	59205	-0-	-6791	-0-	45655 3	13550 9	N	12318	12284 0	34 8	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289334	COMPL. DATE	11/03/2019	TOTAL	DEPTH	11778	PERF.	12065	- 22006
09		63739 X	63739	-0-	-0-	-0-	50385 3	13354 9	N	12140	12063 0	77 8	8	-0-
10		66808 X	66808	-0-	-0-	-0-	54012 3	12796 9	N	11633	11594 0	39 8	8	-0-
11		70637 X	70637	-0-	-0-	-0-	58099 3	12538 9	N	11398	11326 0	72 8	8	-0-
12		71591 X	71591	-0-	-0-	-0-	58957 3	12634 9	N	11485	11405 0	80 8	8	-0-
01		69651 X	69651	-0-	-0-	-0-	57329 3	12322 9	N	11202	11114 0	88 8	8	-0-
*02		50404 X	50404	-0-	-0-	-0-	41512 3	8892 9	N	8084	8050 0	34 8	8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289385	COMPL. DATE	11/30/2019	TOTAL	DEPTH	10052	PERF.	10360	- 22048
09		165210 X	102536	-0-	-62674	-0-	80362 3	22174 9	N	20158	19900 0	258 8	8	-0-
10		132401 X	105181	-0-	-27220	-0-	82619 3	22562 9	N	20511	20364 0	147 8	8	-0-
11		107910 X	88841	-0-	-19069	-0-	69699 3	19142 9	N	17402	17330 0	72 8	8	-0-
12		111507 X	89722	-0-	-21785	-0-	69101 3	20621 9	N	18746	18642 0	104 8	8	-0-
01		111507 X	91599	-0-	-19908	-0-	72277 3	19322 9	N	17565	17440 0	125 8	8	-0-
02		95704 X	70942	-0-	-24762	-0-	56537 3	14405 9	N	13095	12966 0	129 8	8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289386	COMPL. DATE	11/30/2019	TOTAL	DEPTH	10339	PERF.	10602	- 22232
09		166200 X	112438	-0-	-53762	-0-	90518 3	21920 9	N	19927	19765 0	162 8	8	-0-
10		143499 X	116759	-0-	-26740	-0-	93253 3	23506 9	N	21369	21242 0	127 8	8	-0-
11		116610 X	98412	-0-	-18198	-0-	78598 3	19814 9	N	18013	17950 0	63 8	8	-0-
12		120497 X	105241	-0-	-15256	-0-	86066 3	19175 9	N	17432	17338 0	94 8	8	-0-
01		120497 X	104510	-0-	-15987	-0-	86362 3	18148 9	N	16498	16394 0	104 8	8	-0-
02		105448 X	88280	-0-	-17168	-0-	73629 3	14651 9	N	13319	13204 0	115 8	8	-0-

ARCHER 56-2-5		WELL #:		2H	RRCID ->	289587	COMPL. DATE	12/31/2019	TOTAL	DEPTH	10390	PERF.	10975	- 15877
09		126870 X	50295	-0-	-76575	-0-	39839 3	10456 9	N	9505	9450 0	55 8	8	-0-
10		131099 X	48317	-0-	-82782	-0-	37927 3	10390 9	N	9445	9380 0	65 8	8	-0-
11		69060 X	42042	-0-	-27018	-0-	33071 3	8971 9	N	8155	8033 0	122 8	8	-0-
12		62961 X	39239	-0-	-23722	-0-	30722 3	8517 9	N	7743	7665 0	78 8	8	-0-
01		62961 X	38512	-0-	-24449	-0-	30541 3	7971 9	N	7246	7173 0	73 8	8	-0-
02		46956 X	21805	-0-	-25151	-0-	16775 3	5030 9	N	4573	4539 0	34 8	8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289591	COMPL. DATE	01/24/2020	TOTAL	DEPTH	10709	PERF.	11190	- 18690
09		141390 X	65559	-0-	-75831	-0-	53857 3	11702 9	N	10638	10570 0	68 8	8	-0-
10		146103 X	65445	-0-	-80658	-0-	53800 3	11645 9	N	10586	10532 0	54 8	8	-0-
11		84510 X	62420	-0-	-22090	-0-	51357 3	11063 9	N	10057	10028 0	29 8	8	-0-
12		79763 X	64425	-0-	-15338	-0-	53298 3	11127 9	N	10115	10072 0	43 8	8	-0-
01		76818 X	58502	-0-	-18316	-0-	48628 3	9874 9	N	8976	8933 0	43 8	8	-0-
02		61180 X	47656	-0-	-13524	-0-	39752 3	7904 9	N	7185	7137 0	48 8	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289595	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL	DEPTH	10795	PERF.	11035	- 18161			
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
09	118740	X	73936	-0-	-44804	-0-	56222	3	17714	9	N	16104	15962	0	142	8	-0-
10	122698	X	74061	-0-	-48637	-0-	56576	3	17485	9	N	15895	15783	0	112	8	-0-
11	84240	X	69553	-0-	-14687	-0-	53275	3	16278	9	N	14798	14739	0	59	8	-0-
12	87048	X	63528	-0-	-23520	-0-	50001	3	13527	9	N	12297	12213	0	84	8	-0-
01	83173	X	58006	-0-	-25167	-0-	45213	3	12793	9	N	11630	11547	0	83	8	-0-
02	69020	X	48262	-0-	-20758	-0-	37237	3	11025	9	N	10023	9931	0	92	8	-0-

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289611	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL	DEPTH	10976	PERF.	11265	- 18369			
09	148620	X	92234	-0-	-56386	-0-	76522	3	15712	9	N	14284	14192	0	92	8	-0-
10	153574	X	88858	-0-	-64716	-0-	73302	3	15556	9	N	14142	14074	0	68	8	-0-
11	126000	X	80890	-0-	-45110	-0-	67033	3	13857	9	N	12597	12562	0	35	8	-0-
12	113956	X	77386	-0-	-36570	-0-	64682	3	12704	9	N	11549	11503	0	46	8	-0-
01	105059	X	70987	-0-	-34072	-0-	59448	3	11539	9	N	10490	10443	0	47	8	-0-
02	86072	X	60292	-0-	-25780	-0-	50674	3	9618	9	N	8744	8690	0	54	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #:		4H	RRCID ->	289612	COMPL. DATE	02/27/2020	TOTAL	DEPTH	11288	PERF.	11572	- 18738			
09	139560	X	17155	-0-	-122405	-0-	11702	3	5453	9	N	4957	4914	0	43	8	-0-
10	144212	X	15798	-0-	-128414	-0-	10858	3	4940	9	N	4491	4465	0	26	8	-0-
11	139560	X	11779	-0-	-127781	-0-	8267	3	3512	9	N	3193	3168	0	25	8	-0-
12	33759	X	5197	-0-	-28562	-0-	3328	3	1869	9	N	1699	1667	0	32	8	-0-
01	26102	X	6858	-0-	-19244	-0-	5092	3	1766	9	N	1605	1575	0	30	8	-0-
02	16016	X	2290	-0-	-13726	-0-	1566	3	724	9	N	658	649	0	9	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #:		5H	RRCID ->	289617	COMPL. DATE	02/20/2020	TOTAL	DEPTH	11516	PERF.	11173	- 18959			
09	152880	X	57013	-0-	-95867	-0-	45955	3	11058	9	N	10053	10022	0	31	8	-0-
10	157976	X	44728	-0-	-113248	-0-	36287	3	8441	9	N	7674	7657	0	17	8	-0-
11	152880	X	60141	-0-	-92739	-0-	48741	3	11400	9	N	10364	10342	0	22	8	-0-
12	62434	X	51761	-0-	-10673	-0-	41114	3	10647	9	N	9679	9646	0	33	8	-0-
01	62434	X	52823	-0-	-9611	-0-	41990	3	10833	9	N	9848	9820	0	28	8	-0-
02	56140	X	30552	-0-	-25588	-0-	24129	3	6423	9	N	5839	5825	0	14	8	-0-

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289636	COMPL. DATE	01/25/2020	TOTAL	DEPTH	11525	PERF.	11910	- 19039			
09	116319	X	116319	-0-	-0-	-0-	106729	3	9590	9	N	8718	8505	0	213	8	-0-
10	150536	X	123138	-0-	-27398	-0-	113126	3	10012	9	N	9102	8928	0	174	8	-0-
11	124650	X	120680	-0-	-3970	-0-	110911	3	9769	9	N	8881	8790	0	91	8	-0-
12	130269	X	130269	-0-	-0-	-0-	120305	3	9964	9	N	9058	8924	0	134	8	-0-
01	123132	X	117955	-0-	-5177	-0-	108940	3	9015	9	N	8195	8063	0	132	8	-0-
02	112644	X	102334	-0-	-10310	-0-	94482	3	7852	9	N	7138	6974	0	164	8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289673	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL	DEPTH	10870	PERF.	11310	- 18894			
09	143700	X	71635	-0-	-72065	-0-	58753	3	12882	9	N	11711	11624	0	87	8	-0-
10	148490	X	68329	-0-	-80161	-0-	55716	3	12613	9	N	11466	11401	0	65	8	-0-
11	143700	X	61870	-0-	-81830	-0-	50340	3	11530	9	N	10482	10448	0	34	8	-0-
12	96968	X	55790	-0-	-41178	-0-	45711	3	10079	9	N	9163	9118	0	45	8	-0-
01	88319	X	47943	-0-	-40376	-0-	39016	3	8927	9	N	8115	8059	0	56	8	-0-
02	66864	X	39851	-0-	-27013	-0-	32353	3	7498	9	N	6816	6765	0	51	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	289674	COMPL. DATE	03/02/2020	TOTAL	DEPTH	11301	PERF.	11116	- 18762			
09	140670	X	57718	-0-	-82952	-0-	43943	3	13775	9	N	12523	12470	0	53	8	-0-
10	145359	X	42191	-0-	-103168	-0-	31801	3	10390	9	N	9445	9422	0	23	8	-0-
11	140670	X	60851	-0-	-79819	-0-	46327	3	14524	9	N	13204	13030	0	174	8	-0-
12	90923	X	51318	-0-	-39605	-0-	39233	3	12085	9	N	10986	10931	0	55	8	-0-
01	78678	X	45394	-0-	-33284	-0-	34734	3	10660	9	N	9691	9647	0	44	8	-0-
02	56784	X	29430	-0-	-27354	-0-	22357	3	7073	9	N	6430	6410	0	20	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528																
BULLHEAD 55-1-22 UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	289702	COMPL. DATE	02/21/2020	TOTAL	DEPTH	11347	PERF.	11436	- 18799				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
09	112740	X	44526	-0-	-68214	-0-		34012	3	10514	9	N	9558	9505	0	53	8	-0-
10	116498	X	41144	-0-	-75354	-0-		31598	3	9546	9	N	8678	8654	0	24	8	-0-
11	112740	X	41980	-0-	-70760	-0-		32314	3	9666	9	N	8787	8756	0	31	8	-0-
12	47678	X	35519	-0-	-12159	-0-		27080	3	8439	9	N	7672	7630	0	42	8	-0-
01	47678	X	40209	-0-	-7469	-0-		31072	3	9137	9	N	8306	8265	0	41	8	-0-
02	41552	X	25522	-0-	-16030	-0-		19886	3	5636	9	N	5124	5106	0	18	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #:		3H	RRCID ->	289704	COMPL. DATE	02/27/2020	TOTAL	DEPTH	11375	PERF.	11661	- 18334				
09	157830	X	50255	-0-	-107575	-0-		39901	3	10354	9	N	9413	9374	0	39	8	-0-
10	163091	X	41823	-0-	-121268	-0-		32870	3	8953	9	N	8139	8120	0	19	8	-0-
11	157830	X	37717	-0-	-120113	-0-		29743	3	7974	9	N	7249	7187	0	62	8	-0-
12	58993	X	33779	-0-	-25214	-0-		26554	3	7225	9	N	6568	6537	0	31	8	-0-
01	54808	X	32294	-0-	-22514	-0-		25383	3	6911	9	N	6283	6256	0	27	8	-0-
02	46900	X	21520	-0-	-25380	-0-		16903	3	4617	9	N	4197	4185	0	12	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	289722	COMPL. DATE	02/26/2020	TOTAL	DEPTH	11548	PERF.	11763	- 18356				
09	166920	X	54051	-0-	-112869	-0-		44389	3	9662	9	N	8784	8749	0	35	8	-0-
10	172484	X	45676	-0-	-126808	-0-		35866	3	9810	9	N	8918	8899	0	19	8	-0-
11	166920	X	49748	-0-	-117172	-0-		38833	3	10915	9	N	9923	9727	0	196	8	-0-
12	71951	X	37320	-0-	-34631	-0-		28294	3	9026	9	N	8205	8180	0	25	8	-0-
01	62837	X	29332	-0-	-33505	-0-		21566	3	7766	9	N	7060	7041	0	19	8	-0-
02	50456	X	32428	-0-	-18028	-0-		24625	3	7803	9	N	7094	7080	0	14	8	-0-

ASPEN 55-1-30 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289779	COMPL. DATE	11/15/2019	TOTAL	DEPTH	11291	PERF.	11585	- 19262				
09	125970	X	38974	-0-	-86996	-0-		31818	3	7156	9	N	6505	6486	0	19	8	-0-
10	130169	X	38344	-0-	-91825	-0-		31422	3	6922	9	N	6293	6283	0	10	8	-0-
11	45630	X	36331	-0-	-9299	-0-		29293	3	7038	9	N	6398	6386	0	12	8	-0-
12	44051	X	33463	-0-	-10588	-0-		27079	3	6384	9	N	5804	5785	0	19	8	-0-
01	41354	X	33825	-0-	-7529	-0-		27459	3	6366	9	N	5787	5770	0	17	8	-0-
02	36372	X	32013	-0-	-4359	-0-		27347	3	4666	9	N	4242	4233	0	9	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289796	COMPL. DATE	12/03/2019	TOTAL	DEPTH	11299	PERF.	11653	- 18683				
09	430290	X	45415	-0-	-384875	-0-		37679	3	7736	9	N	7033	7010	0	23	8	-0-
10	444633	X	45804	-0-	-398829	-0-		38262	3	7542	9	N	6856	6844	0	12	8	-0-
11	430290	X	39554	-0-	-390736	-0-		33021	3	6533	9	N	5939	5925	0	14	8	-0-
12	56482	X	40081	-0-	-16401	-0-		33255	3	6826	9	N	6205	6183	0	22	8	-0-
01	51956	X	39783	-0-	-12173	-0-		33219	3	6564	9	N	5967	5948	0	19	8	-0-
02	42392	X	33965	-0-	-8427	-0-		28343	3	5622	9	N	5111	5100	0	11	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	289829	COMPL. DATE	12/16/2019	TOTAL	DEPTH	10296	PERF.	10700	- 18382				
09	98185	X	98185	-0-	-0-	-0-		80028	3	18157	9	N	16506	16357	0	149	8	-0-
10	96894	X	96894	-0-	-0-	-0-		79103	3	17791	9	N	16174	16062	0	112	8	-0-
11	93570	X	85470	-0-	-8100	-0-		69645	3	15825	9	N	14386	14328	0	58	8	-0-
12	96689	X	80922	-0-	-15767	-0-		65801	3	15121	9	N	13746	13670	0	76	8	-0-
01	96689	X	74241	-0-	-22448	-0-		61106	3	13135	9	N	11941	11864	0	77	8	-0-
02	87332	X	50093	-0-	-37239	-0-		40481	3	9612	9	N	8738	8667	0	71	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A		WELL #:		4H	RRCID ->	289858	COMPL. DATE	12/16/2019	TOTAL	DEPTH	10339	PERF.	10712	- 18280				
09	117450	X	78762	-0-	-38688	-0-		63901	3	14861	9	N	13510	13401	0	109	8	-0-
10	121365	X	77797	-0-	-43568	-0-		63418	3	14379	9	N	13072	12990	0	82	8	-0-
11	117450	X	68316	-0-	-49134	-0-		55455	3	12861	9	N	11692	11650	0	42	8	-0-
12	93651	X	64536	-0-	-29115	-0-		52370	3	12166	9	N	11060	11004	0	56	8	-0-
01	88412	X	59357	-0-	-29055	-0-		48896	3	10461	9	N	9510	9366	0	144	8	-0-
02	73500	X	44159	-0-	-29341	-0-		35792	3	8367	9	N	7606	7545	0	61	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
EBONY 55-1-40 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289894	COMPL. DATE	03/12/2020	TOTAL	DEPTH	11173	PERF.	11517	- 19161
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	143730	X	62097	-0-	-81633	-0-	47173 3	14924 9	N	13567	13527	0	40 8	-0-
10	148521	X	51364	-0-	-97157	-0-	38846 3	12518 9	N	11380	11362	0	18 8	-0-
11	143730	X	56407	-0-	-87323	-0-	42678 3	13729 9	N	12481	12455	0	26 8	-0-
12	148521	X	49359	-0-	-99162	-0-	38047 3	11312 9	N	10284	10251	0	33 8	-0-
01	72137	X	54461	-0-	-17676	-0-	42789 3	11672 9	N	10611	10579	0	32 8	-0-
02	57960	X	36890	-0-	-21070	-0-	29093 3	7797 9	N	7088	7073	0	15 8	-0-

SPRUCE 56-2-13 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289938	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL	DEPTH	10742	PERF.	10910	- 17916
09	133200	X	84081	-0-	-49119	-0-	65212 3	18869 9	N	17154	17050	0	104 8	-0-
10	137640	X	81939	-0-	-55701	-0-	63295 3	18644 9	N	16949	16869	0	80 8	-0-
11	103710	X	72516	-0-	-31194	-0-	55908 3	16608 9	N	15098	15058	0	40 8	-0-
12	107167	X	68823	-0-	-38344	-0-	53437 3	15386 9	N	13987	13932	0	55 8	-0-
01	104284	X	65307	-0-	-38977	-0-	50664 3	14643 9	N	13312	13253	0	59 8	-0-
02	78484	X	48840	-0-	-29644	-0-	37642 3	11198 9	N	10180	10116	0	64 8	-0-

HAWTHORN 55-1-23 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289972	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL	DEPTH	11614	PERF.	11928	- 19617
09	156870	X	113867	-0-	-43003	-0-	87065 3	26802 9	N	24365	24309	0	56 8	-0-
10	162099	X	103579	-0-	-58520	-0-	80174 3	23405 9	N	21277	21248	0	29 8	-0-
11	156870	X	91041	-0-	-65829	-0-	70866 3	20175 9	N	18341	18309	0	32 8	-0-
12	162099	X	83337	-0-	-78762	-0-	65068 3	18269 9	N	16608	16559	0	49 8	-0-
01	122822	X	79658	-0-	-43164	-0-	61880 3	17778 9	N	16162	16123	0	39 8	-0-
02	106288	X	52376	-0-	-53912	-0-	41498 3	10878 9	N	9889	9869	0	20 8	-0-

SABINE PASS 53-4-4 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289993	COMPL. DATE	09/03/2019	TOTAL	DEPTH	11044	PERF.	11355	- 16911
09	115920	X	37644	-0-	-78276	-0-	28206 3	9438 9	N	8580	8437	0	143 8	-0-
10	119784	X	36510	-0-	-83274	-0-	27652 3	8858 9	N	8053	7960	0	93 8	-0-
11	35646	X	35646	-0-	-0-	-0-	26648 3	8998 9	N	8180	8011	0	169 8	-0-
12	40486	X	31589	-0-	-8897	-0-	23298 3	8291 9	N	7537	7337	0	200 8	-0-
01	39742	X	31805	-0-	-7937	-0-	23586 3	8219 9	N	7472	7319	0	153 8	-0-
02	35140	X	24126	-0-	-11014	-0-	17891 3	6235 9	N	5668	5596	0	72 8	-0-

POPLAR 55-1-24 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	290006	COMPL. DATE	03/21/2020	TOTAL	DEPTH	11535	PERF.	11977	- 22209
09	853244	X	98507	-0-	-754737	-0-	73549 3	24958 9	N	22689	22620	0	69 8	-0-
10	154721	X	90551	-0-	-64170	-0-	70078 3	20473 9	N	18612	18579	0	33 8	-0-
11	149730	X	68516	-0-	-81214	-0-	49973 3	18543 9	N	16857	16819	0	38 8	-0-
12	154721	X	80776	-0-	-73945	-0-	59886 3	20890 9	N	18991	18924	0	67 8	-0-
01	154721	X	97163	-0-	-57558	-0-	75159 3	22004 9	N	20004	19935	0	69 8	-0-
02	91952	X	57925	-0-	-34027	-0-	45365 3	12560 9	N	11418	11389	0	29 8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290045	COMPL. DATE	01/24/2020	TOTAL	DEPTH	10620	PERF.	10860	- 18542
09	107850	X	58310	-0-	-49540	-0-	45298 3	13012 9	N	11829	11717	0	112 8	-0-
10	111445	X	65577	-0-	-45868	-0-	50732 3	14845 9	N	13495	13404	0	91 8	-0-
11	107850	X	60118	-0-	-47732	-0-	46343 3	13775 9	N	12523	12471	0	52 8	-0-
12	66588	X	55227	-0-	-11361	-0-	43522 3	11705 9	N	10641	10565	0	76 8	-0-
01	65565	X	56885	-0-	-8680	-0-	44503 3	12382 9	N	11256	11171	0	85 8	-0-
02	59220	X	49102	-0-	-10118	-0-	38552 3	10550 9	N	9591	9487	0	104 8	-0-

POPLAR 55-1-24 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290064	COMPL. DATE	03/22/2020	TOTAL	DEPTH	11695	PERF.	12000	- 22328
09	856464	X	92983	-0-	-763481	-0-	69628 3	23355 9	N	21232	21187	0	45 8	-0-
10	156519	X	83879	-0-	-72640	-0-	65222 3	18657 9	N	16961	16940	0	21 8	-0-
11	151470	X	72304	-0-	-79166	-0-	53648 3	18656 9	N	16960	16935	0	25 8	-0-
12	156519	X	71576	-0-	-84943	-0-	53532 3	18044 9	N	16404	16364	0	40 8	-0-
01	156519	X	67774	-0-	-88745	-0-	51255 3	16519 9	N	15017	14983	0	34 8	-0-
02	86772	X	36626	-0-	-50146	-0-	27620 3	9006 9	N	8187	8174	0	13 8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
HEMLOCK 55-1-23 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290066	COMPL. DATE	03/09/2020	TOTAL	DEPTH	11432	PERF.	11697 - 19376
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	926124	X	83450	-0-	-842674	-0-	64234 3	19216 9	N	17469	17404 0	65 8	-0-
10	147374	X	79260	-0-	-68114	-0-	61271 3	17989 9	N	16354	16308 0	46 8	-0-
11	142620	X	73788	-0-	-68832	-0-	57067 3	16721 9	N	15201	15071 0	130 8	-0-
12	147374	X	67536	-0-	-79838	-0-	52728 3	14808 9	N	13462	13403 0	59 8	-0-
01	147374	X	66031	-0-	-81343	-0-	51977 3	14054 9	N	12776	12725 0	51 8	-0-
02	77896	X	40685	-0-	-37211	-0-	32195 3	8490 9	N	7718	7696 0	22 8	-0-

HAWTHORN 55-1-23 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290067	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL	DEPTH	11582	PERF.	11995 - 19685
09	947764	X	82826	-0-	-864938	-0-	63524 3	19302 9	N	17547	17493 0	54 8	-0-
10	163680	X	80498	-0-	-83182	-0-	62142 3	18356 9	N	16687	16658 0	29 8	-0-
11	158400	X	71922	-0-	-86478	-0-	55683 3	16239 9	N	14763	14716 0	47 8	-0-
12	163680	X	66199	-0-	-97481	-0-	51324 3	14875 9	N	13523	13474 0	49 8	-0-
01	163680	X	76468	-0-	-87212	-0-	60232 3	16236 9	N	14760	14713 0	47 8	-0-
02	77308	X	45573	-0-	-31735	-0-	37245 3	8328 9	N	7571	7551 0	20 8	-0-

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290068	COMPL. DATE	03/22/2020	TOTAL	DEPTH	11615	PERF.	11858 - 21824
09	934674	X	104375	-0-	-830299	-0-	77687 3	26688 9	N	24262	24211 0	51 8	-0-
10	169229	X	95314	-0-	-73915	-0-	73591 3	21723 9	N	19748	19724 0	24 8	-0-
11	163770	X	76062	-0-	-87708	-0-	56038 3	20024 9	N	18204	18179 0	25 8	-0-
12	169229	X	77855	-0-	-91374	-0-	57611 3	20244 9	N	18404	18361 0	43 8	-0-
01	169229	X	61692	-0-	-107537	-0-	45936 3	15756 9	N	14324	14291 0	33 8	-0-
02	97412	X	67592	-0-	-29820	-0-	51278 3	16314 9	N	14831	14808 0	23 8	-0-

HAWTHORN 55-1-23 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290104	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL	DEPTH	11409	PERF.	11723 - 19413
09	890438	X	71327	-0-	-819111	-0-	53849 3	17478 9	N	15889	15824 0	65 8	-0-
10	154349	X	71235	-0-	-83114	-0-	53945 3	17290 9	N	15718	15683 0	35 8	-0-
11	149370	X	63549	-0-	-85821	-0-	49037 3	14512 9	N	13193	13152 0	41 8	-0-
12	154349	X	56526	-0-	-97823	-0-	43603 3	12923 9	N	11748	11688 0	60 8	-0-
01	154349	X	57680	-0-	-96669	-0-	45359 3	12321 9	N	11201	11149 0	52 8	-0-
02	66584	X	35876	-0-	-30708	-0-	27805 3	8071 9	N	7337	7312 0	25 8	-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290109	COMPL. DATE	05/08/2020	TOTAL	DEPTH	10646	PERF.	11588 - 18904
09	518747	X	60823	-0-	-457924	-0-	46207 3	14616 9	N	13287	13153 0	134 8	-0-
10	153326	X	45460	-0-	-107866	-0-	34634 3	10826 9	N	9842	9765 0	77 8	-0-
11	148380	X	60430	-0-	-87950	-0-	46106 3	14324 9	N	13022	12957 0	65 8	-0-
12	153326	X	64024	-0-	-89302	-0-	49049 3	14975 9	N	13614	13518 0	96 8	-0-
01	153326	X	69358	-0-	-83968	-0-	55661 3	13697 9	N	12452	12346 0	106 8	-0-
02	56756	X	51192	-0-	-5564	-0-	40456 3	10736 9	N	9760	9650 0	110 8	-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290116	COMPL. DATE	05/05/2020	TOTAL	DEPTH	10667	PERF.	10756 - 18072
09	410214	X	56311	-0-	-353903	-0-	43730 3	12581 9	N	11437	11325 0	112 8	-0-
10	108500	X	59202	-0-	-49298	-0-	46346 3	12856 9	N	11687	11596 0	91 8	-0-
11	105000	X	56056	-0-	-48944	-0-	44136 3	11920 9	N	10836	10786 0	50 8	-0-
12	108500	X	54488	-0-	-54012	-0-	43567 3	10921 9	N	9928	9862 0	66 8	-0-
01	108500	X	50729	-0-	-57771	-0-	41189 3	9540 9	N	8673	8604 0	69 8	-0-
02	53480	X	39571	-0-	-13909	-0-	31945 3	7626 9	N	6933	6863 0	70 8	-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290117	COMPL. DATE	05/08/2020	TOTAL	DEPTH	12375	PERF.	11011 - 18327
09	434911	X	65460	-0-	-369451	-0-	50896 3	14564 9	N	13240	13140 0	100 8	-0-
10	124899	X	65113	-0-	-59786	-0-	50803 3	14310 9	N	13009	12950 0	59 8	-0-
11	120870	X	67436	-0-	-53434	-0-	53375 3	14061 9	N	12783	12737 0	46 8	-0-
12	124899	X	66659	-0-	-85240	-0-	53667 3	12992 9	N	11811	11746 0	65 8	-0-
01	124899	X	58862	-0-	-66037	-0-	48197 3	10665 9	N	9695	9631 0	64 8	-0-
02	62944	X	52636	-0-	-10308	-0-	43629 3	9007 9	N	8188	8112 0	76 8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
HEMLOCK 55-1-23 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290141	COMPL. DATE	03/09/2020	TOTAL	DEPTH	11355	PERF.	10975	- 19299
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0	54068	-0-	54068	722482	40795	3	13273	9	N	12066	12003	0	63 8 -0-
10	769973 X	47491	-0-	-722482	-0-	36159	3	11332	9	N	10302	10271	0	31 8 -0-
11	149820 X	46294	-0-	-103526	-0-	35154	3	11140	9	N	10127	10088	0	39 8 -0-
12	154814 X	44304	-0-	-110510	-0-	34293	3	10011	9	N	9101	9042	0	59 8 -0-
01	154814 X	42239	-0-	-112575	-0-	33099	3	9140	9	N	8309	8259	0	50 8 -0-
02	139832 X	28663	-0-	-111169	-0-	22682	3	5981	9	N	5437	5410	0	27 8 -0-

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290150	COMPL. DATE	02/14/2020	TOTAL	DEPTH	11303	PERF.	11862	- 19829
09	524117 X	-0-	-0-	-524117	-0-					N	-0-			-0-
10	130293 X	31419	-0-	-98874	-0-	24291	3	7128	9	N	6480	6442	0	38 8 -0-
11	126090 X	33241	-0-	-92849	-0-	26012	3	7229	9	N	6572	6529	0	43 8 -0-
12	130293 X	30079	-0-	-100214	-0-	23433	3	6646	9	N	6042	5983	0	59 8 -0-
01	130293 X	23814	-0-	-106479	-0-	18343	3	5471	9	N	4974	4929	0	45 8 -0-
02	31024 X	15714	-0-	-15310	-0-	12082	3	3632	9	N	3302	3284	0	18 8 -0-

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290153	COMPL. DATE	05/05/2020	TOTAL	DEPTH	10571	PERF.	10902	- 18218
09	0	66627	-0-	66627	414108	51526	3	15101	9	N	13728	13583	0	145 8 -0-
10	476358 X	62250	-0-	-414108	-0-	48181	3	14069	9	N	12790	12704	0	86 8 -0-
11	111510 X	51821	-0-	-59689	-0-	40148	3	11673	9	N	10612	10580	0	32 8 -0-
12	115227 X	51182	-0-	-64045	-0-	39962	3	11220	9	N	10200	10128	0	72 8 -0-
01	115227 X	50188	-0-	-65039	-0-	39837	3	10351	9	N	9410	9332	0	78 8 -0-
02	88312 X	44015	-0-	-44297	-0-	35248	3	8767	9	N	7970	7881	0	89 8 -0-

HEMLOCK 55-1-23 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290186	COMPL. DATE	03/09/2020	TOTAL	DEPTH	11592	PERF.	11912	- 19584
09	0	101832	-0-	101832	1034168	81698	3	20134	9	N	18304	18253	0	51 8 -0-
10	1126396 X	92228	-0-	-1034168	-0-	74646	3	17582	9	N	15984	15958	0	26 8 -0-
11	147690 X	82613	-0-	-65077	-0-	67475	3	15138	9	N	13762	13733	0	29 8 -0-
12	152613 X	77640	-0-	-74973	-0-	63752	3	13888	9	N	12625	12582	0	43 8 -0-
01	152613 X	70932	-0-	-81681	-0-	58284	3	12648	9	N	11498	11463	0	35 8 -0-
02	137844 X	42837	-0-	-95007	-0-	35166	3	7671	9	N	6974	6958	0	16 8 -0-

BECKER 6-30 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	290213	COMPL. DATE	03/18/2020	TOTAL	DEPTH	10596	PERF.	11024	- 20525
09	0	88752	-0-	88752	694412	69660	3	19092	9	Y	17356	17097	0	590
10	0	81694	-0-	81694	776106	64445	3	17249	9	Y	15681	15873	0	398
11	859578 X	83472	-0-	-776106	-0-	68355	3	15117	9	Y	13743	13742	0	399
12	73129 X	71790	-0-	-1339	-0-	57731	3	14059	9	Y	12781	12817	0	363
01	73129 X	53554	-0-	-19575	-0-	40720	3	12834	9	Y	11667	11485	0	545
02	66052 X	38924	-0-	-27128	-0-	29117	3	9807	9	Y	8915	9117	0	343

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290217	COMPL. DATE	05/12/2020	TOTAL	DEPTH	12242	PERF.	10844	- 17915
09	0	73927	-0-	73927	505504	57900	3	16027	9	N	14570	14462	0	108 8 -0-
10	578985 X	73481	-0-	-505504	-0-	57660	3	15821	9	N	14383	14314	0	69 8 -0-
11	134490 X	73361	-0-	-61129	-0-	57905	3	15456	9	N	14051	14016	0	35 8 -0-
12	138973 X	74484	-0-	-64489	-0-	59744	3	14740	9	N	13400	13330	0	70 8 -0-
01	138973 X	65009	-0-	-73964	-0-	54206	3	10803	9	N	9821	9751	0	70 8 -0-
02	123648 X	58390	-0-	-65258	-0-	47696	3	10694	9	N	9722	9646	0	76 8 -0-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290235	COMPL. DATE	06/29/2020	TOTAL	DEPTH	10530	PERF.	10780	- 21052
09	0	67954	-0-	67954	303799	58084	3	9870	9	N	8973	8879	0	94 8 -0-
10	0	76312	-0-	76312	380111	64754	3	11558	9	N	10507	10409	0	98 8 -0-
11	448864 X	68753	-0-	-380111	-0-	59071	3	9682	9	N	8802	8751	0	51 8 -0-
12	136896 X	59716	-0-	-77180	-0-	50777	3	8939	9	N	8126	7940	0	186 8 -0-
01	136896 X	55095	-0-	-81801	-0-	46860	3	8235	9	N	7486	7442	0	44 8 -0-
02	111552 X	39907	-0-	-71645	-0-	34035	3	5872	9	N	5338	5338	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																	
YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT																	
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
//CONT.// 020528																	
WELL #: 3H RRCID -> 290236 COMPL. DATE 06/29/2020 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10862 - 21134																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT				
09		0	59323	-0-	59323	295704	48974	3	10349	9	N	9408	9339	0	69	8	-0-
10		0	69722	-0-	69722	365426	57387	3	12335	9	N	11214	11169	0	45	8	-0-
11		426989	X	61563	-0-	-365426	51694	3	9869	9	N	8972	8934	0	38	8	-0-
12		127255	X	51142	-0-	-76113	41663	3	9479	9	N	8617	8478	0	139	8	-0-
01		127255	X	45399	-0-	-81856	36967	3	8432	9	N	7665	7631	0	34	8	-0-
02		110040	X	32029	-0-	-78011	24634	3	7395	9	N	6723	6723	0			-0-
YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT																	
WELL #: 4H RRCID -> 290239 COMPL. DATE 06/29/2020 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11024 - 21261																	
09		0	95267	-0-	95267	368922	76702	3	18565	9	N	16877	16767	0	110	8	-0-
10		0	81581	-0-	81581	450503	64848	3	16733	9	N	15212	15170	0	42	8	-0-
11		522540	X	72037	-0-	-450503	58361	3	13676	9	N	12433	12383	0	50	8	-0-
12		145204	X	62984	-0-	-82220	49978	3	13006	9	N	11824	11645	0	179	8	-0-
01		145204	X	59141	-0-	-86063	47104	3	12037	9	N	10943	10899	0	44	8	-0-
02		126868	X	44326	-0-	-82542	35243	3	9083	9	N	8257	8257	0			-0-
BECKER 6-29 UNIT A																	
WELL #: 3H RRCID -> 290251 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10889 - 20856																	
09		90283	X	90283	-0-	-0-	68222	3	22061	9	Y	20055	19755	0			681
10		79119	X	79119	-0-	-0-	60853	3	18266	9	Y	16605	16865	0			421
11		74951	X	74951	-0-	-0-	59977	3	14974	9	Y	13613	13639	0			395
12		71486	X	70297	-0-	-1189	55883	3	14414	9	Y	13104	13127	0			372
01		71486	X	52646	-0-	-18840	39704	3	12942	9	Y	11765	11587	0			550
*02		37966	X	37966	-0-	-0-	28242	3	9724	9	Y	8840	9050	0			340
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT																	
WELL #: 4H RRCID -> 290253 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 10554 PERF.11114 - 18430																	
09		0	35796	-0-	35796	449445	27513	3	8283	9	N	7530	7420	0	110	8	-0-
10		517744	X	68299	-0-	-449445	52100	3	16199	9	N	14726	14591	0	135	8	-0-
11		128820	X	62773	-0-	-66047	47514	3	15259	9	N	13872	13802	0	70	8	-0-
12		133114	X	58454	-0-	-74660	43911	3	14543	9	N	13221	13122	0	99	8	-0-
01		133114	X	59846	-0-	-73268	45962	3	13884	9	N	12622	12512	0	110	8	-0-
02		120232	X	40379	-0-	-79853	30833	3	9546	9	N	8678	8577	0	101	8	-0-
BECKER 6-29 UNIT A																	
WELL #: 2H RRCID -> 290266 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11167 - 20740																	
09		0	70103	-0-	70103	522047	57422	3	12681	9	Y	11528	11365	0			392
10		0	62713	-0-	62713	584760	51220	3	11493	9	Y	10448	10575	0			265
11		641204	X	56444	-0-	-584760	48062	3	8382	9	Y	7620	7664	0			221
12		82150	X	54209	-0-	-27941	45812	3	8397	9	Y	7634	7638	0			217
01		82150	X	40916	-0-	-41234	33032	3	7884	9	Y	7167	7049	0			335
02		74200	X	30008	-0-	-44192	23901	3	6107	9	Y	5552	5674	0			213
HEMLOCK 55-1-23 UNIT																	
WELL #: 4H RRCID -> 290289 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11496 - 19146																	
09		0	90874	-0-	90874	957861	70071	3	20803	9	N	18912	18842	0	70	8	-0-
10		1042378	X	84517	-0-	-957861	65359	3	19158	9	N	17416	17381	0	35	8	-0-
11		165810	X	72250	-0-	-93560	55957	3	16293	9	N	14812	14774	0	38	8	-0-
12		171337	X	66238	-0-	-105099	51186	3	15052	9	N	13684	13627	0	57	8	-0-
01		171337	X	63252	-0-	-108085	48759	3	14493	9	N	13175	13128	0	47	8	-0-
02		154756	X	45926	-0-	-108830	34879	3	11047	9	N	10043	10020	0	23	8	-0-
REDBUD 55-1-12 UNIT																	
WELL #: 2HR RRCID -> 290379 COMPL. DATE 04/18/2020 TOTAL DEPTH 11635 PERF.18055 - 19330																	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 290436 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11497 - 18937

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
*03	38360 X	38360	-0-	-0-	-0-	30365	3	7995	9	N	7268	7235	0	33	8	-0-
*04	38660 X	38660	-0-	-0-	-0-	29991	3	8669	9	N	7881	7844	0	37	8	-0-
*05	45238 X	45238	-0-	-0-	-0-	35983	3	9255	9	N	8414	8381	0	33	8	-0-
*06	38708 X	38708	-0-	-0-	-0-	30679	3	8029	9	N	7299	7279	0	20	8	-0-
*07	37361 X	37361	-0-	-0-	-0-	29976	3	7385	9	N	6714	6701	0	13	8	-0-
*08	31538 X	31538	-0-	-0-	-0-	24644	3	6894	9	N	6267	6247	0	20	8	-0-
*09	16751 X	16751	-0-	-0-	-0-	12101	3	4650	9	N	4227	4215	0	12	8	-0-
*10	32280 X	32280	-0-	-0-	-0-	32658	3	7622	9	N	6929	6916	0	13	8	-0-
*11	32620 X	32620	-0-	-0-	-0-	24437	3	8183	9	N	7439	7422	0	17	8	-0-
*12	34366 X	34366	-0-	-0-	-0-	26799	3	7567	9	N	6879	6849	0	30	8	-0-
*01	29921 X	29921	-0-	-0-	-0-	22906	3	7015	9	N	6377	6355	0	22	8	-0-
*02	19003 X	19003	-0-	-0-	-0-	14436	3	4567	9	N	4152	4143	0	9	8	-0-

SILVERTIP 76-7 UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 290473 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 12670 PERF.13030 - 23652

*09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 290493 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11384 - 18121

03	0 W	41174	-0-	41174	893707	32118	3	9056	9	N	8233	8179	0	54	8	-0-
04	0 W	41888	-0-	41888	935595	32102	3	9786	9	N	8896	8843	0	53	8	-0-
05	0 W	44098	-0-	44098	979693	34201	3	9897	9	N	8997	8955	0	42	8	-0-
06	0 W	38501	-0-	38501	1018194	29877	3	8624	9	N	7840	7805	0	35	8	-0-
07	0 W	38278	-0-	38278	1056472	29981	3	8297	9	N	7543	7521	0	22	8	-0-
08	0 W	34001	-0-	34001	1090473	26195	3	7806	9	N	7096	7070	0	26	8	-0-
09	0 W	34236	-0-	34236	1124709	26629	3	7607	9	N	6915	6883	0	32	8	-0-
10	0 W	33561	-0-	33561	1158270	25958	3	7603	9	N	6912	6894	0	18	8	-0-
11	0 W	31418	-0-	31418	1189688	24251	3	7167	9	N	6515	6494	0	21	8	-0-
12	0 W	32010	-0-	32010	1221698	24775	3	7235	9	N	6577	6544	0	33	8	-0-
01	0 W	27557	-0-	27557	1249255	21154	3	6403	9	N	5821	5794	0	27	8	-0-
02	0 W	10178	-0-	10178	1259433	7635	3	2543	9	N	2312	2305	0	7	8	-0-

SILVERTIP 76-7 UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 290496 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 12624 PERF.12835 - 23427

09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVERTIP 76-7 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290498 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 12541 PERF.12796 - 23392

09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
LARAMIE 55-4-13				WELL #:	1H	RRCID ->	290500	COMPL. DATE	01/20/2017	TOTAL DEPTH	10702	PERF.11213	- 16193	
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELEVENTH HOUR 54-2-17 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	290501	COMPL. DATE	10/18/2016	TOTAL DEPTH	11671	PERF.12285	- 19368				
*03		0 W	17617	-0-	17617	258349	11685	2	203	4	N	5208	5188	0	30	8	40
							5729	9									
*04		0 W	21478	-0-	21478	279827	15698	2	215	4	N	5059	5012	0	40	8	47
							5565	9									
*05		0 W	22028	-0-	22028	301855	16209	2	209	4	N	5100	5068	0	33	8	46
							5610	9									
*06		0 W	16036	-0-	16036	317891	11773	2	146	4	N	3743	3734	0	17	8	38
							4117	9									
*07		0 W	15508	-0-	15508	333399	11284	2	144	4	N	3709	3697	0	12	8	38
							4080	9									
*08		0 W	20572	-0-	20572	353971	15257	2	187	4	N	4662	4622	0	25	8	53
							5128	9									
*09		0 W	17763	-0-	17763	371734	13171	2	163	4	N	4026	3997	0	30	8	52
							4429	9									
*10		0 W	17783	-0-	17783	389517	12961	2	155	4	N	4243	4232	0	16	8	47
							4667	9									
*11		0 W	14346	-0-	14346	403863	10708	2	130	4	N	3189	3187	0	17	8	32
							3508	9									
*12		0 W	18209	-0-	18209	422072	13135	2	162	4	N	4465	4410	0	35	8	52
							4912	9									
*01		0 W	19696	-0-	19696	441768	14258	2	169	4	N	4790	4756	0	33	8	53
							5269	9									
*02		0 W	15569	-0-	15569	457337	11246	2	141	4	N	3802	3769	0	17	8	69
							4182	9									

ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	290510	COMPL. DATE	10/02/2016	TOTAL DEPTH	10597	PERF.10951	- 17621	
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEMIN UNIT 2-27				WELL #:	1H	RRCID ->	290522	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL DEPTH	10721	PERF.11041	- 15196	
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION DOGWOOD STATE		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
			027200									
		WELL #:	401CH	RRCID ->	284942	COMPL. DATE	01/15/2018	TOTAL DEPTH	10375	PERF.10805	-	15169
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		22410 X	18892	-0-	-3518	-0-	18203 2	689 9	Y	626	642 1	420
10		20987 X	18431	-0-	-2556	-0-	17718 2	713 9	Y	648	818 1	250
11		20310 X	18347	-0-	-1963	-0-	17645 2	18 4	Y	622	689 1	183
12		20522 X	18271	-0-	-2251	-0-	17525 2	31 4	Y	650	518 1	315
01		19902 X	18270	-0-	-1632	-0-	17516 2	754 9	Y	685	867 1	133
*02		17640 X	15462	-0-	-2178	-0-	14991 2	471 9	Y	428	349 1	212

LEE		WELL #:	402BH	RRCID ->	285082	COMPL. DATE	10/21/2017	TOTAL DEPTH	10664	PERF.10901	-	15316
09		30510 X	-0-	-0-	-30510	-0-			Y	-0-	24 0	-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BULL RUN		WELL #:	401AH	RRCID ->	285084	COMPL. DATE	10/21/2017	TOTAL DEPTH	10465	PERF.10755	-	15017
09		21270 X	20243	-0-	-1027	-0-	1467 1	17301 2	Y	1334	1321 0	80
							8 4	1467 9				
10		21979 X	21291	-0-	-688	-0-	1396 1	18329 2	Y	1421	1418 0	83
							3 4	1563 9				
11		21270 X	20490	-0-	-780	-0-	1322 1	17656 2	Y	1371	1376 0	78
							4 4	1508 9				
12		21979 X	20819	-0-	-1160	-0-	1290 1	17991 2	Y	1398	1400 0	76
							1538 9					
01		21634 X	21634	-0-	-0-	-0-	1322 1	17795 2	Y	2287	2209 0	154
							1 4	2516 9				
02		18480 X	10418	-0-	-8062	-0-	682 1	8903 2	Y	754	862 0	46
							4 4	829 9				

REDWOOD		WELL #:	401DH	RRCID ->	285127	COMPL. DATE	01/25/2017	TOTAL DEPTH	10843	PERF.11100	-	15152
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	316650			Y	-0-		281
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	316650			Y	-0-		281
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	316650			Y	-0-		281
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	316650			Y	-0-		281
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	316650			Y	-0-		281
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	316650			Y	-0-		281
PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2018 - P/A 08/01/18												

CYPRESS STATE		WELL #:	501AH	RRCID ->	285151	COMPL. DATE	08/24/2017	TOTAL DEPTH	8769	PERF. 8889	-	13254
09		12600 X	8850	-0-	-3750	-0-	24 1	8346 2	Y	436	420 1	75
							480 9					
10		0 W	8567	-0-	8567	8567	32 1	7843 2	Y	445	439 1	81
							202 4	490 9				
11		0 W	8477	-0-	8477	17044	38 1	7807 2	Y	438	423 1	96
							150 4	482 9				
12		0 W	7050	-0-	7050	24094	31 1	6494 2	Y	388	394 1	90
							98 4	427 9				
01		0 W	7472	-0-	7472	31566	45 1	6931 2	Y	451	446 1	95
							496 9					
*02		35573 X	4007	-0-	-31566	-0-	20 1	3762 2	Y	185	218 1	62
							21 4	204 9				

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION LEE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
		WELL #: 401AH		RRCID -> 285152		COMPL. DATE 10/21/2017		TOTAL DEPTH 10335		PERF.10578 - 14892							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		21360 X	-0-	-0-	-21360	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10		21855 X	-0-	-0-	-21855	-0-					Y	-0-					-0-
11		20100 X	-0-	-0-	-20100	-0-					Y	-0-					-0-
12		19158 X	-0-	-0-	-19158	-0-					Y	-0-					-0-
01		1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
02		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					
09		17310 X	10672	-0-	-6638	-0-	1646	1	7880	2	Y	1034	1056	0			62
								9									
								4	1137	9							
10		17887 X	13731	-0-	-4156	-0-	1757	1	10129	2	Y	1674	1638	0			98
								4	1841	9							
11		17310 X	15640	-0-	-1670	-0-	1741	1	11792	2	Y	1911	1900	0			109
								5	2102	9							
12		17887 X	16158	-0-	-1729	-0-	1723	1	12315	2	Y	1927	1932	0			104
								2									
								9									
01		21255 X	21255	-0-	-0-	-0-	1817	1	15891	2	Y	3224	3111	0			217
								1	3546	9							
								4	6012	2							
02		12096 X	8265	-0-	-3831	-0-	971	1	6012	2	Y	1161	1307	0			71
								5	1277	9							

SYCAMORE UNIT				WELL #: 401AH		RRCID -> 285163		COMPL. DATE 06/03/2017		TOTAL DEPTH 9359		PERF. 9653 - 16836					
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CYPRESS STATE				WELL #: 401AH		RRCID -> 285398		COMPL. DATE 08/23/2017		TOTAL DEPTH 9273		PERF. 9453 - 13971					
09		9990 X	9241	-0-	-749	-0-	122	1	8620	2	Y	454	458	1			95
								499									
								9									
10		0 W	9477	-0-	9477	9477	166	1	7768	2	Y	436	435	1			96
								1063	4	480	9						
11		0 W	9662	-0-	9662	19139	165	1	8408	2	Y	400	391	1			105
								649	4	440	9						
12		0 W	8092	-0-	8092	27231	91	1	7190	2	Y	345	353	1			97
								431	4	380	9						
01		0 W	7174	-0-	7174	34405	198	1	6483	2	Y	448	434	1			111
								493	9								
*02		38867 X	4462	-0-	-34405	-0-	81	1	4053	2	Y	219	240	1			90
								87	241	9							

LEE				WELL #: 404BH		RRCID -> 285404		COMPL. DATE 05/17/2018		TOTAL DEPTH 10684		PERF.10880 - 15310					
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BURNSIDE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 402BH		RRCID -> 285421		COMPL. DATE 02/25/2018				TOTAL DEPTH 10604 PERF.10786 - 15180						
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	30540 X	26121	-0-	-4419	-0-	1357	1	23191	2	Y	1424	1410	0			65
						7	4	1566	9							
10	29884 X	25984	-0-	-3900	-0-	1254	1	23102	2	Y	1476	1482	0			59
						4	4	1624	9							
11	28350 X	23679	-0-	-4671	-0-	1160	1	20917	2	Y	1454	1457	0			56
						3	4	1599	9							
12	29295 X	26113	-0-	-3182	-0-	1219	1	23145	2	Y	1587	1582	0			61
						3	4	1746	9							
01	29295 X	27748	-0-	-1547	-0-	1304	1	24712	2	Y	1571	1579	0			53
						4	4	1728	9							
*02	24408 X	24408	-0-	-0-	-0-	1040	1	21847	2	Y	1202	1207	0			48
						199	4	1322	9							
BURNSIDE		WELL #: 401AH		RRCID -> 285465		COMPL. DATE 02/25/2018				TOTAL DEPTH 10280 PERF.10500 - 14980						
09	25770 X	22964	-0-	-2806	-0-	1427	1	18708	2	Y	2565	2544	0			117
						7	4	2822	9							
10	26567 X	26352	-0-	-215	-0-	1434	1	21766	2	Y	2862	2865	0			114
						4	4	3148	9							
11	25770 X	22917	-0-	-2853	-0-	1290	1	18669	2	Y	2686	2697	0			103
						3	4	2955	9							
12	26629 X	20905	-0-	-5724	-0-	1189	1	17180	2	Y	2303	2317	0			89
						3	4	2533	9							
01	26629 X	18334	-0-	-8295	-0-	1187	1	15080	2	Y	1875	1900	0			64
						4	4	2063	9							
02	23800 X	14046	-0-	-9754	-0-	873	1	11343	2	Y	1512	1515	0			61
						167	4	1663	9							
BULL RUN		WELL #: 403AH		RRCID -> 285473		COMPL. DATE 03/10/2018				TOTAL DEPTH 10335 PERF.10500 - 14906						
09	19590 X	18351	-0-	-1239	-0-	1495	1	15100	2	Y	1589	1578	0			95
						8	4	1748	9							
10	20398 X	18956	-0-	-1442	-0-	1409	1	15769	2	Y	1614	1614	0			95
						3	4	1775	9							
11	19740 X	18730	-0-	-1010	-0-	1352	1	15614	2	Y	1600	1604	0			91
						4	4	1760	9							
12	20398 X	18593	-0-	-1805	-0-	1312	1	15528	2	Y	1594	1599	0			86
						1753	9									
01	21207 X	21207	-0-	-0-	-0-	1361	1	17193	2	Y	2411	2335	0			162
						1	4	2652	9							
02	17472 X	12993	-0-	-4479	-0-	842	1	11212	2	Y	850	960	0			52
						4	4	935	9							
BULL RUN		WELL #: 407AH		RRCID -> 285477		COMPL. DATE 03/14/2018				TOTAL DEPTH 10304 PERF.10500 - 14955						
09	33660 X	27514	-0-	-6146	-0-	1441	1	22356	2	Y	3372	3346	0			202
						8	4	3709	9							
10	33976 X	29363	-0-	-4613	-0-	1396	1	24140	2	Y	3476	3474	0			204
						3	4	3824	9							
11	32550 X	27423	-0-	-5127	-0-	1298	1	22451	2	Y	3336	3350	0			190
						4	4	3670	9							
12	32488 X	25877	-0-	-6611	-0-	1204	1	21094	2	Y	3254	3268	0			176
						3579	9									
01	31155 X	30264	-0-	-891	-0-	1391	1	22745	2	Y	5570	5371	0			375
						1	4	6127	9							
02	25536 X	11660	-0-	-13876	-0-	626	1	9132	2	Y	1726	1996	0			105
						3	4	1899	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD									
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200															
BULL RUN		WELL #: 405AH		RRCID -> 285478		COMPL. DATE 03/13/2018		TOTAL DEPTH 10313 PERF.10490 - 14922									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
09	22620 X	20330	-0-	-2290	-0-	1218	1 17127	2 1978	2 1978	Y	1798	1786	0		108		
10	22568 X	20850	-0-	-1718	-0-	1148	1 17691	2 2008	2 2008	Y	1825	1826	0		107		
11	21480 X	20576	-0-	-904	-0-	1105	1 17556	2 1912	2 1912	Y	1738	1746	0		99		
12	21731 X	20344	-0-	-1387	-0-	1059	1 17423	2 1862	2 1862	Y	1693	1700	0		92		
01	21731 X	16477	-0-	-5254	-0-	1203	1 11971	2 3302	2 3302	Y	3002	2892	0		202		
02	19208 X	8728	-0-	-10480	-0-	644	1 6979	2 1102	2 1102	Y	1002	1143	0		61		
BULL RUN										WELL #: 408BH		RRCID -> 285519		COMPL. DATE 03/13/2018		TOTAL DEPTH 10597 PERF.10790 - 15186	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
GRANT										WELL #: 404BH		RRCID -> 285520		COMPL. DATE 11/05/2017		TOTAL DEPTH 10821 PERF. N/A	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
GRANT										WELL #: 404BR		RRCID -> 285521		COMPL. DATE 05/21/2018		TOTAL DEPTH 10835 PERF.11058 - 15240	
09	26010 X	26010	-0-	-0-	-0-	1414	1 22678	2 1460	2 1460	Y	1327	1292	0		99		
10	26629 X	25735	-0-	-894	-0-	1414	1 22599	2 1469	2 1469	Y	1335	1345	0		89		
11	25410 X	19590	-0-	-5820	-0-	1236	1 17226	2 933	2 933	Y	848	851	0		86		
12	26629 X	18621	-0-	-8008	-0-	1339	1 15958	2 893	2 893	Y	812	824	0		74		
01	26629 X	18522	-0-	-8107	-0-	1421	1 16064	2 977	2 977	Y	888	902	0		60		
02	23436 X	11278	-0-	-12158	-0-	906	1 9669	2 563	2 563	Y	512	505	0		67		
GRANT										WELL #: 403AH		RRCID -> 285535		COMPL. DATE 12/16/2017		TOTAL DEPTH 10545 PERF.10667 - 15120	
09	23910 X	21562	-0-	-2348	-0-	1281	1 17644	2 2222	2 2222	Y	2020	1976	0		151		
10	27202 X	27202	-0-	-0-	-0-	1645	1 22429	2 2834	2 2834	Y	2576	2555	0		172		
11	26839 X	26839	-0-	-0-	-0-	1593	1 22177	2 2818	2 2818	Y	2562	2475	0		259		
12	29166 X	29166	-0-	-0-	-0-	1641	1 24017	2 2979	2 2979	Y	2708	2721	0		246		
01	28958 X	28958	-0-	-0-	-0-	1733	1 24170	2 2982	2 2982	Y	2711	2774	0		183		
02	24472 X	22236	-0-	-2236	-0-	1234	1 18647	2 2165	2 2165	Y	1968	1894	0		257		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
MONT BLANC		WELL #: 401AH		RRCID -> 285568		COMPL. DATE 07/21/2016				TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9255 - 14013				
M	O	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
09		16500 X	10342	-0-	-6158	-0-	38 1	9437 2	N		788	759 1		384
							867 9							
10		12524 X	10320	-0-	-2204	-0-	375 1	9130 2	N		741	818 1		307
							815 9							
11		12120 X	11556	-0-	-564	-0-	26 1	10597 2	N		848	878 1		277
							933 9							
12		16162 X	16162	-0-	-0-	-0-	5455 1	9809 2	N		816	709 1		384
							898 9							
01		10695 X	8884	-0-	-1811	-0-	212 1	7774 2	N		816	820 1		380
							898 9							
02		10780 X	10520	-0-	-260	-0-	140 1	9608 2	N		702	728 1		354
							772 9							

BULL RUN		WELL #: 404BH		RRCID -> 285620		COMPL. DATE 03/10/2018				TOTAL DEPTH 10600 PERF.10778 - 15219				
09		24390 X	20014	-0-	-4376	-0-	1350 1	17392 2	Y		1149	1140 0		69
							8 4	1264 9						
10		23777 X	21001	-0-	-2776	-0-	1287 1	18394 2	Y		1197	1196 0		70
							3 4	1317 9						
11		20370 X	19433	-0-	-937	-0-	1237 1	17000 2	Y		1084	1092 0		62
							4 4	1192 9						
12		21049 X	18650	-0-	-2399	-0-	1232 1	16239 2	Y		1072	1076 0		58
							1179 9							
01		21049 X	20807	-0-	-242	-0-	1275 1	17620 2	Y		1737	1678 0		117
							1 4	1911 9						
02		18956 X	17947	-0-	-1009	-0-	987 1	16263 2	Y		629	708 0		38
							5 4	692 9						

LEE		WELL #: 405AH		RRCID -> 285621		COMPL. DATE 05/15/2018				TOTAL DEPTH 10703 PERF.10729 - 15058				
09		18450 X	13345	-0-	-5105	-0-	1373 1	10533 2	Y		1303	1321 0		70
							6 4	1433 9						
10		18724 X	17483	-0-	-1241	-0-	1344 1	13966 2	Y		1967	1968 0		69
							9 4	2164 9						
11		20375 X	20375	-0-	-0-	-0-	1340 1	16725 2	Y		2100	2087 0		82
							2310 9							
12		21484 X	21484	-0-	-0-	-0-	1331 1	17778 2	Y		2150	2155 0		77
							10 4	2365 9						
01		20655 X	20655	-0-	-0-	-0-	1306 1	17013 2	Y		2124	2124 0		77
							2336 9							
02		18116 X	14789	-0-	-3327	-0-	937 1	12199 2	Y		1501	1503 0		75
							2 4	1651 9						

LEE		WELL #: 403AH		RRCID -> 285627		COMPL. DATE 05/17/2018				TOTAL DEPTH 10385 PERF.10590 - 14844				
09		21720 X	7898	-0-	-13822	-0-	1229 1	6243 2	Y		383	439 0		21
							5 4	421 9						
10		22444 X	18140	-0-	-4304	-0-	1507 1	15013 2	Y		1464	1434 0		51
							10 4	1610 9						
11		22898 X	22898	-0-	-0-	-0-	1581 1	19225 2	Y		1902	1878 0		75
							2092 9							
12		25552 X	25552	-0-	-0-	-0-	1625 1	21506 2	Y		2190	2186 0		79
							12 4	2409 9						
01		28095 X	28095	-0-	-0-	-0-	1748 1	23719 2	Y		2389	2381 0		87
							2628 9							
02		20804 X	19625	-0-	-1179	-0-	1208 1	16526 2	Y		1717	1718 0		86
							2 4	1889 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION GRANT		//CONT.// //CONT.//	71052 900 027200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD							
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
GRANT			WELL #:	402BH	RRCID ->	285662	COMPL. DATE	12/16/2017	TOTAL DEPTH	10846	PERF.	11139 - 15539	
09		27900 X	795	-0-	-27105	-0-	524 1	170 4	Y	92	86 0		7
							101 9						
10		27497 X	-0-	-0-	-27497	-0-			Y	-0-	7 0		-0-
11		25830 X	-0-	-0-	-25830	-0-			Y	-0-			-0-
12		18445 X	-0-	-0-	-18445	-0-			Y	-0-			-0-
01		930 X	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GRANT			WELL #:	406BH	RRCID ->	285669	COMPL. DATE	05/21/2018	TOTAL DEPTH	10844	PERF.	11055 - 15356	
09		23550 X	694	-0-	-22856	-0-	520 1	168 4	Y	5	36 0		-0-
							6 9						
10		24335 X	2	-0-	-24333	-0-	1 1	1 4	Y	-0-			-0-
11		22200 X	-0-	-0-	-22200	-0-			Y	-0-			-0-
12		19685 X	-0-	-0-	-19685	-0-			Y	-0-			-0-
01		9734 X	-0-	-0-	-9734	-0-			Y	-0-			-0-
02		28 X	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-			-0-
GRANT			WELL #:	409AH	RRCID ->	285694	COMPL. DATE	05/12/2018	TOTAL DEPTH	10524	PERF.	10701 - 15194	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GRANT			WELL #:	410BH	RRCID ->	285730	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL DEPTH	10834	PERF.	10990 - 15426	
09		27420 X	21233	-0-	-6187	-0-	1426 1	16929 2	Y	2196	2141 0		164
							462 4	2416 9					
10		27652 X	20033	-0-	-7619	-0-	1443 1	16084 2	Y	2044	2072 0		136
							258 4	2248 9					
11		25920 X	18403	-0-	-7517	-0-	1453 1	14716 2	Y	1823	1775 0		184
							229 4	2005 9					
12		22506 X	18917	-0-	-3589	-0-	1423 1	14969 2	Y	1878	1892 0		170
							459 4	2066 9					
01		22444 X	17445	-0-	-4999	-0-	1440 1	14001 2	Y	1767	1818 0		119
							60 4	1944 9					
02		18256 X	10990	-0-	-7266	-0-	851 1	8542 2	Y	1333	1278 0		174
							131 4	1466 9					
GRANT			WELL #:	405AH	RRCID ->	285737	COMPL. DATE	05/22/2018	TOTAL DEPTH	10569	PERF.	10776 - 15024	
09		18586 X	18586	-0-	-0-	-0-	833 1	15668 2	Y	1650	1607 0		123
							270 4	1815 9					
10		19169 X	19169	-0-	-0-	-0-	818 1	16377 2	Y	1662	1674 0		111
							146 4	1828 9					
11		17790 X	15903	-0-	-1887	-0-	793 1	13485 2	Y	1364	1337 0		138
							125 4	1500 9					
12		18383 X	15545	-0-	-2838	-0-	745 1	13019 2	Y	1401	1412 0		127
							240 4	1541 9					
01		18383 X	15368	-0-	-3015	-0-	795 1	12971 2	Y	1426	1457 0		96
							33 4	1569 9					
02		17108 X	8703	-0-	-8405	-0-	505 1	7207 2	Y	830	818 0		108
							78 4	913 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
LEE		WELL #: 406BH		RRCID -> 285769		COMPL. DATE 05/14/2018		TOTAL DEPTH 10707 PERF.10900 - 15550								
M	O	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	38640 X	-0-	-0-	-38640	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
10	39928 X	-0-	-0-	-39928	-0-					Y	-0-					-0-
11	38640 X	-0-	-0-	-38640	-0-					Y	-0-					-0-
12	25699 X	-0-	-0-	-25699	-0-					Y	-0-					-0-
01	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT		WELL #: 408BH		RRCID -> 285775		COMPL. DATE 05/13/2018		TOTAL DEPTH 10837 PERF.11002 - 15427								
09	25350 X	21630	-0-	-3720	-0-	1146	1	18182	2	Y	1755	1712	0			131
						371	4	1931	9							
10	24676 X	19659	-0-	-5017	-0-	1089	1	16629	2	Y	1587	1612	0			106
						195	4	1746	9							
11	22620 X	2	-0-	-22618	-0-	1	1	1	4	Y	-0-	106	0			-0-
12	23374 X	-0-	-0-	-23374	-0-					Y	-0-					-0-
01	22537 X	15051	-0-	-7486	-0-	837	1	13117	2	Y	965	900	0			65
						35	4	1062	9							
02	19656 X	14866	-0-	-4790	-0-	876	1	12677	2	Y	1071	996	0			140
						135	4	1178	9							

BULL RUN		WELL #: 406BH		RRCID -> 285782		COMPL. DATE 03/12/2018		TOTAL DEPTH 10592 PERF.10813 - 15169								
09	29580 X	23543	-0-	-6037	-0-	1465	1	20407	2	Y	1512	1504	0			91
						8	4	1663	9							
10	27900 X	22887	-0-	-5013	-0-	1454	1	19746	2	Y	1531	1532	0			90
						3	4	1684	9							
11	26970 X	19582	-0-	-7388	-0-	1392	1	16651	2	Y	1395	1405	0			80
						4	4	1535	9							
12	27280 X	19639	-0-	-7641	-0-	1355	1	16720	2	Y	1422	1425	0			77
						1564	9									
01	26536 X	21743	-0-	-4793	-0-	1303	1	17968	2	Y	2246	2172	0			151
						1	4	2471	9							
02	21980 X	18735	-0-	-3245	-0-	989	1	16796	2	Y	859	958	0			52
						5	4	945	9							

BULL RUN		WELL #: 402BH		RRCID -> 285834		COMPL. DATE 03/10/2018		TOTAL DEPTH 10607 PERF.10828 - 14883								
09	21960 X	20623	-0-	-1337	-0-	1357	1	17545	2	Y	1557	1544	0			93
						8	4	1713	9							
10	22289 X	21001	-0-	-1288	-0-	1272	1	18009	2	Y	1561	1562	0			92
						3	4	1717	9							
11	21570 X	20301	-0-	-1269	-0-	1307	1	17614	2	Y	1251	1272	0			71
						4	4	1376	9							
12	21700 X	20499	-0-	-1201	-0-	1400	1	17933	2	Y	1060	1074	0			57
						1166	9									
01	21756 X	21756	-0-	-0-	-0-	1221	1	18771	2	Y	1603	1552	0			108
						1	4	1763	9							
02	18592 X	12630	-0-	-5962	-0-	686	1	11295	2	Y	586	658	0			36
						4	4	645	9							

BURNSIDE		WELL #: 404BH		RRCID -> 285906		COMPL. DATE 07/26/2018		TOTAL DEPTH 10602 PERF.10820 - 15104								
09	29880 X	-0-	-0-	-29880	-0-					Y	-0-					-0-
10	27466 X	-0-	-0-	-27466	-0-					Y	-0-					-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION GRANT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 407AH		RRCID -> 285907		COMPL. DATE 05/13/2018				TOTAL DEPTH 10524 PERF.10718 - 15141					
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	25890 X	23159	-0-	-2731	-0-	1164	1	18581	2	Y	2761	2691	0		206
						377	4	3037	9						
10	23622 X	20316	-0-	-3306	-0-	1013	1	16199	2	Y	2657	2686	0		177
						181	4	2923	9						
11	22860 X	13536	-0-	-9324	-0-	1132	1	10321	2	Y	1731	1733	0		175
						179	4	1904	9						
12	23932 X	12687	-0-	-11245	-0-	1189	1	9002	2	Y	1921	1922	0		174
						383	4	2113	9						
01	23932 X	12256	-0-	-11676	-0-	1228	1	8736	2	Y	2036	2073	0		137
						52	4	2240	9						
02	19376 X	5614	-0-	-13762	-0-	667	1	3694	2	Y	1045	1046	0		136
						103	4	1150	9						
BURNSIDE				WELL #: 406BH		RRCID -> 285984		COMPL. DATE 07/25/2018				TOTAL DEPTH 10597 PERF.10823 - 15302			
09	38550 X	20344	-0-	-18206	-0-	1619	1	17747	2	Y	882	879	0		40
						8	4	970	9						
10	38812 X	35894	-0-	-2918	-0-	1819	1	31945	2	Y	1931	1894	0		77
						6	4	2124	9						
11	35340 X	31880	-0-	-3460	-0-	1545	1	28319	2	Y	1829	1836	0		70
						4	4	2012	9						
12	35557 X	28824	-0-	-6733	-0-	1492	1	25535	2	Y	1631	1638	0		63
						3	4	1794	9						
01	35898 X	31896	-0-	-4002	-0-	1602	1	28484	2	Y	1641	1648	0		56
						5	4	1805	9						
02	32424 X	25208	-0-	-7216	-0-	1271	1	22347	2	Y	1224	1231	0		49
						244	4	1346	9						
BURNSIDE				WELL #: 417CH		RRCID -> 286051		COMPL. DATE 07/25/2018				TOTAL DEPTH 10917 PERF.11063 - 15600			
09	82380 X	-0-	-0-	-82380	-0-					Y	-0-	11	0		-0-
10	85126 X	-0-	-0-	-85126	-0-					Y	-0-				-0-
11	78180 X	7424	-0-	-70756	-0-	375	1	6727	2	Y	292	281	0		11
						1	4	321	9						
12	80786 X	39059	-0-	-41727	-0-	1696	1	35934	2	Y	1295	1256	0		50
						4	4	1425	9						
01	52438 X	52438	-0-	-0-	-0-	2249	1	48250	2	Y	1756	1746	0		60
						7	4	1932	9						
*02	39111 X	39111	-0-	-0-	-0-	1649	1	35934	2	Y	1102	1118	0		44
						316	4	1212	9						
BURNSIDE				WELL #: 403AH		RRCID -> 286053		COMPL. DATE 07/27/2018				TOTAL DEPTH 10301 PERF.10425 - 15054			
09	24857 X	24857	-0-	-0-	-0-	1757	1	20483	2	Y	2371	2350	0		108
						9	4	2608	9						
10	26826 X	26826	-0-	-0-	-0-	1706	1	22387	2	Y	2480	2489	0		99
						5	4	2728	9						
11	24780 X	24323	-0-	-457	-0-	1580	1	20219	2	Y	2291	2302	0		88
						4	4	2520	9						
12	25606 X	25016	-0-	-590	-0-	1550	1	20925	2	Y	2307	2306	0		89
						3	4	2538	9						
01	26226 X	26226	-0-	-0-	-0-	1599	1	22206	2	Y	2196	2211	0		74
						5	4	2416	9						
02	24220 X	19627	-0-	-4593	-0-	1206	1	16364	2	Y	1660	1667	0		67
						231	4	1826	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION GRANT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD				
		WELL #: 401AH		RRCID -> 286116		COMPL. DATE 12/16/2017					TOTAL DEPTH 10574 PERF.10733 - 15264				
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	21900 X	19304	-0-	-2596	-0-	1469	1	14910	2	Y	2226	2180	0		166
						476	4	2449	9						
10	22630 X	21330	-0-	-1300	-0-	1455	1	16965	2	Y	2409	2415	0		160
						260	4	2650	9						
11	21180 X	21180	-0-	-0-	-0-	1425	1	17022	2	Y	2280	2210	0		230
						225	4	2508	9						
12	22876 X	22876	-0-	-0-	-0-	1430	1	18275	2	Y	2464	2471	0		223
						461	4	2710	9						
01	22370 X	22370	-0-	-0-	-0-	1483	1	18203	2	Y	2384	2446	0		161
						62	4	2622	9						
02	19768 X	13158	-0-	-6610	-0-	869	1	10601	2	Y	1413	1390	0		184
						134	4	1554	9						
BURNSIDE				WELL #: 416DH		RRCID -> 286174		COMPL. DATE 07/26/2018					TOTAL DEPTH 11197 PERF.11368 - 15826		
09	39270 X	9094	-0-	-30176	-0-	1037	1	7632	2	Y	382	374	0		17
						5	4	420	9						
10	40269 X	27620	-0-	-12649	-0-	1680	1	25222	2	Y	648	639	0		26
						5	4	713	9						
11	36480 X	27536	-0-	-8944	-0-	1650	1	25054	2	Y	753	750	0		29
						4	4	828	9						
12	34007 X	26022	-0-	-7985	-0-	1539	1	23758	2	Y	656	660	0		25
						3	4	722	9						
01	33843 X	33843	-0-	-0-	-0-	1846	1	31248	2	Y	675	677	0		23
						6	4	743	9						
02	25704 X	23669	-0-	-2035	-0-	1159	1	21360	2	Y	844	833	0		34
						222	4	928	9						
NAVAJO				WELL #: 401AH		RRCID -> 286237		COMPL. DATE 08/18/2018					TOTAL DEPTH 9900 PERF.10080 - 14307		
09	36240 X	25734	-0-	-10506	-0-	70	1	24278	2	N	1260	1227	1		478
						1386	9								
10	31372 X	26816	-0-	-4556	-0-	198	1	25248	2	N	1245	1074	1		649
						1370	9								
11	30360 X	24996	-0-	-5364	-0-	298	1	23438	2	N	1145	1240	1		554
						1260	9								
12	31372 X	23432	-0-	-7940	-0-	324	1	21902	2	N	1096	1074	1		576
						1206	9								
01	27838 X	19743	-0-	-8095	-0-	336	1	18333	2	N	976	903	1		649
						1074	9								
02	24220 X	8213	-0-	-16007	-0-	198	1	7543	2	N	429	560	1		518
						472	9								
JACKSON				WELL #: 403AH		RRCID -> 286559		COMPL. DATE 07/24/2018					TOTAL DEPTH 10512 PERF.10735 - 15064		
09	15656 X	15656	-0-	-0-	-0-	1361	1	11431	2	Y	2590	2548	0		79
						15	4	2849	9						
10	15567 X	15567	-0-	-0-	-0-	1282	1	11465	2	Y	2554	2590	0		43
						11	4	2809	9						
11	15730 X	15730	-0-	-0-	-0-	1352	1	11751	2	Y	2381	2363	0		61
						8	4	2619	9						
12	15524 X	15524	-0-	-0-	-0-	1298	1	11580	2	Y	2390	2396	0		55
						17	4	2629	9						
01	15838 X	15838	-0-	-0-	-0-	1356	1	11890	2	Y	2334	2326	0		63
						25	4	2567	9						
02	13664 X	9250	-0-	-4414	-0-	785	1	7014	2	Y	1312	1338	0		37
						8	4	1443	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
CYPRESS STATE		WELL #: 405AH		RRCID -> 286630		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 9227		PERF. 9382 - 13898			
M O	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		
09	21540 X	17935	-0-	-3605	-0-	63 1	17319 2	Y	503	494 1	96		
10	18042 X	17529	-0-	-513	-0-	553 9	81 1	16410 2	Y	472	473 1	95	
11	20010 X	18121	-0-	-1889	-0-	519 4	102 1	17115 2	Y	456	442 1	109	
12	20677 X	17466	-0-	-3211	-0-	402 4	402 4	502 9					
01	20677 X	17668	-0-	-3009	-0-	75 1	237 4	16741 2	Y	375	388 1	96	
02	16912 X	7526	-0-	-9386	-0-	98 1	482 9	413 9	Y	438	433 1	101	
						39 1	42 4	7252 2	Y	175	209 1	67	
								193 9					
CYPRESS STATE		WELL #: 407AH		RRCID -> 286647		COMPL. DATE 09/26/2018		TOTAL DEPTH 9202		PERF. 9396 - 13385			
09	0 W	14460	-0-	14460	398444	43 1	14003 2	Y	376	366 1	68		
10	0 W	13968	-0-	13968	412412	414 9	55 1	13172 2	Y	352	353 1	67	
11	0 W	13421	-0-	13421	425833	354 4	66 1	12738 2	Y	325	318 1	74	
12	0 W	12059	-0-	12059	437892	259 4	47 1	11529 2	Y	306	306 1	74	
01	0 W	12326	-0-	12326	450218	146 4	61 1	11910 2	Y	323	326 1	71	
02	0 W	5562	-0-	5562	455780	355 9	26 1	5350 2	Y	144	164 1	51	
						28 4		158 9					
JACKSON		WELL #: 401AH		RRCID -> 286669		COMPL. DATE 09/22/2018		TOTAL DEPTH 10543		PERF.10755 - 15159			
09	0 W	24869	-0-	24869	925244	1548 1	18834 2	Y	4063	3993 0	124		
10	0 W	23459	-0-	23459	948703	18 4	1410 1	17877 2	Y	3782	3842 0	64	
11	0 W	22353	-0-	22353	971056	12 4	1345 1	4160 9	Y	3335	3313 0	86	
12	0 W	21813	-0-	21813	992869	8 4	1269 1	17331 2	Y	3320	3330 0	76	
01	0 W	21563	-0-	21563	1014432	16 4	1269 1	16876 2	Y	3320	3330 0	76	
02	0 W	13108	-0-	13108	1027540	1382 1	26 4	16650 2	Y	3186	3176 0	86	
						26 4	841 1	3505 9	Y	1883	1917 0	52	
						8 4		2071 9					
JACKSON		WELL #: 402BH		RRCID -> 286670		COMPL. DATE 09/21/2018		TOTAL DEPTH 10840		PERF.11013 - 15361			
09	0 W	38423	-0-	38423	1443745	1682 1	19 4	32782 2	Y	3582	3529 0	109	
10	0 W	38714	-0-	38714	1482459	1524 1	12 4	33260 2	Y	3562	3611 0	60	
11	0 W	37151	-0-	37151	1519610	1452 1	8 4	3918 9	Y	3280	3256 0	84	
12	0 W	36797	-0-	36797	1556407	1367 1	17 4	32083 2	Y	3280	3256 0	84	
01	0 W	36172	-0-	36172	1592579	8 4	1367 1	3608 9	Y	3313	3321 0	76	
02	0 W	24097	-0-	24097	1616676	17 4	1475 1	31769 2	Y	3313	3321 0	76	
						27 4	27 4	3644 9					
						985 1	10 4	3510 9	Y	3191	3181 0	86	
						10 4		21013 2	Y	1899	1932 0	53	
								2089 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION JACKSON		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
		WELL #: 404BR		RRCID -> 286671		COMPL. DATE 09/23/2018					TOTAL DEPTH 10807 PERF.10970 - 15442					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(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	0 W	31968	-0-	31968	1253360	1773	1	27131	2	Y	2767	2725	0			84
						20	4	3044	9							
10	0 W	33102	-0-	33102	1286462	1694	1	28333	2	Y	2783	2820	0			47
						14	4	3061	9							
11	0 W	32593	-0-	32593	1319055	1644	1	28149	2	Y	2537	2519	0			65
						9	4	2791	9							
12	0 W	33022	-0-	33022	1352077	1583	1	28595	2	Y	2567	2573	0			59
						20	4	2824	9							
01	0 W	32494	-0-	32494	1384571	1627	1	28210	2	Y	2388	2383	0			64
						30	4	2627	9							
02	0 W	21032	-0-	21032	1405603	980	1	18454	2	Y	1444	1468	0			40
						10	4	1588	9							
MONT BLANC				WELL #: 501AH		RRCID -> 286713		COMPL. DATE 07/05/2018					TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9162 - 13898			
09	16950 X	13366	-0-	-3584	-0-	12	1	11337	2	Y	1834	1776	1			285
						2017	9									
10	15965 X	14346	-0-	-1619	-0-	16	1	12407	2	Y	1748	1755	1			278
						1923	9									
11	15450 X	14551	-0-	-899	-0-	12	1	12655	2	Y	1713	1703	1			288
						1884	9									
12	15004 X	13263	-0-	-1741	-0-	12	1	11357	2	Y	1722	1693	1			317
						1894	9									
01	14353 X	13545	-0-	-808	-0-	12	1	11578	2	Y	1777	1797	1			297
						1955	9									
02	13580 X	10581	-0-	-2999	-0-	11	1	8980	2	Y	1445	1376	1			366
						1590	9									
CYPRESS STATE				WELL #: 502AH		RRCID -> 286724		COMPL. DATE 09/24/2018					TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8936 - 13457			
09	0 W	24613	-0-	24613	691525	60	1	23878	2	Y	614	593	1			113
						675	9									
10	0 W	23229	-0-	23229	714754	74	1	22043	2	Y	579	579	1			113
						475	4	637	9							
11	0 W	23354	-0-	23354	738108	91	1	22282	2	Y	565	547	1			131
						359	4	622	9							
12	0 W	22107	-0-	22107	760215	71	1	21240	2	Y	537	536	1			132
						205	4	591	9							
01	0 W	23147	-0-	23147	783362	87	1	22411	2	Y	590	591	1			131
						649	9									
02	0 W	9687	-0-	9687	793049	33	1	9348	2	Y	245	287	1			89
						36	4	270	9							
LUMBEE				WELL #: 401AH		RRCID -> 286837		COMPL. DATE 08/03/2018					TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9630 - 14270			
09	0 W	13398	-0-	13398	583753	12849	2	549	9	Y	499	482	1			151
						6028	2	215	9	Y	195	235	1			111
10	0 W	6028	-0-	6028	589781	5813	2	254	9	Y	231	219	1			123
						8357	2	241	9	Y	219	231	1			111
11	0 W	8357	-0-	8357	598138	8103	2	375	9	Y	341	319	1			133
						7438	2	210	9	Y	191	192	1			132
12	0 W	7438	-0-	7438	605576	7197	2	241	9	Y	219	231	1			111
						607866	2	375	9	Y	341	319	1			133
01	0 W	2290	-0-	2290	607866	1915	2	375	9	Y	341	319	1			133
						6492	2	210	9	Y	191	192	1			132
02	0 W	6492	-0-	6492	614358	6282	2	210	9	Y	191	192	1			132
SYCAMORE UNIT				WELL #: 501AH		RRCID -> 286852		COMPL. DATE 12/30/2017					TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9155 - 15378			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
										N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
										N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
										N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
										N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
										N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CYPRESS STATE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 402BH		RRCID -> 287025		COMPL. DATE 05/12/2017				TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9878 - 14269				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
09	22560 X	16730	-0-	-5830	-0-	87 926	1 9	15717	2	Y	842	813	1	147
10	0 W	17854	-0-	17854	17854	121 773	1 4	16104	2	Y	778	781	1	144
11	0 W	17030	-0-	17030	34884	126 495	1 4	15552	2	Y	779	750	1	173
12	0 W	21164	-0-	21164	56048	122 444	1 4	19382	2	Y	1105	1021	1	257
01	0 W	21254	-0-	21254	77302	186 1144	1 9	19924	2	Y	1040	1078	1	219
*02	88216 X	10914	-0-	-77302	-0-	76 82	1 4	10229	2	Y	479	538	1	160
BURNSIDE		WELL #: 405AH		RRCID -> 287027		COMPL. DATE 07/25/2018				TOTAL DEPTH 10306 PERF.10549 - 14902				
09	26700 X	24716	-0-	-1984	-0-	1708 8	1 4	20642	2	Y	2144	2117	0	98
10	25926 X	25926	-0-	-0-	-0-	1627 5	1 4	21857	2	Y	2215	2225	0	88
11	26190 X	23131	-0-	-3059	-0-	1488 3	1 4	19285	2	Y	2141	2147	0	82
12	27063 X	23378	-0-	-3685	-0-	1440 3	1 4	19540	2	Y	2177	2175	0	84
01	27063 X	24745	-0-	-2318	-0-	1505 5	1 4	20927	2	Y	2098	2111	0	71
02	23408 X	17111	-0-	-6297	-0-	1061 203	1 4	14226	2	Y	1474	1486	0	59
ASH UNIT		WELL #: 401AH		RRCID -> 287029		COMPL. DATE 11/27/2018				TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9287 - 16453				
09	57270 X	52118	-0-	-5152	-0-	51634	2	484	9	N	440	458	1	376
10	59179 X	52262	-0-	-6917	-0-	51798	2	464	9	N	422	366	1	432
11	57270 X	48778	-0-	-8492	-0-	48282	2	496	9	N	451	512	1	371
12	58032 X	49445	-0-	-8587	-0-	48986	2	459	9	N	417	173	1	615
01	55986 X	48397	-0-	-7589	-0-	47888	2	509	9	N	463	541	1	537
02	48636 X	37757	-0-	-10879	-0-	37440	2	317	9	N	288	181	1	644
LEE		WELL #: 407AH		RRCID -> 287033		COMPL. DATE 02/19/2019				TOTAL DEPTH 10431 PERF.10615 - 15090				
09	26610 X	23082	-0-	-3528	-0-	1779 7	1 4	19625	2	Y	1519	1547	0	82
10	28241 X	28241	-0-	-0-	-0-	1860 12	1 4	23587	2	Y	2529	2522	0	89
11	25430 X	25430	-0-	-0-	-0-	1613 2763	1 9	21054	2	Y	2512	2502	0	99
12	27026 X	27026	-0-	-0-	-0-	1612 12	1 4	22710	2	Y	2447	2458	0	88
01	27794 X	27794	-0-	-0-	-0-	1672 2698	1 9	23424	2	Y	2453	2452	0	89
02	25508 X	19043	-0-	-6465	-0-	1139 2	1 4	16008	2	Y	1722	1725	0	86

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BURNSIDE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 410BH		RRCID -> 287034		COMPL. DATE 11/20/2018				TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 15232					
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	44760 X	38037	-0-	-6723	-0-	1456	1	34410	2	Y	1967	1950	0		90
							7	2164	9						
10	46252 X	38909	-0-	-7343	-0-	1369	1	35316	2	Y	2018	2028	0		80
							4	2220	9						
11	43170 X	35810	-0-	-7360	-0-	1246	1	32519	2	Y	1856	1865	0		71
							3	2042	9						
12	42315 X	36639	-0-	-5676	-0-	1216	1	33412	2	Y	1825	1826	0		70
							3	2008	9						
01	39308 X	35169	-0-	-4139	-0-	1215	1	32012	2	Y	1762	1772	0		60
							4	1938	9						
02	35504 X	27736	-0-	-7768	-0-	1178	1	25017	2	Y	1195	1207	0		48
							226	1315	9						
BURNSIDE		WELL #: 409AH		RRCID -> 287035		COMPL. DATE 11/20/2018				TOTAL DEPTH 10353 PERF.10558 - 14866					
09	29370 X	25535	-0-	-3835	-0-	1595	1	21326	2	Y	2369	2350	0		108
							8	2606	9						
10	29574 X	26332	-0-	-3242	-0-	1516	1	22139	2	Y	2429	2440	0		97
							5	2672	9						
11	29370 X	23867	-0-	-5503	-0-	1395	1	20043	2	Y	2205	2217	0		85
							3	2426	9						
12	30349 X	24876	-0-	-5473	-0-	1381	1	21090	2	Y	2184	2185	0		84
							3	2402	9						
01	30349 X	20298	-0-	-10051	-0-	1269	1	16702	2	Y	2112	2124	0		72
							4	2323	9						
02	23828 X	15583	-0-	-8245	-0-	956	1	12808	2	Y	1487	1499	0		60
							183	1636	9						
BURNSIDE		WELL #: 407AH		RRCID -> 287036		COMPL. DATE 11/26/2018				TOTAL DEPTH 10338 PERF.10501 - 14976					
09	28650 X	25074	-0-	-3576	-0-	1269	1	21084	2	Y	2468	2444	0		113
							6	2715	9						
10	29605 X	25586	-0-	-4019	-0-	1197	1	21617	2	Y	2516	2529	0		100
							4	2768	9						
11	27720 X	23171	-0-	-4549	-0-	1235	1	19394	2	Y	2308	2319	0		89
							3	2539	9						
12	28458 X	23820	-0-	-4638	-0-	1392	1	19873	2	Y	2320	2320	0		89
							3	2552	9						
01	28458 X	25013	-0-	-3445	-0-	1454	1	21026	2	Y	2299	2310	0		78
							4	2529	9						
02	23044 X	16126	-0-	-6918	-0-	1023	1	13121	2	Y	1624	1637	0		65
							196	1786	9						
BURNSIDE		WELL #: 408BH		RRCID -> 287040		COMPL. DATE 11/26/2018				TOTAL DEPTH 10650 PERF.10785 - 15260					
09	33900 X	25373	-0-	-8527	-0-	1458	1	22189	2	Y	1563	1554	0		71
							7	1719	9						
10	33108 X	27695	-0-	-5413	-0-	1538	1	24220	2	Y	1756	1757	0		70
							5	1932	9						
11	31200 X	25856	-0-	-5344	-0-	1376	1	22645	2	Y	1665	1671	0		64
							3	1832	9						
12	32240 X	26727	-0-	-5513	-0-	1308	1	23570	2	Y	1678	1677	0		65
							3	1846	9						
01	32240 X	21268	-0-	-10972	-0-	1319	1	18152	2	Y	1630	1640	0		55
							4	1793	9						
02	25004 X	18806	-0-	-6198	-0-	909	1	16679	2	Y	949	966	0		38
							174	1044	9						

PHANTOM (WOLF CAMP) APACHE CORPORATION CHINOOK		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 501CH		RRCID -> 287095		COMPL. DATE 08/26/2018				TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8450 - 13335					
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	0 W	6500	-0-	6500	154343	30	1	6237	2	Y	212	234	1		33
						233	9								
10	0 W	5998	-0-	5998	160341	28	1	5731	2	Y	217	237	1		13
						239	9								
11	0 W	3316	-0-	3316	163657	21	1	3134	2	Y	146	116	1		43
						161	9								
12	0 W	4467	-0-	4467	168124	22	1	4269	2	Y	160	159	1		44
						176	9								
01	0 W	5085	-0-	5085	173209	21	1	4870	2	Y	176	179	1		41
						194	9								
02	0 W	2962	-0-	2962	176171	11	1	2751	2	Y	182	132	1		91
						200	9								

LEE				WELL #: 408BH		RRCID -> 287096		COMPL. DATE 02/19/2019				TOTAL DEPTH 10733 PERF.10902 - 15427			
09	40170 X	24477	-0-	-15693	-0-	1381	1	21263	2	Y	1661	1674	0		90
						6	4	1827	9						
10	40734 X	24307	-0-	-16427	-0-	1458	1	20754	2	Y	1895	1918	0		67
						10	4	2085	9						
11	36240 X	26184	-0-	-10056	-0-	1505	1	22491	2	Y	1989	1978	0		78
						2188	9								
12	37448 X	27305	-0-	-10143	-0-	1483	1	23542	2	Y	2063	2067	0		74
						11	4	2269	9						
01	36549 X	26405	-0-	-10144	-0-	1553	1	22555	2	Y	2088	2086	0		76
						2297	9								
02	24444 X	18662	-0-	-5782	-0-	965	1	16397	2	Y	1180	1197	0		59
						2	4	1298	9						

JACKSON				WELL #: 411AH		RRCID -> 287128		COMPL. DATE 02/06/2020				TOTAL DEPTH 10515 PERF.10642 - 15366			
09	0 W	27852	-0-	27852	640815	1450	1	22220	2	Y	3787	3734	0		115
						16	4	4166	9						
10	0 W	27421	-0-	27421	668236	1333	1	22089	2	Y	3625	3679	0		61
						11	4	3988	9						
11	0 W	25830	-0-	25830	694066	1349	1	20833	2	Y	3309	3285	0		85
						8	4	3640	9						
12	0 W	24164	-0-	24164	718230	1372	1	19402	2	Y	3066	3081	0		70
						17	4	3373	9						
01	0 W	24282	-0-	24282	742512	1534	1	19605	2	Y	2831	2825	0		76
						29	4	3114	9						
02	0 W	2277	-0-	2277	744789	434	1	4	4	Y	1672	1701	0		47
						1839	9								

JACKSON				WELL #: 409AH		RRCID -> 287129		COMPL. DATE 12/05/2019				TOTAL DEPTH 10520 PERF.10741 - 15281			
09	14B2 EXT	46873	-0-	46873	537455	1986	1	37818	2	Y	6406	6320	0		195
						22	4	7047	9						
10	14B2 EXT	44942	-0-	44942	582397	1779	1	36516	2	Y	6029	6122	0		102
						15	4	6632	9						
11	14B2 EXT	41677	-0-	41677	624074	1649	1	34188	2	Y	5301	5267	0		136
						9	4	5831	9						
12	14B2 EXT	37853	-0-	37853	661927	1476	1	31177	2	Y	4710	4739	0		107
						19	4	5181	9						
01	14B2 EXT	39411	-0-	39411	701338	1790	1	32400	2	Y	4716	4696	0		127
						33	4	5188	9						
02	14B2 EXT	29899	-0-	29899	731237	1276	1	24767	2	Y	3494	3524	0		97
						13	4	3843	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION LEE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 409AH		RRCID -> 287194		COMPL. DATE 02/23/2019				TOTAL DEPTH 10452 PERF.10663 - 15044						
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	28800 X	25939	-0-	-2861	-0-	1139	1	21275	2	Y	3200	3178	0			173
						5	4	3520	9							
10	29140 X	27090	-0-	-2050	-0-	1099	1	22428	2	Y	3233	3293	0			113
						7	4	3556	9							
11	28200 X	24680	-0-	-3520	-0-	1097	1	20314	2	Y	2972	2968	0			117
						3269	9									
12	27714 X	24597	-0-	-3117	-0-	1050	1	20301	2	Y	2944	2955	0			106
						8	4	3238	9							
01	27094 X	22358	-0-	-4736	-0-	1050	1	18303	2	Y	2732	2739	0			99
						3005	9									
02	24472 X	15766	-0-	-8706	-0-	747	1	12873	2	Y	1950	1951	0			98
						1	4	2145	9							
CYPRESS STATE				WELL #: 409AH		RRCID -> 287260		COMPL. DATE 09/25/2018				TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9434 - 14030				
09	22110 X	20293	-0-	-1817	-0-	55	1	19026	2	Y	1102	1068	1			195
						1212	9									
10	20956 X	19781	-0-	-1175	-0-	70	1	18106	2	Y	1052	1050	1			197
						448	4	1157	9							
11	21690 X	20005	-0-	-1685	-0-	86	1	18457	2	Y	1020	988	1			229
						340	4	1122	9							
12	22413 X	19009	-0-	-3404	-0-	67	1	17697	2	Y	950	953	1			226
						200	4	1045	9							
01	22413 X	21273	-0-	-1140	-0-	90	1	20072	2	Y	1010	1019	1			217
						1111	9									
02	18928 X	9385	-0-	-9543	-0-	36	1	8818	2	Y	447	510	1			154
						39	4	492	9							
MEADE				WELL #: 411AH		RRCID -> 287950		COMPL. DATE 04/01/2019				TOTAL DEPTH 10385 PERF.10627 - 15088				
09	0 W	30195	-0-	30195	974906	1571	1	23964	2	Y	4228	4197	0			254
						9	4	4651	9							
10	0 W	30683	-0-	30683	1005589	1471	1	24557	2	Y	4229	4235	0			248
						3	4	4652	9							
11	0 W	27469	-0-	27469	1033058	1522	1	21820	2	Y	3747	3781	0			214
						5	4	4122	9							
12	0 W	27413	-0-	27413	1060471	1479	1	21653	2	Y	3892	3895	0			211
						4281	9									
01	0 W	1072	-0-	1072	1061543	57	1	863	2	Y	137	339	0			9
						1	4	151	9							
02	0 W	-0-	-0-	-0-	1061543					Y	-0-	9	0			-0-
MEADE				WELL #: 412BH		RRCID -> 287951		COMPL. DATE 04/01/2019				TOTAL DEPTH 10658 PERF.10758 - 15480				
09	0 W	35382	-0-	35382	1272973	1490	1	30561	2	Y	3021	3001	0			181
						8	4	3323	9							
10	0 W	34079	-0-	34079	1307052	1388	1	29303	2	Y	3077	3077	0			181
						3	4	3385	9							
11	0 W	34054	-0-	34054	1341106	1301	1	29569	2	Y	2891	2907	0			165
						4	4	3180	9							
12	0 W	33977	-0-	33977	1375083	1241	1	29528	2	Y	2916	2923	0			158
						3208	9									
01	0 W	1304	-0-	1304	1376387	49	1	1134	2	Y	109	260	0			7
						1	4	120	9							
02	0 W	-0-	-0-	-0-	1376387					Y	-0-	7	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION JACKSON		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 405AH		RRCID -> 288002		COMPL. DATE 02/03/2020				TOTAL DEPTH 10546 PERF.11032 - 15392					
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	DLQ G-10	32368	-0-	32368	69052	1591	1 25763	2 4996	2 4996	Y	4542	4482	0		138
10	DLQ G-10	30811	-0-	30811	99863	1542	1 24425	2 4831	2 4831	Y	4392	4456	0		74
11	DLQ G-10	29648	-0-	29648	129511	1477	1 23802	2 4360	2 4360	Y	3964	3936	0		102
12	DLQ G-10	28465	-0-	28465	157976	1367	1 22842	2 4239	2 4239	Y	3854	3868	0		88
01	185227 X	27251	-0-	-157976	-0-	1393	1 21905	2 3927	2 3927	Y	3570	3562	0		96
*02	17881 X	17881	-0-	-0-	-0-	894	1 14455	2 2523	2 2523	Y	2294	2326	0		64

JACKSON		WELL #: 406BH		RRCID -> 288003		COMPL. DATE 02/03/2020				TOTAL DEPTH 10823 PERF.10916 - 15635					
09	62091 X	62091	-0-	-0-	-0-	2277	1 53962	2 5826	2 5826	Y	5296	5224	0		161
10	60266 X	60266	-0-	-0-	-0-	2035	1 52689	2 5525	2 5525	Y	5023	5099	0		85
11	84630 X	54540	-0-	-30090	-0-	1831	1 47967	2 4731	2 4731	Y	4301	4275	0		111
12	79329 X	52390	-0-	-26939	-0-	1665	1 46109	2 4595	2 4595	Y	4177	4193	0		95
01	70091 X	51965	-0-	-18126	-0-	1727	1 45785	2 4421	2 4421	Y	4019	4006	0		108
02	DLQ G-10	32481	-0-	32481	32481	1087	1 28954	2 2429	2 2429	Y	2208	2254	0		62

JACKSON		WELL #: 407AH		RRCID -> 288004		COMPL. DATE 01/30/2020				TOTAL DEPTH 10540 PERF.11461 - 15218					
09	DLQ G-10	28087	-0-	28087	59042	1393	1 22585	2 4093	2 4093	Y	3721	3669	0		113
10	DLQ G-10	26721	-0-	26721	85763	1254	1 21633	2 3824	2 3824	Y	3476	3530	0		59
11	DLQ G-10	25495	-0-	25495	111258	1420	1 20635	2 3432	2 3432	Y	3120	3099	0		80
12	DLQ G-10	24098	-0-	24098	135356	1360	1 19435	2 3286	2 3286	Y	2987	2999	0		68
01	159814 X	24458	-0-	-135356	-0-	1429	1 19819	2 3183	2 3183	Y	2894	2884	0		78
*02	17277 X	17277	-0-	-0-	-0-	938	1 14155	2 2175	2 2175	Y	1977	2000	0		55

JACKSON		WELL #: 408BH		RRCID -> 288005		COMPL. DATE 04/22/2019				TOTAL DEPTH 10825 PERF. N/A					
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	-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 O	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
09	19110 X	12515	-0-	-6595	-0-	11759	2	756	9	N	687	688	51
10	14415 X	11719	-0-	-2696	-0-	11066	2	653	9	N	594	545	100
11	13950 X	11237	-0-	-2713	-0-	10536	2	701	9	N	637	674	63
12	14415 X	12930	-0-	-1485	-0-	124	1	12341	2	N	423	425	61
						465	9						
01	14819 X	14819	-0-	-0-	-0-	539	1	13456	2	N	749	748	62
						824	9						
02	11676 X	8568	-0-	-3108	-0-	476	1	7455	2	N	579	488	153
						637	9						

JACKSON WELL #: 412BH RRCID -> 288649 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11005 - 15512

09	0 W	37449	-0-	37449	847430	1416	1	31591	2	Y	4024	3971	123
						16	4	4426	9				
10	0 W	37345	-0-	37345	884775	1512	1	31381	2	Y	4036	4091	68
						12	4	4440	9				
11	0 W	36446	-0-	36446	921221	1462	1	30854	2	Y	3747	3719	96
						8	4	4122	9				
12	0 W	35507	-0-	35507	956728	1389	1	30100	2	Y	3636	3649	83
						18	4	4000	9				
01	0 W	32987	-0-	32987	989715	1607	1	27566	2	Y	3440	3431	92
						30	4	3784	9				
02	0 W	19283	-0-	19283	1008998	950	1	16613	2	Y	1555	1604	43
						9	4	1711	9				

CYPRESS STATE WELL #: 503AH RRCID -> 288686 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8874 - 13368

09	0 W	18592	-0-	18592	592187	45	1	17708	2	Y	763	736	136
						839	9						
10	0 W	18376	-0-	18376	610563	59	1	17102	2	Y	759	753	142
						380	4	835	9				
11	0 W	17701	-0-	17701	628264	70	1	16576	2	Y	708	691	159
						276	4	779	9				
12	0 W	13068	-0-	13068	641332	44	1	12217	2	Y	616	628	147
						129	4	678	9				
01	0 W	14869	-0-	14869	656201	59	1	14060	2	Y	682	682	147
						750	9						
02	0 W	7425	-0-	7425	663626	27	1	7028	2	Y	310	350	107
						29	4	341	9				

BURNSIDE WELL #: 411AH RRCID -> 288687 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10573 - 15110

09	0 W	34841	-0-	34841	999731	1492	1	29203	2	Y	3763	3730	172
						7	4	4139	9				
10	0 W	35012	-0-	35012	1034743	1396	1	29496	2	Y	3742	3765	149
						4	4	4116	9				
11	0 W	31970	-0-	31970	1066713	1261	1	26913	2	Y	3448	3464	133
						3	4	3793	9				
12	0 W	32107	-0-	32107	1098820	1380	1	26959	2	Y	3423	3424	132
						3	4	3765	9				
01	0 W	55524	-0-	55524	1154344	2283	1	45378	2	Y	7142	7032	242
						7	4	7856	9				
02	0 W	38147	-0-	38147	1192491	1494	1	30435	2	Y	5393	5418	217
						286	4	5932	9				

PHANTOM (WOLFCAMP)													CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION																
BURNSIDE																
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED													CAPACITY			
//CONT.// 027200																
WELL #: 412BH RRCID -> 288688													COMPL. DATE 04/02/2019			
TOTAL DEPTH 10655													PERF.10975 - 15465			
M	O	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
09		0 W	46455	-0-	46455	1479137	1932	1	41125	2	Y	3081	3031	0		141
							9	4	3389	9						
10		0 W	45370	-0-	45370	1524507	1956	1	40658	2	Y	2500	2541	0		100
							6	4	2750	9						
11		0 W	39796	-0-	39796	1564303	1912	1	34919	2	Y	2692	2688	0		104
							4	4	2961	9						
12		0 W	40719	-0-	40719	1605022	1876	1	36111	2	Y	2480	2488	0		96
							4	4	2728	9						
01		0 W	47099	-0-	47099	1652121	2093	1	40790	2	Y	3827	3793	0		130
							6	4	4210	9						
02		0 W	28779	-0-	28779	1680900	1333	1	24704	2	Y	2261	2300	0		91
							255	4	2487	9						
CYPRESS STATE													WELL #: 404BH RRCID -> 288691			
COMPL. DATE 09/20/2018													TOTAL DEPTH 9706			
PERF. 9924 - 14321																
09		0 W	19807	-0-	19807	386988	62	1	18972	2	Y	703	684	1		127
							773	9								
10		0 W	17062	-0-	17062	404050	73	1	15829	2	Y	631	637	1		121
							466	4	694	9						
11		0 W	16090	-0-	16090	420140	86	1	15008	2	Y	597	581	1		137
							339	4	657	9						
12		0 W	16994	-0-	16994	437134	67	1	16057	2	Y	599	591	1		145
							211	4	659	9						
01		0 W	17489	-0-	17489	454623	88	1	16709	2	Y	629	636	1		138
							692	9								
02		0 W	8609	-0-	8609	463232	38	1	8185	2	Y	314	342	1		110
							41	4	345	9						
JUMANO													WELL #: 401AH RRCID -> 288697			
COMPL. DATE 04/09/2019													TOTAL DEPTH 9955			
PERF.10104 - 14552																
09		0 W	-0-	-0-	-0-	18796					N	-0-				272
10		0 W	-0-	-0-	-0-	18796					N	-0-				272
11		0 W	-0-	-0-	-0-	18796					N	-0-				272
12		0 W	-0-	-0-	-0-	18796					N	-0-				272
01		0 W	-0-	-0-	-0-	18796					N	-0-				272
02		0 W	-0-	-0-	-0-	18796					N	-0-				272
BRAGG													WELL #: 406BH RRCID -> 288708			
COMPL. DATE 10/15/2019													TOTAL DEPTH 10860			
PERF. N/A																
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BRAGG													WELL #: 407AH RRCID -> 288709			
COMPL. DATE 07/19/2019													TOTAL DEPTH 10552			
PERF.10795 - 15221																
09		32730 X	6988	-0-	-25742	-0-	512	1	4919	2	N	1415	2449	0		138
							1557	9								
10		33821 X	19472	-0-	-14349	-0-	1252	1	14151	2	N	3639	3631	0		146
							66	4	4003	9						
11		32730 X	22647	-0-	-10083	-0-	1518	1	16458	2	N	4246	4198	0		194
							4671	9								
12		32457 X	25720	-0-	-6737	-0-	1567	1	18772	2	N	4892	4763	0		323
							5381	9								
01		27860 X	27860	-0-	-0-	-0-	1716	1	20542	2	N	5093	5119	0		297
							5602	9								
02		21140 X	14289	-0-	-6851	-0-	836	1	10281	2	N	2866	2769	0		394
							19	4	3153	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION JACKSON		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
WELL #: 410BH		RRCID -> 288963		COMPL. DATE 12/13/2019		TOTAL DEPTH 10815		PERF.10995		- 15644		
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	SHUT IN	70171	-0-	70171	859982	2580 1 29 4	61132 2 6430 9	Y	5845	5767	0	178
10	SHUT IN	68022	-0-	68022	928004	2303 1 19 4	59636 2 6064 9	Y	5513	5598	0	93
11	SHUT IN	62681	-0-	62681	990685	2110 1 12 4	55278 2 5281 9	Y	4801	4771	0	123
12	SHUT IN	24167	-0-	24167	1014852	957 1 12 4	21138 2 2060 9	Y	1873	1953	0	43
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1014852			Y	-0-	43	0	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	1014852			Y	-0-			-0-
JACKSON		WELL #: 408BR		RRCID -> 289178		COMPL. DATE 01/30/2020		TOTAL DEPTH 10824		PERF.11000 - 15587		
09	82530 X	44075	-0-	-38455	-0-	1597 1 18 4	37841 2 4619 9	N	4199	4141	0	128
10	70401 X	43009	-0-	-27392	-0-	1610 1 13 4	36962 2 4424 9	N	4022	4082	0	68
11	57900 X	40325	-0-	-17575	-0-	1667 1 10 4	34731 2 3917 9	N	3561	3537	0	92
12	54436 X	36774	-0-	-17662	-0-	1469 1 19 4	31524 2 3762 9	N	3420	3434	0	78
01	49476 X	31848	-0-	-17628	-0-	1460 1 27 4	26846 2 3515 9	N	3195	3187	0	86
02	41132 X	23840	-0-	-17292	-0-	1016 1 10 4	20520 2 2294 9	N	2085	2113	0	58
ROBIN 8		WELL #: P105H		RRCID -> 289241		COMPL. DATE 08/20/2014		TOTAL DEPTH 10646		PERF.11139 - 15691		
09	4710 X	2050	-0-	-2660	-0-	744 1 71 4	435 3 800 9	Y	727	715	0	53
10	4526 X	2468	-0-	-2058	-0-	724 1 188 4	712 3 844 9	Y	767	774	0	46
11	3960 X	2464	-0-	-1496	-0-	657 1 69 4	889 3 849 9	Y	772	761	0	57
12	3999 X	2264	-0-	-1735	-0-	609 1 300 4	454 3 901 9	Y	819	794	0	82
01	3286 X	1854	-0-	-1432	-0-	741 1 970 9	143 4	Y	882	904	0	60
*02	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	484 1 675 9	215 4	Y	614	612	0	62

PHANTOM (WOLFPCAMP) APACHE CORPORATION OSPREY STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: P203H		RRCID -> 289248		COMPL. DATE 05/22/2015				TOTAL DEPTH 11072 PERF.12037 - 16433			
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	762 1 188 4	5177 3 1219 9	Y	1108	1104 0	40		
10	7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	769 1 109 4	5035 3 1373 9	Y	1248	1247 0	41		
11	8249 X	8249	-0-	-0-	-0-	819 1 28 4	5863 3 1539 9	Y	1399	1370 0	70		
12	8568 X	8568	-0-	-0-	-0-	926 1 270 4	5862 3 1510 9	Y	1373	1357 0	86		
01	8396 X	8396	-0-	-0-	-0-	892 1 116 4	5926 3 1462 9	Y	1329	1357 0	58		
02	DLQ G-10	3612	-0-	3612	3612	450 1 263 4	2147 3 752 9	Y	684	673 0	69		
OSPREY STATE UNIT		WELL #: P204H		RRCID -> 289249		COMPL. DATE 05/22/2015				TOTAL DEPTH 10925 PERF.11340 - 16223			
09	5010 X	3071	-0-	-1939	-0-	1021 1 252 4	747 3 1051 9	Y	955	960 0	34		
10	5177 X	2534	-0-	-2643	-0-	1011 1 144 4	290 3 1089 9	Y	990	991 0	33		
11	4230 X	3328	-0-	-902	-0-	1067 1 36 4	1154 3 1071 9	Y	974	958 0	49		
12	4371 X	3583	-0-	-788	-0-	1197 1 348 4	1016 3 1022 9	Y	929	920 0	58		
01	3627 X	2546	-0-	-1081	-0-	1116 1 145 4	253 3 1032 9	Y	938	955 0	41		
02	DLQ G-10	1392	-0-	1392	1392	545 1 529 9	318 4	Y	481	474 0	48		
OSPREY STATE UNIT		WELL #: P202HR		RRCID -> 289250		COMPL. DATE 05/26/2015				TOTAL DEPTH 10986 PERF.11582 - 15681			
09	1800 X	1117	-0-	-683	-0-	390 1 631 9	96 4	Y	574	580 0	20		
10	2604 X	1234	-0-	-1370	-0-	439 1 733 9	62 4	Y	666	664 0	22		
11	2520 X	1312	-0-	-1208	-0-	490 1 805 9	17 4	Y	732	717 0	37		
12	2604 X	1637	-0-	-967	-0-	592 1 172 4	187 3 686 9	Y	624	622 0	39		
01	1302 X	1279	-0-	-23	-0-	552 1 656 9	71 4	Y	596	609 0	26		
02	DLQ G-10	759	-0-	759	759	280 1 316 9	163 4	Y	287	284 0	29		
ROBIN 8		WELL #: P106H		RRCID -> 289251		COMPL. DATE 08/15/2015				TOTAL DEPTH 10702 PERF.10922 - 15499			
09	8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	1326 1 126 4	5774 3 1364 9	Y	1240	1224 0	90		
10	10108 X	10108	-0-	-0-	-0-	1264 1 329 4	7026 3 1489 9	Y	1354	1362 0	82		
11	7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	1158 1 121 4	4408 3 1477 9	Y	1343	1325 0	100		
12	8866 X	7660	-0-	-1206	-0-	1266 1 624 4	4430 3 1340 9	Y	1218	1197 0	121		
01	10106 X	7241	-0-	-2865	-0-	1628 1 314 4	4036 3 1263 9	Y	1148	1191 0	78		
02	8802 X	3891	-0-	-4911	-0-	949 1 422 4	1747 3 773 9	Y	703	710 0	71		

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CARDINAL 4		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #: P 2H		RRCID -> 289270		COMPL. DATE 10/06/2018				TOTAL DEPTH 11014 PERF.11220 - 15777		
M O	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
09	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	856 1	1769 3	Y		1453	1348 0	302
						211 4	1598 9					
10	5890 X	3253	-0-	-2637	-0-	884 1	630 3	Y		1466	1553 0	215
						126 4	1613 9					
11	5700 X	3271	-0-	-2429	-0-	1000 1	716 3	Y		1383	1358 0	240
						34 4	1521 9					
12	4619 X	3552	-0-	-1067	-0-	1127 1	547 3	Y		1409	1361 0	288
						328 4	1550 9					
01	4619 X	3041	-0-	-1578	-0-	1077 1	289 3	Y		1396	1441 0	243
						139 4	1536 9					
02	4144 X	2298	-0-	-1846	-0-	622 1	286 3	Y		934	926 0	251
						363 4	1027 9					

SEAGULL UNIT		WELL #: P101H		RRCID -> 289294		COMPL. DATE 10/03/2017				TOTAL DEPTH 10806 PERF.11025 - 15578		
09	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	870 1	2182 3	Y		1135	1110 0	179
						214 4	1249 9					
10	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	841 1	514 3	Y		1245	1256 0	168
						120 4	1370 9					
11	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	829 1	224 3	Y		1141	1119 0	190
						28 4	1255 9					
12	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	924 1	269 4	Y		1178	1146 0	222
						1296 9						
01	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	885 1	115 4	Y		1309	1373 0	158
						1440 9						
02	DLQ G-10	1656	-0-	1656	1656	485 1	283 4	Y		807	776 0	189
						888 9						

SEAGULL UNIT		WELL #: P107H		RRCID -> 289295		COMPL. DATE 10/02/2017				TOTAL DEPTH 10813 PERF.11086 - 15368		
09	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	924 1	3788 3	Y		765	752 0	121
						228 4	842 9					
10	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	898 1	2396 3	Y		818	828 0	111
						128 4	900 9					
11	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	932 1	3180 3	Y		786	766 0	131
						32 4	865 9					
12	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	1085 1	3957 3	Y		785	768 0	148
						316 4	864 9					
01	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	1038 1	3804 3	Y		838	885 0	101
						134 4	922 9					
02	DLQ G-10	3441	-0-	3441	3441	571 1	1980 3	Y		506	489 0	118
						333 4	557 9					

CHAPARRAL 89		WELL #: P152H		RRCID -> 289297		COMPL. DATE 12/19/2015				TOTAL DEPTH 11038 PERF.11616 - 15994		
09	7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	962 1	4920 3	Y		847	810 0	97
						237 4	932 9					
10	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	946 1	4910 3	Y		866	874 0	89
						134 4	953 9					
11	7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	992 1	4944 3	Y		948	931 0	106
						34 4	1043 9					
12	9718 X	9718	-0-	-0-	-0-	1108 1	7349 3	Y		853	879 0	80
						323 4	938 9					
01	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	1061 1	4424 3	Y		1066	1034 0	112
						137 4	1173 9					
02	DLQ G-10	5088	-0-	5088	5088	624 1	3403 3	Y		634	667 0	79
						364 4	697 9					

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	625 1	3798 3	Y	1847	1883 0		114
							154 4	2032 9					
10		6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	606 1	3370 3	Y	1841	1823 0		132
							86 4	2025 9					
11		6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	648 1	3886 3	Y	1852	1807 0		177
							22 4	2037 9					
12		6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	706 1	3480 3	Y	1833	1822 0		188
							205 4	2016 9					
01		6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	683 1	3315 3	Y	1862	1926 0		124
							88 4	2048 9					
02	DLQ	G-10	3944	-0-	3944	3944	449 1	1816 3	Y	1288	1281 0		131
							262 4	1417 9					

CONDOR		WELL #: P212H		RRCID -> 289299		COMPL. DATE 07/20/2015				TOTAL DEPTH 10736 PERF.11278 - 15361			
*03		773 X	773	-0-	-0-	-0-	486 1	98 4	Y	172	167 0		26
							189 9						
*04		764 X	764	-0-	-0-	-0-	467 1	112 4	Y	168	167 0		27
							185 9						
*05		689 X	689	-0-	-0-	-0-	501 1	75 4	Y	103	113 0		17
							113 9						
*06		109 X	109	-0-	-0-	-0-	8 1	98 3	Y	-0-	17 0		-0-
							3 4						
*07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 X	-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			
09		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	741 1	1331 3	Y	812	829 0		50
							183 4	893 9					
10		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	750 1	1383 3	Y	840	830 0		60
							107 4	924 9					
11		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	783 1	1859 3	Y	788	773 0		75
							27 4	867 9					
12		2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	826 1	289 3	Y	753	751 0		77
							241 4	828 9					
01		2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	817 1	847 3	Y	732	760 0		49
							106 4	805 9					
02	DLQ	G-10	1813	-0-	1813	1813	546 1	347 3	Y	546	539 0		56
							319 4	601 9					

FALCON STATE UNIT		WELL #: P263H		RRCID -> 289301		COMPL. DATE 09/25/2015				TOTAL DEPTH 11032 PERF.11410 - 15275			
09		5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	714 1	3492 3	Y	799	815 0		49
							176 4	879 9					
10		3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	758 1	2112 3	Y	811	802 0		58
							108 4	892 9					
11		4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	804 1	2467 3	Y	810	791 0		77
							27 4	891 9					
12		3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	891 1	1948 3	Y	794	790 0		81
							259 4	873 9					
01		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	845 1	1621 3	Y	801	829 0		53
							109 4	881 9					
02	DLQ	G-10	1941	-0-	1941	1941	552 1	476 3	Y	537	535 0		55
							322 4	591 9					

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
FALCON STATE UNIT		WELL #: 223H		RRCID -> 289305		COMPL. DATE 09/11/2015				TOTAL DEPTH 10884 PERF.11106 - 15434				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14965 X	14965	-0-	-0-	-0-	882	1	12362	3	Y	1367	1353	0	139
						217	4	1504	9					
10	14436 X	14436	-0-	-0-	-0-	848	1	11931	3	Y	1396	1452	0	83
						121	4	1536	9					
11	15609 X	15609	-0-	-0-	-0-	908	1	13005	3	Y	1514	1438	0	159
						31	4	1665	9					
12	14342 X	14342	-0-	-0-	-0-	994	1	11648	3	Y	1283	1322	0	120
						289	4	1411	9					
01	15354 X	15354	-0-	-0-	-0-	1015	1	12921	3	Y	1170	1184	0	106
						131	4	1287	9					
02	DLQ G-10	9334	-0-	9334	9334	708	1	7411	3	Y	729	737	0	98
						413	4	802	9					
FALCON STATE UNIT		WELL #: P232H		RRCID -> 289306		COMPL. DATE 10/21/2015				TOTAL DEPTH 11084 PERF.11550 - 15300				
09	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	712	1	450	3	Y	859	875	0	53
						175	4	945	9					
10	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	720	1	457	3	Y	896	885	0	64
						102	4	986	9					
11	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	727	1	232	3	Y	608	614	0	58
						25	4	669	9					
12	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	920	1	2703	3	Y	489	497	0	50
						268	4	538	9					
01	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	876	1	2461	3	Y	496	513	0	33
						113	4	546	9					
02	DLQ G-10	2482	-0-	2482	2482	579	1	1187	3	Y	344	342	0	35
						338	4	378	9					
FALCON STATE UNIT		WELL #: P253H		RRCID -> 289307		COMPL. DATE 01/27/2016				TOTAL DEPTH 10930 PERF.11275 - 16018				
09	8731 X	8731	-0-	-0-	-0-	551	1	6997	3	Y	952	940	0	97
						136	4	1047	9					
10	7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	515	1	6248	3	Y	839	886	0	50
						73	4	923	9					
11	7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	520	1	5681	3	Y	738	710	0	78
						18	4	812	9					
12	7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	578	1	5703	3	Y	596	618	0	56
						168	4	656	9					
01	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	585	1	5575	3	Y	727	717	0	66
						76	4	800	9					
02	DLQ G-10	4817	-0-	4817	4817	397	1	3643	3	Y	495	494	0	67
						232	4	545	9					
FALCON STATE UNIT		WELL #: P257H		RRCID -> 289309		COMPL. DATE 09/18/2016				TOTAL DEPTH 10994 PERF.11133 - 14699				
09	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	784	1	193	4	Y	533	540	0	33
						586	9							
10	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	791	1	113	4	Y	554	547	0	40
						609	9							
11	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	833	1	344	3	Y	546	534	0	52
						28	4	601	9					
12	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	914	1	266	4	Y	501	502	0	51
						551	9							
01	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	866	1	112	4	Y	559	573	0	37
						615	9							
02	DLQ G-10	1320	-0-	1320	1320	579	1	338	4	Y	366	366	0	37
						403	9							

PHANTOM (WOLF CAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
MAGPIE UNIT		WELL #: P105H		RRCID -> 289319		COMPL. DATE 04/22/2017				TOTAL DEPTH 11161 PERF.11390 - 15260			
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	731 1	2297 3	1139 9	Y	1035	1023 1		38
10	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	180 4	1139 9	1637 3	Y	1006	1011 1		33
11	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	713 1	1107 9	1107 9					
12	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	101 4	1688 3	1118 9	Y	1016	999 1		50
01	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	25 4	1250 3	1200 9	Y	1091	1106 1		35
*02	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	819 1	99 4	762 1	Y	1220	1209 1		46
						239 4		1342 9					
						491 1	286 4	757 9	Y	688	711 1		23

MAGPIE UNIT		WELL #: P107H		RRCID -> 289320		COMPL. DATE 05/05/2017				TOTAL DEPTH 11191 PERF.11292 - 16597			
09	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	797 1	4399 3	1708 9	Y	1553	1536 1		57
10	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	197 4	3467 3	1604 9	Y	1458	1467 1		48
11	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	774 1	3204 3	1493 9	Y	1357	1339 1		66
12	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	110 4	2310 3	1426 9	Y	1296	1320 1		42
01	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	784 1	1708 3	1339 9	Y	1217	1213 1		46
*02	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	27 4	1302 3	517 1	Y	849	867 1		28
						302 4	934 9						

MAGPIE UNIT		WELL #: P106H		RRCID -> 289321		COMPL. DATE 11/16/2017				TOTAL DEPTH 10587 PERF.10799 - 15437			
09	11849 X	11849	-0-	-0-	-0-	784 1	8589 3	2283 9	Y	2075	2049 1		77
10	10488 X	10488	-0-	-0-	-0-	193 4	7350 3	2225 9	Y	2023	2034 1		66
11	10709 X	10709	-0-	-0-	-0-	799 1	7699 3	2148 9	Y	1953	1924 1		95
12	13586 X	13586	-0-	-0-	-0-	114 4	9836 3	2427 9	Y	2206	2229 1		72
01	12432 X	12432	-0-	-0-	-0-	834 1	9009 3	2353 9	Y	2139	2131 1		80
*02	8190 X	8190	-0-	-0-	-0-	28 4	5551 3	626 1	Y	1498	1528 1		50
						1025 1	1648 9	365 4					

MAGPIE UNIT		WELL #: P108H		RRCID -> 289322		COMPL. DATE 11/16/2017				TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9453 - 13791			
09	12204 X	12204	-0-	-0-	-0-	806 1	9172 3	2027 9	Y	1843	1821 1		68
10	11465 X	11465	-0-	-0-	-0-	199 4	8484 3	2089 9	Y	1899	1905 1		62
11	11066 X	11066	-0-	-0-	-0-	781 1	8496 3	1734 9	Y	1576	1561 1		77
12	10245 X	10245	-0-	-0-	-0-	111 4	7422 3	1701 9	Y	1546	1573 1		50
01	9056 X	9056	-0-	-0-	-0-	809 1	6477 3	1671 9	Y	1519	1512 1		57
*02	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	27 4	4525 3	307 4	Y	1074	1095 1		36
						869 1	1181 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION MAGPIE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #: P109H		RRCID -> 289323		COMPL. DATE 05/09/2017				TOTAL DEPTH 11138 PERF.11319 - 17308		
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	10945 X	10945	-0-	-0-	-0-	964 1 238 4	6829 3 2914 9	Y	2649	2619 1	98	
10	11100 X	11100	-0-	-0-	-0-	972 1 138 4	7222 3 2768 9	Y	2516	2532 1	82	
11	11390 X	11390	-0-	-0-	-0-	1027 1 35 4	7706 3 2622 9	Y	2384	2350 1	116	
12	11369 X	11369	-0-	-0-	-0-	1112 1 324 4	7311 3 2622 9	Y	2384	2423 1	77	
01	10201 X	10201	-0-	-0-	-0-	1062 1 137 4	6429 3 2573 9	Y	2339	2328 1	88	
*02	7438 X	7438	-0-	-0-	-0-	667 1 389 4	4500 3 1882 9	Y	1711	1742 1	57	

ROBIN 8		WELL #: P103H		RRCID -> 289328		COMPL. DATE 05/11/2014				TOTAL DEPTH 10663 PERF.10838 - 15505		
09	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	819 1 78 4	3553 3 1561 9	Y	1419	1398 0	103	
10	8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	889 1 231 4	5700 3 1879 9	Y	1708	1708 0	103	
11	10432 X	10432	-0-	-0-	-0-	1096 1 114 4	7180 3 2042 9	Y	1856	1821 0	138	
12	9856 X	9856	-0-	-0-	-0-	1216 1 599 4	6109 3 1932 9	Y	1756	1719 0	175	
01	11341 X	11341	-0-	-0-	-0-	1622 1 312 4	7325 3 2082 9	Y	1893	1939 0	129	
*02	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	882 1 392 4	4009 3 1517 9	Y	1379	1369 0	139	

FALCON STATE UNIT		WELL #: P225H		RRCID -> 289331		COMPL. DATE 09/12/2015				TOTAL DEPTH 10869 PERF.11118 - 15800		
09	21453 X	21453	-0-	-0-	-0-	1062 1 262 4	18176 3 1953 9	Y	1775	1742 0	181	
10	23466 X	23466	-0-	-0-	-0-	1080 1 154 4	20171 3 2061 9	Y	1874	1943 0	112	
11	23778 X	23778	-0-	-0-	-0-	1138 1 39 4	20454 3 2147 9	Y	1952	1859 0	205	
12	21630 X	21630	-0-	-0-	-0-	1171 1 341 4	18308 3 1810 9	Y	1645	1696 0	154	
01	23334 X	23334	-0-	-0-	-0-	1166 1 151 4	19962 3 2055 9	Y	1868	1853 0	169	
02	DLQ G-10	13385	-0-	13385	13385	728 1 425 4	10900 3 1332 9	Y	1211	1217 0	163	

FALCON STATE UNIT		WELL #: P251H		RRCID -> 289332		COMPL. DATE 01/27/2016				TOTAL DEPTH 10943 PERF.11247 - 15555		
09	15276 X	15276	-0-	-0-	-0-	850 1 210 4	12015 3 2201 9	Y	2001	1886 0	204	
10	18361 X	18361	-0-	-0-	-0-	1076 1 153 4	14858 3 2274 9	Y	2067	2148 0	123	
11	21158 X	21158	-0-	-0-	-0-	1198 1 41 4	17636 3 2283 9	Y	2075	1980 0	218	
12	17127 X	17127	-0-	-0-	-0-	1177 1 343 4	13658 3 1949 9	Y	1772	1824 0	166	
01	16376 X	16376	-0-	-0-	-0-	1128 1 146 4	13002 3 2100 9	Y	1909	1903 0	172	
02	DLQ G-10	11257	-0-	11257	11257	768 1 448 4	8581 3 1460 9	Y	1327	1320 0	179	

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
FALCON STATE UNIT		WELL #: P231H		RRCID -> 289338		COMPL. DATE 09/19/2016				TOTAL DEPTH 10872 PERF.11387 - 15440			
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	665 1	164 4	Y	743	754	0	46	
10	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	817 9	714 1	329 3	Y	792	781	0	57
11	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	101 4	791 1	2081 3	Y	779	762	0	74
12	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	27 4	926 1	2870 3	Y	818	808	0	84
01	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	270 4	270 4	900 9					
02	DLQ G-10	3002	-0-	3002	3002	873 1	113 4	848 9	Y	771	804	0	51
						591 1	345 4	557 9	Y	506	505	0	52
FALCON STATE UNIT		WELL #: P259H		RRCID -> 289339		COMPL. DATE 09/18/2016				TOTAL DEPTH 11020 PERF.11294 - 15357			
09	1680 X	1541	-0-	-139	-0-	457 1	971 9	113 4	Y	883	903	0	54
10	1736 X	1608	-0-	-128	-0-	484 1	1055 9	69 4	Y	959	944	0	69
11	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	551 1	19 4	1088 3	Y	830	820	0	79
12	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	637 1	186 4	913 9	Y	826	820	0	85
01	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	607 1	79 4	1418 3	Y	837	866	0	56
02	DLQ G-10	1780	-0-	1780	1780	401 1	234 4	909 9	Y	579	576	0	59
						607 1		1232 3					
						79 4		921 9					
						401 1		508 3	Y	579	576	0	59
						234 4		637 9					
FALCON STATE UNIT		WELL #: 255H		RRCID -> 289341		COMPL. DATE 05/03/2016				TOTAL DEPTH 11000 PERF.11365 - 16205			
09	16470 X	14333	-0-	-2137	-0-	820 1	202 4	11412 3	Y	1726	1703	0	176
10	15717 X	13915	-0-	-1802	-0-	794 1	113 4	11266 3	Y	1584	1666	0	94
11	14610 X	14137	-0-	-473	-0-	829 1	28 4	1742 9	Y	1698	1613	0	179
12	14818 X	12673	-0-	-2145	-0-	896 1	261 4	1868 9	Y	1460	1502	0	137
01	14818 X	13622	-0-	-1196	-0-	854 1	111 4	9910 3	Y	1568	1563	0	142
02	DLQ G-10	9242	-0-	9242	9242	592 1	345 4	1606 9	Y	1097	1091	0	148
						111 4		10932 3					
						592 1		1725 9					
						345 4		7098 3	Y	1097	1091	0	148
						1207 9							
CONDOR		WELL #: P102H		RRCID -> 289350		COMPL. DATE 11/15/2014				TOTAL DEPTH 11327 PERF.14904 - 15309			
09	9200 X	9200	-0-	-0-	-0-	815 1	201 4	6465 3	Y	1563	1563	0	270
10	9235 X	9235	-0-	-0-	-0-	820 1	117 4	1719 9	Y	1513	1525	0	258
11	8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	790 1	117 4	6634 3	Y	2050	1950	0	358
12	7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	117 4	27 4	1664 9	Y	1773	1829	0	302
01	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	884 1	257 4	5038 3	Y	1615	1683	0	234
02	DLQ G-10	3694	-0-	3694	3694	866 1	112 4	2255 9	Y	717	740	0	211
						112 4		4765 3					
						512 1		1950 9					
						299 4		3967 3	Y	717	740	0	211
						299 4		1777 9					
						512 1		2094 3	Y	717	740	0	211
						299 4		789 9					

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
FALCON STATE UNIT		WELL #: P261H		RRCID -> 289380		COMPL. DATE 09/20/2016				TOTAL DEPTH 11034 PERF.11258 - 15944			
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3660 X	2825	-0-	-835	-0-	728 1	931 3	987 9	Y	897	926 0		55
						179 4	987 9						
10	3782 X	1999	-0-	-1783	-0-	711 1	199 3	988 9	Y	898	889 0		64
						101 4	988 9						
11	3330 X	2587	-0-	-743	-0-	746 1	793 3	1023 9	Y	930	905 0		89
						25 4	1023 9						
12	3441 X	2107	-0-	-1334	-0-	775 1	226 4		Y	1005	991 0		103
						1106 9							
01	3441 X	1907	-0-	-1534	-0-	763 1	99 4		Y	950	990 0		63
						1045 9							
02	DLQ G-10	1239	-0-	1239	1239	423 1	247 4		Y	517	527 0		53
						569 9							

MAGPIE UNIT		WELL #: P112H		RRCID -> 289381		COMPL. DATE 05/09/2017				TOTAL DEPTH 11140 PERF.11381 - 17524			
09	12113 X	12113	-0-	-0-	-0-	749 1	8794 3	2385 9	Y	2168	2150 1		80
						185 4	2385 9						
10	12648 X	11900	-0-	-748	-0-	742 1	8657 3	2396 9	Y	2178	2187 1		71
						105 4	2396 9						
11	12570 X	10525	-0-	-2045	-0-	739 1	7757 3	2004 9	Y	1822	1804 1		89
						25 4	2004 9						
12	12989 X	11867	-0-	-1122	-0-	867 1	8720 3	2028 9	Y	1844	1873 1		60
						252 4	2028 9						
01	12989 X	9302	-0-	-3687	-0-	776 1	6432 3	1993 9	Y	1812	1804 1		68
						101 4	1993 9						
02	11312 X	6475	-0-	-4837	-0-	572 1	4089 3	1480 9	Y	1345	1368 1		45
						334 4	1480 9						

MAGPIE UNIT		WELL #: P115H		RRCID -> 289382		COMPL. DATE 03/23/2016				TOTAL DEPTH 11149 PERF.11366 - 18439			
09	18554 X	18554	-0-	-0-	-0-	779 1	14167 3	3416 9	Y	3105	3070 1		115
						192 4	3416 9						
10	19034 X	17582	-0-	-1452	-0-	874 1	13261 3	3323 9	Y	3021	3037 1		99
						124 4	3323 9						
11	18420 X	17483	-0-	-937	-0-	1010 1	13070 3	3369 9	Y	3063	3013 1		149
						34 4	3369 9						
12	19158 X	18481	-0-	-677	-0-	1164 1	13627 3	3351 9	Y	3046	3096 1		99
						339 4	3351 9						
01	19158 X	15938	-0-	-3220	-0-	1033 1	11489 3	3282 9	Y	2984	2971 1		112
						134 4	3282 9						
02	17304 X	11008	-0-	-6296	-0-	679 1	7579 3	2354 9	Y	2140	2181 1		71
						396 4	2354 9						

FALCON STATE UNIT		WELL #: P221H		RRCID -> 289391		COMPL. DATE 09/04/2015				TOTAL DEPTH 10882 PERF.11213 - 15000			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION SEAGULL UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: P103HR		RRCID -> 289420		COMPL. DATE 03/01/2016				TOTAL DEPTH 10875 PERF.11067 - 15690					
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	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	924	1	3817	3	Y	2129	2124	0		336
						228	4	2342	9						
10	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	862	1	2072	3	Y	2095	2148	0		283
						123	4	2305	9						
11	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	899	1	2255	3	Y	1867	1840	0		310
						30	4	2054	9						
12	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	1029	1	2748	3	Y	1938	1883	0		365
						300	4	2132	9						
01	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	981	1	2252	3	Y	1863	2003	0		225
						127	4	2049	9						
02	DLQ G-10	3212	-0-	3212	3212	508	1	1183	3	Y	1114	1078	0		261
						296	4	1225	9						

CONDOR		WELL #: 206H		RRCID -> 289421		COMPL. DATE 12/12/2014				TOTAL DEPTH 10867 PERF.11624 - 15206					
09	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	773	1	191	4	Y	1103	1068	0		191
						1213	9								
10	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	797	1	113	4	Y	1348	1309	0		230
						1483	9								
11	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	815	1	28	4	Y	374	539	0		65
						411	9								
12	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	927	1	270	4	Y	278	296	0		47
						306	9								
01	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	876	1	113	4	Y	674	623	0		98
						741	9								
*02	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	475	1	277	4	Y	467	427	0		138
						514	9								

CONDOR		WELL #: P208HR		RRCID -> 289425		COMPL. DATE 10/10/2015				TOTAL DEPTH 10878 PERF.10086 - 15536					
09	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	789	1	2773	3	Y	1505	1505	0		260
						194	4	1656	9						
10	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	766	1	2064	3	Y	1429	1445	0		244
						109	4	1572	9						
11	7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	891	1	4984	3	Y	1867	1785	0		326
						30	4	2054	9						
12	8643 X	8643	-0-	-0-	-0-	1012	1	5254	3	Y	1893	1897	0		322
						295	4	2082	9						
01	6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	930	1	3962	3	Y	1537	1636	0		223
						120	4	1691	9						
*02	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	472	1	1720	3	Y	768	765	0		226
						276	4	845	9						

CONDOR		WELL #: 210H		RRCID -> 289444		COMPL. DATE 07/20/2015				TOTAL DEPTH 10712 PERF.10972 - 15251					
09	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	805	1	199	4	Y	423	463	0		73
						465	9								
10	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	893	1	127	4	Y	1230	1093	0		210
						1353	9								
11	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	980	1	1642	3	Y	1263	1253	0		220
						33	4	1389	9						
12	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	1097	1	1273	3	Y	1212	1226	0		206
						319	4	1333	9						
01	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	1107	1	2652	3	Y	1039	1094	0		151
						143	4	1143	9						
*02	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	654	1	970	3	Y	590	567	0		174
						382	4	649	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 CHAPARRAL 89 WELL #: 202H RRCID -> 289556 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 11680 PERF.12222 - 16790

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	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	524	1	3749	3	Y	792	757	0			91
						129	4	871	9							
10	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	514	1	3482	3	Y	784	794	0			81
						73	4	862	9							
11	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	509	1	2835	3	Y	853	839	0			95
						17	4	938	9							
12	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	571	1	2842	3	Y	781	803	0			73
						166	4	859	9							
01	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	554	1	2851	3	Y	914	891	0			96
						72	4	1005	9							
02	DLQ G-10	2993	-0-	2993	2993	325	1	1865	3	Y	557	584	0			69
						190	4	613	9							

CARDINAL 4 WELL #: P 1H RRCID -> 289558 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11133 - 14910

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBIN 8 WELL #: P102H RRCID -> 289573 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10676 PERF.10866 - 15688

09	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	709	1	1035	3	Y	735	717	0			53
						67	4	809	9							
10	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	654	1	400	3	Y	640	654	0			39
						170	4	704	9							
11	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	881	1	317	3	Y	859	834	0			64
						92	4	945	9							
12	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	949	1	468	4	Y	874	851	0			87
						961	9									
01	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	1298	1	250	4	Y	1035	1052	0			70
						1139	9									
*02	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	619	1	275	4	Y	738	733	0			75
						812	9									

ROBIN 8 WELL #: P 1H RRCID -> 289577 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11869 - 16130

09	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	873	1	5148	3	Y	1071	1053	0			78
						83	4	1178	9							
10	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	893	1	5471	3	Y	1247	1250	0			75
						232	4	1372	9							
11	7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	940	1	5333	3	Y	1167	1155	0			87
						98	4	1284	9							
12	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	980	1	4010	3	Y	1077	1057	0			107
						483	4	1185	9							
01	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	1079	1	3987	3	Y	937	980	0			64
						208	4	1031	9							
*02	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	701	1	2601	3	Y	900	873	0			91
						312	4	990	9							

PHANTOM (WOLF CAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
ROBIN 8		WELL #: P104H		RRCID -> 289578		COMPL. DATE 09/01/2014				TOTAL DEPTH 10644 PERF.10726 - 15028						
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	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	804	1	3241	3	Y	1175	1155	0			85
						76	4	1293	9							
10	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	768	1	3186	3	Y	1312	1318	0			79
						200	4	1443	9							
11	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	966	1	2627	3	Y	1495	1463	0			111
						101	4	1645	9							
12	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	1216	1	1205	3	Y	1477	1441	0			147
						599	4	1625	9							
01	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	1460	1	1366	3	Y	1392	1444	0			95
						281	4	1531	9							
02	DLQ G-10	2639	-0-	2639	2639	958	1	426	4	Y	1141	1121	0			115
						1255	9									

ROBIN 8		WELL #: P101H		RRCID -> 289579		COMPL. DATE 03/04/2014				TOTAL DEPTH 10700 PERF.11032 - 15869						
09	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	839	1	3963	3	Y	1517	1492	0			110
						80	4	1669	9							
10	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	905	1	1243	3	Y	1173	1212	0			71
						235	4	1290	9							
11	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	1233	1	617	3	Y	1325	1297	0			99
						129	4	1458	9							
12	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	1248	1	2146	3	Y	1093	1083	0			109
						615	4	1202	9							
01	6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	1814	1	2944	3	Y	1287	1308	0			88
						349	4	1416	9							
*02	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	914	1	79	3	Y	1117	1092	0			113
						407	4	1229	9							

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P205H		RRCID -> 289580		COMPL. DATE 09/18/2015				TOTAL DEPTH 10914 PERF.11190 - 15662						
*03	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	1306	1	1403	3	Y	1975	1970	0			78
						263	4	2173	9							
*04	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	1207	1	874	3	Y	1945	1913	0			110
						288	4	2140	9							
*05	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	1309	1	1368	3	Y	1845	1874	0			81
						196	4	2030	9							
*06	6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	1325	1	3008	3	Y	1992	1930	0			143
						468	4	2191	9							
*07	7943 X	7943	-0-	-0-	-0-	1429	1	4010	3	Y	2021	2053	0			111
						281	4	2223	9							
*08	8661 X	8661	-0-	-0-	-0-	1425	1	4599	3	Y	2026	2052	0			85
						408	4	2229	9							
*09	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	726	1	3061	3	Y	1029	1011	0			60
						179	4	1132	9							
10	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	819	1	4228	3	Y	1064	1074	0			50
						116	4	1170	9							
11	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	870	1	4373	3	Y	1014	981	0			83
						29	4	1115	9							
12	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	830	1	387	3	Y	1063	1079	0			67
						242	4	1169	9							
01	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	912	1	3437	3	Y	1152	1169	0			50
						118	4	1267	9							
*02	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	493	1	1708	3	Y	794	783	0			61
						288	4	873	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION HYPERION		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 501H		RRCID -> 289588		COMPL. DATE 01/24/2019				TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8196 - 12366					
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	0 W	3854	-0-	3854	163571	46	1	3388	2	N	382	395	1		64
10	0 W	4666	-0-	4666	168237	420	9	58	1	N	403	379	1		88
11	0 W	4000	-0-	4000	172237	443	9	66	1	N	356	378	1		66
12	0 W	4807	-0-	4807	177044	392	9	56	1	N	349	327	1		88
01	0 W	5164	-0-	5164	182208	384	9	59	1	N	385	391	1		82
02	0 W	4904	-0-	4904	187112	424	9	73	1	N	350	313	1		119
						385	9								
MAGPIE UNIT		WELL #: P114H		RRCID -> 289632		COMPL. DATE 11/11/2017				TOTAL DEPTH 10572 PERF.10647 - 17437					
09	13602 X	13602	-0-	-0-	-0-	924	1	9869	3	Y	2346	2322	1		87
10	12152 X	12152	-0-	-0-	-0-	228	4	2581	9						
11	11773 X	11773	-0-	-0-	-0-	872	1	8735	3	Y	2201	2216	1		72
12	11108 X	11108	-0-	-0-	-0-	124	4	2421	9						
01	10018 X	10018	-0-	-0-	-0-	905	1	8383	3	Y	2231	2194	1		109
*02	7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	31	4	2454	9						
						992	1	7447	3	Y	2164	2203	1		70
						289	4	2380	9						
						920	1	6699	3	Y	2073	2065	1		78
						119	4	2280	9						
						595	1	4817	3	Y	1532	1559	1		51
						347	4	1685	9						
BLUE JAY UNIT		WELL #: P101H		RRCID -> 289819		COMPL. DATE 01/02/2017				TOTAL DEPTH 10733 PERF.11289 - 14992					
09	32160 X	2755	-0-	-29405	-0-	855	1	382	3	Y	1188	1157	0		101
10	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	211	4	1307	9						
11	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	919	1	2258	3	Y	1217	1172	0		146
12	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	131	4	1339	9						
01	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	1004	1	3794	3	Y	1172	1189	0		129
02	5712 X	3629	-0-	-2083	-0-	34	4	1289	9						
						1112	1	3302	3	Y	1127	1157	0		99
						324	4	1240	9						
						1079	1	3383	3	Y	1080	1072	0		107
						140	4	1188	9						
						655	1	1933	3	Y	599	629	0		77
						382	4	659	9						
BLUE JAY UNIT		WELL #: P102H		RRCID -> 289860		COMPL. DATE 01/02/2017				TOTAL DEPTH 10698 PERF.10814 - 15664					
09	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	892	1	2867	3	Y	1858	1830	0		157
10	8677 X	8677	-0-	-0-	-0-	220	4	2044	9						
11	10100 X	10100	-0-	-0-	-0-	975	1	5340	3	Y	2021	1935	0		243
12	9437 X	9437	-0-	-0-	-0-	139	4	2223	9						
01	9820 X	9820	-0-	-0-	-0-	1061	1	6915	3	Y	1898	1932	0		209
*02	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	36	4	2088	9						
						1154	1	5947	3	Y	1818	1868	0		159
						336	4	2000	9						
						1138	1	6503	3	Y	1847	1824	0		182
						147	4	2032	9						
						707	1	3701	3	Y	1061	1106	0		137
						413	4	1167	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
BTA OIL PRODUCERS, LLC				041867										
RIVERSIDE 21601 36				WELL #:	1H	RRCID ->	284472	COMPL. DATE	09/03/2016	TOTAL DEPTH	10604	PERF.10894	- 15161	
M	O	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
09	29040	X	14422	-0-	-14618	-0-	63 1	8860 3	N	3618	3546	1		319
							1519 4	3980 9						
10	30008	X	14547	-0-	-15461	-0-	48 1	7184 3	N	4051	4080	1		290
							2859 4	4456 9						
11	25560	X	16106	-0-	-9454	-0-	76 1	11610 3	N	3967	3936	1		321
							56 4	4364 9						
12	16771	X	15829	-0-	-942	-0-	76 1	11253 3	N	4085	4263	1		143
							6 4	4494 9						
01	17800	X	17800	-0-	-0-	-0-	92 1	13700 3	N	3644	3489	1		298
							4008 9							
*02	15335	X	15335	-0-	-0-	-0-	64 1	11699 3	N	2918	2833	1		383
							362 4	3210 9						

BLACKTOP 21601 1				WELL #:	2H	RRCID ->	284473	COMPL. DATE	03/25/2017	TOTAL DEPTH	10268	PERF.10800	- 15465	
09	21150	X	16382	-0-	-4768	-0-	145 1	11558 3	N	2735	2715	1		45
							1670 4	3009 9						
10	21855	X	20112	-0-	-1743	-0-	187 1	13020 3	N	3361	3337	1		69
							3208 4	3697 9						
11	22911	X	22911	-0-	-0-	-0-	265 1	17537 3	N	3568	3486	1	6 8	145
							1184 4	3925 9						
12	20652	X	20652	-0-	-0-	-0-	285 1	16425 3	N	3166	3272	1		39
							459 4	3483 9						
01	20119	X	19977	-0-	-142	-0-	224 1	12456 3	N	3471	3446	1		64
							3479 4	3818 9						
02	21392	X	11943	-0-	-9449	-0-	111 1	7759 3	N	1919	1930	1		53
							1962 4	2111 9						

PIVOT 21602 34				WELL #:	2H	RRCID ->	284476	COMPL. DATE	08/12/2017	TOTAL DEPTH	10857	PERF.10970	- 15640	
09	11550	X	7463	-0-	-4087	-0-	372 1	5327 3	N	1603	1577	0		958
							1 4	1763 9						
10	11935	X	9452	-0-	-2483	-0-	386 1	6908 3	N	1869	1669	0		1158
							102 4	2056 9						
11	11550	X	8423	-0-	-3127	-0-	330 1	6122 3	N	1783	1850	0		1091
							10 4	1961 9						
12	10819	X	8351	-0-	-2468	-0-	350 1	5543 3	N	1872	1869	0	4 8	1090
							399 4	2059 9						
01	10819	X	3198	-0-	-7621	-0-	200 1	1649 3	N	561	597	0	7 8	1047
							732 4	617 9						
02	8540	X	2552	-0-	-5988	-0-	43 1	423 3	N	1319	1136	0	9 8	1221
							635 4	1451 9						

PIVOT 21602 34				WELL #:	5H	RRCID ->	284477	COMPL. DATE	08/12/2017	TOTAL DEPTH	11155	PERF.11230	- 15893	
09	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	427 1	6112 3	N	1302	1281	0		583
							6 4	1432 9						
10	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	372 1	6650 3	N	1252	1118	0		717
							144 4	1377 9						
11	10394	X	10394	-0-	-0-	-0-	432 1	8016 3	N	1586	1645	0		658
							201 4	1745 9						
12	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	460 1	7294 3	N	1528	1525	0	6 8	655
							339 4	1681 9						
01	8556	X	5731	-0-	-2825	-0-	518 1	4263 3	N	706	751	0	13 8	597
							173 4	777 9						
02	9688	X	149	-0-	-9539	-0-	4 1	40 3	N	81	70	0	1 8	607
							16 4	89 9						

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867													
RADIO TOWER STATE 21601 28		WELL #: 3H		RRCID -> 284478		COMPL. DATE 03/19/2017				TOTAL DEPTH 10260 PERF.10475 - 14886					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		58102 X	58102	-0-	-0-	-0-	582 1	52071 3		N	4748	4062 1	593 8		118
							226 4	5223 9							
10		56594 X	56594	-0-	-0-	-0-	563 1	49426 3		N	4163	3803 1	198 8		280
							2026 4	4579 9							
11		52613 X	52613	-0-	-0-	-0-	511 1	47767 3		N	3863	3823 1	59 8		261
							86 4	4249 9							
12		41158 X	41158	-0-	-0-	-0-	468 1	36143 3		N	3362	3350 1	65 8		208
							849 4	3698 9							
01		36712 X	36712	-0-	-0-	-0-	444 1	32105 3		N	3130	2863 1	84 8		391
							720 4	3443 9							
*02		27250 X	27250	-0-	-0-	-0-	280 1	23724 3		N	2319	2269 1	85 8		356
							695 4	2551 9							

RADIO TOWER STATE 21601 28		WELL #: 1H		RRCID -> 284489		COMPL. DATE 08/16/2016				TOTAL DEPTH 9980 PERF.10405 - 14711					
09		25394 X	25394	-0-	-0-	-0-	248 1	22210 3		N	2582	2267 1	121 8		430
							96 4	2840 9							
10		41825 X	41825	-0-	-0-	-0-	415 1	36396 3		N	3202	2924 1	148 8		560
							1492 4	3522 9							
11		46779 X	46779	-0-	-0-	-0-	456 1	42537 3		N	3372	3362 1	46 8		524
							77 4	3709 9							
12		50325 X	50325	-0-	-0-	-0-	580 1	44833 3		N	3509	3538 1	48 8		447
							1052 4	3860 9							
01		41457 X	41457	-0-	-0-	-0-	509 1	36684 3		N	3128	2902 1	61 8		612
							823 4	3441 9							
*02		32398 X	32398	-0-	-0-	-0-	337 1	28587 3		N	2396	2345 1	66 8		597
							838 4	2636 9							

RADIO TOWER STATE 21601 28		WELL #: 4H		RRCID -> 284490		COMPL. DATE 07/19/2017				TOTAL DEPTH 10211 PERF.10450 - 15090					
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BLACKTOP 21601 1		WELL #: 1H		RRCID -> 284549		COMPL. DATE 03/25/2017				TOTAL DEPTH 10344 PERF.10700 - 15110					
09		18390 X	17609	-0-	-781	-0-	93 1	7334 3		N	2706	2792 1	1 8		46
							7205 4	2977 9							
10		19003 X	16345	-0-	-2658	-0-	173 1	12023 3		N	2654	2635 1	1 8		64
							1230 4	2919 9							
11		19261 X	19261	-0-	-0-	-0-	132 1	8768 3		N	2651	2590 1	8 8		117
							7445 4	2916 9							
12		19093 X	19093	-0-	-0-	-0-	143 1	8181 3		N	2619	2707 1			29
							7888 4	2881 9							
01		18197 X	13842	-0-	-4355	-0-	73 1	4059 3		N	1641	1630 1			40
							7905 4	1805 9							
02		17976 X	14034	-0-	-3942	-0-	104 1	7227 3		N	2050	2062 1			28
							4448 4	2255 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867										
TETRIS 21601 18		WELL #: 1H		RRCID -> 284550		COMPL. DATE 06/07/2017			TOTAL DEPTH 10625 PERF.10980 - 15247			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	26850 X	25776	-0-	-1074	-0-	809 1	20069 3	N	4453	4611 0	477	
						4898 9						
10	26660 X	25072	-0-	-1588	-0-	829 1	18731 3	N	4601	4590 0	488	
						451 4	5061 9					
11	26261 X	26261	-0-	-0-	-0-	830 1	19098 3	N	4893	4698 0	683	
						951 4	5382 9					
12	26629 X	16487	-0-	-10142	-0-	786 1	8344 3	N	4577	4294 0	966	
						2322 4	5035 9					
01	26629 X	18690	-0-	-7939	-0-	791 1	13235 3	N	4240	4135 0	1071	
						4664 9						
02	24500 X	16849	-0-	-7651	-0-	770 1	11762 3	N	3591	3134 0	1528	
						367 4	3950 9					
TETRIS 21601 18		WELL #: 2H		RRCID -> 284559		COMPL. DATE 06/07/2017			TOTAL DEPTH 10963 PERF.11095 - 15690			
09	9720 X	8078	-0-	-1642	-0-	241 1	5975 3	N	1693	1753 0	155	
						1862 9						
10	9517 X	7977	-0-	-1540	-0-	256 1	5799 3	N	1621	1617 0	159	
						139 4	1783 9					
11	9210 X	7210	-0-	-2000	-0-	220 1	5049 3	N	1536	1655 0	40	
						251 4	1690 9					
12	9331 X	5734	-0-	-3597	-0-	299 1	3175 3	N	1252	1175 0	117	
						883 4	1377 9					
01	8928 X	6798	-0-	-2130	-0-	294 1	4923 3	N	1437	1402 0	152	
						1581 9						
02	7532 X	4462	-0-	-3070	-0-	210 1	3214 3	N	853	745 0	260	
						100 4	938 9					
RADIO TOWER STATE 21601 28		WELL #: 2H		RRCID -> 284568		COMPL. DATE 03/18/2017			TOTAL DEPTH 9100 PERF.10230 - 14282			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
PIVOT 21602 34		WELL #: 3H		RRCID -> 284664		COMPL. DATE 03/04/2018			TOTAL DEPTH 10637 PERF.10850 - 15370			
09	18502 X	18502	-0-	-0-	-0-	1050 1	13937 3	N	3195	3199 0	1133	
						3515 9						
10	18135 X	16327	-0-	-1808	-0-	1085 1	12328 3	N	2649	2651 0	1131	
						2914 9						
11	17610 X	15748	-0-	-1862	-0-	1050 1	10138 3	N	4034	4426 0	8 8	731
						123 4	4437 9					
12	19127 X	15751	-0-	-3376	-0-	1085 1	10539 3	N	2473	2571 0	9 8	624
						1407 4	2720 9					
01	19127 X	13978	-0-	-5149	-0-	1085 1	9814 3	N	2697	2679 0	46 8	596
						112 4	2967 9					
02	17276 X	10161	-0-	-7115	-0-	980 1	6078 3	N	2264	2241 0	23 8	596
						613 4	2490 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC RIVERSIDE 21601 36		//CONT.// //CONT.//	71052 900 041867	ASSOCIATED	CAPACITY	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	
RIVERSIDE 21601 36		WELL #: 2H		RRCID -> 284834	COMPL. DATE 05/03/2018	TOTAL DEPTH 11212	PERF.11500	- 16015									
09	24300 X	22588	-0-	-1712	-0-	128 1	18256 3	3061 4	1143 9	N	1039	1019	1			73	
10	27776 X	24297	-0-	-3479	-0-	146 1	21839 3	1124 4	1188 9	N	1080	1087	1			66	
11	26880 X	22378	-0-	-4502	-0-	122 1	18453 3	2681 4	1122 9	N	1020	1013	1			73	
12	27776 X	21065	-0-	-6711	-0-	119 1	17509 3	2309 4	1128 9	N	1025	1070	1			28	
01	27621 X	23376	-0-	-4245	-0-	139 1	20637 3	808 4	1792 9	N	1629	1559	1			98	
02	21952 X	13928	-0-	-8024	-0-	68 1	12441 3	500 4	919 9	N	835	812	1			121	
PIVOT 21602 34		WELL #: 4H		RRCID -> 284852	COMPL. DATE 03/01/2018	TOTAL DEPTH 10580	PERF.10850	- 15370									
09	18360 X	15183	-0-	-3177	-0-	1050 1	10344 3	58 4	3731 9	N	3392	3382	0			1118	
10	19096 X	16038	-0-	-3058	-0-	1085 1	11316 3	176 4	3461 9	N	3146	3009	0			1255	
11	18480 X	15530	-0-	-2950	-0-	1050 1	11322 3	505 4	2653 9	N	2412	2402	0			1265	
12	19096 X	9629	-0-	-9467	-0-	1085 1	5285 3	24 4	3235 9	N	2941	2906	0	8 8		1292	
01	16027 X	11794	-0-	-4233	-0-	1085 1	7364 3	45 4	3300 9	N	3000	2850	0	43 8		1399	
02	14504 X	6531	-0-	-7973	-0-	770 1	3198 3	21 4	2542 9	N	2311	2476	0	19 8		1215	
RIVERSIDE 21601 36		WELL #: 3H		RRCID -> 284897	COMPL. DATE 05/03/2018	TOTAL DEPTH 11020	PERF.11300	- 15845									
09	34488 X	34488	-0-	-0-	-0-	191 1	27201 3	3062 4	4034 9	N	3667	3594	1			297	
10	38719 X	30422	-0-	-8297	-0-	167 1	24998 3	1125 4	4132 9	N	3756	3782	1			271	
11	37470 X	23480	-0-	-13990	-0-	110 1	16713 3	2680 4	3977 9	N	3615	3588	1			298	
12	38719 X	22354	-0-	-16365	-0-	108 1	15920 3	2309 4	4017 9	N	3652	3811	1			139	
01	36673 X	27227	-0-	-9446	-0-	150 1	22390 3	809 4	3878 9	N	3525	3375	1			289	
02	32200 X	26279	-0-	-5921	-0-	124 1	22860 3	501 4	2794 9	N	2540	2466	1			363	
ARPENT 21602 25		WELL #: 2H		RRCID -> 284954	COMPL. DATE 04/06/2018	TOTAL DEPTH 10945	PERF.11200	- 21100									
09	28350 X	26992	-0-	-1358	-0-	1050 1	20106 3	19 4	5817 9	N	5288	5312	0			1197	
10	29295 X	26124	-0-	-3171	-0-	1085 1	19850 3	255 4	4934 9	N	4485	4360	0			1322	
11	28350 X	1856	-0-	-26494	-0-	1050 1	806 3	1085 1	3902 3	N	-0-	1406	0			1322	
12	27900 X	7231	-0-	-20669	-0-	1085 1	16685 3	693 4	1551 9	N	1410	1406	0			1326	
01	35092 X	21624	-0-	-13468	-0-	1085 1	16685 3	47 4	3807 9	N	3461	3520	0			1267	
02	31696 X	14492	-0-	-17204	-0-	980 1	11349 3	77 4	2086 9	N	1896	1967	0			1196	

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC RIVERSIDE 21601 36		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 5H		RRCID -> 285053		COMPL. DATE 05/03/2018				TOTAL DEPTH 10482 PERF.10625 - 15395						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
09	22560 X	15797	-0-	-6763	-0-	91	1	12868	3	N	2465	2416	1			195
						126	4	2712	9							
10	20491 X	19558	-0-	-933	-0-	105	1	15771	3	N	2559	2578	1			176
						867	4	2815	9							
11	23140 X	23140	-0-	-0-	-0-	119	1	18107	3	N	2421	2402	1			195
						2251	4	2663	9							
12	23681 X	23681	-0-	-0-	-0-	130	1	19108	3	N	2490	2598	1			87
						1704	4	2739	9							
01	19561 X	18337	-0-	-1224	-0-	100	1	14825	3	N	2361	2261	1			187
						815	4	2597	9							
02	21588 X	11050	-0-	-10538	-0-	49	1	9019	3	N	1720	1670	1			237
						90	4	1892	9							
ARPENT 21602 25		WELL #: 1H		RRCID -> 285178		COMPL. DATE 04/06/2018				TOTAL DEPTH 10610 PERF.10910 - 14892						
09	36060 X	12766	-0-	-23294	-0-	525	1	9369	3	N	2591	2756	0			407
						22	4	2850	9							
10	43090 X	14257	-0-	-28833	-0-	543	1	9298	3	N	3546	3427	0			526
						515	4	3901	9							
11	41700 X	29997	-0-	-11703	-0-	525	1	22292	3	N	6286	6262	0	13	8	537
						265	4	6915	9							
12	43090 X	29687	-0-	-13403	-0-	1000	1	19189	3	N	6809	6605	0			741
						2008	4	7490	9							
01	27962 X	22188	-0-	-5774	-0-	543	1	14032	3	N	6005	6229	0			517
						1007	4	6606	9							
02	24416 X	18816	-0-	-5600	-0-	490	1	13173	3	N	4216	4192	0			541
						515	4	4638	9							
RIVERSIDE 21601 36		WELL #: 4H		RRCID -> 285838		COMPL. DATE 05/03/2018				TOTAL DEPTH 10610 PERF.10800 - 15406						
09	25560 X	22373	-0-	-3187	-0-	127	1	18086	3	N	3666	3593	1			333
						127	4	4033	9							
10	28180 X	28180	-0-	-0-	-0-	154	1	23140	3	N	3654	3680	1			307
						867	4	4019	9							
11	32554 X	32554	-0-	-0-	-0-	173	1	26245	3	N	3532	3506	1			333
						2251	4	3885	9							
12	33144 X	33144	-0-	-0-	-0-	187	1	27547	3	N	3368	3515	1			186
						1705	4	3705	9							
01	28179 X	25463	-0-	-2716	-0-	139	1	20702	3	N	3460	3313	1			333
						816	4	3806	9							
02	30380 X	17046	-0-	-13334	-0-	75	1	13952	3	N	2663	2585	1			411
						90	4	2929	9							
TETRIS 21601 18		WELL #: R 4H		RRCID -> 286628		COMPL. DATE 08/14/2018				TOTAL DEPTH 10968 PERF.11200 - 15790						
09	18840 X	17848	-0-	-992	-0-	1050	1	12007	3	N	4335	4142	1			1509
						22	4	4769	9							
10	19468 X	15394	-0-	-4074	-0-	1085	1	10598	3	N	3362	3738	1			1133
						13	4	3698	9							
11	18840 X	13192	-0-	-5648	-0-	1050	1	8097	3	N	3677	3685	1			1125
						4045	9									
12	19065 X	13753	-0-	-5312	-0-	1085	1	8311	3	N	3437	3171	1			1391
						576	4	3781	9							
01	18817 X	15846	-0-	-2971	-0-	1085	1	10680	3	N	3695	3535	1			1551
						16	4	4065	9							
02	16660 X	10847	-0-	-5813	-0-	980	1	7631	3	N	2029	2373	1			1207
						4	4	2232	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC RIVERSIDE 21601		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 6H		RRCID -> 286738	COMPL. DATE 01/13/2019	TOTAL DEPTH 11029	PERF.11250	-		15745							
09		37860 X	31542	-0-	-6318	-0-	283 1	26466	3	N	4357	4187	1			463	
							4793 9										
10		40517 X	32720	-0-	-7797	-0-	308 1	27608	3	N	4206	4225	1			444	
							177 4	4627	9								
11		39210 X	30383	-0-	-8827	-0-	301 1	25550	3	N	4118	4361	1			201	
							2 4	4530	9								
12		40517 X	19642	-0-	-20875	-0-	286 1	14705	3	N	3093	3108	1			186	
							1249 4	3402	9								
01		36921 X	19233	-0-	-17688	-0-	262 1	14222	3	N	3489	3176	1			499	
							911 4	3838	9								
02		29540 X	19529	-0-	-10011	-0-	193 1	14316	3	N	2578	2591	1			486	
							2184 4	2836	9								
		SCRAMBLE 21802		WELL #: 1H		RRCID -> 286768	COMPL. DATE 10/11/2018	TOTAL DEPTH 10348	PERF.10600	-		15125					
09		86100 X	65459	-0-	-20641	-0-	61 1	63260	3	N	1940	2030	0	36	8	92	
							4 4	2134	9								
10		84754 X	60158	-0-	-24596	-0-	77 1	57323	3	N	1830	1776	0	28	8	118	
							745 4	2013	9								
11		72930 X	55484	-0-	-17446	-0-	129 1	53259	3	N	1796	1787	0	10	8	117	
							120 4	1976	9								
12		71765 X	58232	-0-	-13533	-0-	133 1	55697	3	N	1887	1870	0	13	8	121	
							326 4	2076	9								
01		70587 X	57062	-0-	-13525	-0-	143 1	54857	3	N	1871	1838	0	20	8	134	
							4 4	2058	9								
02		61096 X	36556	-0-	-24540	-0-	172 1	34780	3	N	1195	1161	0	30	8	138	
							289 4	1315	9								
		BLACKTOP 21601 1		WELL #: 3H		RRCID -> 286770	COMPL. DATE 01/25/2019	TOTAL DEPTH 10494	PERF.10800	-		15255					
09		32940 X	25912	-0-	-7028	-0-	223 1	17651	3	N	4894	4931	1			82	
							2655 4	5383	9								
10		34038 X	28539	-0-	-5499	-0-	302 1	21005	3	N	5049	5012	1	1	8	118	
							1678 4	5554	9								
11		32940 X	22693	-0-	-10247	-0-	251 1	16613	3	N	5120	5002	1	5	8	231	
							197 4	5632	9								
12		29016 X	15308	-0-	-13708	-0-	212 1	12228	3	N	2607	2694	1			144	
							2868 9										
01		28551 X	25822	-0-	-2729	-0-	372 1	20729	3	N	4162	4133	1			173	
							143 4	4578	9								
02		25788 X	15253	-0-	-10535	-0-	151 1	10599	3	N	3307	3327	1			153	
							865 4	3638	9								
		RIVERSIDE 21601		WELL #: 7H		RRCID -> 286771	COMPL. DATE 01/13/2019	TOTAL DEPTH 10500	PERF.11350	-		15900					
09		41490 X	34662	-0-	-6828	-0-	317 1	29643	3	N	4205	4041	1			480	
							76 4	4626	9								
10		42873 X	33985	-0-	-8888	-0-	312 1	27952	3	N	3966	3983	1			463	
							1358 4	4363	9								
11		41160 X	31575	-0-	-9585	-0-	299 1	25408	3	N	4086	4328	1			221	
							1373 4	4495	9								
12		35805 X	23651	-0-	-12154	-0-	334 1	17207	3	N	3118	3134	1			205	
							2680 4	3430	9								
01		35805 X	25143	-0-	-10662	-0-	358 1	19401	3	N	3558	3237	1			526	
							1470 4	3914	9								
02		32340 X	17271	-0-	-15069	-0-	187 1	13905	3	N	2241	2253	1			514	
							714 4	2465	9								

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867											
BLACKTOP 21601 1		WELL #: 4H		RRCID -> 286786		COMPL. DATE 01/25/2019				TOTAL DEPTH 10515 PERF.10800 - 15300			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		48450 X	20412	-0-	-28038	-0-	196 1	15511 3	N	3726	4130 1		69
							606 4	4099 9					
10		50065 X	17634	-0-	-32431	-0-	191 1	13292 3	N	3199	3176 1		92
							632 4	3519 9					
11		35910 X	8245	-0-	-27665	-0-	101 1	6695 3	N	1263	1234 1	2 8	119
							60 4	1389 9					
12		33232 X	1045	-0-	-32187	-0-	17 1	1006 3	N	20	20 1		119
							22 9						
01		30504 X	29525	-0-	-979	-0-	352 1	19559 3	N	5828	5787 1		160
							3203 4	6411 9					
*02		25306 X	25306	-0-	-0-	-0-	254 1	17778 3	N	5352	5384 1		128
							1387 4	5887 9					

TETRIS 21601 18		WELL #: 3H		RRCID -> 286941		COMPL. DATE 08/13/2018				TOTAL DEPTH 10913 PERF.11200 - 15680			
09		18810 X	16580	-0-	-2230	-0-	1050 1	10990 3	N	4062	4062 1		1304
							72 4	4468 9					
10		19437 X	13316	-0-	-6121	-0-	1085 1	8588 3	N	3266	3384 1		1186
							50 4	3593 9					
11		18810 X	13462	-0-	-5348	-0-	1050 1	8688 3	N	3363	3336 1		1213
							25 4	3699 9					
12		18631 X	15358	-0-	-3273	-0-	1085 1	9322 3	N	3931	3826 1		1318
							627 4	4324 9					
01		17825 X	13715	-0-	-4110	-0-	1085 1	8567 3	N	3649	3674 1		1293
							49 4	4014 9					
02		15484 X	11986	-0-	-3498	-0-	980 1	7841 3	N	2866	2851 1		1308
							12 4	3153 9					

SCRAMBLE 21802		WELL #: 2H		RRCID -> 287050		COMPL. DATE 10/11/2018				TOTAL DEPTH 10338 PERF.10600 - 15200			
09		81720 X	65359	-0-	-16361	-0-	61 1	63725 3	N	1426	1488 0	58 8	68
							4 4	1569 9					
10		81096 X	55178	-0-	-25918	-0-	72 1	53022 3	N	1267	1229 0	37 8	69
							690 4	1394 9					
11		72720 X	56647	-0-	-16073	-0-	133 1	55048 3	N	1220	1214 0	16 8	59
							124 4	1342 9					
12		75051 X	62550	-0-	-12501	-0-	145 1	60626 3	N	1294	1283 0	22 8	48
							356 4	1423 9					
01		69781 X	59747	-0-	-10034	-0-	151 1	58127 3	N	1332	1308 0	21 8	51
							4 4	1465 9					
02		61012 X	46688	-0-	-14324	-0-	222 1	45135 3	N	870	845 0	30 8	46
							374 4	957 9					

RIFLE 21801		WELL #: 2H		RRCID -> 287192		COMPL. DATE 04/04/2019				TOTAL DEPTH 10808 PERF.11165 - 18435			
09		31920 X	26042	-0-	-5878	-0-	331 1	20034 3	N	5161	5054 0		367
							5677 9						
10		32984 X	25998	-0-	-6986	-0-	353 1	20462 3	N	4712	4786 0		293
							5183 9						
11		31920 X	25158	-0-	-6762	-0-	331 1	19043 3	N	5204	5177 0	107 8	213
							60 4	5724 9					
12		31775 X	20152	-0-	-11623	-0-	382 1	14688 3	N	4270	4264 0		219
							385 4	4697 9					
01		31775 X	28664	-0-	-3111	-0-	458 1	22127 3	N	5526	5429 0	54 8	262
							6079 9						
02		24304 X	11806	-0-	-12498	-0-	335 1	8975 3	N	2269	2171 0	27 8	333
							2496 9						

PHANTOM (WOLFPCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC RIFLE 21801		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
PHANTOM (WOLFPCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC RIFLE 21801		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 3H		RRCID -> 287267		COMPL. DATE 04/04/2019				TOTAL DEPTH 11013 PERF.11400 - 18875						
09	28050	X	27717	-0-	-333	-0-	357 5751	1 9	21609	3	N	5228	5119	0		367
10	29295	X	24739	-0-	-4556	-0-	327 61	1 4	18948	3	N	4912	4988	0		291
11	30270	X	25351	-0-	-4919	-0-	343 39	1 4	19720	3	N	4772	4818	0	47 8	198
12	31279	X	14967	-0-	-16312	-0-	232 2066	1 4	8907	3	N	3420	3415	0		203
01	31279	X	15668	-0-	-15611	-0-	231 536	1 4	11135	3	N	3424	3364	0	15 8	248
02	25872	X	10832	-0-	-15040	-0-	305 47	1 4	8146	3	N	2122	2030	0	17 8	323
ARPENT 21602 25		WELL #: 3H		RRCID -> 287359		COMPL. DATE 04/20/2019				TOTAL DEPTH 10936 PERF.11200 - 20300						
09	26430	X	725	-0-	-25705	-0-	525 32	1 4	71	3	N	88	94	0		780
10	35371	X	3050	-0-	-32321	-0-	542 1284	1 4	1180	3	N	40	38	0		782
11	34230	X	1043	-0-	-33187	-0-	525 242	1 4	276	3	N	-0-				782
12	35371	X	1291	-0-	-34080	-0-	85 43	1 4	191	3	N	884	857	0		809
01	21235	X	6321	-0-	-14914	-0-	542 39	1 4	2069	3	N	3337	3461	0	17 8	668
*02	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	490 2096	1 9	998	3	N	1905	1894	0		679
SCRAMBLE 21802		WELL #: 4H		RRCID -> 287624		COMPL. DATE 06/15/2019				TOTAL DEPTH 10389 PERF.10600 - 15235						
09	86730	X	86274	-0-	-456	-0-	79 6	1 4	82119	3	N	3700	3472	0	108 8	158
10	89621	X	59058	-0-	-30563	-0-	75 722	1 4	55514	3	N	2497	2422	0	60 8	173
11	86730	X	70427	-0-	-16303	-0-	162 151	1 4	67176	3	N	2671	2658	0	32 8	154
12	89621	X	82609	-0-	-7012	-0-	187 460	1 4	78397	3	N	3241	3211	0	40 8	144
01	89621	X	78011	-0-	-11610	-0-	194 5	1 4	74377	3	N	3123	3067	0	39 8	161
02	80528	X	35204	-0-	-45324	-0-	165 277	1 4	33401	3	N	1237	1203	0	22 8	173
SCRAMBLE 21802		WELL #: 3H		RRCID -> 287688		COMPL. DATE 06/18/2019				TOTAL DEPTH 10394 PERF.10600 - 15279						
09	97560	X	84897	-0-	-12663	-0-	79 6	1 4	81479	3	N	3030	2807	0	96 8	127
10	100812	X	82684	-0-	-18128	-0-	106 1020	1 4	78483	3	N	2795	2711	0	74 8	137
11	88350	X	76176	-0-	-12174	-0-	176 165	1 4	73041	3	N	2540	2527	0	26 8	124
12	91295	X	67836	-0-	-23459	-0-	155 380	1 4	64699	3	N	2365	2343	0	30 8	116
01	91295	X	68870	-0-	-22425	-0-	172 5	1 4	66138	3	N	2323	2282	0	31 8	126
02	79240	X	51188	-0-	-28052	-0-	241 406	1 4	48982	3	N	1417	1377	0	43 8	123

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
 GRABEN 21903 WELL #: 1H RRCID -> 287905 COMPL. DATE 06/16/2019 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9900 - 19725

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	42480 X	11956	-0-	-30524	-0-	1077	1	9116	3	N	1264	740	1	52 8	860
						373	4	1390	9						
10	43896 X	32019	-0-	-11877	-0-	1488	1	26907	3	N	3153	3836	1		177
						156	4	3468	9						
11	42480 X	19262	-0-	-23218	-0-	1440	1	15678	3	N	1949	1467	1		659
						2144	9								
12	27311 X	2137	-0-	-25174	-0-	1488	1	360	3	N	242	684	1		217
						23	4	266	9						
01	32023 X	609	-0-	-31414	-0-	492	3	117	9	N	106				323
02	28924 X	824	-0-	-28100	-0-	672	1	56	3	N	87	177	1		233
						96	9								

FLEX STATE 21602 16 WELL #: 6H RRCID -> 287926 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10700 - 15481

09	52950 X	41005	-0-	-11945	-0-	190	1	30431	3	N	6555	6451	1	8 8	97
						3173	4	7211	9						
10	61349 X	32661	-0-	-28688	-0-	188	1	25977	3	N	4796	4773	1	11 8	109
						1220	4	5276	9						
11	59370 X	49477	-0-	-9893	-0-	199	1	39112	3	N	7324	7306	1	7 8	120
						2110	4	8056	9						
12	61349 X	57044	-0-	-4305	-0-	223	1	45772	3	N	7737	7776	1	7 8	74
						2538	4	8511	9						
01	47988 X	42780	-0-	-5208	-0-	199	1	31936	3	N	6470	6451	1	21 8	72
						3528	4	7117	9						
02	46172 X	35605	-0-	-10567	-0-	175	1	29076	3	N	4612	4578	1		106
						1281	4	5073	9						

FLEX STATE 21602 16 WELL #: 5H RRCID -> 288017 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10700 - 15472

09	38310 X	19526	-0-	-18784	-0-	84	1	13503	3	N	4119	4221	1	7 8	63
						1408	4	4531	9						
10	39587 X	6620	-0-	-32967	-0-	32	1	4379	3	N	1821	1812	1	10 8	62
						206	4	2003	9						
11	38310 X	20805	-0-	-17505	-0-	73	1	14395	3	N	5055	5043	1	9 8	65
						776	4	5561	9						
12	37944 X	28448	-0-	-9496	-0-	95	1	19478	3	N	7086	7122	1	9 8	20
						1080	4	7795	9						
01	28954 X	11684	-0-	-17270	-0-	54	1	8660	3	N	1830	1825	1	9 8	16
						957	4	2013	9						
02	19432 X	565	-0-	-18867	-0-	3	1	524	3	N	14	14	1		16
						23	4	15	9						

ESCOPETA 21901 WELL #: 6H RRCID -> 288036 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11000 - 15800

09	45060 X	37254	-0-	-7806	-0-	909	1	29879	3	N	5876	6026	1		340
						2	4	6464	9						
10	46562 X	29826	-0-	-16736	-0-	839	1	22957	3	N	5440	5367	1		413
						46	4	5984	9						
11	45060 X	34590	-0-	-10470	-0-	829	1	27874	3	N	5337	5392	1		358
						16	4	5871	9						
12	39091 X	30317	-0-	-8774	-0-	839	1	23850	3	N	5113	5124	1		347
						4	4	5624	9						
01	38502 X	23440	-0-	-15062	-0-	749	1	17314	3	N	4874	4855	1		366
						16	4	5361	9						
02	34776 X	9535	-0-	-25241	-0-	385	1	6531	3	N	2331	1841	1		856
						55	4	2564	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC BLACKTOP 21601 1		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 6H		RRCID -> 288763	COMPL. DATE 01/24/2020	TOTAL DEPTH 10765	PERF.10950	- 15700								
09		91740 X	63339	-0-	-28401	-0-	639 1	50713 3	N	8166	8031 1	1 8	134			
							3004 4	8983 9								
10		73253 X	59029	-0-	-14224	-0-	597 1	41571 3	N	7149	7097 1	2 8	184			
							8997 4	7864 9								
11		70890 X	49960	-0-	-20930	-0-	587 1	38913 3	N	6346	6200 1	11 8	319			
							3479 4	6981 9								
12		65441 X	42252	-0-	-23189	-0-	593 1	34113 3	N	5753	5946 1		126			
							1218 4	6328 9								
01		65441 X	21552	-0-	-43889	-0-	298 1	16608 3	N	2534	2516 1		144			
							1859 4	2787 9								
02		59108 X	37048	-0-	-22060	-0-	423 1	29643 3	N	4313	4339 1		118			
							2238 4	4744 9								
		PISTOL 21801		WELL #: 4H		RRCID -> 288800	COMPL. DATE 11/16/2019	TOTAL DEPTH 11363	PERF.12025	- 19535						
09		61950 X	44764	-0-	-17186	-0-	329 1	33779 3	N	8578	8627 1		267			
							1220 4	9436 9								
10		56699 X	41686	-0-	-15013	-0-	332 1	31276 3	N	8103	8101 1		269			
							1165 4	8913 9								
11		54870 X	11459	-0-	-43411	-0-	127 1	8845 3	N	2053	2063 1		259			
							229 4	2258 9								
12		50623 X	12593	-0-	-38030	-0-	144 1	9700 3	N	2009	1950 1		318			
							539 4	2210 9								
01		46252 X	42127	-0-	-4125	-0-	351 1	30010 3	N	7963	8148 1	1 8	132			
							3007 4	8759 9								
02		41776 X	19892	-0-	-21884	-0-	179 1	13999 3	N	3847	3710 1	1 8	268			
							1482 4	4232 9								
		FLEX STATE 21602 16		WELL #: 2H		RRCID -> 289198	COMPL. DATE 03/13/2020	TOTAL DEPTH 10336	PERF.10500	- 15270						
09		80116 X	80116	-0-	-0-	-0-	361 1	57595 3	N	14685	14657 1	8 8	220			
							6006 4	16154 9								
10		55056 X	14476	-0-	-40580	-0-	82 1	11372 3	N	2262	2251 1	12 8	219			
							534 4	2488 9								
11		53280 X	52005	-0-	-1275	-0-	200 1	39253 3	N	9485	9463 1	13 8	228			
							2118 4	10434 9								
12		57215 X	57215	-0-	-0-	-0-	198 1	40578 3	N	12899	12963 1	12 8	152			
							2250 4	14189 9								
01		68679 X	68679	-0-	-0-	-0-	302 1	48538 3	N	13160	13122 1	34 8	156			
							5363 4	14476 9								
*02		51577 X	51577	-0-	-0-	-0-	235 1	38836 3	N	9814	9741 1		229			
							1711 4	10795 9								
		FLEX STATE 21602 16		WELL #: 1H		RRCID -> 289199	COMPL. DATE 03/13/2020	TOTAL DEPTH 10357	PERF.10500	- 15245						
09		70710 X	60141	-0-	-10569	-0-	265 1	42422 3	N	11846	11958 1	16 8	179			
							4423 4	13031 9								
10		116426 X	116426	-0-	-0-	-0-	628 1	87064 3	N	22405	22298 1	24 8	262			
							4088 4	24646 9								
11		112307 X	112307	-0-	-0-	-0-	428 1	84297 3	N	20940	20890 1	12 8	300			
							4548 4	23034 9								
12		110550 X	110550	-0-	-0-	-0-	414 1	85128 3	N	18444	18535 1	14 8	195			
							4720 4	20288 9								
01		84674 X	84674	-0-	-0-	-0-	375 1	60169 3	N	15894	15848 1	31 8	210			
							6647 4	17483 9								
*02		67425 X	67425	-0-	-0-	-0-	307 1	50729 3	N	12867	12772 1		305			
							2235 4	14154 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD							
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867														
RADIO TOWER STATE 21601 28		WELL #: 5H		RRCID -> 289201		COMPL. DATE 03/18/2020			TOTAL DEPTH 10773 PERF.10950 - 15660							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
09	172740 X	91195	-0-	-81545	-0-	970	1	86780	3	N	2790	2328	1	584	8	1
						376	4	3069	9							
10	135129 X	83902	-0-	-51227	-0-	882	1	77461	3	N	2166	1979	1	180	8	8
						3176	4	2383	9							
11	130770 X	80886	-0-	-49884	-0-	834	1	77890	3	N	1837	1792	1	53	8	-0-
						141	4	2021	9							
12	135129 X	66695	-0-	-68434	-0-	812	1	62675	3	N	1579	1530	1	49	8	-0-
						1471	4	1737	9							
01	121427 X	69710	-0-	-51717	-0-	907	1	65485	3	N	1681	1498	1	62	8	121
						1469	4	1849	9							
02	85120 X	58223	-0-	-26897	-0-	643	1	54555	3	N	1296	1268	1	67	8	82
						1599	4	1426	9							

BPX OPERATING COMPANY		085408		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD							
AT LAND STATE 52-6		WELL #: 1H		RRCID -> 268277		COMPL. DATE 01/05/2012			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9500 - 13678							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLSON STATE 57-T2-6		WELL #: 1H		RRCID -> 268786		COMPL. DATE 05/19/2012			TOTAL DEPTH 10537 PERF.10654 - 14930							
09	15210 X	13149	-0-	-2061	-0-	10817	3	1736	4	N	542	668	1			111
						596	9									
10	17608 X	3494	-0-	-14114	-0-	2470	3	829	4	N	177	130	1			158
						195	9									
11	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	6356	3	339	4	N	369	484	1			43
						406	9									
12	7947 X	7947	-0-	-0-	-0-	7100	3	300	4	N	497	386	1			154
						547	9									
01	9264 X	9264	-0-	-0-	-0-	8340	3	417	4	N	461	346	1			269
						507	9									
*02	13089 X	13089	-0-	-0-	-0-	9528	3	2959	4	N	547	545	1			271
						602	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-26		WELL #: 1H		RRCID -> 270251		COMPL. DATE 12/03/2012			TOTAL DEPTH 11584 PERF.11870 - 16301							
09	20460 X	3667	-0-	-16793	-0-	1560	3	1136	4	Y	883	737	1			352
						971	9									
10	18755 X	3518	-0-	-15237	-0-	3057	3	50	4	Y	374	255	1			471
						411	9									
11	21635 X	21635	-0-	-0-	-0-	17698	3	419	4	Y	3198	3156	1			513
						3518	9									
12	18755 X	4196	-0-	-14559	-0-	3428	3	222	4	Y	496	870	1			139
						546	9									
01	5053 X	2823	-0-	-2230	-0-	2195	3	229	4	Y	363	191	1			311
						399	9									
02	20188 X	909	-0-	-19279	-0-	20	4	889	9	Y	808	742	1			377

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY EXTINCTION 57-T1-32		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				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	EOM BALANCE
WELL #: 1H		RRCID -> 271198		COMPL. DATE 03/03/2013		TOTAL DEPTH 10788		PERF.10787 - 15482						
09	17136 X	17136	-0-	-0-	-0-	14246 870 9	3	2020	4	Y	791	712	1	226
10	17251 X	17251	-0-	-0-	-0-	15660 575 9	3	1016	4	Y	523	532	1	217
11	19455 X	19455	-0-	-0-	-0-	16018 1360 9	3	2077	4	Y	1236	1092	1	361
12	16478 X	16478	-0-	-0-	-0-	13535 920 9	3	2023	4	Y	836	835	1	362
01	12867 X	12867	-0-	-0-	-0-	11639 568 9	3	660	4	Y	516	738	1	140
*02	12861 X	12861	-0-	-0-	-0-	10383 679 9	3	1799	4	Y	617	540	1	217
WELL #: 1H		RRCID -> 271675		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 10322		PERF.10141 - 10600						
09	5640 X	2785	-0-	-2855	-0-	1701 1000 9	3	84	4	N	909	1262	1	49
10	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	2229 1318 9	3	905	4	N	1198	1128	1	119
11	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	5121 1944 9	3	116	4	N	1767	1641	1	245
12	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	2176 1427 9	3	143	4	N	1297	1091	1	451
01	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	572 1242 9	3	386	4	N	1129	1414	1	166
*02	515 X	515	-0-	-0-	-0-	175 9	4	340	9	N	309	373	1	102
WELL #: 1H		RRCID -> 271703		COMPL. DATE 04/21/2013		TOTAL DEPTH 11691		PERF.11687 - 16203						
09	13950 X	4985	-0-	-8965	-0-	3026 699 9	3	1260	4	Y	635	356	1	285
10	8945 X	8945	-0-	-0-	-0-	6210 980 9	3	1755	4	Y	891	1126	1	50
11	13241 X	13241	-0-	-0-	-0-	11043 1719 9	3	479	4	Y	1563	1357	1	256
12	16265 X	16265	-0-	-0-	-0-	13129 2318 9	3	818	4	Y	2107	1923	1	440
01	9221 X	9221	-0-	-0-	-0-	8401 499 9	3	321	4	Y	454	794	1	100
02	12348 X	5844	-0-	-6504	-0-	4485 661 9	3	698	4	Y	601	541	1	160
WELL #: 1H		RRCID -> 271713		COMPL. DATE 02/14/2013		TOTAL DEPTH 11270		PERF.11215 - 16019						
09	20730 X	4125	-0-	-16605	-0-	3295 472 9	3	358	4	N	429	738	1	116
10	17524 X	17524	-0-	-0-	-0-	13809 1503 9	3	2212	4	N	1366	1313	1	169
11	20118 X	20118	-0-	-0-	-0-	17594 1499 9	3	1025	4	N	1363	1280	1	252
12	13011 X	13011	-0-	-0-	-0-	9935 1452 9	3	1624	4	N	1320	1104	1	468
01	9610 X	9610	-0-	-0-	-0-	6500 1571 9	3	1539	4	N	1428	1535	1	361
*02	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	621 387 9	3	486	4	N	352	560	1	153

PHANTOM (WOLF CAMP) BPX OPERATING COMPANY BOLD JOHNSON 56-T1-34		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

BOLD JOHNSON 56-T1-34 WELL #: 1H RRCID -> 271718 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11386 - 15727																
09		25530 X	10845	-0-	-14685	-0-	9645 3 661 9	539 4		Y	601	626 1				9
10		26381 X	18902	-0-	-7479	-0-	14979 3 2328 9	1595 4		Y	2116	1626 1				499
11		18817 X	18817	-0-	-0-	-0-	16279 3 1881 9	657 4		Y	1710	2025 1				184
12		17732 X	12594	-0-	-5138	-0-	9761 3 2207 9	626 4		Y	2006	1825 1				365
01		23509 X	23509	-0-	-0-	-0-	20305 3 2932 9	272 4		Y	2665	2708 1				322
02		17556 X	6958	-0-	-10598	-0-	6256 3 496 9	206 4		Y	451	715 1				58

BOLD BLAKE STATE 57-T2-2 WELL #: 1H RRCID -> 271805 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10960 - 15573																
09		17310 X	10004	-0-	-7306	-0-	8786 3 597 9	621 4		N	543	551 1				46
10		17887 X	17821	-0-	-66	-0-	14775 3 836 9	2210 4		N	760	558 1				248
11		17310 X	15538	-0-	-1772	-0-	12435 3 784 9	2319 4		N	713	699 1				262
12		15996 X	13441	-0-	-2555	-0-	11621 3 777 9	1043 4		N	706	573 1				395
01		17825 X	15314	-0-	-2511	-0-	10555 3 782 9	3977 4		N	711	946 1				160
02		16100 X	12004	-0-	-4096	-0-	9921 3 705 9	1378 4		N	641	565 1				236

BETTYE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 2H RRCID -> 272207 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10718 - 15254																
09		7350 X	4460	-0-	-2890	-0-	4460 3			N	-0-					282
10		7595 X	44	-0-	-7551	-0-	44 3			N	-0-					282
11		7350 X	512	-0-	-6838	-0-	512 3			N	-0-					282
12		7595 X	542	-0-	-7053	-0-	376 3	166 9		N	151	197 1				236
01		7595 X	21	-0-	-7574	-0-	21 3			N	-0-					236
*02		4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4320 3	11 9		N	10					246

CAMP STATE 56-T2-8 WELL #: 1H RRCID -> 273044 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11146 - 15957																
09		29190 X	20148	-0-	-9042	-0-	18618 3 1403 9	127 4		N	1275	1289 1				234
10		28396 X	21645	-0-	-6751	-0-	20246 3 1269 9	130 4		N	1154	1105 1				283
11		27480 X	17275	-0-	-10205	-0-	16071 3 1027 9	177 4		N	934	926 1				291
12		28396 X	13938	-0-	-14458	-0-	12508 3 1150 9	280 4		N	1045	756 1				580
01		26505 X	13730	-0-	-12775	-0-	12283 3 1277 9	170 4		N	1161	1526 1				215
02		19544 X	15793	-0-	-3751	-0-	14432 3 1156 9	205 4		N	1051	1121 1				145

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HUBBARD ENTERPRISES 57-T1-32		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	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

WELL #: 1H		RRCID -> 273718		COMPL. DATE 12/07/2013		TOTAL DEPTH 10778		PERF.10765 - 15577						
09	24630 X	24630	-0-	-0-	-0-	20554	3	2407	4	Y	1517	1670	1	104
10	32164 X	32164	-0-	-0-	-0-	1669	9	29231	3	Y	1192	1117	1	179
11	29051 X	29051	-0-	-0-	-0-	1311	9	25318	3	Y	906	933	1	152
12	25451 X	25102	-0-	-349	-0-	997	9	20628	3	Y	682	365	1	469
01	26257 X	19552	-0-	-6705	-0-	750	9	17144	3	Y	965	1299	1	135
02	23716 X	14176	-0-	-9540	-0-	1062	9	11221	3	Y	1034	891	1	278

STATE HANGING H RANCH 56-T3-8		WELL #: 1H		RRCID -> 275255		COMPL. DATE 02/25/2014		TOTAL DEPTH 10484		PERF.10517 - 15329				
09	8010 X	2560	-0-	-5450	-0-	1838	3	41	4	N	619	694	1	257
10	10943 X	7496	-0-	-3447	-0-	681	9	5312	3	N	1809	1926	1	140
11	10664 X	10664	-0-	-0-	-0-	1990	9	7943	3	N	2324	2409	1	55
12	10943 X	6927	-0-	-4016	-0-	2556	9	4983	3	N	1674	1291	1	438
01	8940 X	8940	-0-	-0-	-0-	1841	9	6593	3	N	2023	1847	1	614
02	9940 X	5052	-0-	-4888	-0-	2225	9	4047	3	N	849	1260	1	203

BOLD JOHNSON 56-T1-36		WELL #: 2H		RRCID -> 275462		COMPL. DATE 03/26/2014		TOTAL DEPTH 10910		PERF.11109 - 15920				
09	17730 X	816	-0-	-16914	-0-	164	3	292	4	Y	327	186	1	147
10	18321 X	4110	-0-	-14211	-0-	360	9	2766	3	Y	506	625	1	28
11	17730 X	2180	-0-	-15550	-0-	557	9	1043	3	Y	798	695	1	131
12	18290 X	3041	-0-	-15249	-0-	878	9	2372	3	Y	506	531	1	106
01	8589 X	8589	-0-	-0-	-0-	557	9	8235	3	Y	289	331	1	64
*02	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	318	9	4800	3	Y	430	379	1	115

STATE PROTECTION 55-T2-2		WELL #: 3H		RRCID -> 275634		COMPL. DATE 04/24/2014		TOTAL DEPTH 11463		PERF.11513 - 15860				
09	9990 X	3668	-0-	-6322	-0-	1220	3	1128	4	Y	1200	1095	1	146
10	10385 X	3185	-0-	-7200	-0-	1320	9	1230	3	Y	777	736	1	187
11	10050 X	3247	-0-	-6803	-0-	855	9	812	3	Y	728	491	1	424
12	9362 X	3532	-0-	-5830	-0-	801	9	1446	3	Y	1114	975	1	563
01	9130 X	9130	-0-	-0-	-0-	1225	9	6899	3	Y	1584	2027	1	120
02	3416 X	3015	-0-	-401	-0-	1742	9	2293	3	Y	444	477	1	87

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE DELA 58-T2-38		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

STATE DELA 58-T2-38 WELL #: 1H RRCID -> 277213 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9592 - 14255																
09		15293 X	15293	-0-	-0-	-0-	10826 3351 9	3	1116	4	N	3046	3106	1		354
10		14148 X	14148	-0-	-0-	-0-	9331 3557 9	3	1260	4	N	3234	3055	1		533
11		15981 X	15981	-0-	-0-	-0-	11278 3633 9	3	1070	4	N	3303	3296	1		540
12		13450 X	13450	-0-	-0-	-0-	9048 3188 9	3	1214	4	N	2898	2990	1		448
01		15978 X	15978	-0-	-0-	-0-	10720 3390 9	3	1868	4	N	3082	3176	1		354
*02		10797 X	10797	-0-	-0-	-0-	7421 2222 9	3	1154	4	N	2020	2060	1		314

STATE ROBERTA REGAN 57-T2-36 WELL #: 1H RRCID -> 277458 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10200 - 15011																
09		7980 X	4148	-0-	-3832	-0-	1442 1206 9	3	1500	4	N	1096	1047	1		257
10		9207 X	7518	-0-	-1689	-0-	3506 2333 9	3	1679	4	N	2121	2177	1		201
11		9000 X	7851	-0-	-1149	-0-	4422 1879 9	3	1550	4	N	1708	1630	1		279
12		9300 X	4926	-0-	-4374	-0-	2787 1531 9	3	608	4	N	1392	1398	1		273
01		9300 X	6466	-0-	-2834	-0-	4072 1789 9	3	605	4	N	1626	1658	1		241
*02		8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	5535 2484 9	3	151	4	N	2258	2141	1		358

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 3H RRCID -> 277467 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10120 - 14783																
09		5880 X	4926	-0-	-954	-0-	3842 712 9	3	372	4	Y	647	605	1		161
10		10084 X	10084	-0-	-0-	-0-	9160 540 9	3	384	4	Y	491	406	1		246
11		12188 X	12188	-0-	-0-	-0-	11119 567 9	3	502	4	Y	515	669	1		92
12		17628 X	17628	-0-	-0-	-0-	15892 1637 9	3	99	4	Y	1488	1396	1		184
01		16699 X	16699	-0-	-0-	-0-	16277 347 9	3	75	4	Y	315	230	1		269
*02		11990 X	11990	-0-	-0-	-0-	11176 692 9	3	122	4	Y	629	329	1		569

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 5H RRCID -> 277583 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10089 - 14890																
09		16590 X	10813	-0-	-5777	-0-	8252 1187 9	3	1374	4	Y	1079	1094	1		269
10		16988 X	6504	-0-	-10484	-0-	5079 573 9	3	852	4	Y	521	529	1		261
11		16440 X	12238	-0-	-4202	-0-	8870 2754 9	3	614	4	Y	2504	2316	1		449
12		16368 X	13266	-0-	-3102	-0-	10521 2640 9	3	105	4	Y	2400	2552	1		297
01		18004 X	18004	-0-	-0-	-0-	17692 287 9	3	25	4	Y	261	335	1		223
02		6972 X	5984	-0-	-988	-0-	5689 179 9	3	116	4	Y	163	238	1		148

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY KC PREMIUM 56-T2-48		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	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

FRASER 57-T1-39		WELL #:		1H	RRCID ->	277812	COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL DEPTH	10276	PERF.	10235	- 14983			
09	15420 X	12017	-0-	-3403	-0-	9777 1650 9	3	590	4	N	1500	1502	1			207
10	15035 X	11781	-0-	-3254	-0-	8658 1885 9	3	1238	4	N	1714	1679	1			242
11	14820 X	12667	-0-	-2153	-0-	10528 2015 9	3	124	4	N	1832	1685	1			389
12	15314 X	10557	-0-	-4757	-0-	8523 1972 9	3	62	4	N	1793	2031	1			151
01	15314 X	7482	-0-	-7832	-0-	5987 1385 9	3	110	4	N	1259	1304	1			106
02	11816 X	6055	-0-	-5761	-0-	4098 1066 9	3	891	4	N	969	732	1			343

ALEXANDER 58-T2-12		WELL #:		1H	RRCID ->	277813	COMPL. DATE	11/15/2014	TOTAL DEPTH	9581	PERF.	9689	- 14500			
09	16937 X	16937	-0-	-0-	-0-	13236 2923 9	3	778	4	N	2657	2554	1			456
10	14392 X	14392	-0-	-0-	-0-	11513 2724 9	3	155	4	N	2476	2591	1			341
11	13617 X	13617	-0-	-0-	-0-	10440 3047 9	3	130	4	N	2770	2725	1			386
12	8246 X	8246	-0-	-0-	-0-	6220 1843 9	3	183	4	N	1675	1643	1			418
01	10251 X	10251	-0-	-0-	-0-	7952 1948 9	3	351	4	N	1771	2045	1			144
*02	11049 X	11049	-0-	-0-	-0-	8390 2286 9	3	373	4	N	2078	1787	1			435

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46		WELL #:		1H	RRCID ->	278120	COMPL. DATE	03/09/2015	TOTAL DEPTH	10619	PERF.	10633	- 15371			
09	10440 X	8682	-0-	-1758	-0-	6401 1342 9	3	939	4	N	1220	1398	1			232
10	10230 X	7890	-0-	-2340	-0-	5300 1814 9	3	776	4	N	1649	1581	1			300
11	10830 X	8221	-0-	-2609	-0-	5654 1962 9	3	605	4	N	1784	1667	1			417
12	11191 X	10876	-0-	-315	-0-	9685 453 9	3	738	4	N	412	672	1			157
01	11885 X	11885	-0-	-0-	-0-	8987 2031 9	3	867	4	N	1846	1803	1			200
02	8092 X	5993	-0-	-2099	-0-	4552 1001 9	3	440	4	N	910	911	1			199

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY MITCHELL 56-T3-26		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #:		1H	RRCID ->	278121	COMPL. DATE	05/05/2015	TOTAL DEPTH	10479	PERF.10535	- 15272
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	13410 X	7031	-0-	-6379	-0-	4952	3	2079	9	N	1890	407
10	13857 X	8618	-0-	-5239	-0-	3741	3	2245	4	N	2393	415
						2632	9					
11	11670 X	7188	-0-	-4482	-0-	3864	3	1083	4	N	2037	151
						2241	9					
12	12059 X	5575	-0-	-6484	-0-	3343	3	1249	4	N	894	297
						983	9					
01	15150 X	15150	-0-	-0-	-0-	12950	3	796	4	N	1276	449
						1404	9					
*02	20545 X	20545	-0-	-0-	-0-	18132	3	612	4	N	1637	277
						1801	9					

STATE OLSON 57-T2-8		WELL #:		1H	RRCID ->	278122	COMPL. DATE	08/09/2014	TOTAL DEPTH	9743	PERF.10163	- 15011
09	16370 X	16370	-0-	-0-	-0-	13924	3	951	4	N	1359	165
						1495	9					
10	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	3448	3	564	4	Y	1734	291
						1907	9					
11	23335 X	23335	-0-	-0-	-0-	394	1	20190	3	Y	1833	109
						735	4	2016	9			
12	17158 X	17158	-0-	-0-	-0-	176	1	13702	3	Y	1340	336
						1806	4	1474	9			
01	22426 X	22426	-0-	-0-	-0-	216	1	20131	3	Y	1754	284
						150	4	1929	9			
*02	19562 X	19562	-0-	-0-	-0-	83	1	16236	3	Y	1452	268
						1646	4	1597	9			

STATE RUSH 57-T2-18		WELL #:		1H	RRCID ->	278123	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	9592	PERF. 9687	- 14498
09	19270 X	19270	-0-	-0-	-0-	10063	3	221	4	Y	8169	101
						8986	9					
10	15624 X	10730	-0-	-4894	-0-	6844	3	101	4	Y	3441	131
						3785	9					
11	15611 X	15611	-0-	-0-	-0-	224	1	14651	3	Y	365	12
						334	4	402	9			
12	15624 X	7102	-0-	-8522	-0-	85	1	6178	3	Y	678	80
						93	4	746	9			
01	17831 X	17831	-0-	-0-	-0-	177	1	17079	3	Y	453	14
						77	4	498	9			
*02	15891 X	15891	-0-	-0-	-0-	77	1	15025	3	Y	570	25
						162	4	627	9			

RIO PIERCE FAMILY 57-T2-45		WELL #:		1H	RRCID ->	278124	COMPL. DATE	02/25/2015	TOTAL DEPTH	10069	PERF.10631	- 15442
09	14880 X	8660	-0-	-6220	-0-	6721	3	643	4	N	1178	429
						1296	9					
10	15376 X	10352	-0-	-5024	-0-	8407	3	541	4	N	1276	207
						1404	9					
11	12600 X	9217	-0-	-3383	-0-	7321	3	393	4	N	1366	275
						1503	9					
12	13020 X	7251	-0-	-5769	-0-	5743	3	336	4	N	1065	206
						1172	9					
01	12069 X	12069	-0-	-0-	-0-	9880	3	559	4	N	1482	371
						1630	9					
02	9352 X	5724	-0-	-3628	-0-	4184	3	597	4	N	857	326
						943	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE ALLAR 57-T2-28		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #: 1		RRCID -> 278214		COMPL. DATE 04/07/2015		TOTAL DEPTH 9945		PERF.10018 - 14504		
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	10920 X	9746	-0-	-1174	-0-	10 1 321 4	8943 3 472 9	Y	429	553 1	58	
10	32094 X	32094	-0-	-0-	-0-	294 1 561 4	29148 3 2091 9	Y	1901	1573 1	386	
11	25617 X	25617	-0-	-0-	-0-	398 1 505 4	22416 3 2298 9	Y	2089	2068 1	407	
12	17484 X	17484	-0-	-0-	-0-	227 1 216 4	16066 3 975 9	Y	886	1107 1	186	
01	14415 X	13050	-0-	-1365	-0-	134 1 82 4	11919 3 915 9	Y	832	753 1	265	
*02	18395 X	18395	-0-	-0-	-0-	73 1 1016 4	15884 3 1422 9	Y	1293	1288 1	270	
STATE APACHE 56-57-T3		WELL #: 1201H		RRCID -> 278215		COMPL. DATE 03/28/2020		TOTAL DEPTH 10299		PERF.10384 - 15195		
09	7560 X	4373	-0-	-3187	-0-	2888 3 1278 9	207 4	Y	1162	1270 1	61	
10	7781 X	7163	-0-	-618	-0-	6119 3 763 9	281 4	Y	694	705 1	50	
11	7530 X	2125	-0-	-5405	-0-	1475 3 527 9	123 4	Y	479	473 1	56	
12	8188 X	8188	-0-	-0-	-0-	6360 3 1646 9	182 4	Y	1496	1394 1	158	
01	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	4043 3 3236 9	203 4	Y	2942	2734 1	366	
02	5516 X	4783	-0-	-733	-0-	2729 3 1889 9	165 4	Y	1717	1882 1	201	
STATE POGO 57-T2-4		WELL #: 1H		RRCID -> 278216		COMPL. DATE 10/02/2014		TOTAL DEPTH 9776		PERF.10271 - 15082		
09	23850 X	19298	-0-	-4552	-0-	10380 3 7725 9	1193 4	Y	7023	7119 1	109	
10	25600 X	25600	-0-	-0-	-0-	16674 3 8470 9	456 4	Y	7700	7753 1	56	
11	27365 X	27365	-0-	-0-	-0-	22945 3 4396 9	24 4	Y	3996	4008 1	44	
12	24645 X	17418	-0-	-7227	-0-	11952 3 5402 9	64 4	Y	4911	4838 1	117	
01	28812 X	28812	-0-	-0-	-0-	19412 3 9323 9	77 4	Y	8475	8534 1	58	
*02	9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	7706 3 1095 9	313 4	Y	995	660 1	393	
JOHNSON ESTATE 56-T1-8		WELL #: 1H		RRCID -> 278218		COMPL. DATE 02/21/2015		TOTAL DEPTH 10787		PERF.10929 - 15592		
09	16380 X	12114	-0-	-4266	-0-	8787 3 2201 9	1126 4	N	2001	2004 1	326	
10	16552 X	16552	-0-	-0-	-0-	12594 3 2129 9	1829 4	N	1935	2151 1	110	
11	12540 X	4034	-0-	-8506	-0-	1910 3 648 9	1476 4	N	589	566 1	133	
12	12958 X	780	-0-	-12178	-0-	113 4	667 9	N	606	561 1	178	
01	16554 X	7186	-0-	-9368	-0-	4824 3 1125 9	1237 4	N	1023	920 1	281	
02	14952 X	3436	-0-	-11516	-0-	2607 3 758 9	71 4	N	689	737 1	233	

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY DARCY STATE 56-T3-22		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 1H		RRCID -> 278241	COMPL. DATE 04/26/2015	TOTAL DEPTH 10359	PERF.10480			- 15081							
09		12750 X	9800	-0-	-2950	-0-	7824 1751	3 9	225	4	N	1592	1635	1		112	
10		13175 X	5684	-0-	-7491	-0-	4925 624	3 9	135	4	N	567	553	1		126	
11		12960 X	9587	-0-	-3373	-0-	8024 1406	3 9	157	4	N	1278	1117	1		287	
12		13392 X	7640	-0-	-5752	-0-	6075 1445	3 9	120	4	N	1314	1133	1		468	
01		13392 X	7508	-0-	-5884	-0-	5892 1500	3 9	116	4	N	1364	1495	1		337	
02		9156 X	6582	-0-	-2574	-0-	4984 1465	3 9	133	4	N	1332	1507	1		162	
		HORSESHOESPRINGSSTATE113-24X1		WELL #: 1H	RRCID -> 278243	COMPL. DATE 04/26/2015	TOTAL DEPTH 9101	PERF. 9541			- 16463						
09		15035 X	15035	-0-	-0-	-0-	13923 144	3 9	968	4	Y	131	127	1		12	
10		15004 X	9444	-0-	-5560	-0-	8074 53	3 9	1317	4	Y	48	57	1		3	
*11		14520 X	7422	-0-	-7098	-0-	6351 19	3 9	1052	4	Y	17	10	1		10	
12		15531 X	452	-0-	-15079	-0-	1	3	451	4	Y	-0-				10	
*01		15531 X	-0-	-0-	-15531	-0-					Y	-0-	10	1		-0-	
02		9800 X	-0-	-0-	-9800	-0-					Y	-0-				-0-	
		BOLD JOHNSON 56-T1-42		WELL #: 2H	RRCID -> 278250	COMPL. DATE 04/09/2015	TOTAL DEPTH 10275	PERF.10340			- 15004						
09		11760 X	6510	-0-	-5250	-0-	867 2366	3 9	3277	4	N	2151	2039	1		294	
10		7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	4270 2316	3 9	1059	4	N	2105	2224	1		175	
11		7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	2873 2299	3 9	1983	4	N	2090	1833	1		432	
12		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	215 1808	3 9	1045	4	N	1644	1836	1		240	
01		6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	3225 2344	3 9	787	4	N	2131	1862	1		509	
*02		1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	267	4	870	9	N	791	1107	1		193	
		STATE CALDWELL 57-T2-26		WELL #: 2H	RRCID -> 278251	COMPL. DATE 11/21/2014	TOTAL DEPTH 10008	PERF.10148			- 14959						
09		18330 X	11974	-0-	-6356	-0-	8427 2432	3 9	1115	4	Y	2211	2259	1		169	
10		25699 X	8180	-0-	-17519	-0-	7095 999	3 9	86	4	Y	908	914	1		163	
11		29125 X	29125	-0-	-0-	-0-	26824 2299	3 9	2	4	Y	2090	1677	1		576	
12		27156 X	22949	-0-	-4207	-0-	21681 1244	3 9	24	4	Y	1131	1591	1		116	
01		23777 X	12875	-0-	-10902	-0-	10481 2258	3 9	136	4	Y	2053	1705	1		464	
02		17948 X	6837	-0-	-11111	-0-	6715 106	3 9	16	4	Y	96	536	1		24	

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY BOLD JOHNSON 56-T1-26		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 2H		RRCID -> 278368		COMPL. DATE 09/30/2014				TOTAL DEPTH 10916 PERF.11280 - 16091					
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	11970 X	1954	-0-	-10016	-0-	1500	3	454	4	N	-0-				430
10	12369 X	3654	-0-	-8715	-0-	3517	3	100	4	N	34	311	1		153
11	9030 X	6962	-0-	-2068	-0-	6268	3	162	4	N	484	559	1		78
12	9331 X	4391	-0-	-4940	-0-	3438	3	429	4	N	476	421	1		133
01	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	6769	3	162	4	N	332	181	1		284
*02	10710 X	10710	-0-	-0-	-0-	9627	3	910	4	N	157	368	1		73
BOLD JOHNSON 56-T1-30		WELL #: 2H		RRCID -> 278426		COMPL. DATE 01/14/2015				TOTAL DEPTH 10503 PERF.10540 - 15003					
09	7260 X	2399	-0-	-4861	-0-	1327	3	489	4	Y	530	512	1		172
10	7409 X	3798	-0-	-3611	-0-	2305	3	257	4	Y	1124	1171	1		125
11	7170 X	5830	-0-	-1340	-0-	5140	3	193	4	Y	452	492	1		85
12	10012 X	10012	-0-	-0-	-0-	9824	3	103	4	Y	77	155	1		7
01	3937 X	2386	-0-	-1551	-0-	2172	3	203	4	Y	10	12	1		5
02	5432 X	4333	-0-	-1099	-0-	3576	3	731	4	Y	24	26	1		3
STATE CUMBERLAND 57-T2-16		WELL #: 1H		RRCID -> 278442		COMPL. DATE 03/14/2015				TOTAL DEPTH 9906 PERF.10040 - 14389					
09	8559 X	8559	-0-	-0-	-0-	7052	3	340	4	Y	1061	1136	1		45
10	9548 X	8163	-0-	-1385	-0-	6881	3	640	4	Y	584	538	1		91
11	9120 X	4154	-0-	-4966	-0-	3097	3	657	4	Y	364	376	1		79
12	9424 X	2258	-0-	-7166	-0-	10	1	853	3	Y	1222	1211	1		90
01	16555 X	16555	-0-	-0-	-0-	158	1	15150	3	Y	1036	962	1		164
*02	12452 X	12452	-0-	-0-	-0-	62	1	11330	3	Y	821	888	1		97
STATE CAMP 56-T2-14X11		WELL #: 1H		RRCID -> 278514		COMPL. DATE 02/01/2015				TOTAL DEPTH 10551 PERF.10552 - 17963					
09	24780 X	10783	-0-	-13997	-0-	9499	3	251	4	Y	939	944	1		25
10	25606 X	17326	-0-	-8280	-0-	14959	3	531	4	Y	1669	1654	1		40
11	23280 X	21831	-0-	-1449	-0-	17827	3	341	4	Y	3330	3354	1		16
12	19034 X	16276	-0-	-2758	-0-	13493	3	678	4	Y	1914	1891	1		39
01	17329 X	14379	-0-	-2950	-0-	11489	3	583	4	Y	2097	2082	1		54
*02	14804 X	14804	-0-	-0-	-0-	12543	3	184	4	Y	1888	1916	1		26

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
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
MDJ MINERALS 58-T2-22		WELL #:		1H	RRCID -> 278549	COMPL. DATE 07/21/2014				TOTAL DEPTH 9401	PERF. 9650	- 14535			
09		14010 X	9446	-0-	-4564	-0-	7534 3	700 4	Y	1102	1067	1		107	
10		16616 X	15724	-0-	-892	-0-	1212 9 9391 3	2325 4	Y	3644	3379	1		372	
11		16680 X	13703	-0-	-2977	-0-	4008 9 10642 3	1266 4	Y	1632	1918	1		86	
12		17236 X	10748	-0-	-6488	-0-	1795 9 9161 3	610 4	Y	888	920	1		54	
01		17236 X	15251	-0-	-1985	-0-	977 9 13419 3	544 4	Y	1171	1165	1		60	
*02		9698 X	9698	-0-	-0-	-0-	1288 9 7785 3	1156 4	Y	688	638	1		110	
							757 9								
OLYPHANT 57-T1-43X42		WELL #:		1H	RRCID -> 278881	COMPL. DATE 02/28/2015				TOTAL DEPTH 9785	PERF.10683	- 18094			
09		27330 X	26759	-0-	-571	-0-	19522 3	1906 4	N	4846	4596	1		401	
10		36583 X	36583	-0-	-0-	-0-	5331 9 25972 3	2883 4	N	7025	6991	1		435	
11		34889 X	34889	-0-	-0-	-0-	7728 9 25218 3	2486 4	N	6532	6487	1		480	
12		34999 X	33017	-0-	-1982	-0-	7185 9 24124 3	2487 4	N	5824	5616	1		688	
01		34999 X	29039	-0-	-5960	-0-	6406 9 20447 3	2105 4	N	5897	6189	1		396	
02		31612 X	24078	-0-	-7534	-0-	6487 9 17750 3	1280 4	N	4589	4362	1		623	
							5048 9								
STATE LRP 57-T2-12		WELL #:		1H	RRCID -> 278910	COMPL. DATE 07/14/2015				TOTAL DEPTH 10128	PERF.10140	- 14840			
09		12300 X	9192	-0-	-3108	-0-	6708 3	369 4	Y	1923	1848	1		309	
10		12710 X	6916	-0-	-5794	-0-	2115 9 3577 3	1070 4	Y	2063	2062	1		310	
11		12300 X	618	-0-	-11682	-0-	2269 9 560 3	58 4	Y	-0-	179	1		131	
12		49380 X	49380	-0-	-0-	-0-	441 1 592 4	46393 3	Y	1776	1653	1		254	
01		69023 X	69023	-0-	-0-	-0-	704 1 256 4	65422 3	Y	2401	2209	1		446	
*02		18383 X	18383	-0-	-0-	-0-	81 1 603 4	15683 3	Y	1833	2020	1		259	
							2016 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE SCOOTER 56-T2-33X28		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

STATE SCOOTER 56-T2-33X28 WELL #: 1H RRCID -> 278911 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10586 - 17883																
09		23730 X	12405	-0-	-11325	-0-	8500 3062 9	3	843	4	Y	2784	2790	1		78
10		24521 X	7392	-0-	-17129	-0-	5233 2078 9	3	81	4	Y	1889	1932	1		35
11		27166 X	27166	-0-	-0-	-0-	23177 3763 9	3	226	4	Y	3421	2657	1		799
12		17639 X	16945	-0-	-694	-0-	10328 6239 9	3	378	4	Y	5672	6228	1		243
01		14136 X	1266	-0-	-12870	-0-	514 751 9	3	1	4	Y	683	923	1		3
02		25368 X	515	-0-	-24853	-0-	150 330 9	3	35	4	Y	300	245	1		58

STATE KEASLER 57-T3-18 WELL #: 1H RRCID -> 278914 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 0 - 14523																
09		13200 X	7697	-0-	-5503	-0-	5197 717 9	3	1783	4	N	652	712	1		263
10		13640 X	5901	-0-	-7739	-0-	4996 506 9	3	399	4	N	460	555	1		168
11		12120 X	6920	-0-	-5200	-0-	4775 624 9	3	1521	4	N	567	568	1		167
12		12524 X	6808	-0-	-5716	-0-	4701 693 9	3	1414	4	N	630	722	1		75
01		13557 X	13557	-0-	-0-	-0-	11213 958 9	3	1386	4	N	871	763	1		183
02		7196 X	5833	-0-	-1363	-0-	4511 493 9	3	829	4	N	448	541	1		90

STATE CHEVYHAPTUN 56-T2-10X15 SA WELL #: 1H RRCID -> 278915 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10643 - 17940																
09		12510 X	2848	-0-	-9662	-0-	1975 686 9	3	187	4	N	624	695	1		64
10		13919 X	13919	-0-	-0-	-0-	8888 3167 9	3	1864	4	N	2879	2676	1		267
11		12510 X	10469	-0-	-2041	-0-	6601 3442 9	3	426	4	N	3129	3118	1		278
12		12307 X	7499	-0-	-4808	-0-	5425 1059 9	3	1015	4	N	963	920	1		321
01		13919 X	9896	-0-	-4023	-0-	7196 1183 9	3	1517	4	N	1075	1269	1		127
02		12572 X	7948	-0-	-4624	-0-	4220 1308 9	3	2420	4	N	1189	1087	1		229

STATE DESERT 55-T2-18 WELL #: 1H RRCID -> 278922 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10793 PERF.11005 - 15816																
09		12300 X	6528	-0-	-5772	-0-	3935 1913 9	3	680	4	N	1739	1600	1		315
10		12710 X	7883	-0-	-4827	-0-	5289 2101 9	3	493	4	N	1910	1944	1		281
11		12300 X	9636	-0-	-2664	-0-	6759 2632 9	3	245	4	N	2393	2374	1		300
12		12679 X	8026	-0-	-4653	-0-	5316 2296 9	3	414	4	N	2087	2259	1		128
01		7874 X	6990	-0-	-884	-0-	5406 1298 9	3	286	4	N	1180	1028	1		280
02		8988 X	3936	-0-	-5052	-0-	2535 1309 9	3	92	4	N	1190	1260	1		210

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE MONEY 57-T3-20		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	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
STATE CUMBERLAND 57-T2-16		WELL #:		2H	RRCID ->	279512	COMPL. DATE	12/01/2015	TOTAL DEPTH	9906	PERF.10122	- 14945			
09	11160 X	9517	-0-	-1643	-0-	6723	3	302	4	Y	2265	2194	1		96
10	11532 X	10929	-0-	-603	-0-	2492 6404	9 3	579	4	Y	3587	3124	1		559
11	9150 X	5920	-0-	-3230	-0-	3946 3101	9 3	707	4	Y	1920	2062	1		417
12	9827 X	5773	-0-	-4054	-0-	2112 31	9 1	3745	3	Y	1698	1989	1		126
01	21062 X	21062	-0-	-0-	-0-	129 188	4 1	17686	3	Y	2772	2458	1		440
*02	16613 X	16613	-0-	-0-	-0-	139 75	4 1	3049 14064	9 3	Y	2093	2285	1		248
SIGLER STATE 57-T2-22		WELL #:		2H	RRCID ->	279609	COMPL. DATE	12/05/2015	TOTAL DEPTH	10168	PERF.10289	- 15078			
09	14400 X	7299	-0-	-7101	-0-	6334	3	74	4	Y	810	902	1		62
10	13733 X	5783	-0-	-7950	-0-	891 5105	9 3	58	4	Y	564	595	1		31
11	47165 X	47165	-0-	-0-	-0-	620 422	9 1	42201	3	Y	3223	2873	1		381
12	63545 X	63545	-0-	-0-	-0-	997 431	4 1	3545 61264	9 3	Y	1315	1446	1		250
01	42507 X	42507	-0-	-0-	-0-	403 424	4 1	1447 39458	9 3	Y	2302	2218	1		334
*02	36014 X	36014	-0-	-0-	-0-	93 213	4 1	2532 32070	9 3	Y	2437	2364	1		407
STATE WILLIE VEE 56-T3-6		WELL #:		1H	RRCID ->	279638	COMPL. DATE	11/18/2015	TOTAL DEPTH	10399	PERF.10609	- 15383			
09	13860 X	5299	-0-	-8561	-0-	3716	3	1583	9	N	1439	1478	1		90
10	14322 X	7482	-0-	-6840	-0-	3942 2001	3 9	1539	4	N	1819	1317	1		592
11	13860 X	7254	-0-	-6606	-0-	4619 2080	3 9	555	4	N	1891	1867	1		616
12	14260 X	5434	-0-	-8826	-0-	3273 1890	3 9	271	4	N	1718	1705	1		629
01	11098 X	6729	-0-	-4369	-0-	4474 2057	3 9	198	4	N	1870	2267	1		232
02	6776 X	3619	-0-	-3157	-0-	2195 1205	3 9	219	4	N	1095	1121	1		206

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PISH 57-T3-36		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	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

WELL #: 1H RRCID -> 280224 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10283 - 15072																
09	23490 X	4388	-0-	-19102	-0-	3020	3	184	4	N	1076	1112	1			189
10	14043 X	5956	-0-	-8087	-0-	1184	9									
11	11878 X	11878	-0-	-0-	-0-	4208	3	152	4	N	1451	1466	1			174
12	14319 X	14319	-0-	-0-	-0-	1596	9									
01	10360 X	10360	-0-	-0-	-0-	9233	3	227	4	N	2198	2003	1			369
02	11088 X	6810	-0-	-4278	-0-	2418	9									
						11282	3	185	4	N	2593	2388	1			574
						2852	9									
						8165	3	283	4	N	1738	2012	1			300
						1912	9									
						5015	3	155	4	N	1491	1426	1			365
						1640	9									

WELL #: 2H RRCID -> 280254 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11164 - 16027																
09	4620 X	3633	-0-	-987	-0-	972	1	2229	3	Y	-0-	29	1			-0-
10	4805 X	4732	-0-	-73	-0-	432	4									
11	6150 X	1922	-0-	-4228	-0-	1207	1	2379	3	Y	239	219	1			20
12	6355 X	4354	-0-	-2001	-0-	883	4	263	9							
01	6355 X	3729	-0-	-2626	-0-	611	1	764	3	Y	90	96	1			14
*02	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	448	4	99	9							
						1073	1	2901	3	Y	70	70	1			14
						303	4	77	9							
						774	1	2148	3	Y	128	112	1			30
						666	4	141	9							
						233	1	1690	3	Y	91	108	1			13
						514	4	100	9							

WELL #: 1H RRCID -> 280749 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11056 - 18450																
09	15817 X	15817	-0-	-0-	-0-	2337	1	10745	3	N	2486	2598	1			238
10	15811 X	15811	-0-	-0-	-0-	2735	9									
11	22134 X	22134	-0-	-0-	-0-	3356	1	8550	3	N	3083	2818	1			503
12	16705 X	16705	-0-	-0-	-0-	514	4	3391	9							
01	14844 X	14844	-0-	-0-	-0-	2430	1	16098	3	N	3094	3152	1			445
*02	15900 X	15900	-0-	-0-	-0-	203	4	3403	9							
						2616	1	11288	3	N	2209	2361	1			293
						371	4	2430	9							
						2339	1	10109	3	N	1841	1785	1			349
						371	4	2025	9							
						1849	1	11317	3	N	1801	1983	1			167
						753	4	1981	9							

WELL #: 1H RRCID -> 281029 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11120 - 16256																
09	10200 X	8991	-0-	-1209	-0-	1654	1	3373	3	Y	2894	2751	1			331
10	10540 X	9090	-0-	-1450	-0-	781	4	3183	9							
11	11790 X	6210	-0-	-5580	-0-	1780	1	3003	3	Y	2597	2709	1			219
12	12183 X	7826	-0-	-4357	-0-	1450	4	2857	9							
01	12183 X	7326	-0-	-4857	-0-	1105	1	1313	3	Y	1774	1718	1			275
*02	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	1841	4	1951	9							
						913	1	3767	3	Y	2594	2344	1			525
						293	4	2853	9							
						721	1	2972	3	Y	2611	2529	1			607
						761	4	2872	9							
						280	1	2617	3	Y	2241	2534	1			314
						613	4	2465	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE FOREST 55-T2-18X19		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE FOREST 55-T2-18X19		WELL #:	1H	RRCID ->	281230	COMPL. DATE	01/25/2016	TOTAL DEPTH	10781	PERF.10856	-	18301				
09	13980	X	9866	-0-	-4114	-0-	6688 2855	3 9	323	4	N	2595	2843	1		91
10	13020	X	9941	-0-	-3079	-0-	6732 2621	3 9	588	4	N	2383	2327	1		147
11	12600	X	10422	-0-	-2178	-0-	6494 3020	3 9	908	4	N	2745	2690	1		202
12	11873	X	9618	-0-	-2255	-0-	5740 2563	3 9	1315	4	N	2330	2192	1		340
01	14581	X	14581	-0-	-0-	-0-	10962 2907	3 9	712	4	N	2643	2728	1		255
02	9716	X	7249	-0-	-2467	-0-	4979 1361	3 9	909	4	N	1237	1006	1		486
STATE AL OLSON 57-T1-43X6 SA		WELL #:	1H	RRCID ->	281238	COMPL. DATE	10/21/2019	TOTAL DEPTH	9726	PERF.10044	-	17502				
09	31470	X	26013	-0-	-5457	-0-	18601 5220	3 9	2192	4	N	4745	4631	1		506
10	35247	X	30097	-0-	-5150	-0-	22056 5429	3 9	2612	4	N	4935	5033	1		408
11	29519	X	29519	-0-	-0-	-0-	24328 5029	3 9	162	4	N	4572	4741	1		239
12	28241	X	28241	-0-	-0-	-0-	23163 4913	3 9	165	4	N	4466	4253	1		452
01	31201	X	31201	-0-	-0-	-0-	23558 4865	3 9	2778	4	N	4423	4425	1		450
*02	19752	X	19752	-0-	-0-	-0-	15298 3317	3 9	1137	4	N	3015	2864	1		601
STATE PLACER 57-T2-44		WELL #:	1H	RRCID ->	281240	COMPL. DATE	03/10/2016	TOTAL DEPTH	9789	PERF. 9958	-	14717				
09	20727	X	20727	-0-	-0-	-0-	195 3711	1 9	16821	3	Y	3374	3406	1		64
10	38270	X	38270	-0-	-0-	-0-	1351 3673	1 4	22094	3	Y	10138	9856	1		346
11	16563	X	16563	-0-	-0-	-0-	993 1060	1 4	11152	3	Y	2663	2864	1		145
12	22704	X	22704	-0-	-0-	-0-	2606 1866	1 4	15060	3	Y	2884	2927	1		102
01	31385	X	31385	-0-	-0-	-0-	1756 715	1 4	24129	3	Y	4350	4351	1		101
*02	13629	X	13629	-0-	-0-	-0-	932 838	1 4	9622	3	Y	2034	1992	1		143
STATE MJ MCGARY 56-T2-32		WELL #:	1H	RRCID ->	281395	COMPL. DATE	06/13/2016	TOTAL DEPTH	10351	PERF.10387	-	15161				
09	18630	X	12221	-0-	-6409	-0-	2844 922	1 4	5958	3	N	2270	2382	1		175
10	15128	X	8813	-0-	-6315	-0-	1138 1114	1 4	4940	3	N	1474	1405	1		244
11	14430	X	13988	-0-	-442	-0-	1870 400	1 4	8763	3	N	2686	2569	1		361
12	14911	X	12642	-0-	-2269	-0-	1919 597	1 4	7383	3	N	2494	2252	1		603
01	12983	X	12983	-0-	-0-	-0-	1925 487	1 4	7543	3	N	2753	3014	1		342
02	13048	X	2918	-0-	-10130	-0-	417 94	1 4	1640	3	N	697	942	1		97

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE TIEMANN 56-T2-28		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #:		1H	RRCID ->	281608	COMPL. DATE	05/01/2016	TOTAL	DEPTH	10538	PERF.	10728 - 15413	
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 CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	7099 X	7074	-0-	-25	-0-	79 1	3908 3	1700	N	1700	1746 1	3 8	853	
						1217 4	1870 9							
*04	9250 X	9250	-0-	-0-	-0-	948 1	5154 3	1618	N	1618	1806 1		665	
						1368 4	1780 9							
*05	11146 X	11146	-0-	-0-	-0-	1431 1	7535 3	1908	N	1908	2345 1	4 8	224	
						81 4	2099 9							
*06	9601 X	9601	-0-	-0-	-0-	1455 1	6070 3	1697	N	1697	1619 1		302	
						209 4	1867 9							
*07	9548 X	8681	-0-	-867	-0-	1735 1	4736 3	1860	N	1860	2007 1		155	
						164 4	2046 9							
*08	11129 X	9171	-0-	-1958	-0-	1480 1	5884 3	1318	N	1318	1278 1		195	
						357 4	1450 9							
*09	10800 X	5660	-0-	-5140	-0-	768 1	2576 3	1092	N	1092	1237 1		50	
						1115 4	1201 9							
*10	11160 X	710	-0-	-10450	-0-	72 1	240 3	145	N	145			195	
						238 4	160 9							
*11	9600 X	195	-0-	-9405	-0-	176 1	2 3	-0-	N	-0-			195	
						17 4								
*12	9176 X	1626	-0-	-7550	-0-	613 1	808 3	144	N	144			339	
						47 4	158 9							
*01	9176 X	2148	-0-	-7028	-0-	342 1	1229 3	463	Y	463	555 1		247	
						68 4	509 9							
*02	8149 X	8149	-0-	-0-	-0-	322 1	6993 3	555	Y	555	793 1		9	
						223 4	611 9							

MINERAL PURSUIT 55-T2-42				WELL #:	1H	RRCID ->	281840	COMPL. DATE	09/16/2016	TOTAL	DEPTH	10861	PERF.	11605 - 15810
09	18900 X	10682	-0-	-8218	-0-	651 1	7417 3	2195	N	2195	2321 1		299	
						199 4	2415 9							
10	19530 X	7562	-0-	-11968	-0-	342 1	4715 3	1955	N	1955	2168 1		86	
						354 4	2151 9							
11	16075 X	16075	-0-	-0-	-0-	569 1	11814 3	3005	N	3005	2751 1		340	
						386 4	3306 9							
12	16306 X	9838	-0-	-6468	-0-	444 1	5505 3	1767	N	1767	1818 1		289	
						1945 4	1944 9							
01	16306 X	11230	-0-	-5076	-0-	254 1	7330 3	2055	N	2055	1818 1		526	
						1385 4	2261 9							
02	15008 X	8215	-0-	-6793	-0-	42 1	7086 3	942	N	942	1284 1		184	
						51 4	1036 9							

STATE WHITEACRE 57-T3-44				WELL #:	1H	RRCID ->	281881	COMPL. DATE	05/23/2016	TOTAL	DEPTH	9825	PERF.	9908 - 14626
09	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	530 1	1360 3	4750	N	4750	4736 1		99	
						76 4	5225 9							
10	8579 X	8579	-0-	-0-	-0-	747 1	3676 3	3062	N	3062	3148 1		13	
						788 4	3368 9							
11	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	612 1	3466 3	1255	N	1255	924 1		344	
						362 4	1381 9							
12	6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	891 1	4149 3	1276	N	1276	1329 1		291	
						507 4	1404 9							
01	476 X	476	-0-	-0-	-0-	115 1	316 3	17	N	17	193 1		115	
						26 4	19 9							
*02	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	76 1	804 3	90	N	90			205	
						32 4	99 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE TUNDRA 57-T3-26				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #:	1H	RRCID -> 281994	COMPL. DATE 03/03/2016	TOTAL DEPTH 10016	PERF.10199	- 14733			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	540 X	1	-0-	-539	-0-	1 3		Y	-0-			-0-	
10	682 X	79	-0-	-603	-0-	2 1	73 3	Y	4	4 1		-0-	
11	22363 X	22363	-0-	-0-	-0-	4 9	697 1	Y	6313	6102 1		211	
12	21698 X	21698	-0-	-0-	-0-	250 4	6944 9						
01	31036 X	31036	-0-	-0-	-0-	406 1	14631 3	Y	5874	6010 1		75	
*02	16710 X	16710	-0-	-0-	-0-	200 4	6461 9						
						697 1	22747 3	Y	6613	6374 1		314	
						318 4	7274 9						
						280 1	11993 3	Y	3792	4045 1		61	
						266 4	4171 9						
BOLD JOHNSON 56-T1-34				WELL #:	2H	RRCID -> 281995	COMPL. DATE 07/03/2016	TOTAL DEPTH 10658	PERF.10758	- 15359			
09	13500 X	10280	-0-	-3220	-0-	7150 3	726 4	Y	2185	2295 1		33	
10	13950 X	8390	-0-	-5560	-0-	2404 9	6152 3	Y	760	614 1		179	
11	13506 X	13506	-0-	-0-	-0-	836 9	10498 3	Y	2320	2250 1		249	
12	13051 X	8986	-0-	-4065	-0-	2552 9	7788 3	Y	915	998 1		166	
01	13974 X	13974	-0-	-0-	-0-	1007 9	11953 3	Y	1685	1647 1		204	
02	12600 X	5683	-0-	-6917	-0-	1854 9	4373 3	Y	1090	1154 1		140	
						1199 9							
STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11				WELL #:	1H	RRCID -> 281998	COMPL. DATE 02/11/2016	TOTAL DEPTH 10587	PERF.10750	- 18167			
09	8070 X	3919	-0-	-4151	-0-	760 1	1413 3	Y	179	166 1		13	
10	8339 X	7732	-0-	-607	-0-	1549 4	197 9						
11	21287 X	21287	-0-	-0-	-0-	705 1	5809 3	Y	12	25 1		-0-	
12	8339 X	5034	-0-	-3305	-0-	1205 4	13 9						
01	10706 X	10706	-0-	-0-	-0-	477 1	16442 3	Y	2749	2705 1		44	
02	19880 X	14689	-0-	-5191	-0-	1344 4	3024 9						
						675 1	3020 3	Y	1060	1062 1		42	
						173 4	1166 9						
						417 1	8219 3	Y	1121	1096 1		67	
						837 4	1233 9						
						523 1	11832 3	Y	1883	1865 1		85	
						263 4	2071 9						
STATE BLAKE 57-T3-46				WELL #:	1H	RRCID -> 282003	COMPL. DATE 04/23/2016	TOTAL DEPTH 10039	PERF.10109	- 14757			
09	8340 X	8340	-0-	-0-	-0-	853 1	4272 3	N	1342	1422 1		249	
10	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	1739 4	1476 9						
11	7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	167 1	1758 3	N	289	354 1		184	
12	11790 X	11790	-0-	-0-	-0-	1145 4	318 9						
01	9987 X	9987	-0-	-0-	-0-	248 1	5512 3	N	1011	933 1		262	
*02	6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	962 4	1112 9						
						210 1	8473 3	N	1701	1833 1		130	
						1236 4	1871 9						
						165 1	5897 3	N	1678	1292 1		516	
						2079 4	1846 9						
						94 1	4815 3	N	1265	1702 1		79	
						404 4	1392 9						

PHANTOM (WOLF CAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

STATE PRIDE 57-T3-38 WELL #: 1H RRCID -> 282009 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9671 PERF.10058 - 17473																
09		31577 X	31577	-0-	-0-	169	1	26523	3	Y	4200	3702	1			859
						265	4	4620	9							
10		32914 X	32914	-0-	-0-	302	1	26032	3	Y	5535	5677	1			717
						491	4	6089	9							
11		30462 X	30462	-0-	-0-	795	1	22497	3	Y	6216	5754	1			1179
						332	4	6838	9							
12		37825 X	37825	-0-	-0-	1850	1	28474	3	Y	6543	6346	1			1376
						304	4	7197	9							
01		39764 X	39764	-0-	-0-	1640	1	31154	3	Y	6272	7044	1			604
						71	4	6899	9							
*02		28230 X	28230	-0-	-0-	1510	1	21148	3	Y	4833	4854	1			583
						256	4	5316	9							

STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: 1H RRCID -> 282064 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10645 - 15389																
09		55290 X	38177	-0-	-17113	1094	1	33519	3	Y	1774	1896	1			33
						1613	4	1951	9							
10		52948 X	46678	-0-	-6270	1017	1	43496	3	Y	1354	1339	1			48
						676	4	1489	9							
11		51930 X	40632	-0-	-11298	1078	1	38532	3	Y	708	748	1			8
						243	4	779	9							
12		53661 X	44497	-0-	-9164	750	1	42047	3	Y	1423	1385	1			46
						135	4	1565	9							
01		53661 X	39084	-0-	-14577	462	1	37398	3	Y	640	640	1			46
						520	4	704	9							
*02		34431 X	34431	-0-	-0-	675	1	32412	3	Y	857	878	1			25
						401	4	943	9							

STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: 1H RRCID -> 282064 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10645 - 15389																
09		15810 X	13949	-0-	-1861	1925	1	8680	3	N	3010	2965	1			347
						33	4	3311	9							
10		17484 X	10562	-0-	-6922	1411	1	6288	3	N	2570	2633	1			284
						36	4	2827	9							
11		16920 X	15729	-0-	-1191	1417	1	10564	3	N	3402	3354	1			332
						6	4	3742	9							
12		17484 X	13417	-0-	-4067	1487	1	8980	3	N	2674	2423	1			583
						9	4	2941	9							
01		16957 X	12313	-0-	-4644	1486	1	8072	3	N	2424	2698	1			309
						89	4	2666	9							
02		14672 X	8976	-0-	-5696	1059	1	6019	3	N	1693	1808	1			194
						36	4	1862	9							

STATE MOMENTUM 56-T2-17X8 SA WELL #: 1H RRCID -> 282114 COMPL. DATE 01/05/2020 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10910 - 18479																
09		41214 X	41214	-0-	-0-	2015	1	19370	3	Y	17505	17589	1			459
						573	4	19256	9							
10		27683 X	5775	-0-	-21908	308	1	2493	3	Y	2243	2320	1			382
						507	4	2467	9							
11		26790 X	22395	-0-	-4395	1474	1	12194	3	Y	7715	7442	1			655
						240	4	8487	9							
12		27683 X	21486	-0-	-6197	1601	1	9376	3	Y	9471	9967	1			159
						91	4	10418	9							
01		27683 X	22572	-0-	-5111	427	1	16463	3	Y	5041	4921	1			279
						137	4	5545	9							
02		31976 X	22083	-0-	-9893	1197	1	18666	3	Y	2007	2182	1			104
						12	4	2208	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE APACHE 56-57-T3		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD			
		WELL #: 1401H		RRCID -> 282289	COMPL. DATE 07/09/2016	TOTAL DEPTH 10239	PERF.10346	- 15141					
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14040 X	7425	-0-	-6615	-0-	5520 3 1532 9	373 4	Y		1393	1541 1		73
10	13516 X	8799	-0-	-4717	-0-	6497 3 1865 9	437 4	Y		1695	1645 1		123
11	13080 X	6189	-0-	-6891	-0-	5123 3 738 9	328 4	Y		671	716 1		78
12	10664 X	2968	-0-	-7696	-0-	2836 3	132 4	Y		-0-	78 1		-0-
01	10075 X	5867	-0-	-4208	-0-	5619 3	248 4	Y		-0-			-0-
*02	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	5609 3 47 9	288 4	Y		43	38 1		5

STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA		WELL #: 1H		RRCID -> 282290	COMPL. DATE 11/01/2015	TOTAL DEPTH 10028	PERF.10076	- 17430					
09	14250 X	5109	-0-	-9141	-0-	3992 3 1059 9	58 4	Y		963	1289 1		169
10	22464 X	22464	-0-	-0-	-0-	187 1 318 4	20605 3 1354 9	Y		1231	1273 1		127
11	22267 X	22267	-0-	-0-	-0-	359 1 820 4	19259 3 1829 9	Y		1663	1309 1		481
12	27144 X	27144	-0-	-0-	-0-	286 1 597 4	24635 3 1626 9	Y		1478	1200 1		759
01	26534 X	26534	-0-	-0-	-0-	275 1 60 4	24558 3 1641 9	Y		1492	2003 1		248
02	20776 X	14607	-0-	-6169	-0-	61 1 115 4	13449 3 982 9	Y		893	855 1		286

STATE APACHE 56-57-T3		WELL #: 1202H		RRCID -> 282448	COMPL. DATE 07/13/2016	TOTAL DEPTH 10276	PERF.10318	- 15085					
09	23040 X	10242	-0-	-12798	-0-	9606 3 12 9	624 4	Y		11	10 1		1
10	23808 X	17108	-0-	-6700	-0-	15951 3 92 9	1065 4	Y		84	79 1		6
11	19890 X	13614	-0-	-6276	-0-	11487 3 1260 9	867 4	Y		1145	1018 1		133
12	18135 X	16745	-0-	-1390	-0-	15103 3 933 9	709 4	Y		848	891 1		90
01	24521 X	24521	-0-	-0-	-0-	22792 3 730 9	999 4	Y		664	671 1		83
*02	25488 X	25488	-0-	-0-	-0-	23408 3 880 9	1200 4	Y		800	789 1		94

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42		WELL #: 1H		RRCID -> 282846	COMPL. DATE 09/20/2016	TOTAL DEPTH 10404	PERF.10473	- 15154					
09	34020 X	9565	-0-	-24455	-0-	470 1 613 4	7084 3 1398 9	Y		1271	1235 1		44
10	35154 X	7923	-0-	-27231	-0-	244 1 295 4	5821 3 1563 9	Y		1421	1403 1		62
11	34020 X	195	-0-	-33825	-0-	36 1 4 4	16 3 139 9	Y		126	156 1		32
12	13640 X	12863	-0-	-777	-0-	1552 1 448 4	7645 3 3218 9	Y		2925	2694 1		263
01	13555 X	13555	-0-	-0-	-0-	2402 1 461 4	9134 3 1558 9	Y		1416	1582 1		97
02	8932 X	7379	-0-	-1553	-0-	1189 1 48 4	5718 3 424 9	Y		385	464 1		18

PHANTOM (WOLF CAMP) BPX OPERATING COMPANY AMARILLO BY MORNING 54-T2-42		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	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
AMARILLO BY MORNING 54-T2-42		WELL #:		1H	RRCID -> 282869	COMPL. DATE 01/04/2017				TOTAL DEPTH 11400	PERF.11461 - 16309					
09	8880 X	4882	-0-	-3998	-0-	1308	1	2479	3	Y	204	184	1			23
						871	4	224	9							
10	7905 X	4304	-0-	-3601	-0-	1822	1	555	3	Y	207	175	1			55
						1699	4	228	9							
11	7650 X	6010	-0-	-1640	-0-	2505	1	1971	3	Y	387	384	1			58
						1108	4	426	9							
12	7905 X	4848	-0-	-3057	-0-	2543	1	1993	3	Y	256	281	1			33
						30	4	282	9							
01	5084 X	4297	-0-	-787	-0-	2146	1	1397	3	Y	513	460	1			86
						190	4	564	9							
02	5600 X	3177	-0-	-2423	-0-	1273	1	1483	4	Y	383	380	1			89
						421	9									
AMARILLO BY MORNING 54-T2-42		WELL #:		2H	RRCID -> 282873	COMPL. DATE 01/04/2017				TOTAL DEPTH 11403	PERF.11529 - 16125					
09	12750 X	8090	-0-	-4660	-0-	1335	1	2938	3	Y	2079	1956	1			234
						1530	4	2287	9							
10	13175 X	7636	-0-	-5539	-0-	1824	1	688	3	Y	2175	1831	1			578
						2731	4	2393	9							
11	11880 X	7880	-0-	-4000	-0-	2262	1	1937	3	Y	2569	2759	1			388
						855	4	2826	9							
12	12152 X	6494	-0-	-5658	-0-	2301	1	1932	3	Y	2033	2156	1			265
						25	4	2236	9							
01	8773 X	5558	-0-	-3215	-0-	1888	1	1351	3	Y	2030	1954	1			341
						86	4	2233	9							
02	7560 X	4128	-0-	-3432	-0-	1000	1	1535	4	Y	1448	1451	1			338
						1593	9									
GRETCHEN NORTHROP 56-T2-42		WELL #:		3H	RRCID -> 282880	COMPL. DATE 09/18/2016				TOTAL DEPTH 10293	PERF.10476 - 15072					
09	15870 X	14676	-0-	-1194	-0-	705	1	10679	3	Y	2179	2144	1			75
						895	4	2397	9							
10	17577 X	11276	-0-	-6301	-0-	371	1	8635	3	Y	1543	1551	1			67
						573	4	1697	9							
11	17010 X	892	-0-	-16118	-0-	630	1	2	3	Y	213	226	1			54
						26	4	234	9							
12	17577 X	15059	-0-	-2518	-0-	1999	1	9932	3	Y	2137	1999	1			192
						777	4	2351	9							
01	16275 X	15807	-0-	-468	-0-	2698	1	10198	3	Y	2152	2197	1			147
						544	4	2367	9							
02	13692 X	8716	-0-	-4976	-0-	1366	1	6488	3	Y	728	840	1			35
						61	4	801	9							
DIPPING DODSON 33-96		WELL #:		1H	RRCID -> 283084	COMPL. DATE 05/02/2017				TOTAL DEPTH 10979	PERF.11199 - 18052					
09	73817 X	73817	-0-	-0-	-0-	3548	1	67255	3	Y	1275	1266	1			190
						1611	4	1403	9							
10	44044 X	44044	-0-	-0-	-0-	4032	1	35154	3	Y	1189	1213	1			166
						3550	4	1308	9							
11	28147 X	28147	-0-	-0-	-0-	2164	1	23552	3	Y	1287	1369	1			84
						1015	4	1416	9							
12	19933 X	15030	-0-	-4903	-0-	1680	1	11597	3	Y	919	553	1			450
						742	4	1011	9							
01	19933 X	19518	-0-	-415	-0-	2483	1	14707	3	Y	1118	1560	1			8
						1098	4	1230	9							
02	20440 X	17350	-0-	-3090	-0-	1800	1	13872	3	Y	1124	865	1			267
						442	4	1236	9							

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY CITATION 57-1-39		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
		WELL #:	1H	RRCID ->	283120	COMPL. DATE	07/18/2017	TOTAL DEPTH	10027	PERF. N/A			
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 SA		WELL #:	1H	RRCID ->	283151	COMPL. DATE	11/18/2019	TOTAL DEPTH	9936	PERF.10186 - 17563			
09	41101	X	41101	-0-	-0-	-0-	24889 3 7658 9	8554 4	Y	6962	6747 1		546
10	38874	X	38345	-0-	-529	-0-	29282 3 942 9	8121 4	Y	856	1368 1		34
11	37620	X	33131	-0-	-4489	-0-	30703 3 1565 9	863 4	Y	1423	1394 1		63
12	40672	X	27455	-0-	-13217	-0-	23012 3 2985 9	1458 4	Y	2714	2558 1		219
01	40672	X	31672	-0-	-9000	-0-	26731 3 3276 9	1665 4	Y	2978	3023 1		174
02	34972	X	18706	-0-	-16266	-0-	11703 3 2198 9	4805 4	Y	1998	2023 1		149

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42		WELL #:	2H	RRCID ->	283253	COMPL. DATE	09/18/2016	TOTAL DEPTH	10667	PERF.10686 - 15468			
09	18300	X	10709	-0-	-7591	-0-	607 1 1255 4	8275 3 572 9	Y	520	521 1		18
10	18972	X	11253	-0-	-7719	-0-	400 1 582 4	9151 3 1120 9	Y	1018	992 1		44
11	18360	X	146	-0-	-18214	-0-	4 1 1 4	1 3 140 9	Y	127	139 1		32
12	16895	X	15796	-0-	-1099	-0-	2251 1 949 4	11523 3 1073 9	Y	975	919 1		88
01	13857	X	13608	-0-	-249	-0-	2504 1 618 4	9637 3 849 9	Y	772	807 1		53
02	10164	X	7963	-0-	-2201	-0-	1251 1 59 4	6256 3 397 9	Y	361	397 1		17

STATE FLOYD 33-96 SA		WELL #:	4601H	RRCID ->	283768	COMPL. DATE	05/18/2017	TOTAL DEPTH	11114	PERF.11227 - 16688			
09	17610	X	13571	-0-	-4039	-0-	1650 1 687 4	6370 3 4864 9	Y	4422	4457 1		660
10	25058	X	25058	-0-	-0-	-0-	2016 1 1932 4	15041 3 6069 9	Y	5517	5408 1		769
11	27814	X	27814	-0-	-0-	-0-	1875 1 883 4	20188 3 4868 9	Y	4425	4904 1		290
12	14012	X	11085	-0-	-2927	-0-	1346 1 512 4	7010 3 2217 9	Y	2015	1318 1		987
01	25048	X	11980	-0-	-13068	-0-	1257 1 533 4	6318 3 3872 9	Y	3520	4483 1		24
02	11536	X	8189	-0-	-3347	-0-	815 1 253 4	4859 3 2262 9	Y	2056	1592 1		488

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE LAZY ACRE 57-T2-44			//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
			WELL #: W101H		RRCID -> 283932	COMPL. DATE 07/14/2017	TOTAL DEPTH 10730	PERF.10213							- 14946	
09	45000	X	34436	-0-	-10564	-0-	3875 1	24442 3	485 4	5634 9	N	5122	5317	1		488
10	47585	X	28670	-0-	-18915	-0-	2495 1	16410 3	5297 4	4468 9	N	4062	4271	1		279
11	46050	X	26079	-0-	-19971	-0-	1170 1	20109 3	182 4	4618 9	N	4198	3771	1		706
12	47585	X	36292	-0-	-11293	-0-	3006 1	26896 3	255 4	6135 9	N	5577	5902	1		381
01	41722	X	41722	-0-	-0-	-0-	2040 1	32974 3	184 4	6524 9	N	5931	5910	1		402
02	32144	X	15500	-0-	-16644	-0-	995 1	11493 3	674 4	2338 9	N	2125	2290	1		237
STATE TRINITY 56-T2-34			WELL #: W106H		RRCID -> 284001	COMPL. DATE 01/12/2018	TOTAL DEPTH 10749	PERF.10956							- 15486	
09	25350	X	23479	-0-	-1871	-0-	2937 1	15744 3	567 4	4231 9	Y	3846	3759	1		259
10	26195	X	24379	-0-	-1816	-0-	2561 1	14826 3	3582 4	3410 9	Y	3100	3188	1		171
11	25350	X	20305	-0-	-5045	-0-	1239 1	16105 3	321 4	2640 9	Y	2400	2439	1		132
12	26195	X	17371	-0-	-8824	-0-	1953 1	11984 3	24 4	3410 9	Y	3100	2620	1		612
01	25761	X	17581	-0-	-8180	-0-	2160 1	12328 3	105 4	2988 9	Y	2716	3171	1		157
*02	21576	X	21576	-0-	-0-	-0-	1675 1	17237 3	137 4	2527 9	Y	2297	2328	1		126
STATE TRINITY 56-T2-34			WELL #: W107H		RRCID -> 284079	COMPL. DATE 01/12/2018	TOTAL DEPTH 10746	PERF.11034							- 15630	
09	28350	X	24927	-0-	-3423	-0-	3295 1	18508 3	629 4	2495 9	Y	2268	2260	1		153
10	29295	X	22961	-0-	-6334	-0-	2573 1	15192 3	3272 4	1924 9	Y	1749	1806	1		96
11	28350	X	20403	-0-	-7947	-0-	1264 1	16317 3	316 4	2506 9	Y	2278	2249	1		125
12	29295	X	14606	-0-	-14689	-0-	1639 1	10248 3	21 4	2698 9	Y	2453	2094	1		484
01	25761	X	16781	-0-	-8980	-0-	1951 1	11113 3	90 4	3627 9	Y	3297	3591	1		190
02	19824	X	14523	-0-	-5301	-0-	735 1	10648 3	104 4	3036 9	Y	2760	2799	1		151
STATE TRINITY 56-T2-34			WELL #: W105H		RRCID -> 284082	COMPL. DATE 01/12/2018	TOTAL DEPTH 10730	PERF.11061							- 15518	
09	18234	X	18234	-0-	-0-	-0-	2320 1	9975 3	627 4	5312 9	Y	4829	4685	1		326
10	19803	X	19803	-0-	-0-	-0-	1783 1	9485 3	2658 4	5877 9	Y	5343	5375	1		294
11	17370	X	17164	-0-	-206	-0-	810 1	9838 3	204 4	6312 9	Y	5738	5716	1		316
12	18848	X	15713	-0-	-3135	-0-	1972 1	9521 3	34 4	4186 9	Y	3805	3370	1		751
01	19809	X	13025	-0-	-6784	-0-	1536 1	8204 3	98 4	3187 9	Y	2897	3481	1		167
02	12908	X	5333	-0-	-7575	-0-	306 1	3490 3	54 4	1483 9	Y	1348	1441	1		74

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE BLACK STONE 57-T3-36		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	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
STATE BLACK STONE 57-T3-36		WELL #: 1H		RRCID -> 284134	COMPL. DATE 01/25/2020	TOTAL DEPTH 10073	PERF.10283	- 15012								
09	51570 X	37058	-0-	-14512	-0-	2202 1	22503 3	51 4	12302 9	Y	11184	11144	1			321
10	53289 X	35164	-0-	-18125	-0-	1920 1	21816 3	11428 9		Y	10389	10062	1			648
11	51570 X	28096	-0-	-23474	-0-	1112 1	15671 3	35 4	11278 9	Y	10253	10468	1			433
12	50313 X	11725	-0-	-38588	-0-	452 1	7375 3	17 4	3881 9	Y	3528	3797	1			164
01	50313 X	32974	-0-	-17339	-0-	135 1	23795 3	312 4	8732 9	Y	7938	7604	1			498
02	34580 X	5896	-0-	-28684	-0-	32 1	2089 3	3775 9		Y	3432	3689	1			241
STATE APACHE 56-57-T3		WELL #: 1402H		RRCID -> 284255	COMPL. DATE 11/22/2019	TOTAL DEPTH 10225	PERF.10408	- 14957								
09	46110 X	36677	-0-	-9433	-0-	3090 1	26455 3	177 4	6955 9	N	6323	6353	1			396
10	49538 X	10766	-0-	-38772	-0-	919 1	8208 3	18 4	1621 9	N	1474	1706	1			164
11	47940 X	39235	-0-	-8705	-0-	3584 1	27433 3	6 4	8212 9	N	7465	7254	1			375
12	49538 X	34127	-0-	-15411	-0-	1989 1	24876 3	389 4	6873 9	N	6248	6401	1			222
01	37913 X	31371	-0-	-6542	-0-	1500 1	23647 3	183 4	6041 9	N	5492	5685	1			29
02	36624 X	28290	-0-	-8334	-0-	2367 1	20591 3	59 4	5273 9	N	4794	4302	1			521
MDJ MINERALS 58-T2-22		WELL #: W102H		RRCID -> 284436	COMPL. DATE 10/11/2017	TOTAL DEPTH 9492	PERF. 9742	- 14469								
09	13395 X	13395	-0-	-0-	-0-	820 1	10220 3	257 4	2098 9	Y	1907	1865	1			178
10	13547 X	12047	-0-	-1500	-0-	224 1	11058 3	196 4	569 9	Y	517	661	1			34
11	23943 X	23943	-0-	-0-	-0-	216 1	23661 3	40 4	26 9	Y	24	56	1			2
12	18362 X	18362	-0-	-0-	-0-	141 1	15395 3	285 4	2541 9	Y	2310	2220	1			92
01	24711 X	24711	-0-	-0-	-0-	245 1	23163 3	238 4	1065 9	Y	968	1009	1			51
02	22344 X	17521	-0-	-4823	-0-	152 1	16864 3	200 4	305 9	Y	277	309	1			19
MDJ MINERALS 58-T2-22		WELL #: W103H		RRCID -> 284437	COMPL. DATE 10/11/2017	TOTAL DEPTH 9451	PERF. 9501	- 14356								
09	22490 X	22490	-0-	-0-	-0-	1546 1	17483 3	467 4	2994 9	Y	2722	2680	1			254
10	25206 X	25206	-0-	-0-	-0-	420 1	20977 3	462 4	3347 9	Y	3043	3096	1			201
11	40919 X	40919	-0-	-0-	-0-	338 1	37194 3	74 4	3313 9	Y	3012	3011	1			202
12	34206 X	34206	-0-	-0-	-0-	261 1	30343 3	422 4	3180 9	Y	2891	2977	1			116
01	28365 X	28365	-0-	-0-	-0-	274 1	25766 3	256 4	2069 9	Y	1881	1898	1			99
02	31836 X	27297	-0-	-4539	-0-	206 1	23107 3	275 4	3709 9	Y	3372	3241	1			230

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY MDJ MINERALS 58-T2-22		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
		WELL #: W104H		RRCID -> 284548	COMPL. DATE 05/08/2019	TOTAL DEPTH 9473	PERF. 9713 - 14371						
09	34290 X	27417	-0-	-6873	-0-	1471 1	19932 3	Y	4899	4732	1	457	
						625 4	5389 9						
10	35433 X	24249	-0-	-11184	-0-	395 1	18221 3	Y	4681	4829	1	309	
						484 4	5149 9						
11	34290 X	32132	-0-	-2158	-0-	187 1	20499 3	Y	10365	9979	1	695	
						44 4	11402 9						
12	29760 X	25512	-0-	-4248	-0-	175 1	19928 3	Y	4645	5154	1	186	
						299 4	5110 9						
01	31329 X	31329	-0-	-0-	-0-	236 1	21490 3	Y	8516	8256	1	446	
						235 4	9368 9						
02	29428 X	20286	-0-	-9142	-0-	134 1	15209 3	Y	4316	4468	1	294	
						195 4	4748 9						
STATE GERONIMO 57-T3-8		WELL #: W101H		RRCID -> 285012	COMPL. DATE 01/21/2020	TOTAL DEPTH 10108	PERF.10353 - 14978						
09	49666 X	49666	-0-	-0-	-0-	2341 1	40560 3	N	6082	6106	1	344	
						75 4	6690 9						
10	47833 X	47833	-0-	-0-	-0-	6154 1	32320 3	N	6138	6058	1	424	
						2607 4	6752 9						
11	52388 X	52388	-0-	-0-	-0-	4074 1	39531 3	N	6388	6306	1	506	
						1756 4	7027 9						
12	51336 X	45310	-0-	-6026	-0-	1718 1	36416 3	N	6278	6714	1	70	
						270 4	6906 9						
01	51336 X	42084	-0-	-9252	-0-	266 1	35433 3	N	5796	5593	1	273	
						9 4	6376 9						
02	48888 X	5520	-0-	-43368	-0-	98 1	4690 3	N	659	880	1	52	
						7 4	725 9						
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46		WELL #: W102H		RRCID -> 285015	COMPL. DATE 11/21/2017	TOTAL DEPTH 11700	PERF.10944 - 15546						
09	21276 X	21276	-0-	-0-	-0-	2670 1	13893 3	N	3716	3885	1	297	
						625 4	4088 9						
10	21765 X	21765	-0-	-0-	-0-	2398 1	14847 3	N	3616	3725	1	188	
						542 4	3978 9						
11	22170 X	18988	-0-	-3182	-0-	2144 1	11925 3	N	3156	2752	1	592	
						1447 4	3472 9						
12	22909 X	20506	-0-	-2403	-0-	2202 1	13316 3	N	3974	4203	1	363	
						617 4	4371 9						
01	22909 X	18437	-0-	-4472	-0-	1716 1	13050 3	N	2584	2360	1	587	
						829 4	2842 9						
02	19852 X	7321	-0-	-12531	-0-	1006 1	5731 3	N	322	718	1	191	
						230 4	354 9						
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17		WELL #: W108H		RRCID -> 285017	COMPL. DATE 02/07/2018	TOTAL DEPTH 10577	PERF.10942 - 20574						
09	76397 X	76397	-0-	-0-	-0-	5093 1	58408 3	Y	11670	11084	1	635	
						59 4	12837 9						
10	73253 X	67012	-0-	-6241	-0-	4864 1	47980 3	Y	12861	13339	1	157	
						21 4	14147 9						
11	70890 X	68390	-0-	-2500	-0-	5029 1	48407 3	Y	13582	13390	1	349	
						14 4	14940 9						
12	77717 X	69490	-0-	-8227	-0-	6839 1	48034 3	Y	13103	13188	1	264	
						204 4	14413 9						
01	88197 X	88197	-0-	-0-	-0-	6897 1	67188 3	Y	12752	12858	1	158	
						85 4	14027 9						
*02	60810 X	60810	-0-	-0-	-0-	4881 1	50176 3	Y	5109	5185	1	82	
						133 4	5620 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	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
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14		WELL #: W103H		RRCID -> 285038		COMPL. DATE 01/11/2020				TOTAL DEPTH 10078			PERF.10321 - 13202			
09	25039 X	25039	-0-	-0-	-0-	3323 315	1 4	21401	3	Y	-0-					545
10	25961 X	25961	-0-	-0-	-0-	2972 60	1 4	22865	3	Y	58					603
11	22866 X	22866	-0-	-0-	-0-	2434 38	1 4	20394	3	Y	-0-					603
12	18724 X	12165	-0-	-6559	-0-	69 125	1 4	7607	3	Y	3967	4352	1			218
01	18724 X	16805	-0-	-1919	-0-	91 41	1 4	8164	3	Y	7735	7684	1			269
02	23436 X	12183	-0-	-11253	-0-	53 114	1 4	7782	3	Y	3849	3941	1			177
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17		WELL #: W107H		RRCID -> 285086		COMPL. DATE 09/22/2019				TOTAL DEPTH 10621			PERF.10897 - 20582			
09	61260 X	45223	-0-	-16037	-0-	2957 35	1 4	33581	3	Y	7864	7637	1			428
10	63302 X	51644	-0-	-11658	-0-	3858 14	1 4	38293	3	Y	8617	8940	1			105
11	61260 X	35170	-0-	-26090	-0-	2671 8	1 4	25538	3	Y	6321	6264	1			162
12	63302 X	41279	-0-	-22023	-0-	4006 127	1 4	29384	3	Y	7056	7076	1			142
01	63302 X	49671	-0-	-13631	-0-	3816 44	1 4	37143	3	Y	7880	7924	1			98
*02	48533 X	48533	-0-	-0-	-0-	3222 64	1 4	39101	3	Y	5587	5595	1			90
STATE LRP 57-T2-12		WELL #: W103H		RRCID -> 285099		COMPL. DATE 03/07/2018				TOTAL DEPTH 10133			PERF.10564 - 14890			
09	26239 X	26239	-0-	-0-	-0-	3967 3033	1 4	15675	3	Y	3240	3212	1			226
10	30549 X	30549	-0-	-0-	-0-	4351 1129	1 4	20547	3	Y	4111	4111	1			226
11	23868 X	23868	-0-	-0-	-0-	3126 628	1 4	16120	3	Y	3631	3524	1			333
12	35865 X	35865	-0-	-0-	-0-	5054 1044	1 4	22710	3	Y	6415	6071	1			677
01	21574 X	21574	-0-	-0-	-0-	3064 447	1 4	12418	3	Y	5132	5456	1			353
02	20888 X	17560	-0-	-3328	-0-	4226 271	1 4	9641	3	Y	3111	3318	1			146
STATE LRP 57-T2-12		WELL #: W105H		RRCID -> 285100		COMPL. DATE 08/07/2019				TOTAL DEPTH 10146			PERF.10307 - 14995			
09	33840 X	19792	-0-	-14048	-0-	2528 2438	1 4	9592	3	Y	4758	4453	1			331
10	33759 X	27299	-0-	-6460	-0-	3990 1192	1 4	16912	3	Y	4732	4803	1			260
11	32670 X	18640	-0-	-14030	-0-	2169 413	1 4	10841	3	Y	4743	4568	1			435
12	33759 X	28892	-0-	-4867	-0-	4739 1027	1 4	20137	3	Y	2717	2865	1			287
01	27311 X	12963	-0-	-14348	-0-	2751 571	1 4	7897	3	Y	1585	1763	1			109
02	24668 X	9441	-0-	-15227	-0-	2206 157	1 4	4754	3	Y	2113	2123	1			99

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: W104H		RRCID -> 285108		COMPL. DATE 09/27/2019				TOTAL DEPTH 9903 PERF.11229 - 14674				
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	33660 X	32747	-0-	-913	-0-	4439	1	27848	3	Y	-0-			-0-
						460	4							
10	36115 X	35481	-0-	-634	-0-	4059	1	31393	3	Y	-0-			-0-
						29	4							
11	35505 X	35505	-0-	-0-	-0-	3815	1	31628	3	Y	-0-			-0-
						62	4							
12	36115 X	27884	-0-	-8231	-0-	229	1	25533	3	Y	1591	1503	1	88
						372	4	1750	9					
01	41911 X	41911	-0-	-0-	-0-	436	1	40610	3	Y	592	659	1	21
						214	4	651	9					
02	33152 X	30675	-0-	-2477	-0-	155	1	29033	3	Y	1050	1023	1	48
						332	4	1155	9					
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W107H		RRCID -> 285115		COMPL. DATE 11/07/2019				TOTAL DEPTH 10083 PERF.10398 - 14834				
09	51830 X	51830	-0-	-0-	-0-	4499	1	36231	3	Y	5745	5326	1	520
						4780	4	6320	9					
10	88701 X	88701	-0-	-0-	-0-	6583	1	73757	3	Y	6808	6785	1	543
						872	4	7489	9					
11	49569 X	49569	-0-	-0-	-0-	2755	1	43672	3	Y	2771	3142	1	172
						94	4	3048	9					
12	43803 X	29541	-0-	-14262	-0-	1740	1	22834	3	Y	2850	2898	1	124
						1832	4	3135	9					
01	43803 X	-0-	-0-	-43803	-0-					Y	4725	4597	1	252
*02	33284 X	33284	-0-	-0-	-0-	1465	1	25368	3	Y	5445	5343	1	354
						461	4	5990	9					
STATE LRP 57-T2-12		WELL #: W104H		RRCID -> 285118		COMPL. DATE 03/07/2018				TOTAL DEPTH 10134 PERF.10488 - 14782				
09	24960 X	20377	-0-	-4583	-0-	3006	1	12532	3	Y	2652	2528	1	185
						1922	4	2917	9					
10	29667 X	25825	-0-	-3842	-0-	3516	1	17146	3	Y	4148	4105	1	228
						600	4	4563	9					
11	32567 X	32567	-0-	-0-	-0-	4417	1	22395	3	Y	4393	4218	1	403
						923	4	4832	9					
12	29667 X	5288	-0-	-24379	-0-	586	1	2469	3	Y	1930	2129	1	204
						110	4	2123	9					
01	29667 X	19265	-0-	-10402	-0-	3457	1	13961	3	Y	1214	1334	1	84
						512	4	1335	9					
02	30408 X	18850	-0-	-11558	-0-	4628	1	11030	3	Y	2626	2587	1	123
						303	4	2889	9					
STATE PERRYMAN 56-T3-34		WELL #: W108H		RRCID -> 285125		COMPL. DATE 06/08/2018				TOTAL DEPTH 10449 PERF.10768 - 15208				
09	35864 X	35864	-0-	-0-	-0-	4265	1	27068	3	N	4008	3837	1	319
						122	4	4409	9					
10	38874 X	25500	-0-	-13374	-0-	1413	1	20875	3	N	2861	3041	1	139
						65	4	3147	9					
11	53093 X	53093	-0-	-0-	-0-	2879	1	44043	3	N	5372	5060	1	451
						262	4	5909	9					
12	42213 X	42213	-0-	-0-	-0-	6464	1	29575	3	N	4953	5183	1	221
						726	4	5448	9					
01	37787 X	37787	-0-	-0-	-0-	5404	1	26969	3	N	4908	4807	1	322
						15	4	5399	9					
02	49560 X	22027	-0-	-27533	-0-	3297	1	15442	3	N	2846	2876	1	292
						157	4	3131	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE SKY HOOK 57-T2-24		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	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
		WELL #: W108H		RRCID -> 285126		COMPL. DATE 11/03/2019				TOTAL DEPTH 10110 PERF.10466 - 14901						
09	42300 X	10366	-0-	-31934	-0-	1142	1	6621	3	Y	1494	1637	1			135
						960	4	1643	9							
10	43307 X	35393	-0-	-7914	-0-	2072	1	26358	3	Y	5801	5473	1			463
						582	4	6381	9							
11	73459 X	73459	-0-	-0-	-0-	3692	1	58423	3	Y	10195	10026	1			632
						129	4	11215	9							
12	57891 X	57891	-0-	-0-	-0-	2923	1	45501	3	Y	6969	7298	1			303
						1801	4	7666	9							
01	70679 X	70679	-0-	-0-	-0-	4082	1	59839	3	Y	5413	5427	1			289
						804	4	5954	9							
*02	35977 X	35977	-0-	-0-	-0-	1645	1	28493	3	Y	4936	4904	1			321
						409	4	5430	9							
MDJ MINERALS 58-T2-22		WELL #: W108H		RRCID -> 285325		COMPL. DATE 12/17/2019				TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9754 - 14494						
09	36090 X	9808	-0-	-26282	-0-	7285	3	700	4	Y	1657	1593	1			161
						1823	9									
10	37262 X	29363	-0-	-7899	-0-	20641	3	6247	4	Y	2250	2181	1			230
						2475	9									
11	36060 X	31003	-0-	-5057	-0-	23140	3	3013	4	Y	4409	4406	1			233
						4850	9									
12	35898 X	27471	-0-	-8427	-0-	21787	3	1591	4	Y	3721	3729	1			225
						4093	9									
01	33109 X	33109	-0-	-0-	-0-	25733	3	1084	4	Y	5720	5654	1			291
						6292	9									
02	28924 X	22791	-0-	-6133	-0-	16364	3	2531	4	Y	3542	3269	1			564
						3896	9									
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14		WELL #: W105H		RRCID -> 285394		COMPL. DATE 03/30/2020				TOTAL DEPTH 10063 PERF.10346 - 14906						
09	42120 X	24707	-0-	-17413	-0-	2962	1	21418	3	Y	-0-					243
						327	4									
10	43524 X	33226	-0-	-10298	-0-	3767	1	29346	3	Y	57					300
						50	4	63	9							
11	42120 X	24899	-0-	-17221	-0-	2658	1	22203	3	Y	-0-					300
						38	4									
12	37572 X	19170	-0-	-18402	-0-	129	1	14684	3	Y	3761	3854	1			207
						220	4	4137	9							
01	33635 X	20376	-0-	-13259	-0-	177	1	15092	3	Y	4573	4621	1			159
						77	4	5030	9							
02	26656 X	11531	-0-	-15125	-0-	66	1	8711	3	Y	2264	2319	1			104
						264	4	2490	9							
SWEET MARILYN 57-T1-12		WELL #: W108H		RRCID -> 285399		COMPL. DATE 01/07/2020				TOTAL DEPTH 10571 PERF.10991 - 15500						
09	33270 X	9850	-0-	-23420	-0-	5325	1	4475	3	N	45					238
						50	9									
10	35278 X	31769	-0-	-3509	-0-	5140	1	18693	3	N	5231	5162	1			307
						2182	4	5754	9							
11	34140 X	31895	-0-	-2245	-0-	4965	1	19193	3	N	5056	5020	1			343
						2175	4	5562	9							
12	35278 X	29288	-0-	-5990	-0-	5126	1	15866	3	N	4702	4241	1			804
						3124	4	5172	9							
01	31775 X	11033	-0-	-20742	-0-	3098	1	5141	3	N	2097	2616	1			285
						487	4	2307	9							
02	29764 X	6398	-0-	-23366	-0-	1420	1	2624	3	N	1514	1683	1			116
						689	4	1665	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HOUSTON FULLER C20-4X43		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		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	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	

WELL #: W101H RRCID -> 285430 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11254 - 21621														
09		44935 X	44935	-0-	-0-	5341	1	27471	3	N	10244	10269	1	374
						855	4	11268	9					
10		35552 X	35552	-0-	-0-	2223	1	22683	3	N	8348	8168	1	554
						1463	4	9183	9					
11		36332 X	36332	-0-	-0-	2	1	24784	3	N	9582	9656	1	480
						1006	4	10540	9					
12		33332 X	33332	-0-	-0-	17	1	24032	3	N	6986	6947	1	519
						1598	4	7685	9					
01		22949 X	22949	-0-	-0-	34	1	16319	3	N	5128	4962	1	685
						955	4	5641	9					
*02		26952 X	26952	-0-	-0-	27	1	19703	3	N	6048	6398	1	335
						569	4	6653	9					

STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11 WELL #: 2H RRCID -> 285512 COMPL. DATE 11/09/2019 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10872 - 18070														
09		64920 X	5848	-0-	-59072	563	1	2926	3	Y	1593	1582	1	118
						607	4	1752	9					
10		67084 X	19510	-0-	-47574	549	1	9522	3	Y	7828	7767	1	179
						828	4	8611	9					
11		64920 X	43546	-0-	-21374	549	1	23961	3	Y	15604	15535	1	248
						1872	4	17164	9					
12		43648 X	10714	-0-	-32934	605	1	6034	3	Y	3365	3481	1	132
						373	4	3702	9					
01		43048 X	43048	-0-	-0-	1340	1	25547	3	Y	12678	12050	1	760
						2215	4	13946	9					
02		40656 X	37452	-0-	-3204	930	1	23020	3	Y	11266	11519	1	507
						1109	4	12393	9					

STATE HEDBLOM 56-T3-24 WELL #: W108H RRCID -> 286547 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10688 - 15110														
09		62548 X	62548	-0-	-0-	8504	1	40790	3	N	11583	11590	1	267
						513	4	12741	9					
10		60698 X	53234	-0-	-7464	5448	1	35274	3	N	10597	10472	1	392
						855	4	11657	9					
11		61260 X	38533	-0-	-22727	4737	1	24885	3	N	7821	7993	1	220
						308	4	8603	9					
12		64635 X	44737	-0-	-19898	9923	1	25763	3	N	8181	8157	1	244
						52	4	8999	9					
01		64635 X	7026	-0-	-57609	1485	1	4298	3	N	1020	565	1	699
						121	4	1122	9					
02		58380 X	34901	-0-	-23479	3807	1	21639	3	N	8319	8516	1	502
						304	4	9151	9					

STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA WELL #: W102H RRCID -> 286614 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10036 PERF.10370 - 20070														
09		63060 X	21162	-0-	-41898	2665	1	14279	3	N	3705	4011	1	216
						142	4	4076	9					
10		72230 X	72230	-0-	-0-	4047	1	55631	3	N	9735	9751	1	200
						1843	4	10709	9					
11		70740 X	64952	-0-	-5788	3602	1	48555	3	N	10078	9430	1	848
						1709	4	11086	9					
12		74365 X	74365	-0-	-0-	3225	1	57978	3	N	10395	10304	1	939
						1727	4	11435	9					
01		81217 X	81217	-0-	-0-	5597	1	62599	3	N	10754	10994	1	699
						1192	4	11829	9					
02		65240 X	39962	-0-	-25278	4044	1	29475	3	N	4988	5366	1	321
						956	4	5487	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY BOLD JOHNSON 56-T1-35X26 SA		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD			
		WELL #: W101H		RRCID -> 286615	COMPL. DATE 10/15/2018	TOTAL DEPTH 10836	PERF.11137	- 18209					
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	63150 X	17427	-0-	-45723	-0-	3022 1 376 4	9935 3 4094 9		N	3722	3862 1		165
10	65255 X	41580	-0-	-23675	-0-	3380 1 1367 4	27309 3 9524 9		N	8658	8389 1		434
11	63150 X	45833	-0-	-17317	-0-	6643 1 70 4	29695 3 9425 9		N	8568	8951 1		51
12	36952 X	35350	-0-	-1602	-0-	3427 1 152 4	24119 3 7652 9		N	6956	6936 1		71
*01	51286 X	51286	-0-	-0-	-0-	4456 1 116 4	32666 3 14048 9		N	12771	12170 1		672
*02	46363 X	46363	-0-	-0-	-0-	4540 1 261 4	31357 3 10205 9		N	9277	9435 1		514
EAST BLUFF 57-T1-34		WELL #: W102H		RRCID -> 286649	COMPL. DATE 08/11/2018	TOTAL DEPTH 10179	PERF.10654	- 15100					
*03	52824 X	42184	-0-	-10640	-0-	288 1 2812 4	28969 3 10115 9		N	9195	9242 1	21 8	483
04	52110 X	38737	-0-	-13373	-0-	155 1 2108 4	25869 3 10605 9		N	9641	9719 1		405
05	49476 X	36776	-0-	-12700	-0-	146 1 367 4	26184 3 10079 9		N	9163	9122 1	15 8	431
06	43110 X	34411	-0-	-8699	-0-	1061 1 1251 4	23394 3 8705 9		N	7914	7679 1		666
07	44547 X	35255	-0-	-9292	-0-	2853 1 469 4	22912 3 9021 9		N	8201	8348 1		519
08	41974 X	32815	-0-	-9159	-0-	4747 1 734 4	18883 3 8451 9		N	7683	7897 1		305
09	38730 X	27948	-0-	-10782	-0-	5001 1 875 4	14925 3 7147 9		N	6497	6530 1		272
10	36766 X	28078	-0-	-8688	-0-	4863 1 288 4	15725 3 7202 9		N	6547	6615 1		204
11	34410 X	28253	-0-	-6157	-0-	5230 1 270 4	14943 3 7810 9		N	7100	6821 1		483
12	35247 X	21763	-0-	-13484	-0-	4914 1 233 4	10240 3 6376 9		N	5796	6037 1		242
01	32829 X	21918	-0-	-10911	-0-	4588 1 236 4	10109 3 6985 9		N	6350	6293 1		299
02	26376 X	18569	-0-	-7807	-0-	3190 1 1197 4	9002 3 5180 9		N	4709	4519 1		489
STATE BURNER 57-T1-45X40 SA		WELL #: W104H		RRCID -> 286661	COMPL. DATE 06/05/2019	TOTAL DEPTH 9969	PERF.10322	- 20095					
09	78996 X	78996	-0-	-0-	-0-	62116 3 13076 9	3804 4	Y		11887	11981 1		184
10	91869 X	91869	-0-	-0-	-0-	70313 3 18124 9	3432 4	Y		16476	16540 1		120
11	82140 X	82140	-0-	-0-	-0-	62362 3 19722 9	56 4	Y		17929	17853 1		196
12	66628 X	66628	-0-	-0-	-0-	52685 3 13577 9	366 4	Y		12343	12244 1		295
01	65317 X	63932	-0-	-1385	-0-	52458 3 11153 9	321 4	Y		10139	10365 1		69
02	82992 X	110	-0-	-82882	-0-	102 3 1 9	7 4	Y		1	70 1		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE CHAMP 56-T3-12X5		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	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
		WELL #: W101H		RRCID ->	286791	COMPL. DATE	12/09/2019	TOTAL DEPTH	10412	PERF.10816	-	20286				
09	66960 X	44258	-0-	-22702	-0-	3118	1	28538	3	Y	11012	11119	1			408
						489	4	12113	9							
10	66557 X	3270	-0-	-63287	-0-	99	1	679	3	Y	2252	2502	1			158
						15	4	2477	9							
11	64410 X	35068	-0-	-29342	-0-	1732	1	20659	3	Y	11037	10776	1			419
						536	4	12141	9							
12	66557 X	28326	-0-	-38231	-0-	1697	1	16724	3	Y	8143	8367	1			195
						948	4	8957	9							
01	64263 X	37849	-0-	-26414	-0-	4863	1	23439	3	Y	8401	8090	1			506
						306	4	9241	9							
*02	63579 X	63579	-0-	-0-	-0-	12718	1	41233	3	Y	7709	8048	1			167
						1148	4	8480	9							
HSS STATE 113-23X14		WELL #: 2H		RRCID ->	286919	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	9043	PERF.10400	-	19185				
09	44976 X	44976	-0-	-0-	-0-	39779	3	434	4	Y	4330	4126	1			252
						4763	9									
10	35805 X	17085	-0-	-18720	-0-	14019	3	1181	4	Y	1714	1895	1			71
						1885	9									
11	54464 X	54464	-0-	-0-	-0-	47350	3	1373	4	Y	5219	5053	1			237
						5741	9									
12	68186 X	68186	-0-	-0-	-0-	55541	3	1446	4	Y	10181	9795	1			623
						11199	9									
01	46469 X	37896	-0-	-8573	-0-	31906	3	321	4	Y	5154	5497	1			280
						5669	9									
02	50820 X	45573	-0-	-5247	-0-	40947	3	2206	4	Y	2200	2372	1			108
						2420	9									
STATE ANNEX 57-T2-28		WELL #: W101H		RRCID ->	287067	COMPL. DATE	05/19/2019	TOTAL DEPTH	9972	PERF.10315	-	14762				
09	26280 X	25034	-0-	-1246	-0-	2692	1	18641	3	Y	2833	2850	1			327
						585	4	3116	9							
10	40817 X	40817	-0-	-0-	-0-	4810	1	30305	3	Y	4147	4108	1			366
						1140	4	4562	9							
11	33289 X	33289	-0-	-0-	-0-	4887	1	23207	3	Y	3953	4145	1			174
						847	4	4348	9							
12	31310 X	30332	-0-	-978	-0-	4221	1	22378	3	Y	2766	2682	1			258
						690	4	3043	9							
01	40827 X	33695	-0-	-7132	-0-	4895	1	23927	3	Y	3510	3521	1			247
						1012	4	3861	9							
02	36876 X	24583	-0-	-12293	-0-	3736	1	16634	3	Y	2551	2552	1			246
						1407	4	2806	9							
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42		WELL #: W104H		RRCID ->	287705	COMPL. DATE	12/06/2019	TOTAL DEPTH	10241	PERF.10732	-	15002				
09	37096 X	37096	-0-	-0-	-0-	1746	1	24719	3	Y	7463	7362	1			256
						2422	4	8209	9							
10	25761 X	24400	-0-	-1361	-0-	753	1	16087	3	Y	5767	5773	1			250
						1216	4	6344	9							
11	35010 X	11518	-0-	-23492	-0-	2617	1	6210	3	Y	1996	1737	1			509
						495	4	2196	9							
12	38347 X	20280	-0-	-18067	-0-	2484	1	12197	3	Y	4379	4494	1			394
						782	4	4817	9							
01	38347 X	25039	-0-	-13308	-0-	4089	1	13875	3	Y	5316	5346	1			364
						1227	4	5848	9							
02	20356 X	14217	-0-	-6139	-0-	1914	1	8475	3	Y	3353	3558	1			159
						140	4	3688	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE WILLIE VEE 56-T3-6		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		STATE WILLIE VEE 56-T3-6		WELL #: W106H		RRCID -> 287931		COMPL. DATE 01/18/2020				TOTAL DEPTH 10384 PERF.10800 - 15231			
09		18150 X	9320	-0-	-8830	-0-	7655	3	144	4	Y	1383	1338	1	104
10		19096 X	12792	-0-	-6304	-0-	1521	9	371	4	Y	1623	1687	1	40
11		18480 X	16971	-0-	-1509	-0-	10636	3	13441	3	Y	1904	1785	1	159
12		15783 X	15783	-0-	-0-	-0-	1785	9	2094	9		1882	1992	1	49
01		15565 X	15565	-0-	-0-	-0-	1148	1	12200	3	Y	1074	1049	1	74
*02		13729 X	13729	-0-	-0-	-0-	288	4	2070	9		750	794	1	30
		STATE WILLIE VEE 56-T3-6		WELL #: W107BH		RRCID -> 288073		COMPL. DATE 03/26/2019				TOTAL DEPTH 10275 PERF.10800 - 15129			
09		25550 X	25550	-0-	-0-	-0-	1289	1	18582	3	Y	5604	5757	1	420
10		35147 X	35147	-0-	-0-	-0-	224	4	17545	3	Y	8726	8933	1	213
11		28260 X	28260	-0-	-0-	-0-	9599	9	6436	9		7062	6687	1	588
12		26125 X	26125	-0-	-0-	-0-	1557	1	7768	9		5851	6288	1	151
01		32679 X	32679	-0-	-0-	-0-	1833	1	19668	3	Y	9758	9241	1	668
02		31752 X	14247	-0-	-17505	-0-	311	4	10734	9		3710	4230	1	148
		STATE WILLIE VEE 56-T3-6		WELL #: W105H		RRCID -> 288112		COMPL. DATE 11/19/2019				TOTAL DEPTH 10369 PERF.10814 - 15203			
09		21000 X	148	-0-	-20852	-0-	139	3	9	4	N	-0-	239	1	-0-
10		30391 X	30391	-0-	-0-	-0-	20015	3	879	4	N	8634	8423	1	211
11		25971 X	25971	-0-	-0-	-0-	9497	9	16352	3	N	7215	6825	1	601
12		23386 X	23386	-0-	-0-	-0-	1366	1	7937	9		6708	7136	1	173
01		22971 X	17802	-0-	-5169	-0-	316	4	14240	3	N	3339	3283	1	229
02		20748 X	8977	-0-	-11771	-0-	1506	1	7379	9		1994	2143	1	80
		CHEVY CHASE 58-T2-47		WELL #: W107H		RRCID -> 288176		COMPL. DATE 05/24/2019				TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9938 - 14818			
09		61552 X	61552	-0-	-0-	-0-	261	4	54464	3	Y	10417	10699	1	67
10		57410 X	57410	-0-	-0-	-0-	1239	1	5475	9		4977	4937	1	107
11		64889 X	64889	-0-	-0-	-0-	229	4	54464	3	Y	8048	7790	1	365
12		76195 X	76195	-0-	-0-	-0-	1370	1	8853	9		12327	12187	1	505
01		77370 X	77370	-0-	-0-	-0-	202	4	60781	3	Y	10656	10870	1	291
02		60564 X	40678	-0-	-19886	-0-	1690	1	13560	9		5337	5339	1	289

PHANTOM (WOLF CAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE LEE WAY 57-T2-10		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
STATE LEE WAY 57-T2-10		WELL #: W208H		RRCID -> 288249	COMPL. DATE 05/17/2019					TOTAL DEPTH 10274	PERF.10541 - 15256			
09	67470 X	59768	-0-	-7702	-0-	5884	1	43586	3	N	8735	8735	1	735
						689	4	9609	9					
10	69719 X	66556	-0-	-3163	-0-	4508	1	50493	3	N	8879	8879	1	735
						1788	4	9767	9					
11	66900 X	42903	-0-	-23997	-0-	2704	1	33165	3	N	5441	5441	1	735
						1049	4	5985	9					
12	62248 X	48808	-0-	-13440	-0-	4246	1	35648	3	Y	7480	7480	1	735
						686	4	8228	9					
01	66557 X	30641	-0-	-35916	-0-	3551	1	22614	3	Y	3905	3905	1	735
						180	4	4296	9					
02	60116 X	45085	-0-	-15031	-0-	976	1	37317	3	Y	5609	5323	1	1021
						622	4	6170	9					
STATE BLAKE 57-T3-46		WELL #: W104H		RRCID -> 288268	COMPL. DATE 04/22/2019					TOTAL DEPTH 10029	PERF.10560 - 14948			
09	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	649	1	3656	3	Y	427	643	1	88
						979	4	470	9					
10	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	1561	1	3966	3	Y	118	160	1	46
						540	4	130	9					
11	20340 X	13316	-0-	-7024	-0-	1140	1	10644	3	Y	637	617	1	66
						831	4	701	9					
12	27546 X	27546	-0-	-0-	-0-	1183	1	22255	3	Y	2189	2067	1	188
						1700	4	2408	9					
01	26059 X	26059	-0-	-0-	-0-	2172	1	20198	3	Y	2840	2840	1	188
						565	4	3124	9					
*02	13394 X	13394	-0-	-0-	-0-	940	1	11251	3	Y	371	362	1	197
						795	4	408	9					
STATE TRACKER 58-T2-38X35 SA		WELL #: W208H		RRCID -> 288318	COMPL. DATE 05/24/2019					TOTAL DEPTH 10331	PERF.10335 - 20600			
09	101712 X	101712	-0-	-0-	-0-	7124	1	82614	3	Y	10848	11241	1	70
						41	4	11933	9					
10	109616 X	62667	-0-	-46949	-0-	3391	1	46965	3	Y	7390	7301	1	159
						4182	4	8129	9					
11	107400 X	83471	-0-	-23929	-0-	2244	1	69853	3	Y	10093	9794	1	458
						272	4	11102	9					
12	110980 X	106845	-0-	-4135	-0-	2545	1	91795	3	Y	11114	11117	1	455
						280	4	12225	9					
01	121238 X	121238	-0-	-0-	-0-	2701	1	105265	3	Y	11933	12062	1	326
						146	4	13126	9					
02	94920 X	85630	-0-	-9290	-0-	1941	1	73919	3	Y	8535	8399	1	462
						381	4	9389	9					
STATE KATE OLSON 57-T2-8X17 SA		WELL #: W201H		RRCID -> 288374	COMPL. DATE 03/04/2020					TOTAL DEPTH 9831	PERF.10158 - 17418			
09	86850 X	81851	-0-	-4999	-0-	62563	3	3857	4	N	14028	13465	1	1103
						15431	9							
10	89745 X	58602	-0-	-31143	-0-	413	1	46973	3	Y	7424	7790	1	737
						3050	4	8166	9					
11	86850 X	78854	-0-	-7996	-0-	1223	1	63718	3	Y	11666	11939	1	464
						1080	4	12833	9					
12	84568 X	45914	-0-	-38654	-0-	437	1	36756	3	Y	7663	7664	1	463
						292	4	8429	9					
01	84568 X	37196	-0-	-47372	-0-	2466	1	21572	3	Y	11880	12041	1	302
						90	4	13068	9					
02	76384 X	64986	-0-	-11398	-0-	2929	1	51977	3	Y	8696	8532	1	466
						514	4	9566	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
CHEVY ASTRO 56-T2-15X22 SA		WELL #: W101H		RRCID -> 288459		COMPL. DATE 03/12/2020				TOTAL DEPTH 10526 PERF.10795 - 17945				
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
09		93420 X	278	-0-	-93142	278	4			Y	-0-			1370
10		104869 X	104869	-0-	-0-	6416	1	62759	3	Y	31692	31692	1	1370
						833	4	34861	9					
11		99657 X	99657	-0-	-0-	8635	1	67578	3	Y	20970	21502	1	838
						377	4	23067	9					
12		78089 X	35821	-0-	-42268	2922	1	19887	3	Y	10393	10481	1	750
						1580	4	11432	9					
01		96534 X	61786	-0-	-34748	3069	1	38628	3	Y	17647	17565	1	832
						677	4	19412	9					
02		94724 X	47008	-0-	-47716	3932	1	30671	3	Y	10887	11127	1	592
						429	4	11976	9					
STATE BLACK STONE 57-T3-36		WELL #: W102H		RRCID -> 288467		COMPL. DATE 01/30/2020				TOTAL DEPTH 10088 PERF.10512 - 14887				
09		47280 X	27843	-0-	-19437	2526	1	25261	3	Y	-0-			-0-
						56	4							
10		25606 X	24284	-0-	-1322	1859	1	22425	3	Y	-0-			-0-
11		36090 X	27277	-0-	-8813	2273	1	24904	3	Y	-0-			-0-
						100	4							
12		37293 X	9610	-0-	-27683	500	1	8273	3	Y	747	712	1	35
						15	4	822	9					
01		37293 X	31947	-0-	-5346	144	1	27761	3	Y	3340	3165	1	210
						368	4	3674	9					
02		25984 X	7935	-0-	-18049	39	1	2576	3	Y	4836	4706	1	340
						5320	9							
STATE SILVERADO 58-T2-48X37		WELL #: W108H		RRCID -> 288477		COMPL. DATE 01/06/2020				TOTAL DEPTH 9612 PERF.10030 - 19928				
09		116030 X	116030	-0-	-0-	7857	1	83610	3	N	22318	22471	1	185
						13	4	24550	9					
10		124248 X	89391	-0-	-34857	7029	1	62517	3	N	17101	17207	1	79
						1034	4	18811	9					
11		120240 X	100692	-0-	-19548	6493	1	71932	3	N	19940	19309	1	710
						333	4	21934	9					
12		124248 X	110521	-0-	-13727	7316	1	78387	3	N	22229	22172	1	767
						366	4	24452	9					
01		124248 X	108948	-0-	-15300	7440	1	75825	3	N	22447	22662	1	552
						991	4	24692	9					
02		108304 X	67091	-0-	-41213	4730	1	45906	3	N	14326	13827	1	1051
						696	4	15759	9					
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46		WELL #: W103H		RRCID -> 288481		COMPL. DATE 07/29/2019				TOTAL DEPTH 10594 PERF.11001 - 15315				
09		37470 X	17552	-0-	-19918	1943	1	12897	3	Y	2465	2582	1	118
						2712	9							
10		41509 X	29835	-0-	-11674	2732	1	21111	3	Y	5291	5200	1	209
						172	4	5820	9					
11		48450 X	26542	-0-	-21908	2704	1	20007	3	Y	3460	3480	1	189
						25	4	3806	9					
12		50065 X	21256	-0-	-28809	3246	1	14728	3	Y	2983	3026	1	146
						1	4	3281	9					
01		50065 X	28023	-0-	-22042	5037	1	17743	3	Y	4750	4667	1	229
						18	4	5225	9					
02		26936 X	16176	-0-	-10760	2811	1	11065	3	Y	2016	1979	1	266
						82	4	2218	9					

PHANTOM (WOLFPCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE BLAKE 57-T3-46		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	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
STATE BLAKE 57-T3-46		WELL #: W102H		RRCID -> 288526		COMPL. DATE 04/22/2019				TOTAL DEPTH 9998			PERF.10390 - 14789			
09	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	856 856	1 4	837 637	3 9	Y	579	806	1			119
10	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	1756 868	1 4	3459 249	3 9	Y	226	257	1			88
11	14970 X	14617	-0-	-353	-0-	1121 840	1 4	10917 1739	3 9	Y	1581	1505	1			164
12	19929 X	19929	-0-	-0-	-0-	823 1246	1 4	14367 3493	3 9	Y	3175	3067	1			272
01	31288 X	31288	-0-	-0-	-0-	2325 554	1 4	21267 7142	3 9	Y	6493	6335	1			430
02	13636 X	9250	-0-	-4386	-0-	597 667	1 4	6610 1376	3 9	Y	1251	1016	1			665
STATE DOUG 56-T2-33X28 SA		WELL #: W101H		RRCID -> 288555		COMPL. DATE 10/20/2019				TOTAL DEPTH 10391			PERF.10957 - 20531			
09	84347 X	84347	-0-	-0-	-0-	62601 18093	3 9	3653 588	4 9	Y	16448	16521	1			461
10	66698 X	66698	-0-	-0-	-0-	54453 11657	3 9	588 9	4 9	Y	10597	10861	1			197
11	58950 X	2533	-0-	-56417	-0-	2510 14	3 9	9	4	Y	13	207	1			3
12	72918 X	72918	-0-	-0-	-0-	59141 12714	3 9	1063	4	Y	11558	11066	1			495
01	60915 X	43666	-0-	-17249	-0-	36262 7383	3 9	21	4	Y	6712	7175	1			32
02	73528 X	30259	-0-	-43269	-0-	25447 4209	3 9	603	4	Y	3826	3118	1			740
STATE BLAKE 57-T3-46		WELL #: W103H		RRCID -> 288599		COMPL. DATE 04/22/2019				TOTAL DEPTH 10030			PERF.10510 - 14898			
09	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	779 1053	1 4	4833 1141	3 9	Y	1037	1109	1			213
10	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	1182 497	1 4	3264 543	3 9	Y	494	515	1			192
11	15150 X	13508	-0-	-1642	-0-	1170 791	1 4	10105 1442	3 9	Y	1311	1367	1			136
12	19238 X	19238	-0-	-0-	-0-	784 956	1 4	14817 2681	3 9	Y	2437	2364	1			209
01	22863 X	22863	-0-	-0-	-0-	1927 461	1 4	17601 2874	3 9	Y	2613	2649	1			173
02	12600 X	11421	-0-	-1179	-0-	846 1119	1 4	9357 99	3 9	Y	90	215	1			48
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46		WELL #: W104H		RRCID -> 288604		COMPL. DATE 07/29/2019				TOTAL DEPTH 10650			PERF.10979 - 15472			
09	66844 X	66844	-0-	-0-	-0-	7536 2167	1 4	48334 8807	3 9	N	8006	7889	1			383
10	46407 X	37857	-0-	-8550	-0-	3541 1047	1 4	25173 8096	3 9	N	7360	7452	1			291
11	44910 X	31050	-0-	-13860	-0-	3040 26	1 4	21685 6299	3 9	N	5726	5705	1			312
12	46407 X	45356	-0-	-1051	-0-	6680 1	1 4	30738 7937	3 9	N	7215	7173	1			354
01	46407 X	39788	-0-	-6619	-0-	7264 22	1 4	26320 6182	3 9	N	5620	5703	1			271
02	41916 X	18918	-0-	-22998	-0-	3254 64	1 4	12168 3432	3 9	N	3120	2980	1			411

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE CAMP 56-T2-14X11		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		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	EOM BALANCE	

STATE CAMP 56-T2-14X11 WELL #: 2H RRCID -> 288607 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9855 - 18052														
09		98460 X	38682	-0-	-59778	-0-	23849 14049	3 9	784	4	Y	12772	12990 1	341
10		70632 X	70632	-0-	-0-	-0-	49806 19333	3 9	1493	4	Y	17575	17493 1	423
11		69520 X	69520	-0-	-0-	-0-	51267 17670	3 9	583	4	Y	16064	16408 1	79
12		58931 X	47681	-0-	-11250	-0-	29558 16744	3 9	1379	4	Y	15222	14990 1	311
01		70618 X	50336	-0-	-20282	-0-	34955 13762	3 9	1619	4	Y	12511	12501 1	321
*02		61544 X	61544	-0-	-0-	-0-	46638 14091	3 9	815	4	Y	12810	12957 1	174

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: W107H RRCID -> 288727 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	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														
09		36884 X	36884	-0-	-0-	-0-	367 6600	1 9	29917	3	Y	6000	6076 1	113
10		37634 X	31497	-0-	-6137	-0-	1487 4294	1 4	25716	3	Y	-0-	113 1	-0-
11		37800 X	33312	-0-	-4488	-0-	1861 1313	1 4	24660	3	Y	4980	4709 1	271
12		39060 X	24896	-0-	-14164	-0-	1813 673	1 4	18923	3	Y	3170	3329 1	112
01		47085 X	47085	-0-	-0-	-0-	2660 1045	1 4	36793	3	Y	5988	5961 1	139
02		34412 X	23517	-0-	-10895	-0-	1619 628	1 4	17423	3	Y	3497	3390 1	246

CHEVY LOWE RIDER 56-T2-17X20 WELL #: W106H RRCID -> 288922 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10908 - 18044														
09		42090 X	33978	-0-	-8112	-0-	3124 74	1 4	30780	3	Y	-0-		-0-
10		46810 X	8648	-0-	-38162	-0-	643 764	1 4	5897	3	Y	1222	1014 1	208
11		45300 X	20225	-0-	-25075	-0-	2216 504	1 4	15816	3	Y	1535	1613 1	130
12		46810 X	20761	-0-	-26049	-0-	2564 239	1 4	17476	3	Y	438	561 1	7
01		43338 X	38838	-0-	-4500	-0-	656 192	1 4	26640	3	Y	10318	9753 1	572
*02		50760 X	50760	-0-	-0-	-0-	2155 11	1 4	35353	3	Y	12037	11984 1	625

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY AUSTIN COX 57-T1-42X43			//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	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	* TOTAL DEPTH	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. AMT CODE	EOM BALANCE
			WELL #: W101H		RRCID -> 289011	COMPL. DATE 10/17/2019				TOTAL DEPTH 9708 PERF.10166 - 17251				
09		115864 X	115864	-0-	-0-	77634	3	4977	4	N	30230	30230	1	44
						33253	9							
10		113733 X	113733	-0-	-0-	73445	3	8884	4	N	28549	28549	1	44
						31404	9							
11		92220 X	55424	-0-	-36796	38397	3	2342	4	N	13350	13350	1	44
						14685	9							
12		122691 X	122691	-0-	-0-	89518	3	821	4	N	29411	29411	1	44
						32352	9							
01		119811 X	119811	-0-	-0-	91178	3	367	4	N	25696	25696	1	44
						28266	9							
02		86072 X	63609	-0-	-22463	46692	3	539	4	N	14889	14786	1	147
						16378	9							
STATE WHITEACRE 57-T3-44			WELL #: W109H		RRCID -> 289014	COMPL. DATE 10/30/2019				TOTAL DEPTH 9757 PERF.10341 - 14464				
09		2430 X	1126	-0-	-1304	1013	3	113	4	Y	-0-			5
10		1271 X	1262	-0-	-9	1162	3	17	4	Y	75	75	1	5
						83	9							
11		1470 X	1327	-0-	-143	1031	3	8	4	Y	262	265	1	2
						288	9							
12		1519 X	-0-	-0-	-1519					Y	-0-	2	1	-0-
01		1519 X	-0-	-0-	-1519					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STATE WHITEACRE 57-T3-44			WELL #: W107H		RRCID -> 289015	COMPL. DATE 10/30/2019				TOTAL DEPTH 9881 PERF.10562 - 14506				
09		0 W	25990	-0-	25990	604699	3	209	4	Y	-0-			-0-
10		0 W	35433	-0-	35433	640132	3	362	4	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
11		0 W	64838	-0-	64838	704970	3	414	4	Y	116	115	1	1
						128	9							
12		0 W	20563	-0-	20563	725533	3	398	4	Y	170	162	1	9
						187	9							
01		731147 X	5614	-0-	-725533			5271	3	Y	213	193	1	29
						234	9							
02		44884 X	9621	-0-	-35263			9555	3	Y	56			85
						62	9							
STATE WHITEACRE 57-T3-44			WELL #: W108H		RRCID -> 289016	COMPL. DATE 10/30/2019				TOTAL DEPTH 9890 PERF.10463 - 14586				
09		32460 X	27270	-0-	-5190	27040	3	230	4	Y	-0-			69
10		45580 X	45580	-0-	-0-	44003	3	441	4	Y	1033	1032	1	70
						1136	9							
11		89708 X	89708	-0-	-0-	80146	3	534	4	Y	8207	8205	1	72
						9028	9							
12		44857 X	27616	-0-	-17241	25349	3	815	4	Y	1320	1326	1	66
						1452	9							
01		45570 X	7346	-0-	-38224	6834	3	136	4	Y	342	362	1	46
						376	9							
02		50624 X	12278	-0-	-38346	12186	3	18	4	Y	67			113
						74	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY SHIRLEY 58-T2-12X13 SA		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	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

WELL #: W101H RRCID -> 289020 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9752 - 16880																
09	105990	X	84404	-0-	-21586	-0-	64644 19383	3 9	377	4	Y	17621	17621	1		46
10	109523	X	74440	-0-	-35083	-0-	55731 18615	3 9	94	4	Y	16923	16918	1		51
11	96180	X	88169	-0-	-8011	-0-	68327 19790	3 9	52	4	Y	17991	17996	1		46
12	99386	X	84095	-0-	-15291	-0-	60661 21402	3 9	2032	4	Y	19456	19433	1		69
01	99386	X	75203	-0-	-24183	-0-	61868 12990	3 9	345	4	Y	11809	11840	1		38
*02	70802	X	70802	-0-	-0-	-0-	57165 13055	3 9	582	4	Y	11868	11338	1		568

LAVERNE 58-T2-12X1 SA WELL #: W101H RRCID -> 289028 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9821 - 17182																
09	92700	X	74228	-0-	-18472	-0-	56292 17618	3 9	318	4	Y	16016	16016	1		42
10	95790	X	55784	-0-	-40006	-0-	42452 13276	3 9	56	4	Y	12069	12074	1		37
11	82680	X	73702	-0-	-8978	-0-	55753 17907	3 9	42	4	Y	16279	16274	1		42
12	85436	X	32074	-0-	-53362	-0-	25725 6015	3 9	334	4	Y	5468	5491	1		19
01	85436	X	65421	-0-	-20015	-0-	47548 17475	3 9	398	4	Y	15886	15854	1		51
02	63560	X	60823	-0-	-2737	-0-	46767 13439	3 9	617	4	Y	12217	11684	1		584

STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11 WELL #: 2H RRCID -> 289186 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10621 - 13879																
09	54210	X	14981	-0-	-39229	-0-	309 309	1 4	14045 318	3 9	Y	289	371	1		11
10	37634	X	26080	-0-	-11554	-0-	917 34	1 4	23953 1176	3 9	Y	1069	1052	1		28
11	36420	X	15463	-0-	-20957	-0-	1054 29	1 4	14121 259	3 9	Y	235	250	1		13
12	35557	X	6557	-0-	-29000	-0-	552 61	1 4	5846 98	3 9	Y	89	98	1		4
01	28458	X	5121	-0-	-23337	-0-	363 2	1 4	3331 1425	3 9	Y	1295	1261	1		38
02	19880	X	-0-	-0-	-19880	-0-					Y	7				45

STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 WELL #: W108H RRCID -> 289202 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 9954 PERF.10316 - 20041																
09	145359	X	145359	-0-	-0-	-0-	112913 31206	3 9	1240	4	N	28369	28369	1		1108
10	123504	X	102641	-0-	-20863	-0-	81605 20950	3 9	86	4	N	19045	19045	1		1108
11	119520	X	92576	-0-	-26944	-0-	73612 18264	3 9	700	4	N	16604	16604	1		1108
12	123504	X	106590	-0-	-16914	-0-	82554 21027	3 9	3009	4	N	19115	19115	1		1108
01	124972	X	124972	-0-	-0-	-0-	95886 27419	3 9	1667	4	N	24926	24926	1		1108
02	111552	X	2143	-0-	-109409	-0-	1835 204	3 9	104	4	N	185	1196	1		97

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W103H		RRCID ->	289691	COMPL. DATE	02/23/2020	TOTAL DEPTH	2730	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	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				
09	123240 X	37928	-0-	-85312	-0-	28727	3	401	4	Y	8000	8000	1	-0-
						8800	9							
10	127348 X	22251	-0-	-105097	-0-	16592	3	2	4	Y	5143	5143	1	-0-
						5657	9							
11	123240 X	36928	-0-	-86312	-0-	28215	3	77	4	Y	7851	7851	1	-0-
						8636	9							
12	67332 X	1766	-0-	-65566	-0-	1766	3			Y	-0-			-0-
01	53676 X	53676	-0-	-0-	-0-	43608	3	422	4	Y	8769	8769	1	-0-
						9646	9							
*02	39307 X	39307	-0-	-0-	-0-	31836	3	34	4	Y	6761	6518	1	243
						7437	9							

STATE HEDBLOM 56-T3-24		WELL #: W115H		RRCID ->	289694	COMPL. DATE	01/25/2020	TOTAL DEPTH	10091	PERF.10381 - 14832				
09	79710 X	39924	-0-	-39786	-0-	28062	3	562	4	Y	10273	10273	1	-0-
						11300	9							
10	82367 X	2473	-0-	-79894	-0-	24	3	2449	9	Y	2226	2226	1	-0-
11	79710 X	57003	-0-	-22707	-0-	43884	3	86	4	Y	11848	11848	1	-0-
						13033	9							
12	71643 X	71643	-0-	-0-	-0-	58920	3	103	4	Y	11473	11473	1	-0-
						12620	9							
01	58236 X	58236	-0-	-0-	-0-	45049	3	454	4	Y	11575	11575	1	-0-
						12733	9							
02	53200 X	37369	-0-	-15831	-0-	29166	3	29	4	Y	7431	7164	1	267
						8174	9							

STATE MINT 57-T3-16		WELL #: W201H		RRCID ->	289695	COMPL. DATE	02/17/2020	TOTAL DEPTH	10277	PERF.10499 - 15031				
09	75420 X	52231	-0-	-23189	-0-	44063	3	622	4	Y	6860	7229	1	162
						7546	9							
10	77934 X	42273	-0-	-35661	-0-	33987	3	1189	4	Y	6452	6213	1	401
						7097	9							
11	75420 X	48490	-0-	-26930	-0-	41913	3	75	4	Y	5911	6225	1	87
						6502	9							
12	77934 X	34966	-0-	-42968	-0-	30918	3	159	4	Y	3535	3533	1	89
						3889	9							
01	92672 X	92672	-0-	-0-	-0-	80088	3	1399	4	Y	10168	10015	1	242
						11185	9							
*02	62532 X	62532	-0-	-0-	-0-	55876	3	1014	4	Y	5129	4923	1	448
						5642	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
STATE MONEY 57-T3-20		WELL #: W201H		RRCID -> 289696		COMPL. DATE 02/27/2020				TOTAL DEPTH 10045 PERF.10419 - 15035			
M O	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		
09	88020 X	60637	-0-	-27383	-0-	53024 3 5462 9	2151 4	Y	4965	4911 1	255		
10	90954 X	50202	-0-	-40752	-0-	43929 3 3770 9	2503 4	Y	3427	3522 1	160		
11	67349 X	67349	-0-	-0-	-0-	62646 3 4365 9	338 4	Y	3968	3940 1	188		
12	62651 X	37753	-0-	-24898	-0-	35487 3 1971 9	295 4	Y	1792	1695 1	285		
01	68346 X	68346	-0-	-0-	-0-	62998 3 4362 9	986 4	Y	3965	3916 1	334		
02	58604 X	NO RPT	-0-	-58604	-0-			Y	NO RPT		334		

STATE RUSH 57-T2-18		WELL #: W108H		RRCID -> 289697		COMPL. DATE 02/07/2020				TOTAL DEPTH 9811 PERF.10206 - 14557			
09	120000 X	54613	-0-	-65387	-0-	50567 3 1839 9	2207 4	Y	1672	1680 1	21		
10	124000 X	48031	-0-	-75969	-0-	43950 3 3708 9	373 4	Y	3371	3263 1	129		
11	120000 X	86161	-0-	-33839	-0-	1339 1 1229 4	72063 3 11530 9	Y	10482	10272 1	339		
12	67611 X	30062	-0-	-37549	-0-	468 1 448 4	25270 3 3876 9	Y	3524	3449 1	414		
01	59525 X	59525	-0-	-0-	-0-	541 1 217 4	50480 3 8287 9	Y	7534	7723 1	225		
02	69356 X	59672	-0-	-9684	-0-	298 1 718 4	52928 3 5728 9	Y	5207	5201 1	231		

STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: X101H		RRCID -> 289710		COMPL. DATE 02/10/2020				TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SHUT IN	NO RPT	-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			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SHUT IN	NO RPT	-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			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W203H		RRCID -> 289803		COMPL. DATE 03/02/2020		TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A						
M	O	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	AMT	CODE	BALANCE		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	SHUT IN	NO RPT	-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						
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	SHUT IN	NO RPT	-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						
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

STATE CHAMP 56-T3-12X5		WELL #: W206H		RRCID -> 290105		COMPL. DATE 04/11/2020		TOTAL DEPTH 10848 PERF.11519 - 20709						
*04	0	3047	-0-	3047	3047	12	1	29	3	Y	2396	2248	1	148
						370	4	2636	9					
*05	0	85307	-0-	85307	88354	5793	1	65669	3	Y	11769	10972	1	942
						899	4	12946	9				3 8	
*06	0	122019	-0-	122019	210373	7435	1	99234	3	Y	13179	13730	1	391
						853	4	14497	9					
*07	0	137748	-0-	137748	348121	6594	1	108768	3	Y	16504	16465	1	430
						4232	4	18154	9					
*08	0	130354	-0-	130354	478475	7836	1	99686	3	Y	15224	15166	1	488
						6086	4	16746	9					
*09	581631 X	103156	-0-	-478475	-0-	9070	1	80805	3	Y	11127	11203	1	412
						1041	4	12240	9					
*10	149110 X	121827	-0-	-27283	-0-	10669	1	91795	3	Y	13797	13240	1	969
						4186	4	15177	9					
*11	144300 X	111957	-0-	-32343	-0-	7099	1	86513	3	Y	13690	14139	1	520
						3286	4	15059	9					
*12	149110 X	78656	-0-	-70454	-0-	6167	1	58671	3	Y	9796	10081	1	235
						3042	4	10776	9					
*01	149110 X	64041	-0-	-85069	-0-	8557	1	45415	3	Y	8788	8494	1	529
						402	4	9667	9					
02	110040 X	NO RPT	-0-	-110040	-0-					Y	NO RPT			529

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: W112H		RRCID -> 290308		COMPL. DATE 06/27/2020				TOTAL DEPTH 9619 PERF.10033 - 16990						
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	0	182573	-0-	182573	368038	276	1 142103	3	38731	3	Y	35210	35115	0		373
10	0	38453	-0-	38453	406491	1463	4 38731	9	26936	3	Y	9336	9556	0		153
11	0	55364	-0-	55364	461855	776	4 10270	9	45681	3	Y	7265	6970	0		448
12	530409 X	68554	-0-	-461855	-0-	936	1 45681	3	7992	9						
01	168330 X	NO RPT	-0-	-168330	-0-	755	4 7992	9	56994	3	Y	9894	10151	0		191
02	152040 X	NO RPT	-0-	-152040	-0-	423	1 56994	3	10883	9						
						254	4 10883	9			Y	NO RPT				191
											Y	NO RPT				191
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: W106H		RRCID -> 290313		COMPL. DATE 06/26/2020				TOTAL DEPTH 9807 PERF.10263 - 17220						
09	0	188547	-0-	188547	405078	295	1 153961	3	32724	9	Y	29749	29722	0		315
10	0	156854	-0-	156854	561932	1567	4 32724	9	123893	3	Y	26264	26150	0		429
11	0	42647	-0-	42647	604579	1241	1 123893	9	28890	9						
12	683321 X	78742	-0-	-604579	-0-	2830	4 28890	9	36178	3	Y	4660	4801	0		288
01	180916 X	NO RPT	-0-	-180916	-0-	742	1 36178	3	5126	9						
02	163408 X	NO RPT	-0-	-163408	-0-	601	4 5126	9	67571	3	Y	9385	9492	0		181
						486	1 67571	3	10324	9						
						361	4 10324	9			Y	NO RPT				181
											Y	NO RPT				181
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: W105H		RRCID -> 290328		COMPL. DATE 06/27/2020				TOTAL DEPTH 9749 PERF.10044 - 17180						
09	0	174190	-0-	174190	354424	271	1 140491	3	32000	9	Y	29091	29091	0		308
10	0	68817	-0-	68817	423241	1428	4 32000	9	56826	3	Y	10113	10256	0		165
11	0	10280	-0-	10280	433521	192	1 56826	3	11124	9						
12	505377 X	71856	-0-	-433521	-0-	675	4 11124	9	8503	3	Y	1381	1461	0		85
01	158689 X	128405	-0-	-30284	-0-	179	1 8503	3	1519	9						
02	143332 X	NO RPT	-0-	-143332	-0-	79	4 1519	9	60870	3	Y	9331	9236	0		180
						456	1 60870	3	10264	9						
						266	4 10264	9	107319	3	Y	17892	17787	0		285
						1160	1 107319	3	19681	9						
						245	4 19681	9			Y	NO RPT				285
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: 8H		RRCID -> 290331		COMPL. DATE 06/27/2020				TOTAL DEPTH 9815 PERF.10165 - 17339						
09	0	54035	-0-	54035	253479	79	1 28206	3	25423	9	Y	23112	23044	0		245
10	0	152405	-0-	152405	405884	327	4 25423	9	117921	3	Y	27922	27711	0		456
11	0	43400	-0-	43400	449284	1129	1 117921	3	30714	9						
12	500238 X	50954	-0-	-449284	-0-	2641	4 30714	9	36199	3	Y	5321	5449	0		328
01	164610 X	NO RPT	-0-	-164610	-0-	742	1 36199	3	5853	9						
02	148680 X	NO RPT	-0-	-148680	-0-	606	4 5853	9	42749	3	Y	7034	7226	0		136
						328	1 42749	3	7737	9						
						140	4 7737	9			Y	NO RPT				136
											Y	NO RPT				136

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: 7H		RRCID -> 290343		COMPL. DATE 06/27/2020				TOTAL DEPTH 9784 PERF.10165 - 17224					
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	174132	-0-	174132	394320	266	1	138996	3	Y	30486	30346	0		323
						1335	4	33535	9						
10	0	139444	-0-	139444	533764	1126	1	110589	3	Y	23015	22962	0		376
						2412	4	25317	9						
11	0	37794	-0-	37794	571558	665	1	32407	3	Y	3801	3942	0		235
						541	4	4181	9						
12	601617 X	30059	-0-	-571558	-0-	203	1	25656	3	Y	3738	3901	0		72
						88	4	4112	9						
01	120311 X	NO RPT	-0-	-120311	-0-					Y	NO RPT				72
02	108668 X	NO RPT	-0-	-108668	-0-					Y	NO RPT				72

STATE FLOYD 33-96X45		WELL #: W104H		RRCID -> 290368		COMPL. DATE 08/20/2020				TOTAL DEPTH 11229 PERF.11549 - 17589					
09	0	68274	-0-	68274	85425	50466	3	13	4	N	16177	16177	1		-0-
						17795	9								
10	0	44480	-0-	44480	129905	33656	3	90	4	N	9758	9758	1		-0-
						10734	9								
11	0	33424	-0-	33424	163329	22524	3	141	4	N	9781	9781	1		-0-
						10759	9								
12	0	24911	-0-	24911	188240	12992	3	3759	4	N	7418	7418	1		-0-
						8160	9								
01	0	19350	-0-	19350	207590	10500	3	2769	4	N	5528	5528	1		-0-
						6081	9								
*02	224436 X	16846	-0-	-207590	-0-	8905	3	1408	4	N	5939	4949	1		990
						6533	9								

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #: W106H		RRCID -> 290387		COMPL. DATE 07/03/2020				TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9694 - 17507					
09	0	131502	-0-	131502	378788	185	1	99799	3	Y	27865	27940	0		295
						866	4	30652	9						
10	0	93950	-0-	93950	472738	642	1	73477	3	Y	16520	16545	0		270
						1659	4	18172	9						
11	0	536	-0-	536	473274	3	1	142	3	Y	354	602	0		22
						2	4	389	9						
12	0 W	85053	-0-	85053	558327	713	1	64249	3	Y	17737	17417	0		342
						580	4	19511	9						
01	0 W	80837	-0-	80837	639164	710	1	65977	3	Y	12726	12865	0		203
						151	4	13999	9						
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	639164					Y	NO RPT				203

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: W111H		RRCID -> 290392		COMPL. DATE 06/26/2020				TOTAL DEPTH 9691 PERF.10108 - 17065					
09	0	128332	-0-	128332	332139	194	1	107688	3	Y	17630	17707	0		187
						1057	4	19393	9						
10	0	122475	-0-	122475	454614	915	1	92144	3	Y	24855	24636	0		406
						2075	4	27341	9						
11	0	34551	-0-	34551	489165	580	1	28404	3	Y	4653	4772	0		287
						449	4	5118	9						
12	569790 X	80625	-0-	-489165	-0-	504	1	67796	3	Y	10845	10923	0		209
						395	4	11930	9						
01	255223 X	134601	-0-	-120622	-0-	1229	1	112908	3	Y	18377	18293	0		293
						249	4	20215	9						
02	230524 X	NO RPT	-0-	-230524	-0-					Y	NO RPT				293

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #:		W110H	RRCID ->	290403	COMPL. DATE	06/25/2020	TOTAL DEPTH	9716	PERF.10201	- 17158		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	0	165183	-0-	165183	333050	240	1	123975	3	Y	36100	36042	0	383
						1258	4	39710	9					
10	0	141469	-0-	141469	474519	1124	1	105766	3	Y	29158	29064	0	477
						2505	4	32074	9					
11	0	39690	-0-	39690	514209	670	1	32664	3	Y	5283	5434	0	326
						545	4	5811	9					
12	618985 X	104776	-0-	-514209	-0-	641	1	86778	3	Y	15223	15256	0	293
						612	4	16745	9					
01	146128 X	146128	-0-	-0-	-0-	1306	1	119771	3	Y	22536	22470	0	359
						261	4	24790	9					
02	100660 X	NO RPT	-0-	-100660	-0-					Y	NO RPT			359

STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #:		W115H	RRCID ->	290408	COMPL. DATE	08/17/2020	TOTAL DEPTH	9892	PERF.10187	- 14459		
09	0	175572	-0-	175572	270383	258	1	135977	3	Y	34589	34443	0	367
						1289	4	38048	9					
10	0	72427	-0-	72427	342810	202	1	60349	3	Y	10152	10353	0	166
						709	4	11167	9					
11	0	2264	-0-	2264	345074	45	1	2186	3	Y	-0-	166	0	-0-
						33	4							
12	0	22040	-0-	22040	367114	167	1	18578	3	Y	2953	2896	0	57
						47	4	3248	9					
01	483536 X	116422	-0-	-367114	-0-	959	1	88941	3	Y	23926	23602	0	381
						203	4	26319	9					
02	147084 X	NO RPT	-0-	-147084	-0-					Y	NO RPT			381

STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #:		W201H	RRCID ->	290425	COMPL. DATE	08/27/2020	TOTAL DEPTH	10241	PERF.10682	- 14954		
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	149240 X	NO RPT	-0-	-149240	-0-					Y	NO RPT			-0-

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #:		W108H	RRCID ->	290446	COMPL. DATE	07/02/2020	TOTAL DEPTH	9855	PERF. 9885	- 17660		
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	83430 X	NO RPT	-0-	-83430	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	143685 X	NO RPT	-0-	-143685	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	129780 X	NO RPT	-0-	-129780	-0-					Y	NO RPT			-0-

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #:		W111H	RRCID ->	290448	COMPL. DATE	07/03/2020	TOTAL DEPTH	9605	PERF. 9198	- 17087		
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	76536 X	NO RPT	-0-	-76536	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	131812 X	NO RPT	-0-	-131812	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	119056 X	NO RPT	-0-	-119056	-0-					Y	NO RPT			-0-

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #:		W110H	RRCID ->	290449	COMPL. DATE	07/03/2020	TOTAL DEPTH	9645	PERF. 9999	- 17750		
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	107892 X	NO RPT	-0-	-107892	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	185814 X	NO RPT	-0-	-185814	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	167832 X	NO RPT	-0-	-167832	-0-					Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #:		9H	RRCID ->	290458	COMPL. DATE	06/27/2020	TOTAL DEPTH	9691	PERF.	9933 - 17278	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	36276 X	NO RPT	-0-	-36276	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	93713 X	NO RPT	-0-	-93713	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	84644 X	NO RPT	-0-	-84644	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #:		W109H	RRCID ->	290466	COMPL. DATE	07/02/2020	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	9667 - 17437	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	77742 X	NO RPT	-0-	-77742	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	133889 X	NO RPT	-0-	-133889	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	120932 X	NO RPT	-0-	-120932	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #:		W107H	RRCID ->	290516	COMPL. DATE	07/03/2020	TOTAL DEPTH	9839	PERF.	9782 - 17565	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	65844 X	NO RPT	-0-	-65844	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	113398 X	NO RPT	-0-	-113398	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	102424 X	NO RPT	-0-	-102424	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17		WELL #:		W101H	RRCID ->	290526	COMPL. DATE	09/18/2020	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	10658 - 20479	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CALLON (PERMIAN) LLC				124807									
MUSTANG STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	280048	COMPL. DATE	10/07/2015	TOTAL DEPTH	9113	PERF.	9426 - 16684	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 8		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIBERATOR STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	280639	COMPL. DATE	02/18/2016	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	9728 - 16717	
09	16740 X	9428	-0-	-7312	-0-	886 1	7435 3	Y	688	686 1	5 8		110
						350 4	757 9						
10	17298 X	8234	-0-	-9064	-0-	769 1	3812 3	Y	802	806 1	1 8		105
						2771 4	882 9						
11	13410 X	11161	-0-	-2249	-0-	1321 1	6331 3	Y	1582	1309 1			378
						1769 4	1740 9						
12	9734 X	7092	-0-	-2642	-0-	606 1	2986 3	Y	1079	1252 1			205
						2313 4	1187 9						
01	20688 X	20688	-0-	-0-	-0-	2406 1	13046 3	Y	1605	1639 1	1 8		170
						3470 4	1766 9						
02	DLQ G-10	4294	-0-	4294	4294	411 1	2051 3	Y	463	580 1			53
						1323 4	509 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC RICHBURG UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	7620 X	7224	-0-	-396	-0-	600 1	6015 3	167 4	442 9	Y	402	699 1				177
10	7874 X	7837	-0-	-37	-0-	570 1	6420 3	114 4	733 9	Y	666	649 1				194
11	8599 X	8599	-0-	-0-	-0-	503 1	6751 3	653 4	692 9	Y	629	502 1				321
12	8212 X	8212	-0-	-0-	-0-	605 1	6711 3	117 4	779 9	Y	708	578 1				451
01	7843 X	6860	-0-	-983	-0-	597 1	5540 3	49 4	674 9	Y	613	902 1				162
02	DLQ G-10	3438	-0-	3438	3438	260 1	2683 3	51 4	444 9	Y	404	275 1				291

FIREBIRD 52		WELL #: 1		RRCID -> 283699	COMPL. DATE 06/15/2013	TOTAL DEPTH 12650	PERF.10336	-		12578						
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	135 3	1 4			N	-0-					503
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					503
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	369 3	44 4	86 9		N	78	182 1				399
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					399
01	929 N	929	-0-	-0-	-0-	917 3	12 4			N	-0-					399
02	476 N	345	-0-	-131	-0-	345 3				N	-0-					399

BARRACUDA 49		WELL #: 1		RRCID -> 283806	COMPL. DATE 04/24/2013	TOTAL DEPTH 12618	PERF.10401	-		12410						
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					564
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					564
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	171	358 1				377
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					377
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	94 3	1 4			N	-0-					377
*02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3				N	-0-					377

MICHIGAN 21		WELL #: 1H		RRCID -> 283807	COMPL. DATE 03/05/2012	TOTAL DEPTH 10135	PERF.10773	-		14577						
09	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	4503 3	34 4	530 9		N	482	350 1				772
10	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	4850 3	377 4	634 9		N	576	731 1				617
11	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	4617 3	552 4	604 9		N	549	728 1				438
12	4216 X	2399	-0-	-1817	-0-	1987 3	80 4	332 9		N	302	363 1				377
01	12102 X	12102	-0-	-0-	-0-	10177 3	130 4	1795 9		N	1632	1788 1				221
*02	13047 X	13047	-0-	-0-	-0-	11379 3	1668 9			N	1516	1280 1				457

SONOMA STATE 18		WELL #: 1		RRCID -> 283874	COMPL. DATE 03/08/2013	TOTAL DEPTH 12450	PERF.10130	-		12380						
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					291
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC GRACE CARTER 56			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD					
M O	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
WELL #: 2H RRCID -> 284024 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 10521 PERF.10670 - 15993											
09	9510 X	9020	-0-	-490	-0-	8484 3 471 9	65 4	N	428	411 0	299
10	9827 X	7498	-0-	-2329	-0-	6600 3 384 9	514 4	N	349	224 0	424
11	9510 X	8010	-0-	-1500	-0-	6784 3 415 9	811 4	N	377	343 0	458
12	9672 X	7704	-0-	-1968	-0-	6941 3 482 9	281 4	N	438	555 0	341
01	9331 X	7650	-0-	-1681	-0-	7195 3 363 9	92 4	N	330	29 0	642
02	8428 X	3330	-0-	-5098	-0-	3205 3	125 9	N	114	435 0	321
ATLANTA 73 WELL #: 2H RRCID -> 284029 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10855 - 15103											
09	3180 X	2173	-0-	-1007	-0-	1533 3 190 9	450 4	N	173		586
10	3286 X	1970	-0-	-1316	-0-	1698 3	272 9	N	247	548 1	285
11	3180 X	1979	-0-	-1201	-0-	1874 3	105 9	N	95		380
12	2449 X	1522	-0-	-927	-0-	1272 3	250 9	N	227	187 1	420
01	2294 X	1839	-0-	-455	-0-	1747 3	92 9	N	84		504
02	2016 X	1324	-0-	-692	-0-	1173 3	151 9	N	137	373 1 38 8	230
RICHMOND 39 WELL #: 1H RRCID -> 284030 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11005 - 15313											
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		252
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		252
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		252
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		252
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		252
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	6 8	252
POCONO 65 WELL #: 1H RRCID -> 284074 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10969 - 15181											
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		315
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		315
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		315
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		315
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		315
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		315
FORTRESS STATE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 284168 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9164 - 15454											
09	25620 X	25620	-0-	-0-	-0-	3846 1 133 4	19829 3 1812 9	Y	1647	1703 1 2 8	1035
10	22816 X	16538	-0-	-6278	-0-	3086 1 414 4	12074 3 964 9	Y	876	539 1	1372
11	22080 X	-0-	-0-	-22080	-0-			Y	-0-		1372
12	23033 X	-0-	-0-	-23033	-0-			Y	-0-	178 1	1194
01	23033 X	1828	-0-	-21205	-0-	256 1 31 4	371 3 1170 9	Y	1064	1593 1	665
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	332	302 1	695

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC TRINITY STATE UNIT 1110		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	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	89370 X	89370	-0-	-0-	-0-	84093	3	5277	9	Y	4797	4872	0	20	8	68
10	85413 X	85413	-0-	-0-	-0-	80140	3	5273	9	Y	4794	4675	0	41	8	146
11	78581 X	78581	-0-	-0-	-0-	73072	3	713	4	Y	4360	4345	0	43	8	118
12	77483 X	77483	-0-	-0-	-0-	4796 72354	9 3	356	4	Y	4339	4335	0	13	8	109
01	63519 X	62400	-0-	-1119	-0-	58803	3	3597	9	Y	3270	3293	0	10	8	76
02	DLQ G-10	40661	-0-	40661	40661	35998 2338	3 9	2325	4	Y	2125	2116	0	7	8	78

ST. CLAIR UNIT 2827		WELL #:		11H	RRCID ->	285522	COMPL. DATE	04/09/2019		TOTAL DEPTH	10554	PERF.	10863 - 20716			
09	67560 X	53153	-0-	-14407	-0-	44401	3	573	4	Y	7435	7464	0	28	8	267
10	66867 X	38787	-0-	-28080	-0-	8179 31465	9 3	7322	9	Y	6656	6313	0	54	8	556
11	62010 X	45649	-0-	-16361	-0-	37701 7575	3 9	373	4	Y	6886	7100	0	54	8	288
12	60357 X	48392	-0-	-11965	-0-	40472	3	7920	9	Y	7200	7279	0	15	8	194
01	58373 X	50428	-0-	-7945	-0-	42188	3	8240	9	Y	7491	7446	0	14	8	225
02	DLQ G-10	27696	-0-	27696	27696	22080 4645	3 9	971	4	Y	4223	4173	0	18	8	257

STATE CVX UNIT B1314		WELL #:		20H	RRCID ->	285527	COMPL. DATE	02/09/2019		TOTAL DEPTH	10984	PERF.	11050 - 21063			
09	96480 X	66561	-0-	-29919	-0-	57773	3	107	4	Y	7892	7760	0	37	8	317
10	99231 X	59356	-0-	-39875	-0-	8681 51789	9 3	322	4	Y	6586	6596	0	40	8	267
11	96030 X	64819	-0-	-31211	-0-	7245 55732	9 3	618	4	Y	7699	7594	0	45	8	327
12	93682 X	55861	-0-	-37821	-0-	8469 49016	9 3	39	4	Y	6187	6128	0	12	8	374
01	68789 X	64452	-0-	-4337	-0-	6806 57104	9 3	202	4	Y	6496	6548	0	9	8	313
02	DLQ G-10	37431	-0-	37431	37431	7146 31228	9 3	1662	4	Y	4128	4029	0	9	8	403

MCGARY STATE UNIT 1011		WELL #:		10H	RRCID ->	285589	COMPL. DATE	08/30/2018		TOTAL DEPTH	10951	PERF.	10956 - 20689			
09	54270 X	48921	-0-	-5349	-0-	44941	3	1584	4	N	2178	2155	0	17	8	123
10	53351 X	48529	-0-	-4822	-0-	2396 45851	9 3	238	4	N	2218	2190	0	34	8	117
11	51630 X	42144	-0-	-9486	-0-	2440 40008	9 3	2136	9	N	1942	1802	0	34	8	223
12	52173 X	46252	-0-	-5921	-0-	44037	3	2215	9	N	2014	1979	0	10	8	248
01	51181 X	46171	-0-	-5010	-0-	43967	3	2204	9	N	2004	2138	0	14	8	100
02	45668 X	18485	-0-	-27183	-0-	16123 1022	3 9	1340	4	N	929	909	0	17	8	103

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC SAUL 35 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	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	55200 X	51052	-0-	-4148	-0-	45640	3	799	4	Y	4194	4161	0	24	8	95
10	57040 X	51161	-0-	-5879	-0-	45944	3	1053	4	Y	3785	3765	0	37	8	78
11	52950 X	49420	-0-	-3530	-0-	45295	3	4125	9	Y	3750	3594	0	31	8	203
12	54529 X	50096	-0-	-4433	-0-	46106	3	221	4	Y	3426	3516	0	11	8	102
01	53599 X	49435	-0-	-4164	-0-	45506	3	3929	9	Y	3572	3575	0	10	8	89
02	DLQ G-10	27063	-0-	27063	27063	23462	3	840	4	Y	2510	2314	0	13	8	272
SANDHU STATE UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	285596	COMPL. DATE	07/09/2018	TOTAL DEPTH	9748	PERF.	9710	-	19709		
09	79530 X	65489	-0-	-14041	-0-	61230	3	4259	9	N	3872	3884	0			100
10	82181 X	66183	-0-	-15998	-0-	61808	3	178	4	N	3815	3788	0	24	8	103
11	73620 X	63365	-0-	-10255	-0-	59294	3	4071	9	N	3701	3681	0			123
12	68324 X	63984	-0-	-4340	-0-	59549	3	358	4	N	3706	3668	0	33	8	128
01	67673 X	63143	-0-	-4530	-0-	59018	3	151	4	N	3613	3621	0	6	8	114
02	61124 X	34627	-0-	-26497	-0-	32024	3	582	4	N	1837	1737	0	105	8	109
SRO 551 ALLOC. A		WELL #:		100H	RRCID ->	285597	COMPL. DATE	07/07/2018	TOTAL DEPTH	10614	PERF.	10766	-	18167		
09	24510 X	24167	-0-	-343	-0-	21427	3	2740	9	Y	2491	2536	0			201
10	25327 X	24240	-0-	-1087	-0-	21426	3	119	4	Y	2450	2448	0	1	8	202
11	24510 X	23381	-0-	-1129	-0-	20690	3	2691	9	Y	2446	2409	0			239
12	25203 X	21778	-0-	-3425	-0-	18952	3	383	4	Y	2221	2253	0			207
01	24986 X	21209	-0-	-3777	-0-	18896	3	2313	9	Y	2103	2115	0			195
02	DLQ G-10	8908	-0-	8908	8908	7462	3	405	4	Y	946	937	0			204
MCDERMOTT STATE UNIT 1720		WELL #:		1H	RRCID ->	285598	COMPL. DATE	08/30/2017	TOTAL DEPTH	10478	PERF.	10848	-	20244		
09	37440 X	34307	-0-	-3133	-0-	29466	3	191	4	N	4227	4048	0	9	8	332
10	37541 X	34732	-0-	-2809	-0-	30194	3	4538	9	N	4125	3933	0	33	8	491
11	35670 X	32917	-0-	-2753	-0-	28938	3	3979	9	N	3617	3782	0	55	8	271
12	36363 X	33884	-0-	-2479	-0-	29489	3	4395	9	N	3995	3910	0	10	8	346
01	35464 X	33184	-0-	-2280	-0-	28851	3	4333	9	N	3939	3903	0	8	8	374
02	32032 X	13963	-0-	-18069	-0-	11757	3	347	4	N	1690	1946	0	9	8	109
CHRISTIAN 2		WELL #:		1T	RRCID ->	285604	COMPL. DATE	09/13/2017	TOTAL DEPTH	10316	PERF.	10542	-	17730		
09	32194 X	32194	-0-	-0-	-0-	28946	3	3248	9	Y	2953	2879	0	13	8	115
10	35226 X	35226	-0-	-0-	-0-	31918	3	44	4	Y	2967	2956	0	25	8	101
11	33726 X	33726	-0-	-0-	-0-	30367	3	3359	9	Y	3054	3000	0	34	8	121
12	35048 X	35048	-0-	-0-	-0-	31565	3	3483	9	Y	3166	3056	0	10	8	221
01	35311 X	35311	-0-	-0-	-0-	31502	3	307	4	Y	3184	3242	0	8	8	155
02	31808 X	22586	-0-	-9222	-0-	19213	3	1252	4	Y	1928	1993	0	8	8	82

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC CROCKETT 15		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
				WELL #:	1	RRCID ->	285605	COMPL. DATE	11/13/2017	TOTAL DEPTH	11110	PERF.	11265	-	16318
09		18540 X	17582	-0-	-958	-0-	16272	3	1310	9	N	1191	1116	0	284
10		18941 X	17674	-0-	-1267	-0-	16257	3	1417	9	N	1288	1324	0	248
11		18330 X	16992	-0-	-1338	-0-	15659	3	1333	9	N	1212	1243	0	217
12		18600 X	16921	-0-	-1679	-0-	15433	3	200	4	N	1171	869	0	519
							1288	9							
01		18600 X	17007	-0-	-1593	-0-	15673	3	1334	9	N	1213	1230	0	502
02		16408 X	6682	-0-	-9726	-0-	6110	3	572	9	N	520	665	0	357
							1288	9							
		BOBCAT STATE UNIT 1718		WELL #:	3H	RRCID ->	285606	COMPL. DATE	05/28/2018	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	11307	-	18501
09		33510 X	29870	-0-	-3640	-0-	26722	3	3148	9	N	2862	2844	0	181
10		34627 X	29088	-0-	-5539	-0-	25534	3	334	4	N	2927	2789	0	285
							3220	9							
11		32010 X	28881	-0-	-3129	-0-	25854	3	3027	9	N	2752	2714	0	288
12		32240 X	29122	-0-	-3118	-0-	26024	3	3098	9	N	2816	2848	0	246
01		31217 X	24405	-0-	-6812	-0-	20142	3	1697	4	N	2333	2507	0	64
							2566	9							
02		27888 X	13905	-0-	-13983	-0-	10911	3	1453	4	N	1401	943	0	514
							1541	9							
		DAVIS 2728 UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	285607	COMPL. DATE	06/20/2017	TOTAL DEPTH	10855	PERF.	11098	-	20743
09		38220 X	35283	-0-	-2937	-0-	30736	3	4547	9	N	4134	4094	0	81
10		39494 X	9515	-0-	-29979	-0-	7780	3	1735	9	N	1577	1356	0	279
11		36120 X	24219	-0-	-11901	-0-	19438	3	161	4	N	4200	4293	0	162
							4620	9							
12		37324 X	20960	-0-	-16364	-0-	17210	3	3750	9	N	3409	3441	0	112
01		37231 X	21908	-0-	-15323	-0-	18269	3	3639	9	N	3308	3295	0	117
02		32928 X	9235	-0-	-23693	-0-	7604	3	30	4	N	1455	1377	0	181
							1601	9							
		DAVIS 2728 UNIT		WELL #:	10H	RRCID ->	285608	COMPL. DATE	08/17/2018	TOTAL DEPTH	10601	PERF.	10673	-	20692
09		51180 X	43355	-0-	-7825	-0-	36778	3	6577	9	N	5979	5908	0	279
10		51460 X	20349	-0-	-31111	-0-	17404	3	2945	9	N	2677	2525	0	413
11		47856 X	47856	-0-	-0-	-0-	40744	3	7112	9	N	6465	6563	0	296
12		48329 X	40978	-0-	-7351	-0-	35230	3	10	4	N	5216	5395	0	112
							5738	9							
01		46531 X	43843	-0-	-2688	-0-	37344	3	6499	9	N	5908	5900	0	114
02		44660 X	17079	-0-	-27581	-0-	12897	3	1464	4	N	2471	2464	0	109
							2718	9							
		DOROTHY UNIT 38		WELL #:	1	RRCID ->	285609	COMPL. DATE	11/14/2017	TOTAL DEPTH	11113	PERF.	11196	-	19837
09		20829 X	20829	-0-	-0-	-0-	16961	3	3868	9	N	3516	3446	0	134
10		22280 X	22280	-0-	-0-	-0-	18269	3	4011	9	N	3646	3577	0	140
11		25003 X	25003	-0-	-0-	-0-	20709	3	4294	9	N	3904	3846	0	134
12		28309 X	28309	-0-	-0-	-0-	23488	3	4821	9	N	4383	4171	0	327
01		29216 X	29216	-0-	-0-	-0-	24881	3	4335	9	N	3941	4125	0	126
*02		20647 X	20647	-0-	-0-	-0-	15978	3	1334	4	N	3032	2935	0	204
							3335	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC DOROTHY UNIT 38		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	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

STATE CVX A1314 UNIT																
WELL #: 11H RRCID -> 285610 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10937 - 21982																
09	11010 X	10764	-0-	-246	-0-	8266	3	2498	9	Y	2271	2258	0	12	8	36
10	17298 X	17298	-0-	-0-	-0-	13400	3	28	4	Y	3518	3467	0	36	8	51
						3870	9									
11	21094 X	21094	-0-	-0-	-0-	16670	3	4424	9	Y	4022	3953	0	46	8	74
12	22857 X	22857	-0-	-0-	-0-	18394	3	4463	9	Y	4057	4057	0	14	8	60
01	24607 X	24607	-0-	-0-	-0-	20038	3	4569	9	Y	4154	4159	0	10	8	45
*02	11481 X	11481	-0-	-0-	-0-	9214	3	2267	9	Y	2061	2060	0	7	8	39

STATE CVX A1314 UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 285854 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10626 - 17320																
09	28641 X	28641	-0-	-0-	-0-	24056	3	1322	4	Y	2966	2879	0	19	8	138
						3263	9									
10	28905 X	28905	-0-	-0-	-0-	26390	3	308	4	Y	2006	2009	0	33	8	102
						2207	9									
11	29658 X	29658	-0-	-0-	-0-	26450	3	3208	9	Y	2916	2839	0	32	8	147
12	30305 X	30305	-0-	-0-	-0-	27188	3	35	4	Y	2802	2799	0	11	8	139
						3082	9									
01	30131 X	30131	-0-	-0-	-0-	26794	3	178	4	Y	2872	2836	0	9	8	166
						3159	9									
02	DLQ G-10	19965	-0-	19965	19965	16476	3	1617	4	Y	1702	1696	0	8	8	164
						1872	9									

STATE CVX UNIT B1314																
WELL #: 1H RRCID -> 285855 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10869 - 20829																
09	55332 X	55332	-0-	-0-	-0-	50177	3	93	4	Y	4602	4649	0	21	8	185
						5062	9									
10	56115 X	56115	-0-	-0-	-0-	50043	3	311	4	Y	5237	5178	0	31	8	213
						5761	9									
11	53890 X	53890	-0-	-0-	-0-	48449	3	538	4	Y	4457	4455	0	26	8	189
						4903	9									
12	55242 X	51266	-0-	-3976	-0-	45839	3	36	4	Y	4901	4784	0	10	8	296
						5391	9									
01	55242 X	54617	-0-	-625	-0-	48718	3	173	4	Y	5205	5243	0	7	8	251
						5726	9									
02	DLQ G-10	33923	-0-	33923	33923	29108	3	1550	4	Y	2968	2922	0	7	8	290
						3265	9									

THURMOND A137 ALLOC. A																
WELL #: 10H RRCID -> 285923 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10188 - 19947																
09	48000 X	38845	-0-	-9155	-0-	32552	3	256	4	Y	5488	5636	0			212
						6037	9									
10	48701 X	38299	-0-	-10402	-0-	30825	3	1354	4	Y	5564	5544	0	81	8	151
						6120	9									
11	41880 X	30722	-0-	-11158	-0-	25186	3	472	4	Y	4604	4698	0			57
						5064	9									
12	40145 X	37761	-0-	-2384	-0-	31517	3	383	4	Y	5328	5198	0	113	8	74
						5861	9									
01	40145 X	38696	-0-	-1449	-0-	32861	3	277	4	Y	5053	5016	0	52	8	59
						5558	9									
02	DLQ G-10	16929	-0-	16929	16929	14431	3	2498	9	Y	2271	2199	0	30	8	101

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC ZEMAN 40 ALLOC. C		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD				
		WELL #:	11H	RRCID ->	286074	COMPL. DATE	06/17/2018	TOTAL	DEPTH	10666	PERF.	10854	-	18459
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
09	32828 X	32828	-0-	-0-	-0-	75 1 1182 4	26768 3 4803 9	Y	4366	4375 0	10 8	74		
10	32570 X	32570	-0-	-0-	-0-	86 1 8 4	27676 3 4800 9	Y	4364	4295 0	23 8	120		
11	31791 X	31791	-0-	-0-	-0-	98 1 689 4	26417 3 4587 9	Y	4170	4143 0	24 8	123		
12	31960 X	31960	-0-	-0-	-0-	126 1 1180 4	26135 3 4519 9	Y	4108	4055 0	10 8	166		
01	31173 X	31173	-0-	-0-	-0-	15 1 197 4	26274 3 4687 9	Y	4261	4233 0	7 8	187		
02	DLQ G-10	20173	-0-	20173	20173	28 1 3351 4	14225 3 2569 9	Y	2335	2255 0	8 8	259		
WESTWAY 2122				WELL #:	1	RRCID ->	286080	COMPL. DATE	11/07/2017	TOTAL	DEPTH	9856	PERF.	10156 - 17532
09	35520 X	34652	-0-	-868	-0-	31808 3 2145 9	699 4	N	1950	1660 1	5 8	675		
10	37664 X	37664	-0-	-0-	-0-	34241 3 2340 9	1083 4	N	2127	1697 1	23 8	1082		
11	39399 X	39399	-0-	-0-	-0-	37118 3	2281 9	N	2074	2057 1		1099		
12	41237 X	41237	-0-	-0-	-0-	38600 3 2531 9	106 4	N	2301	2007 1	32 8	1361		
01	40751 X	40751	-0-	-0-	-0-	37174 3 2358 9	1219 4	N	2144	2414 1	6 8	1085		
02	36764 X	17388	-0-	-19376	-0-	15813 3 1104 9	471 4	N	1004	1029 1	90 8	970		
WOODSON 36 ALLOC. A				WELL #:	11H	RRCID ->	286081	COMPL. DATE	05/02/2018	TOTAL	DEPTH	10708	PERF.	10812 - 20601
09	53678 X	53678	-0-	-0-	-0-	46036 3 7214 9	428 4	Y	6558	6556 0	24 8	585		
10	51099 X	51099	-0-	-0-	-0-	44316 3	6783 9	Y	6166	6533 0	49 8	169		
11	49801 X	49801	-0-	-0-	-0-	37532 3 7726 9	4543 4	Y	7024	6856 0	42 8	295		
12	50658 X	50658	-0-	-0-	-0-	43077 3 7146 9	435 4	Y	6496	6609 0	15 8	167		
01	50165 X	50165	-0-	-0-	-0-	42926 3	7239 9	Y	6581	6550 0	12 8	186		
02	DLQ G-10	29215	-0-	29215	29215	24297 3 4203 9	715 4	Y	3821	3769 0	13 8	225		
LANGFORD 98 ALLOC. B				WELL #:	11H	RRCID ->	286096	COMPL. DATE	02/10/2018	TOTAL	DEPTH	10891	PERF.	10980 - 18188
09	21582 X	21582	-0-	-0-	-0-	20032 3 1376 9	174 4	Y	1251	1256 0	7 8	41		
10	22196 X	21784	-0-	-412	-0-	19876 3 1465 9	443 4	Y	1332	1272 0	14 8	87		
11	21480 X	20563	-0-	-917	-0-	19178 3	1385 9	Y	1259	1231 0	15 8	100		
12	22196 X	20682	-0-	-1514	-0-	19348 3	1334 9	Y	1213	1251 0	5 8	57		
01	22196 X	19715	-0-	-2481	-0-	18149 3 1436 9	130 4	Y	1305	1283 0	4 8	75		
02	DLQ G-10	12597	-0-	12597	12597	11345 3 803 9	449 4	Y	730	722 0	4 8	79		

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807																	
MCGARY STATE UNIT 1011 WELL #: 1161 RRCID -> 286269 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10554 - 20220																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE			
09		61350 X	57146	-0-	-4204	-0-	54871	3	494	4	N	1619	1608	0	11	8	115
							1781	9									
10		61628 X	58624	-0-	-3004	-0-	56768	3	1856	9	N	1687	1636	0	24	8	142
11		59010 X	56238	-0-	-2772	-0-	54499	3	1739	9	N	1581	1589	0	25	8	109
12		60977 X	57492	-0-	-3485	-0-	55651	3	1841	9	N	1674	1544	0	7	8	232
01		59303 X	56808	-0-	-2495	-0-	55125	3	1683	9	N	1530	1647	0	6	8	109
02		53340 X	23844	-0-	-29496	-0-	22094	3	966	4	N	713	670	0	7	8	145
							784	9									

DURHAM-EAST ALLOCATION A WELL #: 1H RRCID -> 286301 COMPL. DATE 10/29/2017 TOTAL DEPTH 10822 PERF.11166 - 20158																	
09		20679 X	20679	-0-	-0-	-0-	19520	3	1159	9	N	1054	1026	0			254
10		17975 X	17975	-0-	-0-	-0-	16854	3	1121	9	N	1019	977	0			296
11		22420 X	22420	-0-	-0-	-0-	21017	3	1403	9	N	1275	1312	0			259
12		20667 X	20667	-0-	-0-	-0-	19585	3	1082	9	N	984	1031	0			212
01		23150 X	23150	-0-	-0-	-0-	21557	3	1593	9	N	1448	1359	0			301
*02		9996 X	9996	-0-	-0-	-0-	9154	3	842	9	N	765	737	0			329

ALLAR STATE UNIT 2877 WELL #: 2H RRCID -> 286324 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10720 PERF.11215 - 17879																	
09		29310 X	26191	-0-	-3119	-0-	22068	3	484	4	Y	3308	3198	0	15	8	300
							3639	9									
10		29775 X	29775	-0-	-0-	-0-	26387	3	3388	9	Y	3080	3049	0	32	8	299
11		28620 X	27967	-0-	-653	-0-	24634	3	3333	9	Y	3030	3021	0	34	8	274
12		29326 X	26327	-0-	-2999	-0-	22891	3	3436	9	Y	3124	3177	0	10	8	211
01		29760 X	26843	-0-	-2917	-0-	23579	3	3264	9	Y	2967	3005	0	9	8	164
02	DLQ	G-10	10396	-0-	10396	10396	8874	3	1522	9	Y	1384	1287	0	7	8	254

ZEMAN 40 ALLOC. F WELL #: 42H RRCID -> 286368 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 11282 PERF.11351 - 19101																	
09		39914 X	39914	-0-	-0-	-0-	75	1	34184	3	Y	4885	4797	0	15	8	228
							281	4	5374	9							
10		40765 X	39365	-0-	-1400	-0-	66	1	33273	3	Y	5096	5058	0	34	8	232
							420	4	5606	9							
11		40039 X	40039	-0-	-0-	-0-	68	1	34802	3	Y	4699	4784	0	33	8	114
							5169	9									
12		40765 X	40465	-0-	-300	-0-	34	1	35149	3	Y	4802	4600	0	9	8	307
							5282	9									
01		44397 X	44397	-0-	-0-	-0-	39619	3	4778	9	Y	4344	4387	0	8	8	256
02	DLQ	G-10	24417	-0-	24417	24417	6	1	20031	3	Y	2851	2977	0	10	8	120
							1244	4	3136	9							

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 286369 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 9850 - 21643																	
09		69750 X	51674	-0-	-18076	-0-	4556	1	38246	3	Y	6431	6555	1	51	8	1029
							1798	4	7074	9							
10		63984 X	47842	-0-	-16142	-0-	4412	1	21870	3	Y	5149	5496	1	8	8	674
							15896	4	5664	9							
11		55320 X	50334	-0-	-4986	-0-	5802	1	27799	3	Y	8151	6877	1			1948
							7767	4	8966	9							
12		57164 X	53169	-0-	-3995	-0-	4748	1	23381	3	Y	6302	7053	1			1197
							18108	4	6932	9							
01		57164 X	50998	-0-	-6166	-0-	5766	1	31268	3	Y	5134	5785	1	2	8	544
							8317	4	5647	9							
02	DLQ	G-10	27218	-0-	27218	27218	2667	1	13302	3	Y	2423	2688	1			279
							8584	4	2665	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC LIBERATOR STATE UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

				WELL #: 21H	RRCID -> 286370	COMPL. DATE 09/20/2018	TOTAL DEPTH 9849	PERF. 9992	- 21839					
09	120510 X	103339	-0-	-17171	-0-	9817 1 3874 4	82399 3 7249 9	3	Y	6590	6619 1	52 8	8	1054
10	122047 X	48019	-0-	-74028	-0-	4740 1 17075 4	23492 3 2712 9	3	Y	2465	3192 1	4 8	8	323
11	105990 X	28859	-0-	-77131	-0-	3817 1 5110 4	18290 3 1642 9	3	Y	1493	1459 1			357
12	109523 X	54041	-0-	-55482	-0-	5005 1 19089 4	24648 3 5299 9	3	Y	4817	4259 1			915
01	109523 X	52126	-0-	-57397	-0-	6154 1 8877 4	33374 3 3721 9	3	Y	3383	3937 1	2 8	8	359
02	DLQ G-10	36265	-0-	36265	36265	3670 1 11810 4	18301 3 2484 9	3	Y	2258	2357 1			260

TOMAHAWK				WELL #: 10H	RRCID -> 286374	COMPL. DATE 06/17/2019	TOTAL DEPTH 9592	PERF. 9830	- 20155					
09	24660 X	17128	-0-	-7532	-0-	428 1 2809 4	11553 3 2338 9	3	Y	2125	2154 1	23 8	8	282
10	31710 X	31710	-0-	-0-	-0-	871 1 3245 4	24144 3 3450 9	3	Y	3136	2980 1	7 8	8	431
11	26404 X	26404	-0-	-0-	-0-	633 1 1246 4	21378 3 3147 9	3	Y	2861	2910 1			382
12	28200 X	28200	-0-	-0-	-0-	1014 1 2354 4	21415 3 3417 9	3	Y	3106	2704 1	2 8	8	782
01	32791 X	32791	-0-	-0-	-0-	1102 1 2526 4	25164 3 3999 9	3	Y	3635	3874 1	1 8	8	542
*02	13214 X	13214	-0-	-0-	-0-	691 1 1585 4	9531 3 1407 9	3	Y	1279	1736 1			85

ALLAR STATE UNIT 2877				WELL #: 1H	RRCID -> 286385	COMPL. DATE 12/20/2017	TOTAL DEPTH 10924	PERF.11146	- 17880					
09	29460 X	27495	-0-	-1965	-0-	23970 3 2999 9	526 4	4	Y	2726	2596 0	13 8	8	247
10	29357 X	22658	-0-	-6699	-0-	19839 3	2819 9	9	Y	2563	2535 0	26 8	8	249
11	28410 X	19661	-0-	-8749	-0-	17157 3	2504 9	9	Y	2276	2294 0	25 8	8	206
12	28427 X	22154	-0-	-6273	-0-	19416 3	2738 9	9	Y	2489	2519 0	8 8	8	168
01	28427 X	18672	-0-	-9755	-0-	16257 3	2415 9	9	Y	2195	2235 0	7 8	8	121
02	DLQ G-10	7532	-0-	7532	7532	6410 3	1122 9	9	Y	1020	949 0	5 8	8	187

ZEMAN-STATE ALLOC A 4042				WELL #: 10H	RRCID -> 286387	COMPL. DATE 11/25/2017	TOTAL DEPTH 10435	PERF.10829	- 18483					
09	49980 X	41047	-0-	-8933	-0-	97 1 1520 4	34438 3 4992 9	3	Y	4538	4547 0	11 8	8	77
10	51646 X	40532	-0-	-11114	-0-	110 1 11 4	35151 3 5260 9	3	Y	4782	4703 0	25 8	8	131
11	48750 X	39326	-0-	-9424	-0-	123 1 870 4	33352 3 4981 9	3	Y	4528	4498 0	27 8	8	134
12	50375 X	15061	-0-	-35314	-0-	60 1 557 4	12340 3 2104 9	3	Y	1913	1966 0	4 8	8	77
01	43586 X	18287	-0-	-25299	-0-	9 1 115 4	15299 3 2864 9	3	Y	2604	2562 0	5 8	8	114
02	DLQ G-10	22691	-0-	22691	22691	31 1 3656 4	15681 3 3323 9	3	Y	3021	2790 0	10 8	8	335

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC ZEMAN-STATE ALLOC. E 4042		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 41H		RRCID -> 286388		COMPL. DATE 06/16/2018				TOTAL DEPTH 10399 PERF.10854 - 18459							
09	56790	X	39216	-0-	-17574	-0-	74	1	33921	3	Y	4493	4466	0	14	8	210
							279	4	4942	9							
10	58683	X	54916	-0-	-3767	-0-	94	1	47449	3	Y	6158	6047	0	41	8	280
							599	4	6774	9							
11	56790	X	56432	-0-	-358	-0-	97	1	49533	3	Y	6184	6270	0	43	8	151
							6802	9									
12	59129	X	59129	-0-	-0-	-0-	51	1	52012	3	Y	6424	6152	0	12	8	411
							7066	9									
01	58559	X	56718	-0-	-1841	-0-	50175	3	6543	9	Y	5948	5998	0	11	8	350
02	DLQ	G-10	35842	-0-	35842	35842	9	1	29844	3	Y	3759	3938	0	13	8	158
							1854	4	4135	9							
TOMAHAWK		WELL #: 11H		RRCID -> 286401		COMPL. DATE 06/24/2019				TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9973 - 20277							
09	170220	X	133647	-0-	-36573	-0-	3672	1	99153	3	Y	6105	6190	1	66	8	810
							24106	4	6716	9							
10	175894	X	138180	-0-	-37714	-0-	4013	1	111176	3	Y	7317	7105	1	16	8	1006
							14942	4	8049	9							
11	165630	X	126022	-0-	-39608	-0-	3243	1	109529	3	Y	6242	6414	1	1	8	833
							6384	4	6866	9							
12	159867	X	95175	-0-	-64692	-0-	3700	1	78141	3	Y	4314	4058	1	3	8	1086
							8589	4	4745	9							
01	153915	X	84151	-0-	-69764	-0-	3070	1	70097	3	Y	3588	4138	1	1	8	535
							7037	4	3947	9							
*02	35467	X	35467	-0-	-0-	-0-	1972	1	27186	3	Y	1625	2052	1			108
							4521	4	1788	9							
TOMAHAWK		WELL #: 12H		RRCID -> 286416		COMPL. DATE 06/24/2019				TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9769 - 20083							
09	35852	X	35852	-0-	-0-	-0-	893	1	24104	3	Y	4541	4272	1	49	8	602
							5860	4	4995	9							
10	30783	X	14111	-0-	-16672	-0-	381	1	10566	3	Y	1585	1965	1	4	8	218
							1420	4	1744	9							
11	35692	X	35692	-0-	-0-	-0-	830	1	28038	3	Y	4718	4305	1	1	8	630
							1634	4	5190	9							
12	37045	X	12453	-0-	-24592	-0-	425	1	8976	3	Y	1877	2033	1	1	8	473
							987	4	2065	9							
01	37045	X	23358	-0-	-13687	-0-	759	1	17325	3	Y	3214	3207	1	1	8	479
							1739	4	3535	9							
*02	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	410	1	5656	3	Y	907	1326	1			60
							941	4	998	9							
LIBERATOR STATE UNIT		WELL #: 22H		RRCID -> 286480		COMPL. DATE 09/21/2018				TOTAL DEPTH 9623 PERF. 9835 - 14207							
09	72870	X	48724	-0-	-24146	-0-	4436	1	37234	3	Y	4822	4834	1	38	8	771
							1750	4	5304	9							
10	75299	X	60917	-0-	-14382	-0-	5813	1	28810	3	Y	4867	4994	1	7	8	637
							20940	4	5354	9							
11	72870	X	59556	-0-	-13314	-0-	8015	1	38408	3	Y	2184	2299	1			522
							10731	4	2402	9							
12	58156	X	48573	-0-	-9583	-0-	4600	1	22653	3	Y	3433	3303	1			652
							17544	4	3776	9							
01	60915	X	48303	-0-	-12612	-0-	5371	1	29127	3	Y	5507	5573	1	2	8	584
							7747	4	6058	9							
02	DLQ	G-10	23031	-0-	23031	23031	2217	1	11054	3	Y	2388	2697	1			275
							7133	4	2627	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
 ZEMAN 40 ALLOC. D WELL #: 40H RRCID -> 286481 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10723 - 18176

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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	33810 X	32510	-0-	-1300	-0-	60	1 27403	3	Y	4384	4305	0	13 8	205
						225	4 4822	9						
10	34937 X	34192	-0-	-745	-0-	57	1 28999	3	Y	4336	4315	0	29 8	197
						366	4 4770	9						
11	34193 X	34193	-0-	-0-	-0-	57	1 29204	3	Y	4484	4540	0	32 8	109
						4932	9							
12	34937 X	33027	-0-	-1910	-0-	27	1 27665	3	Y	4850	4640	0	9 8	310
						5335	9							
01	34937 X	29809	-0-	-5128	-0-	24896	3	4913	9	Y	4466	4505	0	8 8
02	DLQ G-10	21504	-0-	21504	21504	5	1 17197	3	Y	2940	3069	0	10 8	124
						1068	4 3234	9						

MUSTANG STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 286482 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 9056 PERF.10899 - 17056

09	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-				Y	106	181	1		44
10	5239 X	210	-0-	-5029	-0-	17	1 53	3	Y	76	41	1		79
						56	4 84	9						
11	5070 X	116	-0-	-4954	-0-	105	1 1	4	Y	9	28	1		60
						10	9							
12	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-				Y	-0-				60
01	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	164	1 496	3	Y	180	14	1		226
						174	4 198	9						
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	178	1		51

TOWNSEN 24265 ALLOC. A WELL #: 10H RRCID -> 286795 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11110 - 23044

09	97253 X	97253	-0-	-0-	-0-	77619	3 9655	4	N	9072	8928	0	49 8	417
						9979	9							
10	98761 X	98761	-0-	-0-	-0-	82198	3 6736	4	N	8934	9084	0	103 8	164
						9827	9							
11	78495 X	78495	-0-	-0-	-0-	61903	3 7742	4	N	8045	7563	0	110 8	536
						8850	9							
12	92708 X	92708	-0-	-0-	-0-	77573	3 6610	4	N	7750	8056	0	30 8	200
						8525	9							
01	70165 X	70165	-0-	-0-	-0-	54400	3 8661	4	N	6458	6242	0	27 8	389
						7104	9							
*02	31059 X	31059	-0-	-0-	-0-	24734	3 2552	4	N	3430	2933	0	19 8	867
						3773	9							

CROWLEY UNIT 7558 WELL #: 11H RRCID -> 287049 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10876 - 18096

09	59940 X	47806	-0-	-12134	-0-	39865	3 146	4	Y	7086	7132	0	21 8	106
						7795	9							
10	58497 X	48024	-0-	-10473	-0-	39987	3 67	4	Y	7245	7182	0	42 8	127
						7970	9							
11	54180 X	44369	-0-	-9811	-0-	36841	3 7528	9	Y	6844	6795	0	28 8	148
12	53289 X	43402	-0-	-9887	-0-	34746	3 1009	4	Y	6952	6983	0	12 8	105
						7647	9							
01	51491 X	42373	-0-	-9118	-0-	35156	3 7217	9	Y	6561	6524	0	9 8	133
02	DLQ G-10	23497	-0-	23497	23497	18844	3 385	4	Y	3880	3868	0	13 8	132
						4268	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC CORSAIR STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	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
CORSAIR STATE UNIT		WELL #:		22H	RRCID ->	287237	COMPL. DATE	09/20/2019	TOTAL DEPTH	9769	PERF.	9900	- 17899			
09	147240 X	119086	-0-	-28154	-0-	4170	1	91818	3	Y	7002	7044	1	35	8	346
						15396	4	7702	9							
10	146165 X	107968	-0-	-38197	-0-	4288	1	85676	3	Y	6606	6501	1	3	8	448
						10737	4	7267	9							
11	133500 X	95820	-0-	-37680	-0-	3756	1	71827	3	Y	5833	5733	1			548
						13821	4	6416	9							
12	130789 X	85969	-0-	-44820	-0-	3504	1	61485	3	Y	5120	5186	1			482
						15348	4	5632	9							
01	124744 X	76285	-0-	-48459	-0-	3534	1	53424	3	Y	4723	4963	1	1	8	241
						14132	4	5195	9							
02	DLQ G-10	26297	-0-	26297	26297	1685	1	18602	3	Y	1854	2050	1			45
						3971	4	2039	9							
CORSAIR STATE UNIT		WELL #:		21H	RRCID ->	287238	COMPL. DATE	09/20/2019	TOTAL DEPTH	9753	PERF.	9673	- 17879			
09	63330 X	63320	-0-	-10	-0-	2018	1	44439	3	Y	8556	8493	1	43	8	422
						7451	4	9412	9							
10	65441 X	60196	-0-	-5245	-0-	2183	1	43623	3	Y	8112	7980	1	4	8	550
						5467	4	8923	9							
11	58985 X	58985	-0-	-0-	-0-	2108	1	40316	3	Y	8003	7801	1			752
						7758	4	8803	9							
12	65441 X	62490	-0-	-2951	-0-	2333	1	40937	3	Y	8183	8165	1			770
						10219	4	9001	9							
01	65441 X	57138	-0-	-8303	-0-	2400	1	36286	3	Y	8048	8406	1	1	8	411
						9599	4	8853	9							
02	DLQ G-10	21716	-0-	21716	21716	1273	1	14061	3	Y	3073	3409	1			75
						3002	4	3380	9							
CORSAIR STATE UNIT		WELL #:		20H	RRCID ->	287240	COMPL. DATE	09/20/2019	TOTAL DEPTH	9753	PERF.	9921	- 18147			
09	126750 X	103518	-0-	-23232	-0-	3655	1	80478	3	Y	5355	5388	1	27	8	264
						13494	4	5891	9							
10	130975 X	104362	-0-	-26613	-0-	4205	1	84016	3	Y	5102	5017	1	3	8	346
						10529	4	5612	9							
11	120780 X	86740	-0-	-34040	-0-	3406	1	65119	3	Y	5167	5028	1			485
						12531	4	5684	9							
12	118606 X	88729	-0-	-29877	-0-	3631	1	63714	3	Y	4982	4998	1			469
						15904	4	5480	9							
01	113212 X	76178	-0-	-37034	-0-	3505	1	52982	3	Y	5160	5365	1	1	8	263
						14015	4	5676	9							
02	DLQ G-10	29324	-0-	29324	29324	1899	1	20972	3	Y	1796	2015	1			44
						4477	4	1976	9							
MUSTANG STATE UNIT		WELL #:		21H	RRCID ->	287250	COMPL. DATE	08/10/2019	TOTAL DEPTH	9063	PERF.	10692	- 17057			
09	19170 X	10352	-0-	-8818	-0-	904	1	5816	3	Y	460	656	1	1	8	191
						3126	4	506	9							
10	28365 X	4446	-0-	-23919	-0-	569	1	1743	3	Y	263	178	1			276
						1845	4	289	9							
11	27450 X	1050	-0-	-26400	-0-	933	1	12	4	Y	95	99	1			272
						105	9									
12	28365 X	2379	-0-	-25986	-0-	1556	1	787	4	Y	33					305
						36	9									
01	12276 X	10272	-0-	-2004	-0-	2002	1	6066	3	Y	69	72	1			302
						2128	4	76	9							
02	DLQ G-10	2809	-0-	2809	2809	640	1	399	3	Y	39	237	1			104
						1727	4	43	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC MUSTANG STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 22H		RRCID -> 287253		COMPL. DATE 08/10/2019				TOTAL DEPTH 9025 PERF.10617 - 17137			
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	38430 X	23320	-0-	-15110	-0-	1903 1 6581 4	12243 3 2593 9	Y	2357	2459 1	5 8	979	
10	43183 X	11180	-0-	-32003	-0-	1377 1 4467 4	4219 3 1117 9	Y	1015	913 1		1081	
11	41790 X	1626	-0-	-40164	-0-	1399 1 209 9	18 4	Y	190	389 1		882	
12	43183 X	205	-0-	-42978	-0-	87 1 74 9	44 4	Y	67			949	
01	24087 X	10118	-0-	-13969	-0-	1857 1 1974 4	5627 3 660 9	Y	600	225 1		1324	
*02	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	562 1 1517 4	351 3 650 9	Y	591	1039 1		876	

CHRISTIAN STATE 1413 ALLOC A		WELL #: 11H		RRCID -> 287796		COMPL. DATE 11/18/2019				TOTAL DEPTH 10824 PERF.11635 - 19918			
09	84724 X	84724	-0-	-0-	-0-	73688 3 6987 9	4049 4	Y	6352	6175 0	41 8	295	
10	72219 X	72219	-0-	-0-	-0-	67443 3 3989 9	787 4	Y	3626	3676 0	60 8	185	
11	59823 X	59823	-0-	-0-	-0-	55021 3	4802 9	Y	4365	4281 0	49 8	220	
12	59859 X	59859	-0-	-0-	-0-	55099 3 4690 9	70 4	Y	4264	4257 0	16 8	211	
01	57877 X	57131	-0-	-746	-0-	52139 3 4645 9	347 4	Y	4223	4176 0	14 8	244	
02	DLQ G-10	37435	-0-	37435	37435	31568 3 2769 9	3098 4	Y	2517	2507 0	11 8	243	

STATE CVX A1314 UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 288082		COMPL. DATE 11/18/2019				TOTAL DEPTH 10591 PERF.10986 - 20822			
09	14B2 EXT	67314	-0-	67314	987125	57261 3 6907 9	3146 4	Y	6279	6118 0	41 8	292	
10	1060126 X	73001	-0-	-987125	-0-	67092 3 5126 9	783 4	Y	4660	4638 0	77 8	237	
11	103440 X	76799	-0-	-26641	-0-	69502 3	7297 9	Y	6634	6462 0	74 8	335	
12	106888 X	82450	-0-	-24438	-0-	75272 3 7082 9	96 4	Y	6438	6430 0	24 8	319	
01	106888 X	80179	-0-	-26709	-0-	72845 3 6850 9	484 4	Y	6227	6165 0	21 8	360	
02	96544 X	42199	-0-	-54345	-0-	35014 3 3749 9	3436 4	Y	3408	3424 0	15 8	329	

SANSOM 3875 ALLOC B		WELL #: 21H		RRCID -> 288150		COMPL. DATE 04/06/2020				TOTAL DEPTH 10655 PERF.10976 - 21741			
09	730540 X	120218	-0-	-610322	-0-	27 1 22626 9	97565 2	Y	20569	20523 0	75 8	160	
10	321408 X	122073	-0-	-199335	-0-	31 1 21117 9	100925 2	Y	19197	19067 0	162 8	128	
11	311040 X	87041	-0-	-223999	-0-	30 1 14851 9	72160 2	Y	13501	13345 0	145 8	139	
12	134974 X	46937	-0-	-88037	-0-	31 1 7796 9	39110 2	Y	7087	7086 0	32 8	108	
01	134974 X	84593	-0-	-50381	-0-	31 1 13782 9	70780 2	Y	12529	12474 0	36 8	127	
02	DLQ G-10	56421	-0-	56421	56421	14 1 9526 9	46881 2	Y	8660	8529 0	38 8	220	

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC CHRISTIAN 2 ALLOC C		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		63900 X	42214	-0-	-21686	-0-	36749 3	5465 9	Y	4968	4835 0	21 8			194	
10		56761 X	42822	-0-	-13939	-0-	36952 3	51 4	Y	5290	5259 0	44 8			181	
11		52020 X	41197	-0-	-10823	-0-	35743 3	5454 9	Y	4958	4887 0	55 8			197	
12		50034 X	43094	-0-	-6940	-0-	37321 3	5773 9	Y	5248	5062 0	17 8			366	
01		43617 X	42883	-0-	-734	-0-	36837 3	359 4	Y	5170	5271 0	13 8			252	
02		39396 X	29084	-0-	-10312	-0-	5687 9 24125 3 3387 9	1572 4	Y	3079	3189 0	12 8			130	
TRINITY STATE UNIT 1110		WELL #: 22H		RRCID -> 288284		COMPL. DATE 04/01/2020				TOTAL DEPTH 10419 PERF.10484 - 20349						
09		1038491 X	139566	-0-	-898925	-0-	127771 3	11795 9	Y	10723	10905 0	44 8			153	
10		646164 X	131250	-0-	-514914	-0-	119974 3	11276 9	Y	10251	10004 0	87 8			313	
11		189810 X	116180	-0-	-73630	-0-	105061 3	1025 4	Y	9176	9151 0	90 8			248	
12		173631 X	110209	-0-	-63422	-0-	10094 9 100146 3	492 4	Y	8701	8704 0	26 8			219	
01		153636 X	96177	-0-	-57459	-0-	9571 9 88267 3	7910 9	Y	7191	7222 0	21 8			167	
02		DLQ G-10	60856	-0-	60856	60856	52730 3 4717 9	3409 4	Y	4288	4283 0	15 8			157	
SANSOM 3875 ALLOC C		WELL #: 23H		RRCID -> 288285		COMPL. DATE 04/06/2020				TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 22090						
09		618066 X	80492	-0-	-537574	-0-	27 1 11880 9	68585 2	Y	10800	10801 0	39 8			84	
10		303459 X	105132	-0-	-198327	-0-	31 1 13922 9	91179 2	Y	12656	12549 0	107 8			84	
11		293670 X	96000	-0-	-197670	-0-	30 1 12217 9	83753 2	Y	11106	10961 0	119 8			110	
12		123597 X	51312	-0-	-72285	-0-	31 1 6593 9	44688 2	Y	5994	5986 0	27 8			91	
01		120528 X	57639	-0-	-62889	-0-	31 1 8127 9	49481 2	Y	7388	7383 0	21 8			75	
02		DLQ G-10	38159	-0-	38159	38159	14 1 4850 9	33295 2	Y	4409	4353 0	19 8			112	
LOVELACE STATE UNIT A912		WELL #: 31H		RRCID -> 288297		COMPL. DATE 04/01/2020				TOTAL DEPTH 10440 PERF.10608 - 17789						
09		633235 X	70276	-0-	-562959	-0-	61398 3	8878 9	Y	8071	8213 0	33 8			115	
10		462210 X	64138	-0-	-398072	-0-	55799 3	8339 9	Y	7581	7401 0	64 8			231	
11		447300 X	55331	-0-	-391969	-0-	47680 3 7186 9	465 4	Y	6533	6523 0	64 8			177	
12		95046 X	52170	-0-	-42876	-0-	45223 3 6725 9	222 4	Y	6114	6119 0	18 8			154	
01		80383 X	47729	-0-	-32654	-0-	41643 3	6086 9	Y	5533	5542 0	16 8			129	
02		DLQ G-10	25604	-0-	25604	25604	20825 3 3432 9	1347 4	Y	3120	3124 0	11 8			114	
LOVELACE STATE UNIT A912		WELL #: 10H		RRCID -> 288301		COMPL. DATE 01/16/2018				TOTAL DEPTH 2255 PERF. N/A						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
12		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-	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC CROWLEY UNIT 7558		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD						
M	O	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
09		40650 X	34062	-0-	-6588	-0-	30002 3	110 4	Y	3591	3606 0	11 8			54	
10		38409 X	15402	-0-	-23007	-0-	3950 9 13496 3	23 4	Y	1712	1726 0	10 8			30	
11		34560 X	5280	-0-	-29280	-0-	1883 9 4437 3	843 9	Y	766	776 0	3 8			17	
12		35185 X	29908	-0-	-5277	-0-	25739 3 3421 9	748 4	Y	3110	3075 0	5 8			47	
01		35185 X	31443	-0-	-3742	-0-	27991 3	3452 9	Y	3138	3118 0	4 8			63	
02	DLQ	G-10	13103	-0-	13103	13103	11252 3 1621 9	230 4	Y	1474	1482 0	5 8			50	

TRINITY-LOVELACE STATE ALLOC A		WELL #:	21H	RRCID ->	288535	COMPL. DATE	04/01/2020	TOTAL	DEPTH	10461	PERF.	10532	- 20392			
09		735247 X	80322	-0-	-654925	-0-	71960 3	8362 9	Y	7602	7742 0	31 8			108	
10		187674 X	74643	-0-	-113031	-0-	66681 3	7962 9	Y	7238	7064 0	61 8			221	
11		181620 X	64900	-0-	-116720	-0-	57476 3 6863 9	561 4	Y	6239	6230 0	61 8			169	
12		108159 X	61878	-0-	-46281	-0-	54988 3 6620 9	270 4	Y	6018	6018 0	18 8			151	
01		92535 X	57789	-0-	-34746	-0-	51762 3	6027 9	Y	5479	5486 0	16 8			128	
02	DLQ	G-10	37035	-0-	37035	37035	31448 3 3554 9	2033 4	Y	3231	3230 0	11 8			118	

DOROTHY UNIT 38		WELL #:	15H	RRCID ->	288551	COMPL. DATE	04/11/2020	TOTAL	DEPTH	10512	PERF.	10716	- 21466			
09		376220 X	75684	-0-	-300536	-0-	63597 3	12087 9	Y	10988	10962 0	59 8			174	
10		86595 X	86595	-0-	-0-	-0-	72351 3 14094 9	150 4	Y	12813	12669 0	132 8			186	
11		81854 X	81854	-0-	-0-	-0-	68433 3	13421 9	Y	12201	12025 0	139 8			223	
12		84367 X	84367	-0-	-0-	-0-	70969 3	13398 9	Y	12180	12181 0	42 8			180	
01		83191 X	83191	-0-	-0-	-0-	69761 3	13430 9	Y	12209	12229 0	29 8			131	
02		74228 X	55882	-0-	-18346	-0-	47698 3	8184 9	Y	7440	7408 0	24 8			139	

CROWLEY 7527 ALLOC. A		WELL #:	12H	RRCID ->	288613	COMPL. DATE	03/08/2019	TOTAL	DEPTH	10721	PERF.	10955	- 17940			
09		55290 X	47113	-0-	-8177	-0-	42437 3 4521 9	155 4	Y	4110	4117 0	12 8			62	
10		53754 X	53648	-0-	-106	-0-	48630 3 4936 9	82 4	Y	4487	4444 0	26 8			79	
11		49980 X	48093	-0-	-1887	-0-	43715 3	4378 9	Y	3980	3957 0	16 8			86	
12		49972 X	40332	-0-	-9640	-0-	35751 3 3543 9	1038 4	Y	3221	3253 0	6 8			48	
01		53661 X	37743	-0-	-15918	-0-	34511 3	3232 9	Y	2938	2923 0	4 8			59	
02	DLQ	G-10	34346	-0-	34346	34346	30974 3 2740 9	632 4	Y	2491	2457 0	8 8			85	

ST. CLAIR UNIT 2827		WELL #:	10H	RRCID ->	288615	COMPL. DATE	04/09/2019	TOTAL	DEPTH	10857	PERF.	11146	- 20921			
09		43080 X	-0-	-0-	-43080	-0-	-0-		Y	-0-	103 0				-0-	
10		41416 X	10219	-0-	-31197	-0-	8929 3	1290 9	Y	1173	1066 0	9 8			98	
11		37860 X	17061	-0-	-20799	-0-	14588 3 2329 9	144 4	Y	2117	2110 0	16 8			89	
12		36487 X	28453	-0-	-8034	-0-	25494 3	2959 9	Y	2690	2700 0	6 8			73	
01		33148 X	33148	-0-	-0-	-0-	30133 3	3015 9	Y	2741	2727 0	5 8			82	
02	DLQ	G-10	18993	-0-	18993	18993	16610 3 1652 9	731 4	Y	1502	1487 0	6 8			91	

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC A				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

DOROTHY UNIT 38				WELL #:	12H	RRCID ->	289930	COMPL. DATE	04/12/2020	TOTAL DEPTH	11328	PERF.	11587 - 22191
09	496344 X	102561	-0-	-393783	-0-	88833 3	13728 9	Y	12480	12421 0	67 8	197	
10	107849 X	92241	-0-	-15608	-0-	80368 3	167 4	Y	10642	10576 0	109 8	154	
11	104370 X	82826	-0-	-21544	-0-	72652 3	10174 9	Y	9249	9129 0	105 8	169	
12	107849 X	76950	-0-	-30899	-0-	67814 3	9136 9	Y	8305	8322 0	29 8	123	
01	107849 X	72525	-0-	-35324	-0-	63963 3	8562 9	Y	7784	7804 0	19 8	84	
02	95732 X	37541	-0-	-58191	-0-	33156 3	4385 9	Y	3986	3982 0	13 8	75	

DOROTHY UNIT 38				WELL #:	14H	RRCID ->	290005	COMPL. DATE	04/11/2020	TOTAL DEPTH	10868	PERF.	11060 - 21311
09	600253 X	111378	-0-	-488875	-0-	94665 3	16713 9	Y	15194	15130 0	82 8	240	
10	288393 X	115984	-0-	-172409	-0-	100069 3	208 4	Y	14279	14165 0	147 8	207	
11	279090 X	109680	-0-	-169410	-0-	95763 3	13917 9	Y	12652	12483 0	144 8	232	
12	288393 X	110187	-0-	-178206	-0-	96886 3	13301 9	Y	12092	12103 0	42 8	179	
01	288393 X	105107	-0-	-183286	-0-	93456 3	11651 9	Y	10592	10632 0	25 8	114	
02	104748 X	65657	-0-	-39091	-0-	58210 3	7447 9	Y	6770	6735 0	22 8	127	

RICHMOND W STATE 4239 A-B				WELL #:	71H	RRCID ->	290138	COMPL. DATE	01/15/2020	TOTAL DEPTH	10740	PERF.	N/A
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
*01	SHUT IN	12232	-0-	12232	12232	9330 3	99 4	N	2548	2373 0	1 8	174	
02	SHUT IN	45031	-0-	45031	57263	2803 9							
						33318 3	815 4	N	9907	9933 0	24 8	124	
						10898 9							

RICHMOND W STATE 4239 A-C				WELL #:	72H	RRCID ->	290139	COMPL. DATE	01/26/2020	TOTAL DEPTH	11002	PERF.	N/A
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
*01	SHUT IN	7483	-0-	7483	7483	6009 3	64 4	N	1282	1194 0	1 8	87	
02	SHUT IN	32433	-0-	32433	39916	1410 9							
						24907 3	609 4	N	6288	6281 0	15 8	79	
						6917 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
CALLON (PERMIAN) LLC		//CONT.//		124807										
RICHMOND W STATE 4239 A-D		WELL #:		73H	RRCID ->	290140	COMPL. DATE	02/11/2020	TOTAL DEPTH	11277	PERF.	N/A		
M	O	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
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*01	SHUT	IN	11041	-0-	11041	11041	9373	3	100	4	N	1425	1327	0
							1568	9						1
							35863	3	877	4	N	6922	6915	0
							7614	9						17
														8
														8
														87

BUSH STATE UNIT 1922		WELL #:		10H	RRCID ->	290175	COMPL. DATE	03/31/2020	TOTAL DEPTH	10420	PERF.	N/A		
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUSH STATE UNIT 1922		WELL #:		11H	RRCID ->	290176	COMPL. DATE	05/02/2020	TOTAL DEPTH	10909	PERF.	N/A		
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUSH STATE UNIT 1922		WELL #:		12H	RRCID ->	290177	COMPL. DATE	04/13/2020	TOTAL DEPTH	10569	PERF.	N/A		
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUSH STATE UNIT 1922		WELL #:		20H	RRCID ->	290178	COMPL. DATE	03/20/2020	TOTAL DEPTH	10449	PERF.	N/A		
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUSH STATE UNIT 1922		WELL #:		21H	RRCID ->	290179	COMPL. DATE	03/07/2020	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	N/A		
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)																
CALLON (PERMIAN) LLC																
BUSH STATE UNIT 1922																
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
//CONT.// 124807																
WELL #: 22H RRCID -> 290181 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 10950 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
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND W STATE 4239 A-A																
WELL #: 70H RRCID -> 290182 COMPL. DATE 12/26/2019 TOTAL DEPTH 10576 PERF. N/A																
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	SHUT IN	19651	-0-	19651	19651	13893	3	148	4	N	5100	4750	0	2	8	348
						5610	9									
02	14B2 EXT	64620	-0-	64620	84271	47301	3	1157	4	N	14693	14820	0	36	8	185
						16162	9									

HAYES STATE UNIT																
WELL #: 41H RRCID -> 290453 COMPL. DATE 10/25/2020 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10600 - 15270																
10	0	15358	-0-	15358	15358	11982	3	3376	9	Y	3069	2836	0	41	8	192
11	0	144349	-0-	144349	159707	117342	3	491	4	Y	24105	23953	0			344
						26516	9									
*12	0	110249	-0-	110249	269956	91451	3	18798	9	Y	17089	17088	0	6	8	339
*01	0	72205	-0-	72205	342161	60492	3	11713	9	Y	10648	10697	0			290
*02	381501 X	39340	-0-	-342161	-0-	31392	3	1190	4	Y	6144	6199	0	5	8	230
						6758	9									

HAYES STATE UNIT																
WELL #: 42H RRCID -> 290465 COMPL. DATE 10/25/2020 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10550 - 15271																
10	0	14015	-0-	14015	14015	10334	3	3681	9	Y	3346	3092	0	45	8	209
11	0	120216	-0-	120216	134231	95186	3	399	4	Y	22392	22281	0			320
						24631	9									
12	0	94615	-0-	94615	228846	77199	3	17416	9	Y	15833	15833	0	6	8	314
01	0	57849	-0-	57849	286695	47611	3	10238	9	Y	9307	9367	0			254
*02	326025 X	39330	-0-	-286695	-0-	31301	3	1187	4	Y	6220	6235	0	6	8	233
						6842	9									

GRADY STATE UNIT 2730																
WELL #: 28H RRCID -> 290507 COMPL. DATE 10/26/2020 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11259 - 21174																
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	6650 X	NO RPT	-0-	-6650	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC																
GELTEMEYER 61																
141077																
WELL #: 1 RRCID -> 266022 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 11286 PERF.10084 - 11010																
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	172	3	22	9	N	20					177
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	169	3	30	9	N	27					204
11	240 N	225	-0-	-15	-0-	171	3	54	9	N	49					253
12	186 N	155	-0-	-31	-0-	152	3	3	9	N	3					256
01	186 N	155	-0-	-31	-0-	135	3	20	9	N	18					274
02	224 N	116	-0-	-108	-0-	76	3	40	9	N	36					310

PHANTOM (WOLFCAMP)											
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD											
OATMAN C18-27 //CONT.// 141077											
WELL #: 1H RRCID -> 266259 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10195 - 14487											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09		4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4600 3	123 9	N	112	634
10		2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2620 3	44 9	N	40	674
11		2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2430 3	57 9	N	52	726
12		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3024 3	69 9	N	63	439
01		4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4000 3	196 9	N	178	617
*02		2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	2168 3		N	-0-	617

ROLWING 23											
WELL #: 1H RRCID -> 266657 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10200 - 14579											
09		2760 X	1069	-0-	-1691	-0-	1012 3	57 9	N	52	87
10		2852 X	25	-0-	-2827	-0-	4 3	21 9	N	19	106
11		2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-			N	-0-	106
12		2604 X	8	-0-	-2596	-0-	8 3		N	-0-	106
01		1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-	106
*02		210 N	210	-0-	-0-	-0-	178 3	32 9	N	29	135

OATMAN C18-25											
WELL #: 1H RRCID -> 267806 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF. N/A											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

OATMAN C18-25											
WELL #: 2H RRCID -> 267821 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF. N/A											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

OATMAN C18-25											
WELL #: 3H RRCID -> 267945 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10972 PERF. N/A											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

THORNTON TRUST 4-60											
WELL #: 2H RRCID -> 268078 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11118 - 15241											
09		1320 N	1020	-0-	-300	-0-	912 3	108 9	N	98	448
10		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	890 3	241 9	N	219	315
11		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1004 3	160 9	N	145	460
12		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2016 3	14 9	N	13	111
01		1116 N	1	-0-	-1115	-0-	1 3		N	-0-	111
02		1092 N	-0-	-0-	-1092	-0-			N	-0-	111

BECKHAM CALDWELL 5-43											
WELL #: 1H RRCID -> 268221 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10827 - 15417											
09		229 X	229	-0-	-0-	-0-	47 3	182 9	N	165	433
10		287 X	287	-0-	-0-	-0-	37 3	250 9	N	227	660
11		315 X	315	-0-	-0-	-0-	20 3	295 9	N	268	756
12		430 X	430	-0-	-0-	-0-	26 3	404 9	N	367	587
01		318 X	318	-0-	-0-	-0-	15 3	303 9	N	275	510
*02		98 X	98	-0-	-0-	-0-	7 3	91 9	N	83	593

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
 ROLWING 4-33 WELL #: 1H RRCID -> 268222 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9950 - 11300

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		60 N	38	-0-	-22	-0-	25	3	13	9	N	12				181	
10		651 N	483	-0-	-168	-0-	447	3	36	9	N	33				214	
11		427 N	427	-0-	-0-	-0-	388	3	39	9	N	35				249	
12		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-				249	
01		496 N	101	-0-	-395	-0-	80	3	21	9	N	19				268	
*02		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-				268	

OATMAN C18-26 WELL #: 1H RRCID -> 268241 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10813 - 14523

09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				630	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				630	
11		6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	6150	3	472	9	N	429	354	1		705	
12		3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3629	3	348	9	N	316	882	1	1	8	138
01		4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	3715	3	399	9	N	363					501
*02		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	2880	3	627	9	N	570	528	1	1	8	542

COLT 4-24 WELL #: 1H RRCID -> 268753 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10669 - 14892

09		1290 X	67	-0-	-1223	-0-	65	3	2	9	N	2				397
10		1240 X	1225	-0-	-15	-0-	1192	3	33	9	N	30				427
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				427
12		62 X	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-				427
01		1240 X	27	-0-	-1213	-0-	27	3			N	-0-				427
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				427

OATMAN C19-4A WELL #: 2H RRCID -> 268921 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10058 - 14977

09		12330 X	10574	-0-	-1756	-0-	10438	3	136	9	Y	124	139	1		328	
10		12741 X	10197	-0-	-2544	-0-	9816	3	381	9	Y	346	147	1		527	
11		10860 X	9386	-0-	-1474	-0-	8936	3	450	9	Y	409	421	1		515	
12		10912 X	7695	-0-	-3217	-0-	7400	3	295	9	Y	268	253	1	4	8	526
01		10912 X	10707	-0-	-205	-0-	10241	3	466	9	Y	424	591	1	1	8	358
02		9856 X	7082	-0-	-2774	-0-	6616	3	466	9	Y	424	435	1	1	8	346

OATMAN C19-4A WELL #: 3H RRCID -> 268988 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10600 - 15454

09		T. A.	-0-	-0-	-0-	3813					Y	64	49	1		135	
10		3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	48	60	1		123	
11		2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	2048	3	133	9	Y	121	98	1		146	
12		3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	16	72	1	1	8	89
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	89	1			-0-
*02		2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2156	3	451	9	Y	410	75	1			335

HONEY BADGER 54-T4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270063 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10933 PERF.12991 - 15558

09		4800 X	4442	-0-	-358	-0-	4442	3			N	-0-				191
10		4867 X	2717	-0-	-2150	-0-	2708	3	9	9	N	8				199
11		4560 X	1	-0-	-4559	-0-	1	3			N	-0-				199
12		4619 X	16	-0-	-4603	-0-	14	3	2	9	N	2				201
01		4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-				201
*02		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4102	3	50	9	N	45				246

OATMAN C19-4A WELL #: 4H RRCID -> 270170 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11012 - 15662

09		7260 X	-0-	-0-	-7260	-0-					Y	68	170	1		317
10		3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	60	142	1		235
11		3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	1	188	1		48
12		3906 X	3519	-0-	-387	-0-	3318	3	201	9	Y	183	23	1		208
01		3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-	207	1		1
*02		2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2120	3	251	9	Y	228	42	1		187

PHANTOM (WOLFCAMP)															
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
DONALDSON 4-54 //CONT.// 141077															
WELL #: 1H RRCID -> 270250 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10924 - 15129															
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
09		16110 X	15416	-0-	-694	-0-	14749	3	667	9	N	606	562	0	226
10		15965 X	14665	-0-	-1300	-0-	14365	3	300	9	N	273	217	0	280
11		15450 X	14550	-0-	-900	-0-	14256	3	294	9	N	267	303	0	243
12		15934 X	14785	-0-	-1149	-0-	14506	3	279	9	N	254	203	0	290
01		15934 X	14414	-0-	-1520	-0-	14158	3	256	9	N	233	166	0	355
02		14392 X	7319	-0-	-7073	-0-	7100	3	219	9	N	199	226	0	327

FOLK 4-34															
WELL #: 1H RRCID -> 270389 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10697 - 15416															
09		2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	1944	3	413	9	N	375	352	1	498
10		2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	1929	3	432	9	N	393	178	1	712
11		2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	1736	3	399	9	N	363	537	1	537
12		2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	1736	3	407	9	N	370	1	8	906
01		2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2229	3	397	9	N	361	751	1	516
*02		1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	1309	3	318	9	N	289	354	1	451

ROLWING 4-33															
WELL #: 2H RRCID -> 270390 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10760 - 15508															
09		2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2648	3	276	9	N	251	364	1	490
10		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2647	3	325	9	N	295	182	1	603
11		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2628	3	370	9	N	336	180	1	759
12		1178 X	962	-0-	-216	-0-	872	3	90	9	N	82			841
01		2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2346	3	323	9	N	294	542	1	593
*02		4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	3810	3	473	9	N	430	178	1	845

HEAGNEY 4-48															
WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10685 - 15269															
09		3840 X	3385	-0-	-455	-0-	3179	3	206	9	N	187	353	1	372
10		3844 X	3142	-0-	-702	-0-	2920	3	222	9	N	202			574
11		3510 X	3314	-0-	-196	-0-	3077	3	237	9	N	215	357	1	432
12		3627 X	3347	-0-	-280	-0-	3108	3	239	9	N	217	15	8	634
01		3503 X	3377	-0-	-126	-0-	3173	3	204	9	N	185	350	1	469
02		3164 X	2519	-0-	-645	-0-	2363	3	156	9	N	142			611

ESSMAN C9-20															
WELL #: 1H RRCID -> 270566 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10402 - 15059															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			198

KNIGHT 4-51															
WELL #: 1H RRCID -> 271644 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10932 - 15836															
09		19816 X	19816	-0-	-0-	-0-	19287	3	529	9	N	481	333	1	328
10		20132 X	20132	-0-	-0-	-0-	19604	3	528	9	N	480	350	1	457
11		17036 X	17036	-0-	-0-	-0-	16576	3	460	9	N	418	522	1	352
12		18374 X	18374	-0-	-0-	-0-	17825	3	549	9	N	499	532	1	316
01		21049 X	21049	-0-	-0-	-0-	20592	3	457	9	N	415	535	1	194
*02		13524 X	13524	-0-	-0-	-0-	13137	3	387	9	N	352	178	1	367

EGGERS 4-31															
WELL #: 3H RRCID -> 271715 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			238
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			238
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			238
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			238
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			238
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			238

PHANTOM (WOLFCAMP)																		
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																		
ULMER 4-61 //CONT.// 141077																		
WELL #: 1V RRCID -> 271828 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 11655 PERF. N/A																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM				
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE		CODE		CODE	BALANCE				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-				

MCAFFEE C17-21																		
WELL #: 1H RRCID -> 274149 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-				

WILLIAMS 4-53																		
WELL #: 1H RRCID -> 276433 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10895 - 15368																		
09	16800	X	13742	-0-	-3058	-0-	-0-	13618	3	124	9	N	113	89	0	1	8	243
10	16523	X	14340	-0-	-2183	-0-	-0-	13744	3	596	9	N	542	438	0	2	8	345
11	15600	X	14976	-0-	-624	-0-	-0-	14364	3	612	9	N	556	619	0	1	8	281
12	16054	X	16054	-0-	-0-	-0-	-0-	15775	3	279	9	N	254	305	0	4	8	226
01	16174	X	16174	-0-	-0-	-0-	-0-	15546	3	628	9	N	571	451	0	2	8	344
02	13972	X	12150	-0-	-1822	-0-	-0-	11453	3	697	9	N	634	711	0	2	8	265

NINJA 4-50 49																		
WELL #: 1H RRCID -> 283587 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10544 - 19317																		
09	47460	X	44229	-0-	-3231	-0-	-0-	39518	3	4711	9	N	4283	4344	0	3	8	396
10	45676	X	45676	-0-	-0-	-0-	-0-	40712	3	4964	9	N	4513	4670	0	5	8	234
11	44550	X	43916	-0-	-634	-0-	-0-	39138	3	4778	9	N	4344	4218	0	3	8	357
12	46035	X	44630	-0-	-1405	-0-	-0-	39821	3	4809	9	N	4372	4388	0	9	8	332
01	46035	X	43861	-0-	-2174	-0-	-0-	39343	3	4518	9	N	4107	4139	0	7	8	293
02	41272	X	30140	-0-	-11132	-0-	-0-	26674	3	3466	9	N	3151	3021	0	5	8	418

CABRITO LTD STATE 62																		
WELL #: 1H RRCID -> 283590 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10489 - 14374																		
09	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	-0-	4069	3	557	9	N	506	668	1			663
10	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	-0-	4537	3	652	9	N	593	340	1			916
11	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	-0-	4272	3	614	9	N	558	521	1			953
12	4929	X	4822	-0-	-107	-0-	-0-	4441	3	381	9	N	346					1299
01	5177	X	5083	-0-	-94	-0-	-0-	4381	3	702	9	N	638	1026	1			911
02	4676	X	982	-0-	-3694	-0-	-0-	538	3	444	9	N	404	347	1			968

RIFLEMAN C19-3																		
WELL #: 1H RRCID -> 283606 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10402 - 14863																		
09	17743	X	17743	-0-	-0-	-0-	-0-	16078	3	1665	9	N	1514	1474	0	1	8	268
10	18322	X	18322	-0-	-0-	-0-	-0-	16602	3	1720	9	N	1564	1652	0	4	8	176
11	17620	X	17620	-0-	-0-	-0-	-0-	16022	3	1598	9	N	1453	1387	0	2	8	240
12	17653	X	17653	-0-	-0-	-0-	-0-	16000	3	1653	9	N	1503	1476	0	5	8	262
01	18354	X	18354	-0-	-0-	-0-	-0-	16624	3	1730	9	N	1573	1467	0	5	8	363
*02	13435	X	13435	-0-	-0-	-0-	-0-	12274	3	1161	9	N	1055	1094	0	3	8	321

KNIGHT 4-51																		
WELL #: 2H RRCID -> 283964 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10855 - 14867																		
09	17490	X	14277	-0-	-3213	-0-	-0-	12047	3	2230	9	N	2027	1996	0	1	8	318
10	16616	X	15339	-0-	-1277	-0-	-0-	13036	3	2303	9	N	2094	2040	0	1	8	371
11	16080	X	13526	-0-	-2554	-0-	-0-	11446	3	2080	9	N	1891	1912	0	1	8	349
12	15407	X	12881	-0-	-2526	-0-	-0-	10894	3	1987	9	N	1806	1750	0	3	8	402
01	16035	X	16035	-0-	-0-	-0-	-0-	13788	3	2247	9	N	2043	2111	0	2	8	332
02	13860	X	10774	-0-	-3086	-0-	-0-	9063	3	1711	9	N	1555	1443	0	1	8	443

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		//CONT.// 141077											
BIG HOUSE C		WELL #:		3H	RRCID ->	284026	COMPL. DATE	10/22/2017	TOTAL DEPTH	9747	PERF.10088	- 14238	
M	O	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
09		28290 X	27292	-0-	-998	-0-	25766 3	1526 9	N	1387	1387 0	1 8	290
10		29233 X	27384	-0-	-1849	-0-	25587 3	1797 9	N	1634	1654 0	2 8	268
11		28290 X	23498	-0-	-4792	-0-	21431 3	2067 9	N	1879	1792 0	1 8	354
12		29233 X	20901	-0-	-8332	-0-	19217 3	1684 9	N	1531	1609 0	3 8	273
01		28210 X	23137	-0-	-5073	-0-	21566 3	1571 9	N	1428	1417 0	2 8	282
02		25480 X	16960	-0-	-8520	-0-	15671 3	1289 9	N	1172	1123 0	1 8	330

EADY A 4 59-60		WELL #:		1H	RRCID ->	284041	COMPL. DATE	06/18/2018	TOTAL DEPTH	10376	PERF.10574	- 17617	
09		40890 X	38193	-0-	-2697	-0-	35263 3	2930 9	N	2664	2436 0	2 8	541
10		42191 X	38068	-0-	-4123	-0-	35242 3	2826 9	N	2569	2612 0	4 8	494
11		40830 X	36594	-0-	-4236	-0-	33965 3	2629 9	N	2390	2437 0	1 8	446
12		42191 X	37572	-0-	-4619	-0-	34836 3	2736 9	N	2487	2455 0	5 8	473
01		41364 X	41364	-0-	-0-	-0-	38405 3	2959 9	N	2690	2637 0	5 8	521
02		35644 X	26333	-0-	-9311	-0-	24276 3	2057 9	N	1870	2043 0	3 8	345

EADY B 4 59-60		WELL #:		2H	RRCID ->	284042	COMPL. DATE	06/19/2018	TOTAL DEPTH	10457	PERF.10664	- 17299	
09		27600 X	26276	-0-	-1324	-0-	23885 3	2391 9	N	2174	2170 0	1 8	349
10		27218 X	25262	-0-	-1956	-0-	22855 3	2407 9	N	2188	2182 0	4 8	351
11		26250 X	24926	-0-	-1324	-0-	22651 3	2275 9	N	2068	1893 0	2 8	524
12		27156 X	22937	-0-	-4219	-0-	20616 3	2321 9	N	2110	2165 0	5 8	464
01		27156 X	24413	-0-	-2743	-0-	22046 3	2367 9	N	2152	2249 0	4 8	363
02		24528 X	17067	-0-	-7461	-0-	15438 3	1629 9	N	1481	1647 0	2 8	195

SAMURAI 4-49 50		WELL #:		U 42H	RRCID ->	284250	COMPL. DATE	07/03/2018	TOTAL DEPTH	10612	PERF.10740	- 20149	
09		51000 X	46925	-0-	-4075	-0-	43306 3	3619 9	N	3290	3200 0	3 8	371
10		51925 X	47333	-0-	-4592	-0-	43582 3	3751 9	N	3410	3458 0	5 8	318
11		50010 X	45669	-0-	-4341	-0-	42202 3	3467 9	N	3152	3068 0	3 8	399
12		50003 X	42240	-0-	-7763	-0-	38907 3	3333 9	N	3030	3189 0	7 8	233
01		48856 X	28845	-0-	-20011	-0-	26007 3	2838 9	N	2580	2487 0	8 8	318
02		43792 X	25021	-0-	-18771	-0-	22562 3	2459 9	N	2235	2121 0	5 8	427

PISTOL C18-24		WELL #:		1H	RRCID ->	284260	COMPL. DATE	08/16/2017	TOTAL DEPTH	10121	PERF.10336	- 14619	
09		28830 X	27642	-0-	-1188	-0-	24822 3	45 4	N	2523	2502 0	2 8	231
10		29791 X	28770	-0-	-1021	-0-	26036 3	2734 9	N	2485	2544 0	2 8	170
11		28350 X	27363	-0-	-987	-0-	24779 3	2584 9	N	2349	2311 0	2 8	206
12		29295 X	27753	-0-	-1542	-0-	25090 3	2663 9	N	2421	2393 0	5 8	229
01		28768 X	27251	-0-	-1517	-0-	24460 3	2791 9	N	2537	2460 0	5 8	301
02		25984 X	22153	-0-	-3831	-0-	19934 3	155 4	N	1876	1822 0	4 8	351
							2064 9						

SAMURAI 4-49 50		WELL #:		U 35H	RRCID ->	284262	COMPL. DATE	07/01/2018	TOTAL DEPTH	10624	PERF.10715	- 19940	
09		50760 X	45168	-0-	-5592	-0-	40768 3	4400 9	N	4000	3958 0	3 8	457
10		51460 X	46036	-0-	-5424	-0-	41700 3	4336 9	N	3942	4131 0	6 8	262
11		48810 X	43779	-0-	-5031	-0-	39434 3	4345 9	N	3950	3801 0	4 8	407
12		50034 X	44380	-0-	-5654	-0-	40485 3	3895 9	N	3541	3666 0	8 8	274
01		48763 X	43676	-0-	-5087	-0-	39310 3	4366 9	N	3969	3904 0	7 8	332
02		42168 X	21958	-0-	-20210	-0-	19891 3	2067 9	N	1879	1885 0	3 8	323

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		//CONT.// 141077															
SIEBER TRUST		WELL #: B 13H		RRCID -> 284379		COMPL. DATE 03/08/2019				TOTAL DEPTH 11025 PERF.11390 - 20502							
M	O	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
09		33060 X	31977	-0-	-1083	-0-	29715	3	2262	9	N	2056	2020	0	15	8	279
10		34162 X	32329	-0-	-1833	-0-	30082	3	2247	9	N	2043	2012	0	3	8	307
11		33060 X	30327	-0-	-2733	-0-	28262	3	2065	9	N	1877	1894	0	3	8	287
12		33046 X	31078	-0-	-1968	-0-	28879	3	2199	9	N	1999	1776	0	2	8	508
01		33046 X	29025	-0-	-4021	-0-	27114	3	1911	9	N	1737	1675	0	1	8	569
02		29848 X	14487	-0-	-15361	-0-	13411	3	87	4	N	899	785	0			683
							989	9									

SAMURAI 4-49-50		WELL #: 1H		RRCID -> 284380		COMPL. DATE 05/01/2017				TOTAL DEPTH 10549 PERF.10774 - 19760							
09		61290 X	55218	-0-	-6072	-0-	50580	3	4638	9	N	4216	4055	0	3	8	365
10		61690 X	55303	-0-	-6387	-0-	50735	3	4568	9	N	4153	3953	0	7	8	558
11		58080 X	52565	-0-	-5515	-0-	48205	3	4360	9	N	3964	4214	0	4	8	304
12		58776 X	24110	-0-	-34666	-0-	22165	3	1945	9	N	1768	1749	0	4	8	319
01		57877 X	5614	-0-	-52263	-0-	3786	3	1828	9	N	1662	1659	0	7	8	315
02		51548 X	8957	-0-	-42591	-0-	6215	3	2742	9	N	2493	2458	0	5	8	345

BIG HOUSE A 4 57-60		WELL #: 1H		RRCID -> 284397		COMPL. DATE 05/16/2018				TOTAL DEPTH 10452 PERF.10688 - 17731							
09		37800 X	31666	-0-	-6134	-0-	27291	3	4375	9	N	3977	3963	0	3	8	390
10		39060 X	33962	-0-	-5098	-0-	29620	3	4342	9	N	3947	3956	0	5	8	376
11		37800 X	34131	-0-	-3669	-0-	29821	3	4310	9	N	3918	3959	0	3	8	332
12		35061 X	33963	-0-	-1098	-0-	29573	3	4390	9	N	3991	3902	0	8	8	413
01		34596 X	34223	-0-	-373	-0-	29979	3	4244	9	N	3858	4013	0	7	8	251
02		31864 X	31638	-0-	-226	-0-	27845	3	3793	9	N	3448	3359	0	5	8	335

BIG HOUSE B 4 57-60		WELL #: 2H		RRCID -> 284405		COMPL. DATE 05/14/2018				TOTAL DEPTH 10374 PERF.10737 - 17780							
09		35730 X	31768	-0-	-3962	-0-	28321	3	3447	9	N	3134	3074	0	1	8	413
10		36921 X	35175	-0-	-1746	-0-	31610	3	3565	9	N	3241	3193	0	4	8	457
11		35730 X	33809	-0-	-1921	-0-	30226	3	3583	9	N	3257	3001	0	2	8	711
12		34069 X	32140	-0-	-1929	-0-	28900	3	3240	9	N	2945	3411	0	5	8	240
01		35185 X	31144	-0-	-4041	-0-	27852	3	3292	9	N	2993	2980	0	5	8	248
02		31780 X	24471	-0-	-7309	-0-	21754	3	2717	9	N	2470	2354	0	4	8	360

POP 4-59 60		WELL #: 1H		RRCID -> 284518		COMPL. DATE 11/01/2016				TOTAL DEPTH 10339 PERF.11148 - 17874							
09		62704 X	62704	-0-	-0-	-0-	59579	3	3125	9	N	2841	2693	0	3	8	448
10		64956 X	64956	-0-	-0-	-0-	61940	3	3016	9	N	2742	2414	0	5	8	771
11		63109 X	63109	-0-	-0-	-0-	60185	3	2924	9	N	2658	2691	0	4	8	734
12		57799 X	57799	-0-	-0-	-0-	54918	3	2881	9	N	2619	2697	0	8	8	648
01		57488 X	57488	-0-	-0-	-0-	54935	3	2553	9	N	2321	2566	0	6	8	397
02		41104 X	38738	-0-	-2366	-0-	36975	3	1763	9	N	1603	1489	0	4	8	507

TIN STAR A		WELL #: L 33H		RRCID -> 284618		COMPL. DATE 11/03/2018				TOTAL DEPTH 10433 PERF.10621 - 19778							
09		36406 X	36406	-0-	-0-	-0-	31052	3	5354	9	N	4867	4878	0	3	8	214
10		37758 X	36597	-0-	-1161	-0-	31579	3	5018	9	N	4562	4467	0	6	8	303
11		37590 X	35236	-0-	-2354	-0-	30034	3	5202	9	N	4729	4698	0	4	8	330
12		38843 X	24146	-0-	-14697	-0-	20578	3	3568	9	N	3244	3185	0	6	8	383
01		40616 X	40616	-0-	-0-	-0-	35256	3	5360	9	N	4873	4906	0	8	8	342
02		33992 X	32935	-0-	-1057	-0-	28705	3	4230	9	N	3845	3883	0	6	8	298

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		//CONT.// 141077														
TIN STAR B		WELL #: L 42H		RRCID -> 284620		COMPL. DATE 11/03/2018				TOTAL DEPTH 10393 PERF.10560 - 19521						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09	29036	X	29036	-0-	-0-	25963	3	3073	9	N	2794	2804	0	1	8	321
10	30225	X	29193	-0-	-1032	25952	3	3241	9	N	2946	2891	0	4	8	372
11	29250	X	27739	-0-	-1511	24800	3	56	4	N	2621	2642	0	2	8	349
						2883	9									
12	30225	X	18265	-0-	-11960	16240	3	2025	9	N	1841	1786	0	4	8	400
01	30304	X	30304	-0-	-0-	27135	3	3169	9	N	2881	3035	0	5	8	241
02	27104	X	24789	-0-	-2315	22319	3	2470	9	N	2245	2132	0	5	8	349

ADMIRAL 4-48 47		WELL #: 1H		RRCID -> 284860		COMPL. DATE 09/16/2016				TOTAL DEPTH 10221 PERF.10815 - 19478						
09	24300	X	5887	-0-	-18413	4973	3	914	9	N	831	1038	0	1	8	426
10	25110	X	17771	-0-	-7339	14806	3	2965	9	N	2695	2623	0	4	8	494
11	23370	X	17295	-0-	-6075	14084	3	3211	9	N	2919	2753	0	2	8	658
12	20243	X	17264	-0-	-2979	14325	3	2939	9	N	2672	2802	0	5	8	523
01	17763	X	17323	-0-	-440	14280	3	3043	9	N	2766	2640	0	5	8	644
02	16156	X	9622	-0-	-6534	7302	3	2320	9	N	2109	1917	0	4	8	832

NINJA 4-50 49		WELL #: 5H		RRCID -> 284875		COMPL. DATE 05/13/2018				TOTAL DEPTH 10546 PERF.10599 - 20129						
09	43590	X	38757	-0-	-4833	34084	3	4673	9	N	4248	4259	0	1	8	254
10	43865	X	39620	-0-	-4245	34726	3	4894	9	N	4449	4363	0	5	8	335
11	41880	X	37708	-0-	-4172	33100	3	4608	9	N	4189	4092	0	3	8	429
12	41850	X	37406	-0-	-4444	32782	3	62	4	N	4147	4280	0	7	8	289
						4562	9									
01	41075	X	36680	-0-	-4395	32252	3	4428	9	N	4025	3959	0	6	8	349
02	36176	X	28297	-0-	-7879	24156	3	622	4	N	3199	3070	0	5	8	473
						3519	9									

NINJA 4-50 49		WELL #: 3H		RRCID -> 284880		COMPL. DATE 03/09/2019				TOTAL DEPTH 10533 PERF.10739 - 20719						
09	54360	X	42975	-0-	-11385	37075	3	5900	9	N	5364	5376	0	3	8	290
10	56172	X	43416	-0-	-12756	37375	3	6041	9	N	5492	5373	0	7	8	402
11	51540	X	42266	-0-	-9274	36500	3	5766	9	N	5242	5247	0	4	8	393
12	47802	X	43278	-0-	-4524	37570	3	5708	9	N	5189	5292	0	9	8	281
01	44423	X	40613	-0-	-3810	35065	3	5548	9	N	5044	5027	0	8	8	290
02	40124	X	37169	-0-	-2955	32515	3	4654	9	N	4231	4021	0	6	8	494

NINJA 4-50 49		WELL #: 4H		RRCID -> 285119		COMPL. DATE 03/07/2019				TOTAL DEPTH 11072 PERF.11204 - 20604						
09	36930	X	34222	-0-	-2708	30181	3	4041	9	N	3674	3694	0	4	8	457
10	38130	X	34623	-0-	-3507	30425	3	4198	9	N	3816	3851	0	9	8	413
11	36360	X	32980	-0-	-3380	28786	3	4194	9	N	3813	3705	0	5	8	516
12	37169	X	33718	-0-	-3451	29491	3	4227	9	N	3843	3938	0	14	8	407
01	36208	X	28275	-0-	-7933	24550	3	3725	9	N	3386	3353	0	13	8	427
02	31948	X	21212	-0-	-10736	18270	3	433	4	N	2281	2208	0	9	8	491
						2509	9									

NINJA 4-50 49		WELL #: 2H		RRCID -> 285225		COMPL. DATE 02/11/2019				TOTAL DEPTH 10703 PERF.10751 - 20917						
09	37560	X	28634	-0-	-8926	25374	3	3260	9	N	2964	2897	0	1	8	346
10	38812	X	29313	-0-	-9499	26168	3	3145	9	N	2859	2897	0	4	8	304
11	34590	X	27807	-0-	-6783	24692	3	3115	9	N	2832	2777	0	2	8	357
12	32240	X	29897	-0-	-2343	26624	3	3273	9	N	2975	3039	0	7	8	286
01	29574	X	28877	-0-	-697	25854	3	3023	9	N	2748	2689	0	5	8	340
*02	26755	X	26755	-0-	-0-	24117	3	2638	9	N	2398	2315	0	5	8	418

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		//CONT.//		141077										
BIG HOUSE E				WELL #: B 03HR	RRCID -> 285381	COMPL. DATE	01/15/2019	TOTAL	DEPTH	10817	PERF.	11075	-	18323
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		30270 X	27142	-0-	-3128	-0-	23388 3	3754 9	N	3413	3334 0	3 8		404
10		29574 X	29416	-0-	-158	-0-	25186 3	4230 9	N	3845	3910 0	7 8		332
11		28620 X	24647	-0-	-3973	-0-	21132 3	3515 9	N	3195	3104 0	4 8		419
12		29574 X	24916	-0-	-4658	-0-	21462 3	3454 9	N	3140	3167 0	10 8		382
01		29419 X	23854	-0-	-5565	-0-	20380 3	3474 9	N	3158	3097 0	8 8		435
02		26572 X	16503	-0-	-10069	-0-	14401 3	2102 9	N	1911	1923 0	5 8		418

BIG HOUSE D				WELL #: U 03H	RRCID -> 285382	COMPL. DATE	04/03/2019	TOTAL	DEPTH	10461	PERF.	10746	-	17817
09		50520 X	43168	-0-	-7352	-0-	38176 3	4992 9	N	4538	4445 0	1 8		363
10		49476 X	36538	-0-	-12938	-0-	32071 3	4467 9	N	4061	4137 0	5 8		282
11		47880 X	30262	-0-	-17618	-0-	26612 3	3650 9	N	3318	3274 0	3 8		323
12		47337 X	29220	-0-	-18117	-0-	25616 3	3604 9	N	3276	3289 0	7 8		303
01		46128 X	24686	-0-	-21442	-0-	21482 3	3204 9	N	2913	2910 0	5 8		301
02		40292 X	17847	-0-	-22445	-0-	15824 3	2023 9	N	1839	1868 0	4 8		268

BIG HOUSE F				WELL #: L 07H	RRCID -> 285397	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL	DEPTH	10576	PERF.	10882	-	17850
09		37110 X	33606	-0-	-3504	-0-	29978 3	3628 9	N	3298	3292 0	1 8		337
10		37882 X	33959	-0-	-3923	-0-	30124 3	3835 9	N	3486	3465 0	4 8		354
11		36660 X	30214	-0-	-6446	-0-	26690 3	3524 9	N	3204	3110 0	2 8		446
12		37076 X	30150	-0-	-6926	-0-	26313 3	3837 9	N	3488	3633 0	5 8		296
01		35712 X	28807	-0-	-6905	-0-	25373 3	3434 9	N	3122	3070 0	5 8		343
02		31360 X	23517	-0-	-7843	-0-	21045 3	2472 9	N	2247	2280 0	3 8		307

EADY C 4 59-60				WELL #: U 16H	RRCID -> 286226	COMPL. DATE	02/14/2019	TOTAL	DEPTH	10371	PERF.	10623	-	17627
09		36096 X	36096	-0-	-0-	-0-	32953 3	3143 9	Y	2857	2830 0	1 8		372
10		35582 X	35582	-0-	-0-	-0-	32804 3	2778 9	Y	2525	2580 0	3 8		314
11		35259 X	35259	-0-	-0-	-0-	32439 3	2820 9	Y	2564	2512 0	1 8		365
12		32922 X	32596	-0-	-326	-0-	29839 3	131 4	Y	2387	2368 0	4 8		380
							2626 9							
01		34548 X	34548	-0-	-0-	-0-	31286 3	3262 9	Y	2965	3038 0	3 8		304
02		32032 X	26215	-0-	-5817	-0-	24412 3	1803 9	Y	1639	1643 0	2 8		298

EADY D 4 59-60				WELL #: U 09H	RRCID -> 286227	COMPL. DATE	04/08/2019	TOTAL	DEPTH	10365	PERF.	10585	-	17565
09		51122 X	51122	-0-	-0-	-0-	46050 3	5072 9	Y	4611	4543 0	2 8		601
10		51739 X	51669	-0-	-70	-0-	46667 3	5002 9	Y	4547	4579 0	4 8		565
11		50694 X	50694	-0-	-0-	-0-	45619 3	5075 9	Y	4614	4521 0	2 8		656
12		51195 X	45464	-0-	-5731	-0-	40551 3	180 4	Y	4303	4267 0	7 8		685
							4733 9							
01		50685 X	46676	-0-	-4009	-0-	41177 3	5499 9	Y	4999	5165 0	6 8		513
02		45780 X	20589	-0-	-25191	-0-	17920 3	2669 9	Y	2426	2496 0	2 8		441

WOLFMAN D 4 21-24				WELL #: C 45H	RRCID -> 286636	COMPL. DATE	07/31/2019	TOTAL	DEPTH	10731	PERF.	10924	-	18796
09		58470 X	51832	-0-	-6638	-0-	47864 3	3968 9	N	3607	3444 0	4 8		407
10		60078 X	51713	-0-	-8365	-0-	47933 3	3780 9	N	3436	3551 0	10 8		282
11		58140 X	48669	-0-	-9471	-0-	45171 3	3498 9	N	3180	3229 0	4 8		229
12		57629 X	49087	-0-	-8542	-0-	45185 3	3902 9	N	3547	3599 0	18 8		159
01		54498 X	39526	-0-	-14972	-0-	36568 3	2958 9	N	2689	2480 0	11 8		357
02		48384 X	39035	-0-	-9349	-0-	35045 3	1233 4	N	2506	2468 0	10 8		385
							2757 9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC				//CONT.//	141077									
DINGO STATE				WELL #:	U 49H	RRCID ->	286846	COMPL. DATE	12/15/2018	TOTAL DEPTH	10020	PERF.10317	- 17415	
M O	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			
09	60870 X	49848	-0-	-11022	-0-	556 1 3464 9	45828 3	N	3149	2900 1	168 8	914		
10	44350 X	44350	-0-	-0-	-0-	584 1 2657 9	41109 3	N	2415	2410 1	919			
11	44700 X	25946	-0-	-18754	-0-	547 1 1687 9	23712 3	N	1534	1715 1	64 8	674		
12	51522 X	9900	-0-	-41622	-0-	330 1 5604 4	3183 3	N	712	1008 1	34 8	344		
01	51522 X	803	-0-	-50719	-0-	57 1 65 9	681 4	N	59	2 8	401			
02	46536 X	22451	-0-	-24085	-0-	402 1 3101 4	17417 3	N	1392	1033 1	46 8	714		
LAYDEN				WELL #:	U 23H	RRCID ->	287000	COMPL. DATE	12/08/2018	TOTAL DEPTH	10562	PERF.10889	- 16507	
09	12990 X	11670	-0-	-1320	-0-	9125 3	2545 9	N	2314	2367 0	449			
10	13423 X	11788	-0-	-1635	-0-	9232 3	2556 9	N	2324	2359 0	7 8	407		
11	12990 X	11319	-0-	-1671	-0-	8854 3	2465 9	N	2241	2223 0	7 8	418		
12	13113 X	11468	-0-	-1645	-0-	8962 3	2506 9	N	2278	2371 0	4 8	321		
01	12462 X	10952	-0-	-1510	-0-	8585 3	2367 9	N	2152	2071 0	402			
02	10892 X	8806	-0-	-2086	-0-	6925 3	1881 9	N	1710	1808 0	304			
BLAZING SADDLES STATE A				WELL #:	U 49H	RRCID ->	287015	COMPL. DATE	08/06/2019	TOTAL DEPTH	10226	PERF.10515	- 20846	
09	81270 X	73264	-0-	-8006	-0-	65231 3 5797 9	2236 4	N	5270	5323 0	3 8	167		
10	80507 X	70288	-0-	-10219	-0-	61949 3 6078 9	2261 4	N	5525	5298 0	4 8	390		
11	77910 X	66020	-0-	-11890	-0-	60278 3	5742 9	N	5220	5274 0	2 8	334		
12	80507 X	66370	-0-	-14137	-0-	60739 3	5631 9	N	5119	5190 0	9 8	254		
01	75702 X	65471	-0-	-10231	-0-	59738 3	5733 9	N	5212	5140 0	8 8	318		
02	68376 X	58834	-0-	-9542	-0-	53945 3 4633 9	256 4	N	4212	4206 0	6 8	318		
STRONG FUNDAMENTAL A				WELL #:	T 45H	RRCID ->	287083	COMPL. DATE	07/12/2019	TOTAL DEPTH	10255	PERF.10608	- 19007	
09	66000 X	58238	-0-	-7762	-0-	50837 3	7401 9	N	6728	6592 0	4 8	396		
10	66402 X	57673	-0-	-8729	-0-	50119 3	7554 9	N	6867	6763 0	10 8	490		
11	64260 X	53840	-0-	-10420	-0-	47031 3 6800 9	9 4	N	6182	6099 0	5 8	568		
12	66402 X	55859	-0-	-10543	-0-	48866 3	6993 9	N	6357	6659 0	15 8	251		
01	62589 X	54392	-0-	-8197	-0-	47401 3	6991 9	N	6355	6315 0	12 8	279		
02	54348 X	41350	-0-	-12998	-0-	36269 3	5081 9	N	4619	4262 0	9 8	627		
ICEMAN 4-24 23				WELL #:	1H	RRCID ->	287155	COMPL. DATE	01/19/2017	TOTAL DEPTH	10121	PERF.10845	- 17571	
09	34175 X	34175	-0-	-0-	-0-	31471 3	2704 9	N	2458	2419 0	3 8	240		
10	34679 X	34679	-0-	-0-	-0-	31893 3	2786 9	N	2533	2509 0	5 8	259		
11	34258 X	34258	-0-	-0-	-0-	31554 3	2704 9	N	2458	2495 0	2 8	220		
12	35309 X	35155	-0-	-154	-0-	32286 3	2869 9	N	2608	2649 0	9 8	170		
01	35309 X	35180	-0-	-129	-0-	32373 3	2807 9	N	2552	2469 0	8 8	245		
02	31976 X	26099	-0-	-5877	-0-	24133 3	1966 9	N	1787	1751 0	5 8	276		
LITTLE FUNDAMENTAL 4-52				WELL #:	2H	RRCID ->	287157	COMPL. DATE	06/12/2017	TOTAL DEPTH	10379	PERF.10416	- 14975	
09	18510 X	18088	-0-	-422	-0-	14958 3	3130 9	N	2845	2682 0	1 8	402		
10	19127 X	18118	-0-	-1009	-0-	15067 3	3051 9	N	2774	2791 0	3 8	382		
11	17940 X	16640	-0-	-1300	-0-	13758 3	2882 9	N	2620	2552 0	1 8	449		
12	18693 X	15607	-0-	-3086	-0-	12816 3	2791 9	N	2537	2663 0	5 8	318		
01	18693 X	16198	-0-	-2495	-0-	13244 3	2954 9	N	2685	2678 0	2 8	323		
02	16884 X	10262	-0-	-6622	-0-	8271 3	1991 9	N	1810	1644 0	1 8	488		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		//CONT.// 141077												
WOLFMAN A 4 21-24		WELL #:		1H	RRCID ->	287158	COMPL. DATE	12/07/2017	TOTAL	DEPTH	10202	PERF.	1.0711	- 17269
M	O	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
09		31500 X	30083	-0-	-1417	-0-	27464 3	2619 9	N	2381	2218 0	1 8	427	
10		32550 X	28230	-0-	-4320	-0-	25875 3	2355 9	N	2141	2157 0	4 8	407	
11		31500 X	27882	-0-	-3618	-0-	25519 3	2363 9	N	2148	2151 0	2 8	402	
12		32550 X	28777	-0-	-3773	-0-	26323 3	2454 9	N	2231	2324 0	5 8	304	
01		32550 X	27980	-0-	-4570	-0-	25781 3	2199 9	N	1999	2066 0	5 8	232	
02		28084 X	19203	-0-	-8881	-0-	17732 3	1471 9	N	1337	1277 0	5 8	287	

WOLFMAN B 21-24		WELL #:		2H	RRCID ->	287190	COMPL. DATE	12/06/2017	TOTAL	DEPTH	10075	PERF.	9800	- 10700
09		59640 X	50891	-0-	-8749	-0-	46609 3	4282 9	N	3893	3867 0	1 8	268	
10		57381 X	51929	-0-	-5452	-0-	47653 3	4276 9	N	3887	3911 0	4 8	240	
11		52710 X	48901	-0-	-3809	-0-	44680 3	4221 9	N	3837	3755 0	1 8	321	
12		54467 X	49560	-0-	-4907	-0-	45401 3	4159 9	N	3781	3758 0	7 8	337	
01		53444 X	48525	-0-	-4919	-0-	44437 3	4088 9	N	3716	3607 0	5 8	441	
02		47488 X	43649	-0-	-3839	-0-	40011 3	3638 9	N	3307	3461 0	5 8	282	

POP E 4-59 60		WELL #:		B 32H	RRCID ->	287315	COMPL. DATE	01/19/2018	TOTAL	DEPTH	10666	PERF.	1.0823	- 20416
09		36630 X	33338	-0-	-3292	-0-	29482 3	3856 9	N	3505	3469 0	3 8	468	
10		36766 X	33816	-0-	-2950	-0-	29988 3	3828 9	N	3480	3559 0	7 8	382	
11		34740 X	32799	-0-	-1941	-0-	28972 3	3827 9	N	3479	3363 0	4 8	494	
12		35836 X	33379	-0-	-2457	-0-	29611 3	3768 9	N	3425	3618 0	10 8	291	
01		35216 X	32862	-0-	-2354	-0-	29202 3	3660 9	N	3327	3281 0	8 8	329	
02		31108 X	29220	-0-	-1888	-0-	25949 3	3271 9	N	2974	2905 0	6 8	392	

POWDER KEG A		WELL #:		U 05H	RRCID ->	287316	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL	DEPTH	10164	PERF.	1.0294	- 17938
09		63990 X	57100	-0-	-6890	-0-	54038 3	3062 9	N	2784	2775 0	1 8	348	
10		64232 X	57444	-0-	-6788	-0-	54578 3	2866 9	N	2605	2544 0	6 8	403	
11		60690 X	53886	-0-	-6804	-0-	51306 3	2580 9	N	2345	2429 0	2 8	317	
12		61473 X	53719	-0-	-7754	-0-	51047 3	2672 9	N	2429	2334 0	6 8	406	
01		60326 X	53896	-0-	-6430	-0-	51060 3	2836 9	N	2578	2664 0	5 8	315	
02		53284 X	39670	-0-	-13614	-0-	38154 3	1516 9	N	1378	1299 0	4 8	390	

POP D 4-59 60		WELL #:		U 31H	RRCID ->	287403	COMPL. DATE	01/19/2018	TOTAL	DEPTH	10387	PERF.	1.0568	- 20039
09		62730 X	56514	-0-	-6216	-0-	52463 3	4051 9	N	3683	3862 0		323	
10		63736 X	57151	-0-	-6585	-0-	53397 3	3754 9	N	3413	3463 0	7 8	266	
11		60150 X	53755	-0-	-6395	-0-	50150 3	3605 9	N	3277	3256 0	4 8	283	
12		60636 X	55746	-0-	-4890	-0-	51992 3	3754 9	N	3413	3350 0	9 8	337	
01		59303 X	55761	-0-	-3542	-0-	52014 3	3747 9	N	3406	3436 0	7 8	300	
02		52752 X	48012	-0-	-4740	-0-	44937 3	3075 9	N	2795	2702 0	5 8	388	

STINGRAY		WELL #:		2H	RRCID ->	287409	COMPL. DATE	12/30/2014	TOTAL	DEPTH	10404	PERF.	1.0835	- 19461
09		9720 X	-0-	-0-	-9720	-0-			N	20	20 8		723	
10		11625 X	7313	-0-	-4312	-0-	6261 3	1052 9	N	956	1005 1	1 8	673	
11		11250 X	11021	-0-	-229	-0-	9698 3	1323 9	N	1203	1038 1	1 8	837	
12		11625 X	9668	-0-	-1957	-0-	8395 3	1273 9	N	1157	1025 1	10 8	959	
01		10044 X	9520	-0-	-524	-0-	8407 3	1113 9	N	1012	1093 1		878	
02		10276 X	1779	-0-	-8497	-0-	1550 3	229 9	N	208	347 1		739	

STINGRAY		WELL #:		1H	RRCID ->	287504	COMPL. DATE	08/24/2014	TOTAL	DEPTH	10520	PERF.	1.0881	- 15192
09		5910 X	4905	-0-	-1005	-0-	3934 3	971 9	N	883	1317 1	20 8	436	
10		6107 X	4963	-0-	-1144	-0-	3959 3	1004 9	N	913	997 1	1 8	351	
11		5910 X	1838	-0-	-4072	-0-	886 3	952 9	N	865	527 1	1 8	688	
12		5084 X	4267	-0-	-817	-0-	3300 3	967 9	N	879	1203 1	5 8	359	
01		5084 X	4636	-0-	-448	-0-	3715 3	921 9	N	837	684 1		512	
02		4592 X	4274	-0-	-318	-0-	3489 3	785 9	N	714	670 1		556	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		//CONT.// 141077													
STINGRAY		WELL #:		3H	RRCID ->	287554	COMPL. DATE	11/08/2016	TOTAL DEPTH	10462	PERF.	10917	-	15666	
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
09		19488 X	19488	-0-	-0-	-0-	16971 3	2517 9	N	2288	1963 0	20 8		552	
10		17905 X	17905	-0-	-0-	-0-	15496 3	2409 9	N	2190	2119 0	4 8		619	
11		18014 X	18014	-0-	-0-	-0-	15761 3	2253 9	N	2048	1843 0	4 8		820	
12		16194 X	16194	-0-	-0-	-0-	13958 3	2236 9	N	2033	2492 0	26 8		335	
01		15533 X	15533	-0-	-0-	-0-	13338 3	2195 9	N	1995	1500 0			830	
*02		12635 X	12635	-0-	-0-	-0-	10314 3	686 4	N	1486	1351 0			965	
							1635 9								

HIGH NOON A		WELL #:		U 49H	RRCID ->	287880	COMPL. DATE	12/29/2019	TOTAL DEPTH	10179	PERF.	10553	-	19504	
09		81180 X	70376	-0-	-10804	-0-	64069 3	6307 9	N	5734	5882 0	3 8		220	
10		76756 X	70496	-0-	-6260	-0-	63961 3	6535 9	N	5941	5993 0	6 8		162	
11		74280 X	65651	-0-	-8629	-0-	59781 3	5870 9	N	5336	5317 0	3 8		178	
12		74617 X	64318	-0-	-10299	-0-	58386 3	5932 9	N	5393	5048 0	10 8		513	
01		74617 X	64453	-0-	-10164	-0-	58641 3	5812 9	N	5284	5535 0	8 8		254	
02		65688 X	43947	-0-	-21741	-0-	39885 3	286 4	N	3433	3403 0	5 8		279	
							3776 9								

WILLIAMS 4-53		WELL #:		2H	RRCID ->	287955	COMPL. DATE	04/27/2016	TOTAL DEPTH	10253	PERF.	10276	-	14655	
09		20810 X	20810	-0-	-0-	-0-	19242 3	1568 9	N	1425	1380 0	1 8		349	
10		21416 X	21416	-0-	-0-	-0-	19865 3	1551 9	N	1410	1322 0	2 8		435	
11		20102 X	20102	-0-	-0-	-0-	18353 3	1749 9	N	1590	1592 0	1 8		432	
12		20441 X	20441	-0-	-0-	-0-	18953 3	1488 9	N	1353	1435 0	3 8		347	
01		20450 X	20450	-0-	-0-	-0-	18898 3	1552 9	N	1411	1451 0	2 8		305	
*02		15257 X	15257	-0-	-0-	-0-	13904 3	1353 9	N	1230	1121 0	1 8		413	

OATMAN C-19 A		WELL #:		T 05H	RRCID ->	287958	COMPL. DATE	10/16/2019	TOTAL DEPTH	10162	PERF.	10438	-	19275	
09		75870 X	58853	-0-	-17017	-0-	56458 3	2395 9	Y	2177	2096 0	2 8		287	
10		75919 X	57440	-0-	-18479	-0-	54954 3	442 4	Y	1858	2027 0	4 8		114	
							2044 9								
11		61560 X	53628	-0-	-7932	-0-	50351 3	881 4	Y	2178	2036 0	6 8		250	
							2396 9								
12		62093 X	52161	-0-	-9932	-0-	50035 3	2126 9	Y	1933	1816 0	11 8		356	
01		55180 X	51263	-0-	-3917	-0-	48411 3	984 4	Y	1698	1917 0	9 8		128	
							1868 9								
02		49840 X	41986	-0-	-7854	-0-	35663 3	4354 4	Y	1790	1768 0	16 8		134	
							1969 9								

RIFLEMAN C-19 A		WELL #:		U 39H	RRCID ->	288041	COMPL. DATE	07/17/2019	TOTAL DEPTH	10246	PERF.	10915	-	17905	
09		55680 X	45244	-0-	-10436	-0-	40943 3	4301 9	N	3910	3860 0	3 8		270	
10		54777 X	44084	-0-	-10693	-0-	39892 3	4192 9	N	3811	3843 0	4 8		234	
11		49770 X	42660	-0-	-7110	-0-	38694 3	3966 9	N	3605	3614 0	2 8		223	
12		47492 X	42941	-0-	-4551	-0-	38911 3	4030 9	N	3664	3705 0	7 8		175	
01		47213 X	42044	-0-	-5169	-0-	37727 3	395 4	N	3565	3464 0	6 8		270	
							3922 9								
02		42224 X	33174	-0-	-9050	-0-	29687 3	414 4	N	2794	2794 0	5 8		265	
							3073 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD								
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		//CONT.//		141077														
BIRDMAN A		WELL #:		U 03H	RRCID ->	288177	COMPL. DATE	08/25/2019	TOTAL DEPTH	9955	PERF.10301	- 17000						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE				
09		113040 X	83205	-0-	-29835	-0-		78215	3	4990	9	N	4536	4530	0	2	8	270
10		116808 X	83887	-0-	-32921	-0-		78651	3	584	4	N	4229	4322	0	4	8	173
								4652	9									
11		97110 X	80142	-0-	-16968	-0-		75953	3	4189	9	N	3808	3799	0	1	8	181
12		94488 X	79264	-0-	-15224	-0-		74986	3	4278	9	N	3889	3826	0	7	8	237
01		90117 X	77248	-0-	-12869	-0-		72937	3	130	4	N	3801	3764	0	6	8	268
								4181	9									
02		77672 X	75837	-0-	-1835	-0-		64306	3	8110	4	N	3110	2991	0	5	8	382
								3421	9									
GELTEMEYER 21		WELL #:		1H	RRCID ->	288191	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	10361	PERF.10691	- 14270						
09		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-		885	1	2223	3	N	356	346	1			350
								392	9									
10		1794 X	1794	-0-	-0-	-0-		901	1	509	3	N	349	340	1	2	8	357
								384	9									
11		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-		879	1	1833	3	N	350	517	1			190
								385	9									
12		3001 X	3001	-0-	-0-	-0-		873	1	1732	3	N	360	350	1	1	8	199
								396	9									
01		2522 X	2522	-0-	-0-	-0-		930	1	1258	3	N	304	176	1			327
								334	9									
*02		2360 X	2360	-0-	-0-	-0-		711	1	1334	3	N	286	173	1			440
								315	9									
OATMAN C-19 A		WELL #:		U 10H	RRCID ->	288303	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL DEPTH	10280	PERF.10503	- 16981						
09		76380 X	56741	-0-	-19639	-0-		52650	3	4091	9	Y	3719	3627	0	4	8	490
10		73191 X	54899	-0-	-18292	-0-		50501	3	407	4	Y	3628	3887	0	9	8	222
								3991	9									
11		66930 X	49111	-0-	-17819	-0-		44811	3	784	4	Y	3196	3044	0	8	8	366
								3516	9									
12		67239 X	20895	-0-	-46344	-0-		19556	3	1339	9	Y	1217	1351	0	8	8	224
01		53010 X	25914	-0-	-27096	-0-		23488	3	478	4	Y	1771	1853	0	8	8	134
								1948	9									
02		47880 X	23553	-0-	-24327	-0-		19342	3	2362	4	Y	1681	1674	0	15	8	126
								1849	9									
STATE RIFLEMAN C-18 B		WELL #:		U 30H	RRCID ->	288556	COMPL. DATE	11/07/2019	TOTAL DEPTH	10241	PERF.10547	- 18893						
09		102450 X	68980	-0-	-33470	-0-		62948	3	6032	9	N	5484	5616	0	4	8	204
10		94860 X	67821	-0-	-27039	-0-		61375	3	168	4	N	5707	5687	0	7	8	217
								6278	9									
11		82020 X	61635	-0-	-20385	-0-		56134	3	5501	9	N	5001	4989	0	3	8	226
12		79019 X	60275	-0-	-18744	-0-		54725	3	5550	9	N	5045	5004	0	13	8	254
01		75547 X	58451	-0-	-17096	-0-		53151	3	5300	9	N	4818	4804	0	9	8	259
02		64372 X	45893	-0-	-18479	-0-		41909	3	3984	9	N	3622	3576	0	6	8	299
FOLK ROLWING A 4-34 33		WELL #:		1H	RRCID ->	288675	COMPL. DATE	02/05/2016	TOTAL DEPTH	9959	PERF.10469	- 16975						
09		41153 X	41153	-0-	-0-	-0-		39543	3	1610	9	N	1464	1573	0	1	8	228
10		41345 X	41345	-0-	-0-	-0-		39730	3	1615	9	N	1468	1362	0	1	8	333
11		39611 X	39611	-0-	-0-	-0-		38089	3	1522	9	N	1384	1413	0	1	8	303
12		40765 X	40239	-0-	-526	-0-		38659	3	1580	9	N	1436	1435	0	4	8	300
01		40765 X	39944	-0-	-821	-0-		38462	3	1482	9	N	1347	1417	0	2	8	228
02		36820 X	31015	-0-	-5805	-0-		29622	3	1393	9	N	1266	1229	0	2	8	263

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		//CONT.//		141077											
OATMAN C18-25		WELL #:		4H		RRCID -> 289044		COMPL. DATE 01/06/2013		TOTAL DEPTH 10946 PERF.10990 - 15170					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	
09		1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1197	3	226	9	N	205	180	1	574
10		1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	1209	3	278	9	N	253	350	1	477
11		1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1084	3	271	9	N	246			723
12		1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	1218	3	263	9	N	239	705	1	256
01		2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	1798	3	209	9	N	190	173	1	273
*02		1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	983	3	325	9	N	295			568

TIN STAR G		WELL #:		U 17H		RRCID -> 289652		COMPL. DATE 03/21/2020		TOTAL DEPTH 10163 PERF.10406 - 15524					
09		120540 X	50303	-0-	-70237	-0-	43600	3	57	4	Y	6042	6041	0	217
							6646	9							
10		124558 X	47828	-0-	-76730	-0-	41569	3	6259	9	Y	5690	5690	0	210
11		83220 X	44480	-0-	-38740	-0-	38726	3	5754	9	Y	5231	5203	0	235
12		72974 X	43883	-0-	-29091	-0-	38485	3	5398	9	Y	4907	4830	0	302
01		45508 X	42060	-0-	-3448	-0-	36740	3	5320	9	Y	4836	4817	0	313
02		41104 X	31520	-0-	-9584	-0-	27678	3	3842	9	Y	3493	3474	0	326

TIN STAR H		WELL #:		T 10H		RRCID -> 289653		COMPL. DATE 03/21/2020		TOTAL DEPTH 10020 PERF.10258 - 15438					
09		120870 X	87725	-0-	-33145	-0-	78799	3	90	4	Y	8033	8062	0	289
							8836	9							
10		124899 X	82041	-0-	-42858	-0-	73660	3	8381	9	Y	7619	7617	0	281
11		112320 X	74141	-0-	-38179	-0-	67082	3	7059	9	Y	6417	6406	0	288
12		102531 X	74095	-0-	-28436	-0-	67126	3	6969	9	Y	6335	6220	0	390
01		81561 X	70545	-0-	-11016	-0-	63993	3	6552	9	Y	5956	5951	0	385
02		73668 X	55869	-0-	-17799	-0-	50350	3	5519	9	Y	5017	4925	0	468

TIN STAR I		WELL #:		U 03H		RRCID -> 289654		COMPL. DATE 03/21/2020		TOTAL DEPTH 10143 PERF.10436 - 15513					
09		151890 X	57618	-0-	-94272	-0-	50787	3	64	4	Y	6152	6168	0	221
							6767	9							
10		156953 X	55580	-0-	-101373	-0-	49797	3	5783	9	Y	5257	5277	0	194
11		78810 X	52513	-0-	-26297	-0-	47045	3	5468	9	Y	4971	4939	0	223
12		71269 X	47236	-0-	-24033	-0-	42013	3	5223	9	Y	4748	4669	0	292
01		55335 X	42444	-0-	-12891	-0-	37213	3	5231	9	Y	4755	4731	0	308
02		49980 X	32570	-0-	-17410	-0-	28753	3	3817	9	Y	3470	3448	0	324

CIMAREX ENERGY CO.		153438		SNOWCREST SOUTH UNIT 1-33		WELL #:		2H		RRCID -> 282833		COMPL. DATE 12/20/2016		TOTAL DEPTH 11066 PERF.11156 - 20470	
09		33540 X	30013	-0-	-3527	-0-	24760	3	64	4	N	4717	4644	0	190
							5189	9							
10		33139 X	27927	-0-	-5212	-0-	23222	3	114	4	N	4174	4205	0	159
							4591	9							
11		31770 X	29046	-0-	-2724	-0-	24184	3	19	4	N	4403	4269	0	227
							4843	9							
12		32829 X	26786	-0-	-6043	-0-	22369	3	245	4	N	3793	3867	0	150
							4172	9							
01		32798 X	29287	-0-	-3511	-0-	23679	3	534	4	N	4613	4588	0	169
							5074	9							
02		28000 X	18794	-0-	-9206	-0-	15682	3	178	4	N	2667	2706	0	127
							2934	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. RED LODGE C20-11 C			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD							
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
			WELL #:	3H	RRCID -> 282898	COMPL. DATE 04/06/2015	TOTAL DEPTH 11098	PERF.11070							- 18370		
09	DLQ	G-10	17734	-0-	17734	35106	14426 3297	3	11	4	Y	2997	2922	0	16	8	218
10	DLQ	G-10	19234	-0-	19234	54340	15622	3	3612	9	Y	3284	3277	0	7	8	218
11	DLQ	G-10	18686	-0-	18686	73026	15059	3	3627	9	Y	3297	3287	0	13	8	215
12	DLQ	G-10	19631	-0-	19631	92657	15794	3	10	4	Y	3479	3503	0	1	8	190
01	DLQ	G-10	19965	-0-	19965	112622	3827 15758	3	284	4	Y	3566	3539	0	2	8	215
*02	125171	X	12549	-0-	-112622	-0-	3923 9776	3	200	4	Y	2339	2388	0	3	8	163
							2573	9									
GREATHOUSE C21-6 UNIT			WELL #:	1H	RRCID -> 282965	COMPL. DATE 10/09/2014	TOTAL DEPTH 10827	PERF.11003							- 18495		
09	21990	X	20943	-0-	-1047	-0-	19604	3	82	4	N	1143	1210	0	5	8	185
10	22568	X	21912	-0-	-656	-0-	1257 20472	3	12	4	N	1298	1228	0	3	8	252
11	21840	X	21790	-0-	-50	-0-	1428 20300	3	98	4	N	1265	1201	0	8	8	308
12	22568	X	22503	-0-	-65	-0-	1392 21009	3	106	4	N	1262	1331	0	1	8	238
01	22370	X	22370	-0-	-0-	-0-	1388 20349	3	671	4	N	1227	1206	0	2	8	257
02	20328	X	16382	-0-	-3946	-0-	1350 14882	3	554	4	N	860	876	0			241
							946	9									
ANACONDA STATE 55-2			WELL #:	5H	RRCID -> 282985	COMPL. DATE 11/26/2014	TOTAL DEPTH 10946	PERF.11393							- 15650		
09	DLQ	G-10	8400	-0-	8400	16938	7448	3	50	4	Y	820	795	0	6	8	43
10	DLQ	G-10	8246	-0-	8246	25184	902 7112	3	1134	9	Y	1031	1017	0	3	8	54
11	DLQ	G-10	6287	-0-	6287	31471	5384	3	903	9	Y	821	832	0	8	8	35
12	DLQ	G-10	8270	-0-	8270	39741	7027	3	16	4	Y	1115	1105	0	1	8	44
01	DLQ	G-10	7194	-0-	7194	46935	1227 6430	3	27	4	Y	670	673	0	1	8	40
*02	52442	X	5507	-0-	-46935	-0-	737 4749	3	97	4	Y	601	621	0	1	8	19
							661	9									
CLEVELAND STATE 57-23			WELL #:	3H	RRCID -> 282986	COMPL. DATE 06/11/2014	TOTAL DEPTH 10877	PERF.11360							- 16200		
09	DLQ	G-10	8058	-0-	8058	15228	7004	3	51	4	Y	912	904	0			54
10	DLQ	G-10	8253	-0-	8253	23481	1003 7243	3	66	4	Y	858	846	0			66
11	DLQ	G-10	8107	-0-	8107	31588	944 7162	3	22	4	Y	839	858	0			47
12	DLQ	G-10	8221	-0-	8221	39809	923 7275	3	1	4	Y	859	860	0			46
01	DLQ	G-10	8433	-0-	8433	48242	945 7466	3	42	4	Y	841	846	0			41
*02	53190	X	4948	-0-	-48242	-0-	925 4132	3	82	4	Y	667	672	0			36
							734	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. ANACONDA STATE 55-2		//CONT.// //CONT.//	71052 900 153438	ASSOCIATED	CAPACITY					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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. ANACONDA STATE 55-2		//CONT.// //CONT.//	71052 900 153438	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD							
		WELL #:	2H	RRCID ->	283095	COMPL. DATE	11/18/2014	TOTAL DEPTH	10626	PERF.	1.1125	-	15855				
09	DLQ	G-10	10078	-0-	10078	19869	8034 1978	3 9	66	4	Y	1798	1757	0	6	8	94
10	DLQ	G-10	8645	-0-	8645	28514	6329	3	2316	9	Y	2105	2087	0	2	8	110
11	DLQ	G-10	7101	-0-	7101	35615	5298	3	1803	9	Y	1639	1671	0	8	8	70
12	DLQ	G-10	10014	-0-	10014	45629	7740	3	21	4	Y	2048	2036	0	1	8	81
01	DLQ	G-10	7582	-0-	7582	53211	2253 5872	9 3	34	4	Y	1524	1512	0	1	8	92
*02	59443	X	6232	-0-	-53211	-0-	1676 4759	9 3	131	4	Y	1220	1273	0	1	8	38
							1342	9									
GREATHOUSE C21-6 UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	283102	COMPL. DATE	08/27/2017	TOTAL DEPTH	10541	PERF.	1.0640	-	18453				
09	DLQ	G-10	27466	-0-	27466	56848	23889	3	200	4	Y	3070	3167	0	7	8	156
10	DLQ	G-10	26191	-0-	26191	83039	3377 22716	9 3	94	4	Y	3074	3054	0	2	8	174
11	DLQ	G-10	24779	-0-	24779	107818	3381 21003	9 3	386	4	Y	3082	3040	0	12	8	204
12	DLQ	G-10	25928	-0-	25928	133746	3390 22351	9 3	330	4	Y	2952	3031	0	1	8	124
01	DLQ	G-10	25670	-0-	25670	159416	3247 22277	9 3	85	4	Y	3007	2984	0	1	8	146
*02	175824	X	16408	-0-	-159416	-0-	3308 13435	9 3	918	4	Y	1868	1666	0			348
							2055	9									
GREATHOUSE C21-6 UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	283103	COMPL. DATE	08/29/2017	TOTAL DEPTH	10797	PERF.	1.0959	-	18746				
09	DLQ	G-10	36631	-0-	36631	77334	34240	3	196	4	Y	1995	2058	0	4	8	101
10	DLQ	G-10	40319	-0-	40319	117653	2195 37880	9 3	106	4	Y	2121	2101	0	1	8	120
11	DLQ	G-10	39067	-0-	39067	156720	2333 36367	9 3	463	4	Y	2034	2012	0	7	8	135
12	DLQ	G-10	36585	-0-	36585	193305	2237 34101	9 3	349	4	Y	1941	1995	0			81
01	DLQ	G-10	33913	-0-	33913	227218	2135 31864	9 3	73	4	Y	1796	1789	0	1	8	87
*02	251905	X	24687	-0-	-227218	-0-	1976 22509	9 3	909	4	Y	1154	1026	0			215
							1269	9									
ANACONDA STATE 55-2		WELL #:	3H	RRCID ->	283136	COMPL. DATE	11/18/2014	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	1.1378	-	16142				
09	DLQ	G-10	7250	-0-	7250	16282	6002	3	48	4	Y	1091	1063	0	6	8	57
10	DLQ	G-10	7652	-0-	7652	23934	1200 6383	9 3	1269	9	Y	1154	1149	0	2	8	60
11	DLQ	G-10	8260	-0-	8260	32194	7359	3	901	9	Y	819	836	0	8	8	35
12	DLQ	G-10	9093	-0-	9093	41287	7335	3	16	4	Y	1584	1555	0	1	8	63
01	DLQ	G-10	8763	-0-	8763	50050	1742 7693	9 3	32	4	Y	944	948	0	2	8	57
*02	56054	X	6004	-0-	-50050	-0-	1038 5165	9 3	103	4	Y	669	704	0	1	8	21
							736	9									
ANACONDA STATE 55-2		WELL #:	1H	RRCID ->	283138	COMPL. DATE	01/22/2014	TOTAL DEPTH	10959	PERF.	1.1450	-	15975				
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BRIDGER 1-36		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	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
		WELL #: 1H		RRCID -> 283146	COMPL. DATE 02/05/2014	TOTAL DEPTH 11215	PERF.11315	-		17250						
09	DLQ G-10	9062	-0-	9062	18357	7518 1521	3 9	23	4	Y	1383	1382	0	10	8	128
10	DLQ G-10	8933	-0-	8933	27290	7431 1487	3 9	15	4	Y	1352	1344	0			136
11	DLQ G-10	8267	-0-	8267	35557	6775 1460	3 9	32	4	Y	1327	1310	0	19	8	134
12	DLQ G-10	8785	-0-	8785	44342	7199 1568	3 9	18	4	Y	1425	1476	0	1	8	82
01	DLQ G-10	8127	-0-	8127	52469	6759 1326	3 9	42	4	Y	1205	1194	0	2	8	91
*02	57049 X	4580	-0-	-52469	-0-	3902 553	3 9	125	4	Y	503	517	0			77
CLEVELAND STATE 57-23		WELL #: 2H		RRCID -> 283165	COMPL. DATE 06/11/2014	TOTAL DEPTH 10881	PERF.11322	-		16170						
09	DLQ G-10	9845	-0-	9845	20965	8907 883	3 9	55	4	Y	803	805	0	3	8	47
10	DLQ G-10	9135	-0-	9135	30100	8295 774	3 9	66	4	Y	704	696	0	1	8	54
11	DLQ G-10	9441	-0-	9441	39541	8638 780	3 9	23	4	Y	709	721	0	3	8	39
12	DLQ G-10	8544	-0-	8544	48085	7809 734	3 9	1	4	Y	667	670	0			36
01	DLQ G-10	8678	-0-	8678	56763	7882 754	3 9	42	4	Y	685	687	0	1	8	33
*02	65717 X	8954	-0-	-56763	-0-	8072 787	3 9	95	4	Y	715	709	0	1	8	38
CLEVELAND STATE 57-23		WELL #: 4H		RRCID -> 283167	COMPL. DATE 06/11/2014	TOTAL DEPTH 10879	PERF.11533	-		16390						
09	DLQ G-10	7125	-0-	7125	14838	6173 898	3 9	54	4	Y	816	822	0	1	8	48
10	DLQ G-10	10150	-0-	10150	24988	8900 1179	3 9	71	4	Y	1072	1037	0			83
11	DLQ G-10	11165	-0-	11165	36153	9834 1306	3 9	25	4	Y	1187	1202	0	2	8	66
12	DLQ G-10	11504	-0-	11504	47657	10190 1312	3 9	2	4	Y	1193	1195	0			64
01	DLQ G-10	11497	-0-	11497	59154	10187 1263	3 9	47	4	Y	1148	1156	0			56
*02	69922 X	10768	-0-	-59154	-0-	9557 1107	3 9	104	4	Y	1006	1007	0	1	8	54
CASTLE 57-27		WELL #: 1H		RRCID -> 283168	COMPL. DATE 12/02/2014	TOTAL DEPTH 11232	PERF.11467	-		15565						
09	20640 X	17198	-0-	-3442	-0-	16311	3	887	9	N	806	804	0	5	8	153
10	21328 X	17286	-0-	-4042	-0-	16457	3	829	9	N	754	705	0	1	8	201
11	20640 X	16231	-0-	-4409	-0-	15442	3	789	9	N	717	740	0	5	8	173
12	20398 X	16235	-0-	-4163	-0-	15464	3	771	9	N	701	717	0	1	8	156
01	18228 X	16102	-0-	-2126	-0-	15262	3	840	9	N	764	728	0	2	8	190
02	16044 X	13252	-0-	-2792	-0-	12560	3	692	9	N	629	685	0			134

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. EIGHTEENMILE 56-18		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1H		RRCID ->	283294	COMPL. DATE	10/14/2013	TOTAL	DEPTH	10853	PERF.	11116	-	15105		
09		8520 X	7900	-0-	-620	-0-	6305 3	8	4	N	1443	1456	0	1	8	265
10		8711 X	7678	-0-	-1033	-0-	1587 9 6153 3	8	4	N	1379	1390	0			254
11		8430 X	3430	-0-	-5000	-0-	1517 9 2735 3	3	4	N	629	640	0			243
12		8401 X	5249	-0-	-3152	-0-	692 9 4127 3	1	4	N	1019	941	0			321
01		17437 X	17437	-0-	-0-	-0-	1121 9 14463 3	30	4	N	2676	2436	0			561
02		7364 X	6295	-0-	-1069	-0-	2944 9 5111 3	72	4	N	1011	1276	0	3	8	293
		WELL #: 2H		RRCID ->	283295	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL	DEPTH	11211	PERF.	11279	-	16110		
09		8340 X	5976	-0-	-2364	-0-	5192 3	8	4	N	705	679	0	12	8	36
10		8804 X	7204	-0-	-1600	-0-	776 9 6414 3	790	9	N	718	727	0			27
11		8579 X	8579	-0-	-0-	-0-	7555 3	10	4	N	922	863	0	37	8	49
12		8804 X	8508	-0-	-296	-0-	1014 9 7371 3	2	4	N	1032	1041	0	2	8	38
01		7192 X	6979	-0-	-213	-0-	1135 9 5906 3	6	4	N	970	962	0	3	8	43
02		8008 X	4502	-0-	-3506	-0-	1067 9 3739 3	85	4	N	616	622	0	2	8	35
		WELL #: 3H		RRCID ->	283316	COMPL. DATE	08/26/2014	TOTAL	DEPTH	11316	PERF.	11569	-	21157		
09	DLQ	G-10	6975	-0-	6975	12025	1071 1	4922 3	Y	810	806	0	5	8	16	
10	DLQ	G-10	1052	-0-	1052	13077	91 4 259 4	891 9 793 9	Y	721	712	0	2	8	23	
11	DLQ	G-10	14937	-0-	14937	28014	1078 1	11324 3	Y	1631	1584	0	22	8	48	
12	DLQ	G-10	13743	-0-	13743	41757	741 4 1147 1	1794 9 10092 3	Y	1556	1539	0	1	8	64	
01	DLQ	G-10	17650	-0-	17650	59407	792 4 1129 1	1712 9 13757 3	Y	1968	1975	0	5	8	52	
*02		74951 X	15544	-0-	-59407	-0-	599 4 750 1	2165 9 10963 3	Y	1175	1185	0	5	8	37	
		WELL #: 3H		RRCID ->	283321	COMPL. DATE	05/19/2016	TOTAL	DEPTH	10733	PERF.	11032	-	21568		
09		45420 X	39244	-0-	-6176	-0-	35849 3	5	4	Y	3082	3046	0	12	8	33
10		46716 X	46716	-0-	-0-	-0-	3390 9 43417 3	56	4	Y	2948	2947	0	3	8	31
11		44411 X	44411	-0-	-0-	-0-	3243 9 40700 3	1	4	Y	3373	3333	0	12	8	59
12		44764 X	44612	-0-	-152	-0-	3710 9 40837 3	1	4	Y	3431	3468	0	3	8	19
01		46655 X	37815	-0-	-8840	-0-	3774 9 34902 3	3	4	Y	2645	2641	0	5	8	18
02	DLQ	G-10	38940	-0-	38940	38940	2910 9 35515 3	128	4	Y	2997	3003	0	5	8	7
		WELL #: 3H		RRCID ->	283321	COMPL. DATE	05/19/2016	TOTAL	DEPTH	10733	PERF.	11032	-	21568		

PHANTOM (WOLFECAMP) CIMAREX ENERGY CO. ELECTRIC STATE 57-33				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438	ASSOCIATED	CAPACITY				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
				WELL #: 1H	RRCID -> 283346	COMPL. DATE 02/02/2017	TOTAL DEPTH 10381	PERF.10450	- 20230					
09	DLQ G-10	97290	-0-	97290	193954	86968 10196	3 9	126	4	Y	9269	9248	0	64 8 78
10	DLQ G-10	93616	-0-	93616	287570	84385 8933	3 9	298	4	Y	8121	7991	0	9 8 199
11	DLQ G-10	79947	-0-	79947	367517	71082 8823	3 9	42	4	Y	8021	8039	0	24 8 157
12	DLQ G-10	80093	-0-	80093	447610	72024 8032	3 9	37	4	Y	7302	7285	0	72 8 102
01	DLQ G-10	78315	-0-	78315	525925	68394 9022	3 9	899	4	Y	8202	8175	0	10 8 119
*02	582501 X	56576	-0-	-525925	-0-	51137 4921	3 9	518	4	Y	4474	4576	0	5 8 12
WOOD STATE 57-26 UNIT B				WELL #: 2H	RRCID -> 283355	COMPL. DATE 01/01/2017	TOTAL DEPTH 10371	PERF.10787	- 21315					
09	38070 X	27278	-0-	-10792	-0-	25109 2166	3 9	3	4	Y	1969	1943	0	10 8 36
10	39145 X	39145	-0-	-0-	-0-	34650 4451	3 9	44	4	Y	4046	4045	0	4 8 33
11	42604 X	42604	-0-	-0-	-0-	37646 4957	3 9	1	4	Y	4506	4452	0	16 8 71
12	39133 X	39133	-0-	-0-	-0-	35227 3905	3 9	1	4	Y	3550	3588	0	4 8 29
01	39091 X	36352	-0-	-2739	-0-	33044 3306	3 9	2	4	Y	3005	3001	0	6 8 27
02	DLQ G-10	37181	-0-	37181	37181	33619 3440	3 9	122	4	Y	3127	3132	0	5 8 17
BIG SKY 55-16				WELL #: 1H	RRCID -> 283366	COMPL. DATE 07/26/2016	TOTAL DEPTH 10568	PERF.10721	- 14980					
09	12990 X	11581	-0-	-1409	-0-	9460 2085	3 9	36	4	N	1895	1883	0	9 8 170
10	12710 X	11891	-0-	-819	-0-	9800 2058	3 9	33	4	N	1871	1873	0	9 8 159
11	11910 X	6053	-0-	-5857	-0-	4989	3	1064	9	N	967	994	0	6 8 126
12	12307 X	-0-	-0-	-12307	-0-					N	3	3	8	126
01	11966 X	335	-0-	-11631	-0-	105 228	3 9	2	4	N	207	109	0	34 8 190
02	10808 X	-0-	-0-	-10808	-0-					N	76	76	0	190
MADISON 2-11				WELL #: 2H	RRCID -> 283506	COMPL. DATE 10/04/2017	TOTAL DEPTH 10933	PERF.10936	- 15588					
09	DLQ G-10	16291	-0-	16291	34672	12138 4121	3 9	32	4	Y	3746	3721	0	119
10	DLQ G-10	15426	-0-	15426	50098	10901 4077	3 9	448	4	Y	3706	3711	0	114
11	DLQ G-10	15903	-0-	15903	66001	11919 3742	3 9	242	4	Y	3402	3399	0	117
12	DLQ G-10	17074	-0-	17074	83075	13117 3909	3 9	48	4	Y	3554	3587	0	84
01	DLQ G-10	16845	-0-	16845	99920	12725 4081	3 9	39	4	Y	3710	3685	0	109
*02	112056 X	12136	-0-	-99920	-0-	8901 3023	3 9	212	4	Y	2748	2679	0	178

PHANTOM (WOLFPCAMP) CIMAREX ENERGY CO. MADISON 2-11		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #:		3H	RRCID ->	283510	COMPL. DATE	10/06/2017	TOTAL	DEPTH	11215	PERF.11211	- 15486	
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
09	DLQ G-10	12945	-0-	12945	26102	10860	3	33	4	Y	1865	1845	0	59
						2052	9							
10	DLQ G-10	12009	-0-	12009	38111	9361	3	437	4	Y	2010	2007	0	62
						2211	9							
11	DLQ G-10	12780	-0-	12780	50891	10175	3	254	4	Y	2137	2125	0	74
						2351	9							
12	DLQ G-10	13119	-0-	13119	64010	10832	3	45	4	Y	2038	2064	0	48
						2242	9							
01	DLQ G-10	12561	-0-	12561	76571	10192	3	36	4	Y	2121	2107	0	62
						2333	9							
*02	86568 X	9997	-0-	-76571	-0-	7948	3	212	4	Y	1670	1624	0	108
						1837	9							
THUNDER C20-13		WELL #:		2H	RRCID ->	283609	COMPL. DATE	03/28/2015	TOTAL	DEPTH	11487	PERF.11815	- 17485	
09	14269 X	14269	-0-	-0-	-0-	11103	3	1968	4	N	1089	1082	0	29
						1198	9							
10	21084 X	21084	-0-	-0-	-0-	18400	3	1389	4	N	1177	1154	0	47
						1295	9							
11	19001 X	19001	-0-	-0-	-0-	17336	3	36	4	N	1481	1478	0	36
						1629	9							
12	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	210	4	889	9	N	808	820	0	23
01	9390 X	9390	-0-	-0-	-0-	8301	3	169	4	N	836	826	0	31
						920	9							
*02	11839 X	11839	-0-	-0-	-0-	10896	3	943	9	N	857	856	0	28
BIGFOOT C21-6 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283613	COMPL. DATE	05/23/2016	TOTAL	DEPTH	10702	PERF.10886	- 18515	
09	32490 X	24557	-0-	-7933	-0-	21899	3	604	4	N	1867	1994	0	117
						2054	9							
10	34410 X	32679	-0-	-1731	-0-	29882	3	2797	9	N	2543	2514	0	141
11	33300 X	30113	-0-	-3187	-0-	27334	3	70	4	N	2463	2367	0	222
						2709	9							
12	34410 X	30727	-0-	-3683	-0-	27845	3	99	4	N	2530	2615	0	135
						2783	9							
01	32674 X	30953	-0-	-1721	-0-	28212	3	14	4	N	2479	2440	0	170
						2727	9							
02	29512 X	20156	-0-	-9356	-0-	18092	3	413	4	N	1501	1574	0	94
						1651	9							
GREENHORN NORTH UNIT 1-35		WELL #:		3H	RRCID ->	283614	COMPL. DATE	08/18/2016	TOTAL	DEPTH	11276	PERF.11432	- 21650	
09	34230 X	26349	-0-	-7881	-0-	24046	3	17	4	N	2078	2046	0	107
						2286	9							
10	34441 X	28192	-0-	-6249	-0-	25653	3	2539	9	N	2308	2327	0	88
11	32610 X	29282	-0-	-3328	-0-	26502	3	17	4	N	2512	2426	0	137
						2763	9							
12	32736 X	29624	-0-	-3112	-0-	27191	3	2	4	N	2210	2264	0	81
						2431	9							
01	29760 X	24783	-0-	-4977	-0-	22252	3	10	4	N	2292	2268	0	102
						2521	9							
02	27328 X	17673	-0-	-9655	-0-	15843	3	140	4	N	1536	1549	0	87
						1690	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. APPLETON EAST UNIT C20-9		//CONT.// //CONT.//	71052 900 153438	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD						
M	O	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
09		24630 X	23410	-0-	-1220	-0-	19484 3920	3 9	6 4	N	3564	3620	0	22 8		458
10		25451 X	21024	-0-	-4427	-0-	17722	3	3302 9	N	3002	2989	0	7 8		464
11		24630 X	24596	-0-	-34	-0-	21053	3	2 4	N	3219	3234	0	14 8		435
12		24645 X	22468	-0-	-2177	-0-	3541 18516	9 3	43 4	N	3554	3502	0	1 8		486
01		24180 X	20582	-0-	-3598	-0-	3909 17321	9 3	25 4	N	2942	2702	0	4 8		722
02		22960 X	13288	-0-	-9672	-0-	3236 11076	9 3	45 4	N	1970	2141	0	8 8		543
							2167	9								
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	285812	COMPL. DATE	08/13/2018	TOTAL DEPTH	10619	PERF.	10808	-	20454			
09	DLQ	G-10	103815	-0-	103815	223907	93983 9819	3 9	13 4	Y	8926	9141	0	30 8		87
10	DLQ	G-10	99934	-0-	99934	323841	90459 9466	3 9	9 4	Y	8605	8609	0	8 8		75
11	DLQ	G-10	96166	-0-	96166	420007	87819 7907	3 9	440 4	Y	7188	7181	0	26 8		56
12	DLQ	G-10	85682	-0-	85682	505689	77876 7506	3 9	300 4	Y	6824	6794	0	2 8		84
01	DLQ	G-10	86091	-0-	86091	591780	79141 6755	3 9	195 4	Y	6141	6130	0	12 8		83
*02	679987 X	88207	-0-	-591780	-0-	80138 7792	3 9	277 4	Y	7084	7043	0	15 8		109	
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	285813	COMPL. DATE	08/12/2018	TOTAL DEPTH	10782	PERF.	10999	-	20618			
09	DLQ	G-10	64494	-0-	64494	140071	59116 5372	3 9	6 4	Y	4884	4999	0	11 8		48
10	DLQ	G-10	64621	-0-	64621	204692	59549 5067	3 9	5 4	Y	4606	4611	0	3 8		40
11	DLQ	G-10	59542	-0-	59542	264234	55272 4040	3 9	230 4	Y	3673	3675	0	9 8		29
12	DLQ	G-10	63787	-0-	63787	328021	59277 4337	3 9	173 4	Y	3943	3921	0	3 8		48
01	DLQ	G-10	59390	-0-	59390	387411	55601 3686	3 9	103 4	Y	3351	3349	0	5 8		45
*02	448553 X	61142	-0-	-387411	-0-	56793 4175	3 9	174 4	Y	3795	3780	0	1 8		59	
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:	7H	RRCID ->	285816	COMPL. DATE	08/12/2018	TOTAL DEPTH	10582	PERF.	10905	-	20414			
09	DLQ	G-10	77313	-0-	77313	116372	67023 10278	3 9	12 4	Y	9344	9427	0	32 8		91
10	DLQ	G-10	83845	-0-	83845	200217	73257 10578	3 9	10 4	Y	9616	9616	0	8 8		83
11	DLQ	G-10	73620	-0-	73620	273837	64628 8544	3 9	448 4	Y	7767	7762	0	28 8		60
12	DLQ	G-10	17387	-0-	17387	291224	12922 4291	3 9	174 4	Y	3901	3911	0	2 8		48
01	DLQ	G-10	31244	-0-	31244	322468	22906 8193	3 9	145 4	Y	7448	7388	0	8 8		100
*02	362324 X	39856	-0-	-322468	-0-	32285 7385	3 9	186 4	Y	6714	6703	0	7 8		104	

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. WOLVERINE STATE 55-1 UNIT C		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	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
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT C		WELL #:		3H	RRCID -> 286788	COMPL. DATE 09/23/2018	TOTAL DEPTH 11071	PERF.10967	-		20865					
09	98550 X	80069	-0-	-18481	-0-	70890 8847	3 9	332	4	Y	8043	8245	0	63	8	143
10	97588 X	73285	-0-	-24303	-0-	64965 7986	3 9	334	4	Y	7260	7097	0			306
11	90720 X	74576	-0-	-16144	-0-	65910 8381	3 9	285	4	Y	7619	7610	0	128	8	187
12	88629 X	75207	-0-	-13422	-0-	66638 8397	3 9	172	4	Y	7634	7671	0	6	8	144
01	82739 X	63051	-0-	-19688	-0-	55967 6912	3 9	172	4	Y	6284	6318	0	12	8	98
02	DLQ G-10	57882	-0-	57882	57882	48697 7216	3 9	1969	4	Y	6560	6074	0	9	8	575
JOBE 70-1 STATE		WELL #:		1H	RRCID -> 286816	COMPL. DATE 12/28/2018	TOTAL DEPTH 9480	PERF. 9615	-		14160					
09	43950 X	37405	-0-	-6545	-0-	4707 175	1 4	30419	3	N	1913	1939	1	9	8	247
10	42811 X	31755	-0-	-11056	-0-	26827 1872	3 9	3056	4	N	1702	1647	1			302
11	39750 X	29989	-0-	-9761	-0-	26013 1543	3 9	2433	4	N	1403	1411	1			294
12	41044 X	27597	-0-	-13447	-0-	18765 1376	3 9	7456	4	N	1251	1427	1			118
01	41044 X	27376	-0-	-13668	-0-	21198 1365	3 9	4813	4	N	1241	1195	1			164
02	34916 X	20975	-0-	-13941	-0-	11117 947	3 9	8911	4	N	861	862	1			163
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT D		WELL #:		4H	RRCID -> 286845	COMPL. DATE 10/07/2018	TOTAL DEPTH 11624	PERF.11757	-		21468					
09	101880 X	84206	-0-	-17674	-0-	79391 4445	3 9	370	4	Y	4041	4081	0	89	8	71
10	103602 X	87725	-0-	-15877	-0-	82806 4466	3 9	453	4	Y	4060	3960	0			171
11	94620 X	82654	-0-	-11966	-0-	77679 4632	3 9	343	4	Y	4211	4030	0	253	8	99
12	95387 X	82148	-0-	-13239	-0-	77728 4216	3 9	204	4	Y	3833	3851	0	9	8	72
01	94736 X	69163	-0-	-25573	-0-	65086 3872	3 9	205	4	Y	3520	3520	0	17	8	55
02	DLQ G-10	69684	-0-	69684	69684	62163 5047	3 9	2474	4	Y	4588	4231	0	10	8	402
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID -> 286877	COMPL. DATE 12/14/2018	TOTAL DEPTH 10692	PERF.11010	-		20366					
09	95790 X	79798	-0-	-15992	-0-	64408 14968	3 9	422	4	Y	13607	13909	0	110	8	242
10	98983 X	69033	-0-	-29950	-0-	56404 12222	3 9	407	4	Y	11111	10885	0			468
11	86550 X	81641	-0-	-4909	-0-	66246 15006	3 9	389	4	Y	13642	13489	0	287	8	334
12	83576 X	80798	-0-	-2778	-0-	65911 14653	3 9	234	4	Y	13321	13393	0	11	8	251
01	83576 X	65923	-0-	-17653	-0-	54152 11536	3 9	235	4	Y	10487	10556	0	19	8	163
02	DLQ G-10	63151	-0-	63151	63151	50586 9778	3 9	2787	4	Y	8889	8259	0	12	8	781

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SENTINEL STATE 55-28 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	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	
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	287338	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	10752	PERF.	10938	-		20694		
09	DLQ	G-10	92170	-0-	92170	187069	84197 7935 9	3	38	4	Y	7214	7188	0	20	8	41
10	DLQ	G-10	91010	-0-	91010	278079	82353 8465 9	3	192	4	Y	7695	7682	0	6	8	48
11	DLQ	G-10	88153	-0-	88153	366232	80608 7523 9	3	22	4	Y	6839	6838	0	11	8	38
12	DLQ	G-10	88029	-0-	88029	454261	80346 7656 9	3	27	4	Y	6960	6893	0	4	8	101
01	DLQ	G-10	80349	-0-	80349	534610	72778 6846 9	3	725	4	Y	6224	6270	0	8	8	47
*02	608390	X	73780	-0-	-534610	-0-	68050 5419 9	3	311	4	Y	4926	4944	0	4	8	25
SIEVERS 2-35 NORTH UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	287339	COMPL. DATE	04/01/2019	TOTAL DEPTH	11148	PERF.	11284	-		21063		
09	68130	X	48313	-0-	-19817	-0-	39470 8819 9	3	24	4	N	8017	7737	0	33	8	513
10	63395	X	50738	-0-	-12657	-0-	42411 8286 9	3	41	4	N	7533	7747	0	16	8	283
11	58620	X	45656	-0-	-12964	-0-	37534 8088 9	3	34	4	N	7353	7259	0	47	8	330
12	58621	X	44627	-0-	-13994	-0-	36551 8071 9	3	5	4	N	7337	7325	0	6	8	336
01	56017	X	43821	-0-	-12196	-0-	34915 7779 9	3	1127	4	N	7072	7110	0	12	8	286
02	45836	X	31065	-0-	-14771	-0-	25453	3	5612	9	N	5102	5077	0	6	8	305
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	287343	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	10395	PERF.	10653	-		20286		
09	DLQ	G-10	37786	-0-	37786	78316	32198 5567 9	3	21	4	Y	5061	5047	0	11	8	29
10	DLQ	G-10	36521	-0-	36521	114837	30465 5953 9	3	103	4	Y	5412	5404	0	3	8	34
11	DLQ	G-10	35484	-0-	35484	150321	30094 5380 9	3	10	4	Y	4891	4891	0	7	8	27
12	DLQ	G-10	36441	-0-	36441	186762	30948 5480 9	3	13	4	Y	4982	4934	0	3	8	72
01	DLQ	G-10	26125	-0-	26125	212887	22059 3768 9	3	298	4	Y	3425	3469	0	2	8	26
*02	243336	X	30449	-0-	-212887	-0-	26149 4127 9	3	173	4	Y	3752	3756	0	3	8	19
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	287347	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	10757	PERF.	11037	-		20689		
09	DLQ	G-10	77134	-0-	77134	154946	67275 9824 9	3	35	4	Y	8931	8901	0	14	8	51
10	DLQ	G-10	71354	-0-	71354	226300	62979 8202 9	3	173	4	Y	7456	7457	0	4	8	46
11	DLQ	G-10	70150	-0-	70150	296450	62797 7336 9	3	17	4	Y	6669	6670	0	8	8	37
12	DLQ	G-10	68371	-0-	68371	364821	61089 7263 9	3	19	4	Y	6603	6541	0	3	8	96
01	DLQ	G-10	64347	-0-	64347	429168	57090 6731 9	3	526	4	Y	6119	6162	0	6	8	47
*02	469032	X	39864	-0-	-429168	-0-	33805 5889 9	3	170	4	Y	5354	5370	0	4	8	27

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287396 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10791 - 20547

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	54875	-0-	54875	114277	49893 3	14 4	Y	4516	4539 0	13 8	37
10	DLQ G-10	57660	-0-	57660	171937	4968 9 52143 3	28 4	Y	4990	4992 0	4 8	31
11	DLQ G-10	54297	-0-	54297	226234	5489 9 48091 3	6206 9	Y	5642	5623 0	12 8	38
12	DLQ G-10	52938	-0-	52938	279172	46846 3	2 4	Y	5536	5497 0	5 8	72
01	DLQ G-10	48744	-0-	48744	327916	6090 9 43028 3	62 4	Y	5140	5151 0	6 8	55
*02	369168 X	41252	-0-	-327916	-0-	5654 9 36536 3	461 4	Y	3868	3839 0	4 8	80
						4255 9						

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287408 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 10387 PERF.10672 - 20030

09	DLQ G-10	54680	-0-	54680	114746	47154 3	16 4	Y	6827	6874 0	13 8	56
10	DLQ G-10	55960	-0-	55960	170706	7510 9 48298 3	31 4	Y	6937	6946 0	4 8	43
11	DLQ G-10	71567	-0-	71567	242273	7631 9 64096 3	1 4	Y	6791	6776 0	12 8	46
12	DLQ G-10	58116	-0-	58116	300389	7470 9 50783 3	4 4	Y	6663	6617 0	5 8	87
01	DLQ G-10	53838	-0-	53838	354227	7329 9 47000 3	84 4	Y	6140	6155 0	6 8	66
*02	392270 X	38043	-0-	-354227	-0-	6754 9 32458 3	505 4	Y	4618	4585 0	3 8	96
						5080 9						

SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287434 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10872 - 20573

09	67200 X	42789	-0-	-24411	-0-	33197 3	99 4	N	8630	8254 0	196 8	473
10	59768 X	48219	-0-	-11549	-0-	9493 9 37527 3	191 4	N	9546	9606 0	16 8	397
11	52560 X	43369	-0-	-9191	-0-	10501 9 33788 3	106 4	N	8614	8434 0	53 8	524
12	53165 X	36609	-0-	-16556	-0-	9475 9 27881 3	142 4	N	7805	7850 0	6 8	473
01	53165 X	40004	-0-	-13161	-0-	8586 9 30587 3	191 4	N	8387	8473 0	12 8	375
02	43540 X	30609	-0-	-12931	-0-	9226 9 22915 3	50 4	N	6949	6542 0	5 8	777
						7644 9						

BOULDER STATE 57-32 WELL #: 2H RRCID -> 287572 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 10103 PERF.10147 - 14750

09	DLQ G-10	37736	-0-	37736	82798	2371 1	31554 3	Y	3459	3398 1	58 8	208
10	DLQ G-10	37466	-0-	37466	120264	6 4 2425 1	3805 9 31128 3	Y	3080	3088 1	37 8	163
11	DLQ G-10	28035	-0-	28035	148299	525 4 2220 1	3388 9 23057 3	Y	2492	2448 1	32 8	175
12	DLQ G-10	34797	-0-	34797	183096	17 4 2288 1	2741 9 28621 3	Y	3137	3116 1	21 8	175
01	DLQ G-10	28105	-0-	28105	211201	437 4 2181 1	3451 9 21594 3	Y	2347	2305 1	13 8	204
*02	231637 X	20436	-0-	-211201	-0-	1748 4 1941 1	2582 9 15043 3	Y	1806	1814 1	37 8	159
						1465 4	1987 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SADDLEBACK STATE 57-30		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	

RED LODGE C20-11 F		WELL #:		6H	RRCID ->	288432	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	10755	PERF.10650	- 22405				
09	148440 X	118709	-0-	-29731	-0-	100714	3	74	4	Y	16292	16307	0	48	8	100
10	151527 X	151527	-0-	-0-	-0-	122796	3	1508	4	Y	24748	24749	0	24	8	75
11	125160 X	118989	-0-	-6171	-0-	95861	3	273	4	Y	20777	20682	0	88	8	82
12	122667 X	57147	-0-	-65520	-0-	47028	3	54	4	Y	9150	9185	0	8	8	39
01	151528 X	52729	-0-	-98799	-0-	43500	3	75	4	Y	8322	8292	0	18	8	51
02	DLQ G-10	23574	-0-	23574	23574	18611	3	551	4	Y	4011	4027	0	5	8	30

RED LODGE C20-11 G		WELL #:		7H	RRCID ->	288433	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	11125	PERF.11096	- 22010				
09	128370 X	85493	-0-	-42877	-0-	76587	3	56	4	Y	8045	8055	0	38	8	49
10	107849 X	66871	-0-	-40978	-0-	58836	3	723	4	Y	6647	6657	0	19	8	20
11	104370 X	67760	-0-	-36610	-0-	60581	3	173	4	Y	6369	6297	0	67	8	25
12	97774 X	64841	-0-	-32933	-0-	57898	3	66	4	Y	6252	6244	0	6	8	27
01	91698 X	61903	-0-	-29795	-0-	55388	3	95	4	Y	5836	5812	0	15	8	36
02	DLQ G-10	37650	-0-	37650	37650	32713	3	969	4	Y	3607	3611	0	5	8	27

RED LODGE C20-11 H		WELL #:		8H	RRCID ->	288435	COMPL. DATE	10/23/2019	TOTAL DEPTH	10746	PERF.10638	- 21255				
09	127020 X	86765	-0-	-40255	-0-	72199	3	53	4	Y	13194	13222	0	60	8	81
10	115014 X	115014	-0-	-0-	-0-	94883	3	1165	4	Y	17242	17241	0	30	8	52
11	106080 X	101709	-0-	-4371	-0-	83802	3	239	4	Y	16062	15944	0	107	8	63
12	109616 X	84460	-0-	-25156	-0-	69255	3	79	4	Y	13751	13744	0	11	8	59
01	115010 X	78805	-0-	-36205	-0-	64568	3	111	4	Y	12842	12801	0	22	8	78
02	DLQ G-10	63583	-0-	63583	63583	50762	3	1503	4	Y	10289	10277	0	12	8	78

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438								
ELECTRIC STATE 57-33		WELL #: 2H		RRCID -> 288994		COMPL. DATE 01/21/2020		TOTAL DEPTH 10668 PERF.10595 - 17670		
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

ELECTRIC STATE 57-33		WELL #: 5H		RRCID -> 289025		COMPL. DATE 01/15/2020		TOTAL DEPTH 10388 PERF.10364 - 18460		
09	139201	X	139201	-0-	-0-	-0-	119772 3	190 4	Y	17490 17563 0 64 8 147
							19239 9			
10	136812	X	136812	-0-	-0-	-0-	117589 3	471 4	Y	17047 16767 0 9 8 418
							18752 9			
11	148424	X	148424	-0-	-0-	-0-	131401 3	79 4	Y	15404 15496 0 24 8 302
							16944 9			
12	125008	X	125008	-0-	-0-	-0-	108740 3	70 4	Y	14725 14745 0 75 8 207
							16198 9			
01	114044	X	114044	-0-	-0-	-0-	97911 3	1590 4	Y	13221 13226 0 10 8 192
							14543 9			
02	DLQ G-10		74778	-0-	74778	74778	64616 3	784 4	Y	8525 8690 0 4 8 23
							9378 9			

ELECTRIC STATE 57-33		WELL #: 4H		RRCID -> 289026		COMPL. DATE 01/21/2020		TOTAL DEPTH 10679 PERF.10577 - 18780		
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-

ELECTRIC STATE 57-33		WELL #: 6H		RRCID -> 289027		COMPL. DATE 01/15/2020		TOTAL DEPTH 10670 PERF.10561 - 18460		
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
02		0 Z	NO RPT	-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		
09	11850	X	10356	-0-	-1494	-0-	8659 3	1697 9	N	1543 1724 0 9 8 304
10	11098	X	10767	-0-	-331	-0-	8942 3	1825 9	N	1659 1703 0 2 8 260
11	10740	X	10721	-0-	-19	-0-	8871 3	15 4	N	1668 1627 0 19 8 282
							1835 9			
12	10912	X	10429	-0-	-483	-0-	8670 3	1759 9	N	1599 1618 0 1 8 262
01	10912	X	10563	-0-	-349	-0-	8741 3	1822 9	N	1656 1709 0 2 8 207
02	9996	X	6499	-0-	-3497	-0-	5367 3	1132 9	N	1029 1007 0 229

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	289675	COMPL. DATE	11/16/2020	TOTAL	DEPTH	10651	PERF.	10714 - 20535	
M	O	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
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	112024	-0-	112024	112024		129	4	N	25677	25382	0 34 8	261
12	532655	X	420631	-0-	-112024	-0-	83650	3		N	86354	86379	0 79 8	157
01	376241	X	376241	-0-	-0-	-0-	28245	9						
*02	269482	X	269482	-0-	-0-	-0-	325639	3	3	N	48806	48912	0 56 8	124
							94989	9						
							297703	3	78538	N	71398	71166	0 103 8	286
							215480	3	315	N	48806	48912	0 56 8	124
							53687	9						
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289676 COMPL. DATE 11/20/2020 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11092 - 21080														
09		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		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														
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	57280	-0-	57280	57280	44524	3	69	N	11534	11417	0	117
12	DELQ PR		240168	-0-	240168	297448	12687	9		N				
01	510510	X	213062	-0-	-297448	-0-	190990	3	2	N	44705	44695	0 47 8	80
02	168448	X	157669	-0-	-10779	-0-	49176	9		N	35986	35869	0 53 8	144
							173477	3	39585	N	25433	25486	0 27 8	64
							129505	3	188	N				
							27976	9						
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289965 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10855 - 20650														
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	70673	-0-	70673	70673	52014	3	80	N	16890	16713	0 5 8	172
12	303601	X	232928	-0-	-70673	-0-	18579	9		N	51193	51306	0 34 8	25
01	201531	X	193886	-0-	-7645	-0-	176614	3	2	N	40021	39843	0 43 8	160
02	182028	X	137580	-0-	-44448	-0-	56312	9		N	27453	27519	0 24 8	70
							149863	3	44023	N				
							107227	3	155	N				
							30198	9						
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290115 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10535 - 20378														
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	132624	-0-	132624	132624	103789	3	84	N	26137	25764	0 5 8	368
12	533255	X	400631	-0-	-132624	-0-	28751	9		N	76978	76929	0 92 8	325
01	351164	X	351164	-0-	-0-	-0-	315143	3	812	N	62141	62094	0 106 8	266
*02	283328	X	283328	-0-	-0-	-0-	84676	9		N	49902	50084	0 62 8	22
							281311	3	1498	N				
							68355	9						
							225799	3	2637	N				
							54892	9						

PHANTOM (WOLFPCAMP) COLGATE OPERATING, LLC BARBADOS 2-3 C		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 167327		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	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	
		WELL #: 134H		RRCID ->	290126	COMPL. DATE	01/27/2020	TOTAL DEPTH	9975	PERF.10857	-	20157					
09		0	42245	-0-	42245	555568	30978 11032	2	235	4	Y	10029	10042	0		161	
10	595272	X	39704	-0-	-555568	-0-	27939 10548	2	1217	4	Y	9589	9500	0		250	
*11	37260	X	34825	-0-	-2435	-0-	25650 9134	2	41	4	Y	8304	8421	0		133	
*12	38502	X	35327	-0-	-3175	-0-	25756 9472	2	99	4	Y	8611	8600	0		144	
01	38502	X	35800	-0-	-2702	-0-	26625 9092	2	83	4	Y	8265	8271	0		138	
02	34776	X	30444	-0-	-4332	-0-	22601 7154	2	689	4	Y	6504	6451	0	42 8	149	
		BARBADOS 2-3 B		WELL #: 216H	RRCID ->	290137	COMPL. DATE	01/26/2020	TOTAL DEPTH	10659	PERF.11031	-	20031				
09		0	60615	-0-	60615	673560	46320 13944	2	351	4	Y	12676	12685	0		395	
10	735145	X	61585	-0-	-673560	-0-	46294 13274	2	2017	4	Y	12067	11956	0		506	
*11	67200	X	54194	-0-	-13006	-0-	42610 11516	2	68	4	Y	10469	10780	0		195	
*12	69440	X	52921	-0-	-16519	-0-	41506 11255	2	160	4	Y	10232	10229	0		198	
01	69440	X	48694	-0-	-20746	-0-	38488 10086	2	120	4	Y	9169	9184	0		183	
02	62720	X	44063	-0-	-18657	-0-	34330 8687	2	1046	4	Y	7897	7820	0	51 8	209	
		BARBADOS 2-3 A		WELL #: 215H	RRCID ->	290149	COMPL. DATE	01/24/2020	TOTAL DEPTH	10646	PERF.11224	-	20374				
09		0	100663	-0-	100663	744668	81186 18861	2	616	4	Y	17146	17101	0		295	
10	833159	X	88491	-0-	-744668	-0-	69725 15729	2	3037	4	Y	14299	14191	0		403	
*11	73835	X	73835	-0-	-0-	-0-	61069 12669	2	97	4	Y	11517	11732	0		188	
*12	72827	X	72827	-0-	-0-	-0-	60626 11967	2	234	4	Y	10879	10879	0		188	
01	72757	X	67600	-0-	-5157	-0-	56128 11297	2	175	4	Y	10270	10280	0		178	
02	65716	X	52721	-0-	-12995	-0-	42142 9295	2	1284	4	Y	8450	8374	0	55 8	199	
		SHADRACH 68 UNIT		WELL #: 1H	RRCID ->	290247	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL DEPTH	10322	PERF.10679	-	20741				
09	137520	X	67819	-0-	-69701	-0-	58206	2	9613	9	Y	8739	8687	0	11 8	131	
10	142104	X	-0-	-0-	-142104	-0-					Y	-0-	112	0		19	
11	137520	X	10821	-0-	-126699	-0-	7981	2	2840	9	Y	2582	2557	0		44	
12	142104	X	28757	-0-	-113347	-0-	22283 6379	2	95	4	Y	5799	5794	0		49	
01	142104	X	NO RPT	-0-	-142104	-0-					Y	NO RPT				49	
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				49	

PHANTOM (WOLFCAMP)															
COLGATE OPERATING, LLC															
SHADRACH 68 UNIT															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 167327															
WELL #: 2H RRCID -> 290248 COMPL. DATE 06/23/2019 TOTAL DEPTH 10619 PERF.11046 - 21121															
M	O	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		SHUT IN	62411	-0-	62411	1725496	54314	2	8097	9	Y	7361	7313	0	111
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1725496					Y	-0-	94	0	17
11		SHUT IN	4633	-0-	4633	1730129	3156	2	1477	9	Y	1343	1331	0	29
12		SHUT IN	16978	-0-	16978	1747107	11382	2	48	4	Y	5044	5030	0	43
							5548	9							
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			43
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			43
MIDWAY 45-46 UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 290257 COMPL. DATE 09/12/2019 TOTAL DEPTH 8479 PERF.10679 - 20291															
09	71640	X	62790	-0-	-8850	-0-	44300	2	5551	4	Y	11763	11804	0	190
							12939	9							
10	74028	X	62356	-0-	-11672	-0-	45720	2	4439	4	Y	11088	11122	0	155
							12197	9						1	8
11	71640	X	61858	-0-	-9782	-0-	42270	2	7856	4	Y	10665	10624	0	196
							11732	9							
*12	74028	X	58254	-0-	-15774	-0-	40765	2	6897	4	Y	9629	9492	0	333
							10592	9							
01	74028	X	NO RPT	-0-	-74028	-0-					Y	NO RPT			333
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			333
MIDWAY 45-46 UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 290258 COMPL. DATE 09/08/2019 TOTAL DEPTH 9915 PERF.10260 - 19737															
*09	37380	X	15139	-0-	-22241	-0-	8077	2	1115	4	Y	5406	5427	0	91
							5947	9							
*10	54549	X	54549	-0-	-0-	-0-	33736	2	3276	4	Y	15943	15826	0	206
							17537	9						2	8
*11	47877	X	47877	-0-	-0-	-0-	27886	2	5183	4	Y	13462	13432	0	236
							14808	9							
*12	38626	X	19515	-0-	-19111	-0-	12147	2	2055	4	Y	4830	4893	0	173
							5313	9							
*01	38626	X	NO RPT	-0-	-38626	-0-					Y	NO RPT			173
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			173
MIDWAY 45-46 UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 290259 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 10487 PERF.10840 - 19472															
*09	69657	X	69657	-0-	-0-	-0-	53243	2	6672	4	Y	8856	8859	0	160
							9742	9							
*10	80482	X	80482	-0-	-0-	-0-	64154	2	6229	4	Y	9181	9196	0	144
							10099	9						1	8
*11	46666	X	46666	-0-	-0-	-0-	33599	2	6244	4	Y	6203	6211	0	136
							6823	9							
*12	60322	X	60322	-0-	-0-	-0-	44255	2	7488	4	Y	7799	7649	0	286
							8579	9							
*01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			286
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			286
QUANTUM 67 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 290322 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10987 - 18937															
*09	128190	X	94563	-0-	-33627	-0-	81620	2	12943	9	Y	11766	11680	0	163
*10	132463	X	95692	-0-	-36771	-0-	83032	2	12660	9	Y	11509	11541	0	131
*11	128190	X	87234	-0-	-40956	-0-	75334	2	11900	9	Y	10818	10840	0	109
*12	132463	X	81210	-0-	-51253	-0-	69751	2	296	4	Y	10148	10200	0	57
							11163	9							
*01	132463	X	76911	-0-	-55552	-0-	66430	2	54	4	Y	9479	9468	0	63
							10427	9						5	8
*02	119644	X	NO RPT	-0-	-119644	-0-					Y	NO RPT			63

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.// 167327										
XERXES 8 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 290325		COMPL. DATE 03/05/2019			TOTAL DEPTH 10430 PERF.10796 - 16173			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	73320 X	43593	-0-	-29727	-0-	34521	2	9072	9	8247	8190	139
*10	75764 X	43441	-0-	-32323	-0-	34918	2	8523	9	7748	7778	109
*11	73320 X	41071	-0-	-32249	-0-	32637	2	8434	9	7667	7678	98
*12	75764 X	39647	-0-	-36117	-0-	31206	2	132	4	7554	7589	63
						8309	9					
*01	75764 X	NO RPT	-0-	-75764	-0-					NO RPT		63
*02	68432 X	NO RPT	-0-	-68432	-0-					NO RPT		63
CP EXPLORATION III OPERATING, LLC		186304										
B AND B		WELL #: 2H		RRCID -> 289683		COMPL. DATE 01/01/2021			TOTAL DEPTH 10748 PERF.11206 - 18815			
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	269883 X	269883	-0-	-0-	-0-	183905	3	49219	4	33417	32518	892
						36759	9					
*02	196672 X	168517	-0-	-28155	-0-	142718	3	4970	4	18935	18926	901
						20829	9					
B AND B		WELL #: 1H		RRCID -> 289684		COMPL. DATE 01/01/2021			TOTAL DEPTH 10898 PERF.11175 - 17770			
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	211671 X	211671	-0-	-0-	-0-	142234	3	37506	4	29028	28289	730
						31931	9					
*02	163968 X	125521	-0-	-38447	-0-	104669	3	3645	4	15643	15624	749
						17207	9					
LINDLEY 98		WELL #: 13H		RRCID -> 289685		COMPL. DATE 02/04/2020			TOTAL DEPTH 11038 PERF. N/A			
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	SHUT IN	173062	-0-	173062	173062	123495	3	25984	4	21439	20820	613
						23583	9					
02	SHUT IN	102863	-0-	102863	275925	86836	3	3024	4	11821	11884	550
						13003	9					
MURCHISON 87		WELL #: 1H		RRCID -> 290230		COMPL. DATE 01/01/2021			TOTAL DEPTH 10918 PERF.11250 - 16420			
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	SHUT IN	62368	-0-	62368	62368	27405	3	17000	4	16330	14370	1960
						17963	9					
*02	48888 X	NO RPT	-0-	-48888	13480					NO RPT		1960
DIAMONDBACK E&P LLC		217012										
JUDY CLARK STATE C19-16		WELL #: 1H		RRCID -> 288190		COMPL. DATE 03/31/2013			TOTAL DEPTH 11302 PERF.11339 - 16197			
09	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	1789	2	415	9	377	372	151
10	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	1410	2	443	9	403	187	367
11	1890 X	1736	-0-	-154	-0-	1376	2	360	9	327	373	321
12	2263 X	1785	-0-	-478	-0-	1350	2	435	9	395	378	338
01	2263 X	1361	-0-	-902	-0-	902	2	459	9	417	563	192
02	1624 N	1193	-0-	-431	-0-	912	2	281	9	255	190	257

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC				251854											
COLT 45 STATE UNIT				WELL #: 1702AH	RRCID -> 278125	COMPL. DATE 03/25/2015	TOTAL DEPTH	9461	PERF. 9754	- 17165					
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	* AMT	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26

COLT 45 STATE UNIT				WELL #: A 1H	RRCID -> 284745	COMPL. DATE 07/19/2019	TOTAL DEPTH	9433	PERF. 9607	- 18540					
09	77910 X	-0-	-0-	-77910	-0-					N	317				1115
10	7998 X	-0-	-0-	-7998	-0-					N	-0-				1115
11	7740 X	-0-	-0-	-7740	-0-					N	-0-				1115
12	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-				1115
*01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	435	0		680
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				680

COLT 45 STATE UNIT				WELL #: 1602AH	RRCID -> 289438	COMPL. DATE 12/21/2019	TOTAL DEPTH	9619	PERF. 9910	- 17559					
09	76470 X	66665	-0-	-9805	-0-	1651 1	55960 3	Y	5380	5294	1				855
						3136 4	5918 9								
10	79019 X	47261	-0-	-31758	-0-	1897 1	37406 3	Y	3816	4019	1				652
						3760 4	4198 9								
11	71010 X	30925	-0-	-40085	-0-	1619 1	25198 3	Y	2554	2866	1				340
						1299 4	2809 9								
12	68882 X	1811	-0-	-67071	-0-	1023 4	788 9	Y	716	189	1	2	8		865
01	68882 X	16037	-0-	-52845	-0-	1964 1	11292 3	Y	1623	1701	1				787
						996 4	1785 9								
02	44548 X	2935	-0-	-41613	-0-	67 1	2776 3	Y	57	463	1				381
						29 4	63 9								

COLT 45 STATE UNIT				WELL #: 1802AH	RRCID -> 289535	COMPL. DATE 12/05/2019	TOTAL DEPTH	9221	PERF. N/A						
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	63646	-0-	63646	63646	52597 3	2892 4	Y	7415	7257	0				158
						8157 9									

COLT 45 STATE UNIT				WELL #: 1802BH	RRCID -> 289637	COMPL. DATE 04/13/2020	TOTAL DEPTH	9492	PERF. N/A						
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	77700 X	3976	-0-	-73724	-0-	331 1	2419 3	516 4	710 9	Y	645	923 1	149
10	58683 X	-0-	-0-	-58683	-0-					Y	-0-		149
11	50910 X	-0-	-0-	-50910	-0-					Y	-0-		149
12	29388 X	-0-	-0-	-29388	-0-					Y	-0-		149
01	24273 X	-0-	-0-	-24273	-0-					Y	-0-		149
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	83 1	66

COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		1804AH	RRCID ->	289687	COMPL. DATE	04/01/2020	TOTAL DEPTH	9286	PERF.	N/A
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	24267	-0-	24267	24267	20346 3	1113 4	2808 9	Y	2553	2498 0	55

EOG RESOURCES, INC.		253162		WELL #:	1002H	RRCID ->	270487	COMPL. DATE	01/04/2013	TOTAL DEPTH	10599	PERF.	10906 - 15272
09	21730 X	21730	-0-	-0-	-0-	347 1	20995 2	388 9	Y	353	247 1		476
10	23154 X	23154	-0-	-0-	-0-	543 1	22202 2	409 9	Y	372	439 1		409
11	21510 X	20752	-0-	-758	-0-	411 1	19936 2	405 9	Y	368	277 1	1 8	499
12	22227 X	19939	-0-	-2288	-0-	681 1	18897 2	361 9	Y	328	434 1		393
01	22227 X	16636	-0-	-5591	-0-	713 1	15601 2	322 9	Y	293	246 1		440
02	20916 X	9083	-0-	-11833	-0-	312 1	8253 2	324 4	Y	176	416 1		200

BUFFALO 55-5-39		WELL #:		1H	RRCID ->	276205	COMPL. DATE	07/02/2014	TOTAL DEPTH	10424	PERF.	9434 - 14085	
09	16218 X	16218	-0-	-0-	-0-	15891 2	8 4	319 9	N	290	385 1		443
10	22258 X	13415	-0-	-8843	-0-	11800 2	1410 4	205 9	N	186	183 1		446
11	21540 X	16874	-0-	-4666	-0-	16579 2	295 9	12568 2	N	268	386 1		328
12	22258 X	12808	-0-	-9450	-0-	240 9	240 9	10659 2	N	218	173 1		373
01	19623 X	11177	-0-	-8446	-0-	10659 2	4 4	514 9	N	467	197 1	242 8	401
02	15736 X	11389	-0-	-4347	-0-	11130 2	49 4	210 9	N	191	183 1		409

STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283182	COMPL. DATE	05/03/2017	TOTAL DEPTH	10402	PERF.	10697 - 17959	
09	87840 X	58200	-0-	-29640	-0-	44 1	47487 2	3 4	Y	9696	9746 0	162 1	333
10	41261 X	22252	-0-	-19009	-0-	28 1	18083 2	7 4	Y	3758	3719 0	69 1	303
11	57810 X	16869	-0-	-40941	-0-	26 1	14332 2	1 4	Y	2282	2382 0	75 1	122
12	60140 X	16098	-0-	-44042	-0-	14 1	13826 2	2258 9	Y	2053	2009 0	42 1	124
01	60140 X	19570	-0-	-40570	-0-	17125 2	24 4	2421 9	Y	2201	2185 0	70 1	65
02	37408 X	13716	-0-	-23692	-0-	5 1	11779 2	5 4	Y	1752	1688 0	55 1	74

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 56		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 1402H		RRCID -> 283307		COMPL. DATE 03/21/2014				TOTAL DEPTH 10136 PERF.10206 - 14701						
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		11089 X	11089	-0-	-0-	10197	2	892	9	Y	811	825	1			390
10		16771 X	13235	-0-	-3536	12128	2	4	4	Y	1003	955	1			438
						1103	9									
11		16230 X	12451	-0-	-3779	11526	2	925	9	Y	841	969	1	1	8	309
12		16771 X	12532	-0-	-4239	11531	2	1001	9	Y	910	773	1			446
01		13237 X	12435	-0-	-802	11402	2	1033	9	Y	939	1053	1	3	8	329
02		11956 X	5151	-0-	-6805	4691	2	32	4	Y	389	384	1			334
						428	9									
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1403H		RRCID -> 283308		COMPL. DATE 03/16/2014				TOTAL DEPTH 10123 PERF.10277 - 15276						
09		10620 X	9974	-0-	-646	9178	2	796	9	Y	724	1011	1			254
10		17050 X	11118	-0-	-5932	10077	2	3	4	Y	944	961	1			237
						1038	9									
11		16500 X	10163	-0-	-6337	9233	2	930	9	Y	845	794	1			288
12		17050 X	11161	-0-	-5889	10160	2	1001	9	Y	910	779	1			419
01		12803 X	11286	-0-	-1517	10286	2	1000	9	Y	909	583	1	3	8	742
02		10052 X	3864	-0-	-6188	3533	2	24	4	Y	279	192	1			829
						307	9									
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 302H		RRCID -> 283309		COMPL. DATE 06/04/2014				TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 15108						
09		25350 X	18090	-0-	-7260	16686	2	1404	9	Y	1276	1339	1	1	8	326
10		26195 X	21371	-0-	-4824	19576	2	1795	9	Y	1632	1568	1			390
11		25350 X	19079	-0-	-6271	17469	2	1610	9	Y	1464	1398	1	1	8	455
12		21886 X	20790	-0-	-1096	19021	2	1769	9	Y	1608	1595	1			468
01		21855 X	20284	-0-	-1571	18389	2	1895	9	Y	1723	1387	1	6	8	798
02		19292 X	8007	-0-	-11285	7247	2	760	9	Y	691	888	1			601
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2102H		RRCID -> 283310		COMPL. DATE 12/11/2014				TOTAL DEPTH 10192 PERF.10700 - 15500						
09		52620 X	44828	-0-	-7792	35105	2	9723	9	Y	8839	8820	1	2	8	589
10		54374 X	28184	-0-	-26190	23088	2	5096	9	Y	4633	4669	1			553
11		53640 X	14750	-0-	-38890	12261	2	2489	9	Y	2263	2064	1	4	8	748
12		55428 X	18130	-0-	-37298	17000	2	1130	9	Y	1027	1213	1			562
01		55428 X	6598	-0-	-48830	5289	2	1309	9	Y	1190	744	1	8	8	1000
02		38948 X	5554	-0-	-33394	4574	2	980	9	Y	891	919	1			972
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1001H		RRCID -> 283311		COMPL. DATE 02/07/2013				TOTAL DEPTH 10239 PERF.10280 - 14400						
09		12475 X	12475	-0-	-0-	868	1	10945	2	Y	602	586	1			193
						662	9									
10		10973 X	10973	-0-	-0-	670	1	9676	2	Y	570	416	1			347
						627	9									
11		14070 X	14026	-0-	-44	810	1	12421	2	Y	723	823	1	1	8	246
						795	9									
12		14539 X	9903	-0-	-4636	561	1	8783	2	Y	508	401	1			353
						559	9									
01		14539 X	8632	-0-	-5907	560	1	7455	2	Y	561	769	1	2	8	143
						617	9									
02		13104 X	4255	-0-	-8849	228	1	3600	2	Y	260	204	1			199
						141	4	286	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 1501H		RRCID -> 283314		COMPL. DATE 11/27/2014				TOTAL DEPTH 10457				PERF.11520 - 16410		
09		9900 X	9234	-0-	-666	-0-	7968 2	1266 9	Y	1151	1149 0	20 1	51			
10		10354 X	7948	-0-	-2406	-0-	6746 2	1202 9	Y	1093	1027 0	19 1	98			
11		10020 X	6368	-0-	-3652	-0-	5226 2	1142 9	Y	1038	1036 0	22 1	77			
12		10354 X	3358	-0-	-6996	-0-	2219 2	1139 9	Y	1035	1045 0	5 1	62			
01		9703 X	3944	-0-	-5759	-0-	2992 2	952 9	Y	865	838 0	10 1	74			
02		7476 X	2419	-0-	-5057	-0-	1939 2	480 9	Y	436	460 0	6 1	44			
STATE APACHE 57		WELL #: 1601H		RRCID -> 283334		COMPL. DATE 06/09/2017				TOTAL DEPTH 10461				PERF.10654 - 17794		
09		21098 X	21098	-0-	-0-	-0-	17821 2	3277 9	Y	2979	2932 0	58 1	49			
10		22985 X	22985	-0-	-0-	-0-	19480 2	3505 9	Y	3186	3050 0	72 1	113			
11		25471 X	25471	-0-	-0-	-0-	21789 2	3682 9	Y	3347	3302 0	102 1	52			
12		26954 X	26954	-0-	-0-	-0-	23195 2	3759 9	Y	3417	3352 0	63 1	54			
01		26430 X	26430	-0-	-0-	-0-	22768 2	3662 9	Y	3329	3263 0	83 1	34			
*02		22600 X	22600	-0-	-0-	-0-	19718 2	2882 9	Y	2620	2528 0	82 1	44			
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1405H		RRCID -> 283336		COMPL. DATE 03/21/2014				TOTAL DEPTH 10877				PERF.11025 - 15855		
09		35010 X	22367	-0-	-12643	-0-	21852 2	515 9	Y	468	456 1	1 8	530			
10		38936 X	26120	-0-	-12816	-0-	25649 2	8 4	Y	421	225 1		726			
11		37680 X	19809	-0-	-17871	-0-	19377 2	432 9	Y	393	604 1	1 8	514			
12		38936 X	25495	-0-	-13441	-0-	24996 2	499 9	Y	454	404 1		564			
01		26133 X	25351	-0-	-782	-0-	24710 2	641 9	Y	583	762 1	2 8	383			
02		23604 X	10594	-0-	-13010	-0-	10334 2	70 4	Y	173	162 1		394			
STATE STREET 20-29 A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283337		COMPL. DATE 06/08/2016				TOTAL DEPTH 10416				PERF.11025 - 17950		
09		45015 X	45015	-0-	-0-	-0-	23 1	37125 2	Y	7151	7294 0	158 1	244			
10		35030 X	11065	-0-	-23965	-0-	22 1	9293 2	Y	1586	1658 0	45 1	127			
11		33900 X	15869	-0-	-18031	-0-	28 1	13593 2	Y	2043	1956 0	100 1	107			
12		35030 X	18063	-0-	-16967	-0-	17 1	15761 2	Y	2076	1986 0	74 1	123			
01		35030 X	17710	-0-	-17320	-0-	15338 2	28 4	Y	2131	2087 0	98 1	62			
02		15680 X	8925	-0-	-6755	-0-	2344 9	5 1	Y	1174	1132 0	55 1	49			
STATE APACHE 57		WELL #: 205H		RRCID -> 283341		COMPL. DATE 11/05/2015				TOTAL DEPTH 10574				PERF.10930 - 15931		
09		22839 X	22839	-0-	-0-	-0-	20097 2	2742 9	Y	2493	2492 0	61 1	143			
10		25842 X	25842	-0-	-0-	-0-	22796 2	3046 9	Y	2769	2650 0	75 1	187			
11		22956 X	22956	-0-	-0-	-0-	20306 2	2650 9	Y	2409	2247 0	101 1	246			
12		21700 X	15759	-0-	-5941	-0-	13869 2	1890 9	Y	1718	1764 0	34 1	166			
01		21700 X	20219	-0-	-1481	-0-	17909 2	2310 9	Y	2100	2058 0	59 1	148			
02		23352 X	12131	-0-	-11221	-0-	10626 2	73 4	Y	1302	1271 0	40 1	139			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				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
STATE APACHE 57		WELL #: 210H		RRCID -> 283342		COMPL. DATE 06/13/2016				TOTAL DEPTH 10551				PERF.10863 - 20329		
09	39960 X	34131	-0-	-5829	-0-	29599	2	4532	9	Y	4120	3837	0	417	1	192
10	36735 X	35731	-0-	-1004	-0-	31082	2	4649	9	Y	4226	3902	0	108	1	408
11	34800 X	34776	-0-	-24	-0-	30377	2	4399	9	Y	3999	4040	0	160	1	204
12	35836 X	13046	-0-	-22790	-0-	11389	2	1657	9	Y	1506	1601	0	39	1	70
01	35743 X	34512	-0-	-1231	-0-	29962	2	4550	9	Y	4136	3981	0	140	1	82
02	28924 X	21213	-0-	-7711	-0-	18585	2	136	4	Y	2265	2176	0	83	1	88
STATE APACHE 57		WELL #: 212H		RRCID -> 283343		COMPL. DATE 06/24/2016				TOTAL DEPTH 10565				PERF.10751 - 20250		
09	30090 X	27737	-0-	-2353	-0-	24332	2	3405	9	Y	3095	2886	0	322	1	144
10	31093 X	28201	-0-	-2892	-0-	24783	2	3418	9	Y	3107	2867	0	85	1	299
11	29190 X	29190	-0-	-0-	-0-	25758	2	3432	9	Y	3120	3124	0	133	1	159
12	29605 X	24588	-0-	-5017	-0-	21737	2	2851	9	Y	2592	2567	0	64	1	120
01	32550 X	32550	-0-	-0-	-0-	28507	2	4043	9	Y	3675	3606	0	113	1	73
*02	22976 X	22976	-0-	-0-	-0-	20275	2	148	4	Y	2321	2213	0	91	1	90
STATE APACHE 57		WELL #: 1104H		RRCID -> 283344		COMPL. DATE 04/17/2014				TOTAL DEPTH 10845				PERF.11029 - 16028		
09	15697 X	15697	-0-	-0-	-0-	15042	2	655	9	Y	595	540	0	42	1	100
10	11594 X	5799	-0-	-5795	-0-	5495	2	304	9	Y	276	287	0	17	1	72
11	7380 X	6539	-0-	-841	-0-	6014	2	525	9	Y	477	394	0	28	1	126
12	16213 X	9051	-0-	-7162	-0-	8427	2	624	9	Y	567	559	0	22	1	112
01	16213 X	-0-	-0-	-16213	-0-	-0-	-0-	91	9	Y	91	111	0	-	-	92
*02	15929 X	15929	-0-	-0-	-0-	15321	2	608	9	Y	553	468	0	62	1	115
LINK VJ RANCH 11-14		WELL #: 1H		RRCID -> 283479		COMPL. DATE 07/16/2017				TOTAL DEPTH 11117				PERF.11536 - 21356		
09	40920 X	39020	-0-	-1900	-0-	31159	2	7861	9	Y	7146	7377	1	44	8	136
10	42904 X	40676	-0-	-2228	-0-	32544	2	8132	9	Y	7393	7322	1	-	-	207
11	41520 X	38555	-0-	-2965	-0-	30865	2	7690	9	Y	6991	6928	1	-	-	270
12	42904 X	40191	-0-	-2713	-0-	32246	2	57	4	Y	7171	6955	1	-	-	486
01	42129 X	40154	-0-	-1975	-0-	32371	2	7783	9	Y	7075	7317	1	-	-	244
02	31864 X	18447	-0-	-13417	-0-	14413	2	4034	9	Y	3667	3716	1	-	-	195
LINK VJ RANCH 23-11 B		WELL #: 2H		RRCID -> 283488		COMPL. DATE 07/16/2017				TOTAL DEPTH 11191				PERF.11599 - 21406		
09	21150 X	20230	-0-	-920	-0-	16269	2	3961	9	Y	3601	3656	1	22	8	69
10	21700 X	21109	-0-	-591	-0-	17181	2	3928	9	Y	3571	3540	1	-	-	100
11	21000 X	19241	-0-	-1759	-0-	15489	2	3752	9	Y	3411	3380	1	-	-	131
12	20894 X	18484	-0-	-2410	-0-	14764	2	29	4	Y	3355	3259	1	-	-	227
01	21111 X	19215	-0-	-1896	-0-	15394	2	3821	9	Y	3474	3581	1	-	-	120
02	16100 X	15864	-0-	-236	-0-	12942	2	2922	9	Y	2656	2633	1	-	-	143

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 1101H		RRCID -> 283592		COMPL. DATE 10/03/2013				TOTAL DEPTH 10864 PERF.11078 - 15741			
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	12870 X	2774	-0-	-10096	-0-	2060 2	714 9	N	649	560 1	491		
10	12766 X	12766	-0-	-0-	-0-	11597 2	22 4	N	1043	1132 1	402		
						1147 9							
11	12573 X	12573	-0-	-0-	-0-	11444 2	1129 9	N	1026	980 1	447	1	8
12	11842 X	9861	-0-	-1981	-0-	8835 2	1 4	N	932	957 1	422		
						1025 9							
01	12772 X	490	-0-	-12282	-0-	13 4	477 9	N	434	358 1	497	1	8
02	11732 X	5194	-0-	-6538	-0-	4610 2	66 4	N	471	574 1	394		
						518 9							

STATE APACHE 57		WELL #: 1106H		RRCID -> 283593		COMPL. DATE 07/09/2014				TOTAL DEPTH 10308 PERF.10630 - 15445			
09	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	5467 2	2 4	Y	1166	1170 0	97	50	1
						1283 9				1 8			
10	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	2592 2	551 9	Y	501	545 0	46	7	1
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	56	94 0	7	1	8
12	7493 X	7493	-0-	-0-	-0-	5790 2	1703 9	Y	1548	1288 0	254	13	1
01	9231 X	9231	-0-	-0-	-0-	7326 2	1905 9	Y	1732	1830 0	131	23	1
										2 8			
*02	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	3618 2	633 9	Y	575	600 0	92	14	1

STATE APACHE 57		WELL #: 1107H		RRCID -> 283594		COMPL. DATE 07/09/2014				TOTAL DEPTH 10473 PERF.10842 - 15670			
09	14610 X	12885	-0-	-1725	-0-	11145 2	3 4	Y	1579	1671 0	135	27	1
						1737 9				1 8			
10	14756 X	12808	-0-	-1948	-0-	11344 2	1464 9	Y	1331	1314 0	121	31	1
11	15028 X	15028	-0-	-0-	-0-	13010 2	58 4	Y	1782	1624 0	224	54	1
						1960 9				1 8			
12	14756 X	12379	-0-	-2377	-0-	10617 2	1762 9	Y	1602	1540 0	261	25	1
01	13578 X	10863	-0-	-2715	-0-	9038 2	1825 9	Y	1659	1764 0	125	29	1
										2 8			
02	14028 X	5905	-0-	-8123	-0-	5261 2	644 9	Y	585	595 0	92	23	1

STATE APACHE 57		WELL #: 1103H		RRCID -> 283602		COMPL. DATE 04/17/2014				TOTAL DEPTH 10845 PERF.10925 - 15924			
09	11400 X	7942	-0-	-3458	-0-	7439 2	503 9	Y	457	495 0	79	21	1
10	9734 X	7501	-0-	-2233	-0-	7038 2	463 9	Y	421	367 0	111	22	1
11	9330 X	7553	-0-	-1777	-0-	7089 2	464 9	Y	422	391 0	110	31	1
										1 8			
12	9641 X	-0-	-0-	-9641	-0-			Y	-0-	110 0	-0-		
01	9641 X	-0-	-0-	-9641	-0-			Y	-0-		-0-		
02	7420 X	-0-	-0-	-7420	-0-			Y	-0-		-0-		

STATE FIREFLY 24 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283636		COMPL. DATE 12/03/2016				TOTAL DEPTH 10027 PERF.10326 - 17191			
09	36240 X	36240	-0-	-0-	-0-	32813 2	404 4	N	2748	2902 1	161		
						3023 9							
10	33852 X	32303	-0-	-1549	-0-	29070 2	639 4	N	2358	2396 1	123		
						2594 9							
11	33210 X	13124	-0-	-20086	-0-	9775 2	1845 4	N	1367	1309 1	181		
						1504 9							
12	37448 X	29850	-0-	-7598	-0-	25156 2	216 4	N	4071	3932 1	320		
						4478 9							
01	37448 X	32573	-0-	-4875	-0-	27104 2	192 4	N	4797	4488 1	400	229	8
						5277 9							
02	33824 X	7112	-0-	-26712	-0-	6088 2	39 4	N	895	943 1	352		
						985 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57			//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
			WELL #: 1110H		RRCID -> 283639	COMPL. DATE 12/20/2016	TOTAL DEPTH 10532	PERF.10780					- 16037			
09		12361 X	12361	-0-	-0-	11997	2	3	4	Y	328	315	0	31	1	26
10		14644 X	14644	-0-	-0-	13611	2	1033	9	Y	939	842	0	39	1	84
11		14877 X	14877	-0-	-0-	13234	2	59	4	Y	1440	1286	0	58	1	179
12		9689 X	9689	-0-	-0-	9047	2	642	9	Y	584	647	0	23	1	93
01		9129 X	9129	-0-	-0-	8804	2	325	9	Y	295	340	0	26	1	21
*02		6692 X	6692	-0-	-0-	5971	2	721	9	Y	655	552	0	20	1	104
STATE HARRISON RANCH 57			WELL #: 1504H		RRCID -> 283662	COMPL. DATE 10/01/2017	TOTAL DEPTH 10478	PERF.10903					- 15790			
09		57420 X	29660	-0-	-27760	25762	2	3898	9	Y	3544	3551	0	76	1	156
10		45725 X	23785	-0-	-21940	21034	2	2751	9	Y	2501	2368	0	68	1	221
11		42090 X	21144	-0-	-20946	18652	2	2492	9	Y	2265	2229	0	92	1	164
12		39091 X	24912	-0-	-14179	21386	2	3526	9	Y	3205	3120	0	59	1	190
01		35681 X	27823	-0-	-7858	24044	2	3779	9	Y	3435	3229	0	90	1	288
02		24556 X	11081	-0-	-13475	9807	2	1274	9	Y	1158	1290	0	42	1	114
STATE PHILLIPS 56			WELL #: 301H		RRCID -> 283687	COMPL. DATE 10/09/2013	TOTAL DEPTH 9986	PERF.10116					- 14611			
09		17520 X	13128	-0-	-4392	1093	1	10669	2	N	1242	1316	1	1	8	410
10		18104 X	14512	-0-	-3592	1125	1	11892	2	N	1359	1320	1			449
11		17520 X	13543	-0-	-3977	1095	1	11110	2	N	1216	992	1	1	8	672
12		14756 X	11324	-0-	-3432	1148	1	9336	2	N	764	594	1			842
01		14508 X	12056	-0-	-2452	1087	1	9802	2	N	1061	1548	1	1	8	354
02		13104 X	5426	-0-	-7678	469	1	4456	2	N	455	600	1			209
STATE APACHE 57			WELL #: 1611H		RRCID -> 283710	COMPL. DATE 10/01/2017	TOTAL DEPTH 10551	PERF.10933					- 16243			
09		27480 X	23796	-0-	-3684	19502	2	4294	9	Y	3904	3874	0	57	1	65
10		27683 X	27362	-0-	-321	22315	2	5047	9	Y	4588	4415	0	74	1	164
11		27180 X	25273	-0-	-1907	20864	2	4409	9	Y	4008	3999	0	107	1	62
12		28086 X	25515	-0-	-2571	21014	2	4501	9	Y	4092	4028	0	62	1	64
01		28086 X	24886	-0-	-3200	20765	2	4121	9	Y	3746	3686	0	83	1	39
02		24724 X	24445	-0-	-279	20102	2	4343	9	Y	3948	3846	0	74	1	67
STATE APACHE 57 XL3			WELL #: 1503H		RRCID -> 283711	COMPL. DATE 09/29/2017	TOTAL DEPTH 10376	PERF.10657					- 20375			
09		54390 X	39436	-0-	-14954	596	1	31370	2	Y	6774	6887	0	104	1	210
10		51119 X	23634	-0-	-27485	512	1	18321	2	Y	4360	4212	0	68	1	290
11		40740 X	17291	-0-	-23449	477	1	13283	2	Y	3192	3227	0	67	1	185
12		41385 X	16328	-0-	-25057	492	1	12771	2	Y	2745	2790	0	37	1	103
01		40765 X	4713	-0-	-36052	493	1	2244	2	Y	1792	1838	0	9	1	46
02		28784 X	14173	-0-	-14611	482	1	10959	2	Y	2159	2069	0	49	1	87

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162											
STATE APACHE 57 XL6			WELL #: 1506H		RRCID -> 284118		COMPL. DATE 12/26/2017				TOTAL DEPTH 10511 PERF.10936 - 20608			
M	O	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
09	46950	X	45978	-0-	-972	-0-	64 1	40527 2	Y	4876	4915 0	131 1	150	
							23 4	5364 9			1 8			
10	48515	X	45701	-0-	-2814	-0-	81 1	40219 2	Y	4902	4585 0	146 1	321	
							9 4	5392 9						
11	46410	X	45332	-0-	-1078	-0-	87 1	39681 2	Y	5022	4850 0	204 1	285	
							40 4	5524 9			4 8			
12	47957	X	46389	-0-	-1568	-0-	85 1	40823 2	Y	4901	4883 0	121 1	182	
							90 4	5391 9						
01	47957	X	39893	-0-	-8064	-0-	155 1	34931 2	Y	4360	4290 0	140 1	109	
							11 4	4796 9			3 8			
02	42924	X	16176	-0-	-26748	-0-	73 1	13612 2	Y	1972	1958 0	43 1	80	
							322 4	2169 9						

STATE MAYFLY UNIT			WELL #: 3H		RRCID -> 284362		COMPL. DATE 12/04/2017				TOTAL DEPTH 10049 PERF.10355 - 20704			
09	42900	X	39409	-0-	-3491	-0-	2203 1	33768 2	Y	3011	2970 1	88 8	61	
							126 4	3312 9						
10	42718	X	39778	-0-	-2940	-0-	2401 1	34182 2	Y	2842	2823 1	4 8	76	
							69 4	3126 9						
11	41340	X	35743	-0-	-5597	-0-	2316 1	30359 2	Y	2601	2576 1	32 8	69	
							207 4	2861 9						
12	42036	X	39218	-0-	-2818	-0-	1952 1	33527 2	Y	3354	3279 1	20 8	124	
							50 4	3689 9						
01	41819	X	39033	-0-	-2786	-0-	1828 1	33731 2	Y	3098	3146 1	31 8	45	
							66 4	3408 9						
02	36792	X	29188	-0-	-7604	-0-	27149 2	34 4	Y	1823	1791 1		77	
							2005 9							

STATE MERCURY 7			WELL #: 18H		RRCID -> 284459		COMPL. DATE 04/29/2018				TOTAL DEPTH 12318 PERF.12699 - 17076			
09	4890	X	3530	-0-	-1360	-0-	227 2	3303 9	Y	3003	3019 0	40 8	211	
							256 2	3709 9	Y	3372	3308 0	1 8	274	
10	5053	X	3965	-0-	-1088	-0-	298 2	3413 9	Y	3103	3174 0	1 1	183	
											19 8			
12	13432	X	13432	-0-	-0-	-0-	10028 2	10 4	Y	3085	3059 0	19 1	190	
							3394 9							
01	22530	X	22530	-0-	-0-	-0-	18767 2	3763 9	Y	3421	3427 0	54 1	128	
											2 8			
*02	18302	X	18302	-0-	-0-	-0-	15023 2	19 4	Y	2964	2855 0	33 1	204	
							3260 9							

STATE APACHE 57 XL1			WELL #: 1501H		RRCID -> 284605		COMPL. DATE 12/31/2017				TOTAL DEPTH 10299 PERF.10488 - 20259			
09	32880	X	28999	-0-	-3881	-0-	39 1	24833 2	Y	3752	3794 0	70 1	116	
							4127 9				2 8			
10	31837	X	29092	-0-	-2745	-0-	49 1	24714 2	Y	3935	3713 0	78 1	260	
							4329 9							
11	29640	X	25609	-0-	-4031	-0-	48 1	21676 2	Y	3532	3486 0	97 1	203	
							3885 9				6 8			
12	29977	X	25570	-0-	-4407	-0-	45 1	21810 2	Y	3377	3398 0	56 1	126	
							3715 9							
01	29977	X	15225	-0-	-14752	-0-	57 1	12883 2	Y	2077	2103 0	45 1	52	
							2285 9				3 8			
02	27076	X	15500	-0-	-11576	-0-	67 1	12513 2	Y	2293	2205 0	47 1	93	
							398 4	2522 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD				
		WELL #: 1109H		RRCID -> 284638		COMPL. DATE 12/27/2017					TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 15919				
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	13800 X	2632	-0-	-11168	-0-	4 1	2587 2	29 9	2	Y	26	81 0	7 1		1
10	12400 X	1624	-0-	-10776	-0-	3 1	1612 2	6 9	2	Y	5	1 0	5 1		-0-
11	11340 X	2143	-0-	-9197	-0-	3 1	1597 2	7 4	2	Y	487	446 0	12 1		28
12	11718 X	2880	-0-	-8838	-0-	3 1	1724 2	29 4	2	Y	1022	1004 0	7 1		39
01	10354 X	1038	-0-	-9316	-0-	108 2	4 4	926 9	2	Y	842	857 0	1 1		22
*02	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	16 1	3090 2	210 4	2	Y	831	799 0	20 1		34
STATE PATHFINDER 7		WELL #: 37H		RRCID -> 284639		COMPL. DATE 12/15/2017					TOTAL DEPTH 12947 PERF.12793 - 16409				
09	23275 X	23275	-0-	-0-	-0-	20248 2	3027 9	86 8	2	Y	2752	2693 0	18 1		184
10	25265 X	23333	-0-	-1932	-0-	20372 2	2961 9	2 8	2	Y	2692	2669 0	25 1		180
11	24634 X	24634	-0-	-0-	-0-	21576 2	3058 9	50 8	2	Y	2780	2675 0	42 1		193
12	25265 X	23355	-0-	-1910	-0-	21045 2	2310 9	2	2	Y	2100	2119 0	33 1		141
01	25172 X	21876	-0-	-3296	-0-	19844 2	2032 9	5 8	2	Y	1847	1871 0	47 1		65
02	21336 X	18993	-0-	-2343	-0-	17043 2	1950 9	1631 0	2	Y	1773	1631 0	30 1		177
STATE APACHE 57		WELL #: 1108H		RRCID -> 284644		COMPL. DATE 12/27/2017					TOTAL DEPTH 10505 PERF.10809 - 15782				
09	12181 X	12181	-0-	-0-	-0-	16 1	10064 2	15 4	2	Y	1896	1851 0	45 1		58
10	13816 X	13816	-0-	-0-	-0-	23 1	11423 2	6 4	2	Y	2149	2008 0	58 1		141
11	13721 X	13721	-0-	-0-	-0-	26 1	11652 2	26 4	2	Y	1834	1815 0	51 1		105
12	14617 X	14617	-0-	-0-	-0-	25 1	12291 2	60 4	2	Y	2037	2035 0	31 1		76
01	13826 X	13772	-0-	-54	-0-	52 1	11746 2	8 4	2	Y	1787	1775 0	40 1		45
02	12796 X	732	-0-	-12064	-0-	3 1	597 2	32 4	2	Y	91	130 0	2 1		4
STATE CORTEZ UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 284836		COMPL. DATE 03/05/2018					TOTAL DEPTH 10543 PERF.10909 - 20661				
09	45073 X	45073	-0-	-0-	-0-	36234 2	8839 9	2 8	2	Y	8035	7928 0	140 1		91
10	45188 X	45188	-0-	-0-	-0-	36492 2	8696 9	6 8	2	Y	7905	7684 0	106 1		206
11	41550 X	40369	-0-	-1181	-0-	32792 2	7577 9	6 8	2	Y	6888	6784 0	169 1		135
12	42935 X	39135	-0-	-3800	-0-	31948 2	7187 9	5 8	2	Y	6534	6483 0	94 1		92
01	42935 X	39337	-0-	-3598	-0-	31722 2	7615 9	5 8	2	Y	6923	6753 0	197 1		60
02	36120 X	32339	-0-	-3781	-0-	26875 2	7 4	5457 9	2	Y	4961	4397 0	510 1		114

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREAMER UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

STATE APACHE 57		WELL #: 101H		RRCID -> 284914		COMPL. DATE 08/26/2015				TOTAL DEPTH 10586 PERF.10441 - 15325					
09		20130 X	20024	-0-	-106	-0-	18046 2	1978 9	Y	1798	1669 0	194 1	83		
10		21948 X	18953	-0-	-2995	-0-	17044 2	1909 9	Y	1735	1590 0	62 1	166		
11		21240 X	15989	-0-	-5251	-0-	14339 2	1650 9	Y	1500	1510 0	79 1	76		
12		30172 X	30172	-0-	-0-	-0-	25020 2	5152 9	Y	4684	4470 0	71 1	219		
01		25410 X	25410	-0-	-0-	-0-	20732 2	4678 9	Y	4253	4306 0	79 1	86		
02		17528 X	11414	-0-	-6114	-0-	9411 2 1935 9	68 4	Y	1759	1734 0	41 1	70		

STATE APACHE 57		WELL #: 102H		RRCID -> 284957		COMPL. DATE 08/26/2015				TOTAL DEPTH 10578 PERF.10490 - 15374					
09		6030 X	5759	-0-	-271	-0-	4909 2	850 9	Y	773	714 0	76 1	36		
10		6882 X	5181	-0-	-1701	-0-	4401 2	780 9	Y	709	666 0	10 1	69		
11		6660 X	3797	-0-	-2863	-0-	3120 2	677 9	Y	615	641 0	10 1	32		
12		6882 X	5729	-0-	-1153	-0-	4057 2	1672 9	Y	1520	1469 0	11 1	72		
01		7259 X	7259	-0-	-0-	-0-	5123 2	2136 9	Y	1942	1955 0	19 1	39		
02		4928 X	2478	-0-	-2450	-0-	1690 2 776 9	12 4	Y	705	709 0	7 1	28		

STATE APACHE 57		WELL #: 204H		RRCID -> 284962		COMPL. DATE 11/05/2015				TOTAL DEPTH 10518 PERF.10870 - 16061					
09		21238 X	21238	-0-	-0-	-0-	18644 2	2594 9	Y	2358	2350 0	56 1	135		
10		22384 X	22384	-0-	-0-	-0-	19499 2	2885 9	Y	2623	2511 0	70 1	177		
11		20782 X	20782	-0-	-0-	-0-	18144 2	2638 9	Y	2398	2230 0	98 1	245		
12		21263 X	21263	-0-	-0-	-0-	18566 2	2697 9	Y	2452	2405 0	56 1	236		
01		20746 X	20746	-0-	-0-	-0-	18158 2	2588 9	Y	2353	2348 0	74 1	165		
02		20216 X	9518	-0-	-10698	-0-	8264 2 1196 9	58 4	Y	1087	1099 0	38 1	115		

STATE CORTEZ UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 285009		COMPL. DATE 03/06/2018				TOTAL DEPTH 10542 PERF.10809 - 20561					
09		50610 X	44244	-0-	-6366	-0-	36544 2	7700 9	Y	7000	6874 0	154 1	79		
10		52297 X	40591	-0-	-11706	-0-	33280 2	7311 9	Y	6646	6437 0	116 1	172		
11		50610 X	40990	-0-	-9620	-0-	33697 2	7293 9	Y	6630	6493 0	175 1	129		
12		48949 X	40281	-0-	-8668	-0-	33122 2	7159 9	Y	6508	6443 0	103 1	91		
01		47771 X	38371	-0-	-9400	-0-	31867 2	6504 9	Y	5913	5754 0	194 1	51		
02		41300 X	29878	-0-	-11422	-0-	25167 2 4704 9	7 4	Y	4276	3776 0	453 1	98		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
		WELL #: 202H		RRCID -> 285121		COMPL. DATE 12/29/2014		TOTAL DEPTH 10569		PERF.10944 - 15765						
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
09	17177 X	17177	-0-	-0-	-0-	15414	2	1763	9	Y	1603	1589	0	48	1	91
												1	8			
10	17158 X	17158	-0-	-0-	-0-	15303	2	1855	9	Y	1686	1615	0	48	1	114
11	16020 X	15991	-0-	-29	-0-	14300	2	1691	9	Y	1537	1424	0	69	1	157
												1	8			
12	16554 X	15370	-0-	-1184	-0-	13651	2	1719	9	Y	1563	1531	0	39	1	150
01	16554 X	7798	-0-	-8756	-0-	6501	2	1297	9	Y	1179	1219	0	25	1	84
												1	8			
02	16044 X	1544	-0-	-14500	-0-	966	2	46	4	Y	484	511	0	4	1	53
						532	9									

STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 307H		RRCID -> 285134		COMPL. DATE 01/09/2017		TOTAL DEPTH 9859		PERF.10162 - 14870						
09	10920 X	4540	-0-	-6380	-0-	3854	2	686	9	Y	624	888	1	1	8	243
10	11284 X	8470	-0-	-2814	-0-	7204	2	1266	9	Y	1151	961	1			433
11	10050 X	3192	-0-	-6858	-0-	2621	2	571	9	Y	519	577	1	1	8	374
12	10666 X	10666	-0-	-0-	-0-	8980	2	1686	9	Y	1533	1352	1			555
01	10385 X	9774	-0-	-611	-0-	8417	2	1357	9	Y	1234	1141	1	6	8	642
02	7644 X	3565	-0-	-4079	-0-	3174	2	391	9	Y	355	812	1			185

STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 1502H		RRCID -> 285135		COMPL. DATE 11/27/2014		TOTAL DEPTH 10778		PERF.11700 - 16590						
09	10050 X	9253	-0-	-797	-0-	8419	2	834	9	Y	758	742	0	29	1	33
10	10726 X	9861	-0-	-865	-0-	8969	2	892	9	Y	811	745	0	28	1	71
11	10380 X	10012	-0-	-368	-0-	9162	2	850	9	Y	773	744	0	44	1	55
												1	8			
12	10726 X	8515	-0-	-2211	-0-	7621	2	894	9	Y	813	797	0	23	1	48
01	10354 X	5019	-0-	-5335	-0-	4183	2	836	9	Y	760	723	0	17	1	64
												4	8			
02	9352 X	3292	-0-	-6060	-0-	2961	2	331	9	Y	301	322	0	14	1	29

STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2101H		RRCID -> 285136		COMPL. DATE 12/11/2014		TOTAL DEPTH 10394		PERF.10910 - 15650						
09	79650 X	41679	-0-	-37971	-0-	35231	2	6448	9	Y	5862	5780	1	1	8	645
10	71052 X	16681	-0-	-54371	-0-	14081	2	2600	9	Y	2364	2264	1			745
11	65460 X	17133	-0-	-48327	-0-	14823	2	2310	9	Y	2100	2098	1	2	8	745
12	67642 X	-0-	-0-	-67642	-0-					Y	1827	1855	1			717
01	43059 X	12585	-0-	-30474	-0-	10998	2	1587	9	Y	1443	1686	1	8	8	466
02	38892 X	6784	-0-	-32108	-0-	5959	2	825	9	Y	750	210	1			1006

STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 1506H		RRCID -> 285137		COMPL. DATE 12/09/2015		TOTAL DEPTH 10422		PERF.10969 - 15852						
09	25170 X	20836	-0-	-4334	-0-	16990	2	3846	9	Y	3496	3514	0	55	1	154
												2	8			
10	26009 X	8491	-0-	-17518	-0-	7063	2	1428	9	Y	1298	1310	0	26	1	116
11	23550 X	12760	-0-	-10790	-0-	10926	2	1834	9	Y	1667	1598	0	60	1	121
												4	8			
12	23064 X	7341	-0-	-15723	-0-	6568	2	773	9	Y	703	760	0	23	1	41
01	23064 X	5227	-0-	-17837	-0-	3511	2	1716	9	Y	1560	1441	0	17	1	133
												10	8			
02	17976 X	5385	-0-	-12591	-0-	4498	2	887	9	Y	806	835	0	24	1	80

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE JOBE 40-6 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	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	
STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285138	COMPL. DATE	08/19/2016	TOTAL DEPTH	10434	PERF.	10772	-		17462		
09	24570	X	20993	-0-	-3577	-0-	18585	2	2408	9	Y	2189	2231	1	1	8	73
10	25389	X	20361	-0-	-5028	-0-	18021	2	2340	9	Y	2127	2106	1			94
11	24570	X	22463	-0-	-2107	-0-	19711	2	2752	9	Y	2502	2471	1	2	8	123
12	24676	X	22453	-0-	-2223	-0-	19820	2	2633	9	Y	2394	2422	1			95
01	24087	X	21828	-0-	-2259	-0-	19266	2	2562	9	Y	2329	2333	1	3	8	88
02	20972	X	17578	-0-	-3394	-0-	15616	2	56	4	Y	1733	1754	1			67
							1906	9									

STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	285139	COMPL. DATE	03/16/2017	TOTAL DEPTH	10294	PERF.	10684	-		20365		
09	32280	X	27451	-0-	-4829	-0-	24711	2	2740	9	Y	2491	2533	1	1	8	82
10	32519	X	25277	-0-	-7242	-0-	22705	2	2572	9	Y	2338	2318	1			102
11	29880	X	28018	-0-	-1862	-0-	24976	2	3042	9	Y	2765	2729	1	3	8	135
12	29388	X	27693	-0-	-1695	-0-	24877	2	2816	9	Y	2560	2594	1			101
01	29388	X	24251	-0-	-5137	-0-	21710	2	2541	9	Y	2310	2320	1	4	8	87
02	26152	X	18287	-0-	-7865	-0-	16267	2	63	4	Y	1779	1798	1			68
							1957	9									

EXCELSIOR 7		WELL #:		8H	RRCID ->	285140	COMPL. DATE	09/24/2015	TOTAL DEPTH	12556	PERF.	12496	-		17290		
09	12270	X	11622	-0-	-648	-0-	79	1	9244	2	Y	2090	2022	0	8	1	233
							2299	9					35	8			
10	12679	X	11702	-0-	-977	-0-	71	1	9325	2	Y	2096	2058	0	12	1	259
							2306	9									
11	12270	X	11766	-0-	-504	-0-	44	1	9477	2	Y	2041	2007	0	18	1	264
							2245	9					11	8			
12	12524	X	11243	-0-	-1281	-0-	24	1	9386	2	Y	1666	1696	0	14	1	220
							1833	9									
01	12338	X	11984	-0-	-354	-0-	15	1	9724	2	Y	2041	2078	0	23	1	158
							2245	9					2	8			
02	9464	X	9393	-0-	-71	-0-	18	1	7818	2	Y	1415	1391	0	14	1	168
							1557	9									

STATE PHILLIPS 56		WELL #:		304H	RRCID ->	285143	COMPL. DATE	08/06/2015	TOTAL DEPTH	9939	PERF.	9770	-		14610		
09	15510	X	15499	-0-	-11	-0-	13894	2	1605	9	Y	1459	1362	1			401
10	16895	X	16115	-0-	-780	-0-	14492	2	1623	9	Y	1475	1553	1			323
11	16350	X	14271	-0-	-2079	-0-	12575	2	1696	9	Y	1542	1549	1	1	8	315
12	16895	X	14871	-0-	-2024	-0-	13275	2	1596	9	Y	1451	1158	1			608
01	16120	X	12640	-0-	-3480	-0-	11323	2	1317	9	Y	1197	1573	1	1	8	231
02	14560	X	6460	-0-	-8100	-0-	5761	2	699	9	Y	635	590	1			276

STATE PHILLIPS 56		WELL #:		305H	RRCID ->	285144	COMPL. DATE	08/06/2015	TOTAL DEPTH	9972	PERF.	9755	-		14595		
09	19020	X	15126	-0-	-3894	-0-	13888	2	1238	9	Y	1125	1150	1	1	8	393
10	19654	X	15064	-0-	-4590	-0-	13900	2	1164	9	Y	1058	1144	1			307
11	19020	X	15363	-0-	-3657	-0-	13868	2	1495	9	Y	1359	1248	1	2	8	416
12	17267	X	14942	-0-	-2325	-0-	13784	2	1158	9	Y	1053	936	1			533
01	17267	X	14969	-0-	-2298	-0-	13900	2	1069	9	Y	972	1178	1	1	8	326
02	14336	X	6615	-0-	-7721	-0-	6138	2	477	9	Y	434	587	1			173

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER 7		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		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	* DISPOSITIONS CODE	* PERF.	EOM BALANCE
		WELL #: 16H		RRCID ->	285192	COMPL. DATE	05/11/2017	TOTAL DEPTH	12558	PERF.12809	- 17336			
09		9930 X	1624	-0-	-8306	-0-	600 2	1024 9	Y	931	889 0	9 8	64	
10		8370 X	1472	-0-	-6898	-0-	78 2	1394 9	Y	1267	1246 0		85	
11		5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	4196 2	1672 9	Y	1520	1483 0	9 1	108	
12		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	1683 2	1399 9	Y	1272	1290 0	3 1	87	
01		5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	3794 2	1548 9	Y	1407	1435 0	7 1	51	
02		5488 X	4592	-0-	-896	-0-	2962 2	1630 9	Y	1482	1379 0	4 1	150	
		STATE VIKING E 7		WELL #: 11H	RRCID ->	285193	COMPL. DATE	11/20/2017	TOTAL DEPTH	11715	PERF.12112	- 16566		
09		9090 X	8151	-0-	-939	-0-	6044 2	2107 9	Y	1915	1856 0	4 1	258	
10		9393 X	8410	-0-	-983	-0-	6400 2	2010 9	Y	1827	1786 0	6 1	291	
11		8640 X	6367	-0-	-2273	-0-	4809 2	1558 9	Y	1416	1513 0	9 1	171	
12		8432 X	4895	-0-	-3537	-0-	3605 2	1290 9	Y	1173	1167 0	5 1	172	
01		8432 X	4394	-0-	-4038	-0-	3122 2	1272 9	Y	1156	1208 0	7 1	112	
02		7504 X	3484	-0-	-4020	-0-	2529 2	955 9	Y	868	810 0	3 1	167	
		STATE VIKING E 7		WELL #: 12H	RRCID ->	285204	COMPL. DATE	11/20/2017	TOTAL DEPTH	11874	PERF.12165	- 16647		
09		6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	4989 2	1619 9	Y	1472	1498 0	3 1	199	
10		6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	4804 2	1536 9	Y	1396	1367 0	5 1	223	
11		6090 X	5110	-0-	-980	-0-	3827 2	1 4	Y	1165	1237 0	7 1	142	
12		6293 X	4572	-0-	-1721	-0-	3304 2	1268 9	Y	1153	1121 0	5 1	169	
01		6293 X	4884	-0-	-1409	-0-	3514 2	1370 9	Y	1245	1285 0	8 1	120	
02		5124 X	3861	-0-	-1263	-0-	3077 2	784 9	Y	713	691 0	5 1	137	
		STATE APACHE 57		WELL #: 213H	RRCID ->	285220	COMPL. DATE	06/13/2016	TOTAL DEPTH	10561	PERF.10777	- 20298		
09		26880 X	22917	-0-	-3963	-0-	20212 2	2705 9	Y	2459	2297 0	261 1	114	
10		27776 X	22837	-0-	-4939	-0-	20022 2	2815 9	Y	2559	2348 0	79 1	246	
11		24930 X	21175	-0-	-3755	-0-	18540 2	2635 9	Y	2395	2406 0	110 1	121	
12		24056 X	22725	-0-	-1331	-0-	19966 2	2759 9	Y	2508	2446 0	67 1	116	
01		24056 X	19455	-0-	-4601	-0-	16991 2	2464 9	Y	2240	2233 0	77 1	44	
02		20720 X	10562	-0-	-10158	-0-	9097 2	66 4	Y	1272	1219 0	47 1	50	
		STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #: 3H	RRCID ->	285228	COMPL. DATE	04/15/2018	TOTAL DEPTH	10374	PERF.10638	- 17936		
09		32280 X	30503	-0-	-1777	-0-	31 1	26656 2	Y	3467	3564 0	86 1	118	
10		33356 X	24850	-0-	-8506	-0-	2 4	3814 9	Y	2710	2533 0	79 1	216	
11		32280 X	20573	-0-	-11707	-0-	31 1	21830 2	Y	1957	1966 0	101 1	103	
12		33356 X	21022	-0-	-12334	-0-	8 4	2981 9	Y	1927	1856 0	59 1	115	
01		33356 X	22930	-0-	-10426	-0-	29 1	18390 2	Y	2054	2018 0	88 1	60	
02		27272 X	19336	-0-	-7936	-0-	1 4	2153 9	Y	1642	1547 0	87 1	68	
							15 1	18886 2	Y					
							1 4	2120 9	Y					
							20646 2	25 4	Y					
							2259 9		Y					
							6 1	17518 2	Y					
							6 4	1806 9	Y					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREET 20-29 B UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD				
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
STATE STREET 20-29 B UNIT			WELL #:	4H	RRCID -> 285229	COMPL. DATE 04/14/2018	TOTAL DEPTH 10253	PERF.10506	- 17769					
09		99870 X	55749	-0-	-44121	-0-	49 1 3 4	49900 2 5797 9	Y	5270	5274 0 2 8	173 1	178	
10		103199 X	46014	-0-	-57185	-0-	47 1 12 4	41393 2 4562 9	Y	4147	3840 0	157 1	328	
11		99870 X	44911	-0-	-54959	-0-	47 1 2 4	40635 2 4227 9	Y	3843	3734 0 4 8	233 1	200	
12		96813 X	45589	-0-	-51224	-0-	25 1 1 4	41311 2 4252 9	Y	3865	3715 0	120 1	230	
01		72385 X	38741	-0-	-33644	-0-	34778 2 3927 9	36 4	Y	3570	3556 0 4 8	136 1	104	
02		52024 X	32466	-0-	-19558	-0-	8 1 9 4	29471 2 2978 9	Y	2707	2568 0	131 1	112	
STATE STREET 20-29 B UNIT			WELL #:	5H	RRCID -> 285240	COMPL. DATE 04/14/2018	TOTAL DEPTH 10365	PERF.10585	- 17686					
09		33810 X	17637	-0-	-16173	-0-	22 1 1 4	16119 2 1495 9	Y	1359	1304 0 1 8	53 1	46	
10		31744 X	20948	-0-	-10796	-0-	27 1 7 4	19024 2 1890 9	Y	1718	1556 0	73 1	135	
11		25080 X	15188	-0-	-9892	-0-	24 1 1 4	13764 2 1399 9	Y	1272	1259 0 2 8	80 1	66	
12		18631 X	9271	-0-	-9360	-0-	11 1 726 9	8534 2	Y	660	661 0	26 1	39	
01		20956 X	20535	-0-	-421	-0-	18695 2 1818 9	22 4	Y	1653	1564 0 2 8	78 1	48	
02		18928 X	15735	-0-	-3193	-0-	5 1 6 4	14360 2 1364 9	Y	1240	1169 0	68 1	51	
STATE STREET 20-29 C UNIT			WELL #:	1H	RRCID -> 285337	COMPL. DATE 04/14/2018	TOTAL DEPTH 10235	PERF.10374	- 17720					
09		39870 X	30964	-0-	-8906	-0-	38 1 2 4	29184 2 1740 9	Y	1582	1544 0 1 8	102 1	52	
10		41199 X	31999	-0-	-9200	-0-	42 1 10 4	29895 2 2052 9	Y	1865	1661 0	112 1	144	
11		33030 X	32309	-0-	-721	-0-	42 1 2 4	29463 2 2802 9	Y	2547	2388 0 3 8	168 1	132	
12		36527 X	36527	-0-	-0-	-0-	24 1 1 4	33433 2 3069 9	Y	2790	2654 0	103 1	165	
01		35963 X	35963	-0-	-0-	-0-	32910 2 3016 9	37 4	Y	2742	2688 0 4 8	136 1	79	
*02		32463 X	32463	-0-	-0-	-0-	8 1 10 4	29848 2 2597 9	Y	2361	2202 0	141 1	97	
STATE STREET 20-29 C UNIT			WELL #:	2H	RRCID -> 285338	COMPL. DATE 04/14/2018	TOTAL DEPTH 10343	PERF.10584	- 17823					
09		32210 X	32210	-0-	-0-	-0-	33 1 2 4	27615 2 4560 9	Y	4145	4122 0 2 8	84 1	142	
10		34054 X	34054	-0-	-0-	-0-	38 1 9 4	29120 2 4887 9	Y	4443	4130 0	98 1	357	
11		35637 X	35637	-0-	-0-	-0-	39 1 2 4	30885 2 4711 9	Y	4283	4249 0 5 8	158 1	228	
12		35577 X	35577	-0-	-0-	-0-	21 1 1 4	31219 2 4336 9	Y	3942	3841 0	92 1	237	
01		34778 X	34778	-0-	-0-	-0-	30487 2 4259 9	32 4	Y	3872	3870 0 5 8	120 1	114	
02		33264 X	25309	-0-	-7955	-0-	6 1 7 4	22052 2 3244 9	Y	2949	2840 0	99 1	124	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285571 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10602 - 20542

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	41471 X	41471	-0-	-0-	-0-	37464	2	4007	9	Y	3643	3693	1	1	8	120
10	44175 X	35884	-0-	-8291	-0-	32574	2	3310	9	Y	3009	2998	1			131
11	42750 X	37620	-0-	-5130	-0-	34053	2	3567	9	Y	3243	3214	1	3	8	157
12	44175 X	39538	-0-	-4637	-0-	35845	2	3693	9	Y	3357	3382	1			132
01	44175 X	37980	-0-	-6195	-0-	34293	2	3687	9	Y	3352	3353	1	5	8	126
02	38696 X	29165	-0-	-9531	-0-	26406	2	90	4	Y	2426	2460	1			92
						2669	9									

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286173 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10730 - 18948

09	41370 X	41352	-0-	-18	-0-	36439	2	4913	9	Y	4466	4389	0	123	1	67
10	42749 X	40499	-0-	-2250	-0-	36051	2	4448	9	Y	4044	3853	0	136	1	122
11	41370 X	36460	-0-	-4910	-0-	32414	2	4046	9	Y	3678	3546	0	169	1	82
12	42749 X	36699	-0-	-6050	-0-	32497	2	4202	9	Y	3820	3718	0	98	1	86
01	42718 X	36188	-0-	-6530	-0-	31909	2	4279	9	Y	3890	3790	0	130	1	52
02	37184 X	25454	-0-	-11730	-0-	22378	2	264	4	Y	2556	2448	0	103	1	57
						2812	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 103H RRCID -> 286194 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10800 - 15427

09	28920 X	22341	-0-	-6579	-0-	18459	2	3882	9	Y	3529	3340	0	328	1	166
10	29884 X	22409	-0-	-7475	-0-	18458	2	3951	9	Y	3592	3350	0	58	1	350
11	25950 X	13115	-0-	-12835	-0-	10686	2	2429	9	Y	2208	2389	0	51	1	115
12	25761 X	8235	-0-	-17526	-0-	5861	2	2374	9	Y	2158	2154	0	17	1	102
01	26990 X	26990	-0-	-0-	-0-	20281	2	6709	9	Y	6099	5995	0	78	1	123
02	17780 X	6729	-0-	-11051	-0-	4748	2	34	4	Y	1770	1801	0	21	1	71
						1947	9									

STATE BLUEWING UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286199 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10505 - 19073

09	42900 X	35844	-0-	-7056	-0-	124	1	32273	2	Y	2971	3275	1			205
10	39304 X	39304	-0-	-0-	-0-	1136	1	34057	2	Y	3004	3061	1			148
11	32370 X	30781	-0-	-1589	-0-	807	4	3304	9		1964	2082	1			30
12	37045 X	33865	-0-	-3180	-0-	1072	1	27220	2	Y	1885	1866	1			49
01	39308 X	31055	-0-	-8253	-0-	329	4	2160	9		1770	1785	1	1	8	33
02	35504 X	17365	-0-	-18139	-0-	437	1	31289	2	Y	908	885	1			56
						65	4	2074	9							
						119	1	28553	2	Y						
						436	4	1947	9							
						54	1	16039	2	Y						
						273	4	999	9							

PHANTOM (WOLFECAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE BLUEWING UNIT A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

STATE BLUEWING UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	286201	COMPL. DATE	11/15/2019	TOTAL DEPTH	10431	PERF.	10567	- 19023		
09		43140 X	41052	-0-	-2088	-0-	761 1	34287 2	Y	5133	4866 1	1 8			354
							358 4	5646 9							
10		45052 X	45052	-0-	-0-	-0-	232 1	37651 2	Y	5820	5887 1				287
							767 4	6402 9							
11		28080 X	10016	-0-	-18064	-0-	757 1	7883 2	Y	1097	1367 1				17
							169 4	1207 9							
12		42408 X	21214	-0-	-21194	-0-	558 1	18400 2	Y	1991	1957 1				51
							66 4	2190 9							
01		45043 X	21961	-0-	-23082	-0-	115 1	19177 2	Y	2044	2056 1	1 8			38
							421 4	2248 9							
02		40684 X	10319	-0-	-30365	-0-	46 1	9099 2	Y	857	842 1				53
							231 4	943 9							

STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286411	COMPL. DATE	08/10/2018	TOTAL DEPTH	10457	PERF.	10740	- 18923		
09		34503 X	34503	-0-	-0-	-0-	30258 2	4245 9	Y	3859	3808 0	106 1			58
											1 8				
10		39541 X	39541	-0-	-0-	-0-	35242 2	4299 9	Y	3908	3709 0	139 1			118
											3 8				
11		38060 X	38060	-0-	-0-	-0-	34026 2	4034 9	Y	3667	3505 0	196 1			81
											3 8				
12		37434 X	37434	-0-	-0-	-0-	33162 2	4272 9	Y	3884	3767 0	110 1			88
											4 8				
01		34397 X	34397	-0-	-0-	-0-	30088 2	4309 9	Y	3917	3814 0	135 1			52
											4 8				
02		34440 X	28290	-0-	-6150	-0-	24858 2	244 4	Y	2898	2759 0	127 1			64
							3188 9								

STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	286412	COMPL. DATE	03/29/2019	TOTAL DEPTH	10437	PERF.	10652	- 18455		
09		37477 X	37477	-0-	-0-	-0-	33356 2	4121 9	Y	3746	3684 0	120 1			56
											1 8				
10		38658 X	38658	-0-	-0-	-0-	34620 2	4038 9	Y	3671	3477 0	140 1			110
											4 8				
11		37260 X	36663	-0-	-597	-0-	32996 2	3667 9	Y	3334	3181 0	186 1			73
											4 8				
12		38502 X	37283	-0-	-1219	-0-	33513 2	3770 9	Y	3427	3314 0	109 1			77
											4 8				
01		38502 X	33494	-0-	-5008	-0-	30284 2	3210 9	Y	2918	2820 0	133 1			39
											3 8				
02		33740 X	24947	-0-	-8793	-0-	22162 2	314 4	Y	2246	2125 0	111 1			49
							2471 9								

STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	286413	COMPL. DATE	03/23/2019	TOTAL DEPTH	10401	PERF.	10750	- 18221		
09		46680 X	43240	-0-	-3440	-0-	37176 2	6064 9	Y	5513	5453 0	122 1			84
											2 8				
10		48980 X	46601	-0-	-2379	-0-	40585 2	6016 9	Y	5469	5237 0	150 1			166
											5 8				
11		47496 X	47496	-0-	-0-	-0-	41652 2	5844 9	Y	5313	5134 0	221 1			119
											5 8				
12		48980 X	43272	-0-	-5708	-0-	37529 2	5743 9	Y	5221	5107 0	114 1			119
											6 8				
01		64352 X	64352	-0-	-0-	-0-	54957 2	9395 9	Y	8541	8312 0	227 1			115
											6 8				
02		44324 X	40619	-0-	-3705	-0-	33611 2	445 4	Y	5966	5789 0	158 1			134
							6563 9								

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CREEK 17-8 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 9H		RRCID -> 286423		COMPL. DATE 03/23/2019				TOTAL DEPTH 10441 PERF.10677 - 18451					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	
09	33480 X	32070	-0-	-1410	-0-	26713	2	5357	9	Y	4870	4787	0	93 1	74
10	39779 X	39779	-0-	-0-	-0-	32863	2	6916	9	Y	6287	6041	0	128 1	192
11	37588 X	37588	-0-	-0-	-0-	30965	2	6623	9	Y	6021	5899	0	174 1	136
12	36648 X	36648	-0-	-0-	-0-	31447	2	5201	9	Y	4728	4656	0	101 1	107
01	34797 X	34797	-0-	-0-	-0-	30687	2	4110	9	Y	3736	3655	0	134 1	50
02	32172 X	24160	-0-	-8012	-0-	21129	2	256	4	Y	2523	2412	0	105 1	56
						2775	9								
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 286424		COMPL. DATE 02/25/2019				TOTAL DEPTH 10451 PERF.10726 - 18520					
09	46320 X	39404	-0-	-6916	-0-	34758	2	4646	9	Y	4224	4160	0	120 1	64
10	45942 X	38568	-0-	-7374	-0-	34194	2	4374	9	Y	3976	3793	0	127 1	120
11	44460 X	36379	-0-	-8081	-0-	32339	2	4040	9	Y	3673	3537	0	171 1	82
12	45942 X	43375	-0-	-2567	-0-	38377	2	4998	9	Y	4544	4407	0	116 1	103
01	48406 X	48406	-0-	-0-	-0-	43303	2	5103	9	Y	4639	4499	0	177 1	62
*02	38159 X	38159	-0-	-0-	-0-	34106	2	399	4	Y	3322	3152	0	159 1	73
						3654	9								
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 286426		COMPL. DATE 08/12/2018				TOTAL DEPTH 10462 PERF.10691 - 18900					
09	42870 X	38611	-0-	-4259	-0-	33858	2	4753	9	Y	4321	4268	0	114 1	65
10	44299 X	39591	-0-	-4708	-0-	34880	2	4711	9	Y	4283	4086	0	132 1	130
11	42000 X	37605	-0-	-4395	-0-	33226	2	4379	9	Y	3981	3834	0	185 1	89
12	43400 X	36927	-0-	-6473	-0-	32528	2	4399	9	Y	3999	3894	0	104 1	90
01	43400 X	36573	-0-	-6827	-0-	32021	2	4552	9	Y	4138	4031	0	139 1	55
02	34384 X	21585	-0-	-12799	-0-	18745	2	245	4	Y	2359	2269	0	93 1	52
						2595	9								
STATE COACHMAN A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 286455		COMPL. DATE 03/27/2019				TOTAL DEPTH 10376 PERF.10551 - 17955					
09	40830 X	32767	-0-	-8063	-0-	44	1	29679	2	Y	2739	2648	0	95 1	18
10	42191 X	32606	-0-	-9585	-0-	31	4	3013	9			1	8		
						70	1	29737	2	Y	2495	2376	0	107 1	30
						54	4	2745	9						
11	40350 X	30825	-0-	-9525	-0-	127	1	28159	2	Y	2302	2173	0	145 1	11
						7	4	2532	9			3	8		
12	39804 X	32356	-0-	-7448	-0-	378	1	28564	2	Y	3022	2919	0	85 1	29
						90	4	3324	9						
01	35650 X	32918	-0-	-2732	-0-	381	1	29168	2	Y	2993	2878	0	117 1	24
						77	4	3292	9			3	8		
02	30576 X	29324	-0-	-1252	-0-	203	1	26070	2	Y	2560	2426	0	119 1	39
						235	4	2816	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MAYFLY UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09		72870 X	65276	-0-	-7594	-0-	2368	1	56709	2	Y	5443	5378	1	150 8	111
10		74431 X	65550	-0-	-8881	-0-	212	4	5987	9						
11		72030 X	58786	-0-	-13244	-0-	2571	1	57233	2	Y	5119	5088	1	6 8	136
12		71734 X	62107	-0-	-9627	-0-	115	4	5631	9						
01		67456 X	60466	-0-	-6990	-0-	2482	1	50429	2	Y	4729	4682	1	57 8	126
02		57316 X	41918	-0-	-15398	-0-	673	4	5202	9						
							2093	1	54311	2	Y	5111	5014	1	34 8	189
							81	4	5622	9						
							1959	1	52342	2	Y	5116	5176	1	55 8	74
							537	4	5628	9						
							38934	2	48	4	Y	2669	2631	1		112
							2936	9								
LINK VJ RANCH 23-11 C		WELL #:	3H	RRCID ->	286609	COMPL. DATE	08/30/2018	TOTAL DEPTH	11153	PERF.	11441	-	21662			
09		31410 X	31410	-0-	-0-	-0-	26306	2	5104	9	Y	4640	4823	1	39 8	88
10		32600 X	32600	-0-	-0-	-0-	27288	2	5312	9	Y	4829	4782	1		135
11		31410 X	31359	-0-	-51	-0-	26287	2	5072	9	Y	4611	4570	1		176
12		32457 X	27893	-0-	-4564	-0-	23362	2	36	4	Y	4086	3985	1		277
01		32457 X	24320	-0-	-8137	-0-	4495	9								
02		27160 X	14847	-0-	-12313	-0-	20441	2	3879	9	Y	3526	3681	1		122
							12586	2	2261	9	Y	2055	2069	1		108
LINK VJ RANCH 23-11 D		WELL #:	4H	RRCID ->	286610	COMPL. DATE	09/02/2018	TOTAL DEPTH	11226	PERF.	11392	-	21604			
09		36645 X	36645	-0-	-0-	-0-	29905	2	6740	9	Y	6127	6327	1	51 8	116
10		37324 X	30281	-0-	-7043	-0-	24385	2	5896	9	Y	5360	5325	1		151
11		36120 X	25675	-0-	-10445	-0-	20196	2	5479	9	Y	4981	4939	1		193
12		37324 X	31557	-0-	-5767	-0-	25150	2	43	4	Y	5785	5587	1		391
01		37324 X	31144	-0-	-6180	-0-	6364	9								
02		31472 X	19858	-0-	-11614	-0-	25314	2	5830	9	Y	5300	5509	1		182
							15797	2	4061	9	Y	3692	3676	1		198
LINK VJ RANCH 14-23 E		WELL #:	5H	RRCID ->	286611	COMPL. DATE	09/04/2018	TOTAL DEPTH	11224	PERF.	11385	-	19027			
09		24960 X	21671	-0-	-3289	-0-	16917	2	4754	9	Y	4322	4397	1	33 8	116
10		25792 X	21735	-0-	-4057	-0-	17052	2	4683	9	Y	4257	4260	1		113
11		23970 X	19342	-0-	-4628	-0-	14741	2	4601	9	Y	4183	4190	1		106
12		23374 X	17096	-0-	-6278	-0-	12968	2	33	4	Y	3723	3620	1		209
01		23281 X	19780	-0-	-3501	-0-	4095	9								
02		17696 X	14970	-0-	-2726	-0-	15112	2	4668	9	Y	4244	4325	1		128
							11624	2	3346	9	Y	3042	2961	1		209
STATE COACHMAN B UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	286612	COMPL. DATE	10/03/2018	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	10642	-	17882			
09		45480 X	34424	-0-	-11056	-0-	52	1	30634	2	Y	3364	3270	0	96 1	22
10		46996 X	34250	-0-	-12746	-0-	38	4	3700	9			1	8		
11		43140 X	31207	-0-	-11933	-0-	81	1	30661	2	Y	3133	3009	0	108 1	38
12		40393 X	32508	-0-	-7885	-0-	62	4	3446	9						
01		36580 X	24524	-0-	-12056	-0-	142	1	27804	2	Y	2957	2858	0	120 1	14
*02		32863 X	32863	-0-	-0-	-0-	8	4	3253	9			3	8		
							427	1	28324	2	Y	3323	3234	0	71 1	32
							102	4	3655	9						
							390	1	21060	2	Y	2724	2660	0	71 1	22
							78	4	2996	9			3	8		
							282	1	28606	2	Y	3317	3178	0	110 1	51
							326	4	3649	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 14-23 F		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	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
LINK VJ RANCH 14-23 F		WELL #: 6H		RRCID ->	286639	COMPL. DATE	02/27/2019	TOTAL DEPTH	11266	PERF.	11380	-		19153		
09	25980 X	24216	-0-	-1764	-0-	18976	2	5240	9	Y	4764	4860	1	32	8	129
10	26846 X	18702	-0-	-8144	-0-	14443	2	4259	9	Y	3872	3897	1			104
11	25980 X	25881	-0-	-99	-0-	20346	2	5535	9	Y	5032	5008	1			128
12	26846 X	24888	-0-	-1958	-0-	19493	2	61	4	Y	4849	4705	1			272
						5334	9									
01	26846 X	23317	-0-	-3529	-0-	18644	2	4673	9	Y	4248	4392	1			128
02	19628 X	14894	-0-	-4734	-0-	11609	2	3285	9	Y	2986	2909	1			205
LINK VJ RANCH 14-23 G		WELL #: 7H		RRCID ->	286640	COMPL. DATE	03/01/2019	TOTAL DEPTH	11257	PERF.	11325	-		19191		
09	27833 X	27833	-0-	-0-	-0-	21114	2	6719	9	Y	6108	6202	1	51	8	166
10	28580 X	28580	-0-	-0-	-0-	21688	2	6892	9	Y	6265	6262	1			169
11	27243 X	27243	-0-	-0-	-0-	20680	2	6563	9	Y	5966	5984	1			151
12	27466 X	27035	-0-	-431	-0-	20328	2	66	4	Y	6037	5850	1			338
						6641	9									
01	27466 X	26110	-0-	-1356	-0-	19671	2	6439	9	Y	5854	6016	1			176
02	20384 X	15027	-0-	-5357	-0-	11067	2	3960	9	Y	3600	3528	1			248
STATE COACHMAN C UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	286653	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	10391	PERF.	10557	-		17892		
09	48720 X	35080	-0-	-13640	-0-	59	1	32152	2	Y	2569	2451	0	123	1	16
						43	4	2826	9			1	8			
10	48825 X	33507	-0-	-15318	-0-	92	1	30630	2	Y	2468	2323	0	132	1	29
						70	4	2715	9							
11	43350 X	29278	-0-	-14072	-0-	136	1	26757	2	Y	2161	2061	0	117	1	10
						8	4	2377	9			2	8			
12	43307 X	32084	-0-	-11223	-0-	461	1	28422	2	Y	2810	2722	0	71	1	27
						110	4	3091	9							
01	37448 X	32830	-0-	-4618	-0-	465	1	28529	2	Y	3403	3302	0	97	1	28
						93	4	3743	9			3	8			
02	32732 X	25995	-0-	-6737	-0-	201	1	21891	2	Y	3336	3227	0	85	1	52
						233	4	3670	9							
STATE PATHFINDER 7		WELL #: 28H		RRCID ->	286667	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL DEPTH	12044	PERF.	12255	-		16886		
09	17910 X	14006	-0-	-3904	-0-	11792	2	2214	9	Y	2013	2020	0	10	1	137
												22	8			
10	18507 X	15612	-0-	-2895	-0-	13248	2	2364	9	Y	2149	2123	0	18	1	144
												1	8			
11	17910 X	16313	-0-	-1597	-0-	14049	2	2264	9	Y	2058	2016	0	30	1	145
												11	8			
12	17143 X	16324	-0-	-819	-0-	14313	2	2011	9	Y	1828	1826	0	24	1	123
01	15923 X	15923	-0-	-0-	-0-	13917	2	2006	9	Y	1824	1849	0	31	1	65
												2	8			
*02	15352 X	15352	-0-	-0-	-0-	13236	2	2116	9	Y	1924	1774	0	22	1	193
STATE PATHFINDER 7		WELL #: 38H		RRCID ->	286668	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL DEPTH	11912	PERF.	12190	-		16730		
09	8730 X	8709	-0-	-21	-0-	7034	2	1675	9	Y	1523	1484	0	6	1	101
												56	8			
10	9021 X	8120	-0-	-901	-0-	6569	2	1551	9	Y	1410	1406	0	9	1	94
												2	8			
11	8760 X	8359	-0-	-401	-0-	6888	2	1471	9	Y	1337	1299	0	15	1	93
												24	8			
12	9052 X	8377	-0-	-675	-0-	6961	2	1416	9	Y	1287	1281	0	12	1	87
01	9052 X	8186	-0-	-866	-0-	6829	2	1357	9	Y	1234	1256	0	18	1	44
												3	8			
02	7392 X	7297	-0-	-95	-0-	5982	2	1315	9	Y	1195	1107	0	12	1	120

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
STATE COACHMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286677 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10600 - 17969														
M	O	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	45870	X	39835	-0-	-6035	-0-	52 1	35097 2	Y	4226	4119 0	109 1	1	28
							37 4	4649 9			1 8			
10	47399	X	34783	-0-	-12616	-0-	71 1	30705 2	Y	3593	3470 0	107 1	1	44
							55 4	3952 9						
11	45870	X	33534	-0-	-12336	-0-	126 1	29346 2	Y	3686	3592 0	118 1	1	18
							7 4	4055 9			2 8			
12	47399	X	38204	-0-	-9195	-0-	451 1	33083 2	Y	4148	4048 0	77 1	1	41
							107 4	4563 9						
01	42532	X	34674	-0-	-7858	-0-	427 1	30014 2	Y	3770	3682 0	94 1	1	31
							86 4	4147 9			4 8			
02	35560	X	29250	-0-	-6310	-0-	215 1	25086 2	Y	3364	3254 0	89 1	1	52
							249 4	3700 9						

STATE COACHMAN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286678 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10644 - 17982														
09	37110	X	30066	-0-	-7044	-0-	36 1	26464 2	Y	3218	3136 0	86 1	1	21
							26 4	3540 9			1 8			
10	36301	X	29956	-0-	-6345	-0-	58 1	26563 2	Y	2991	2879 0	97 1	1	36
							45 4	3290 9						
11	35130	X	28867	-0-	-6263	-0-	107 1	25124 2	Y	3300	3212 0	105 1	1	16
							6 4	3630 9			3 8			
12	36301	X	29264	-0-	-7037	-0-	317 1	24973 2	Y	3544	3465 0	60 1	1	35
							76 4	3898 9						
01	33604	X	21212	-0-	-12392	-0-	292 1	17720 2	Y	2855	2805 0	58 1	1	24
							59 4	3141 9			3 8			
02	26936	X	25556	-0-	-1380	-0-	199 1	21777 2	Y	3045	2941 0	81 1	1	47
							230 4	3350 9						

STATE MAGELLAN 7 WELL #: 23H RRCID -> 286679 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12283 - 16686														
09	15150	X	1193	-0-	-13957	-0-	625 2	568 9	Y	516	493 0	1 1	1	30
											18 8			
10	11470	X	7982	-0-	-3488	-0-	6077 2	17 4	Y	1716	1651 0	8 1	1	87
							1888 9							
11	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	4182 2	1662 9	Y	1511	1522 0	8 1	1	56
											12 8			
12	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	3798 2	6 4	Y	1299	1289 0	6 1	1	60
							1429 9							
01	7967	X	5624	-0-	-2343	-0-	4273 2	10 4	Y	1219	1240 0	9 1	1	28
							1341 9				2 8			
02	7196	X	2470	-0-	-4726	-0-	1698 2	84 4	Y	625	625 0	3 1	1	25
							688 9							

STATE COACHMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286830 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10694 - 17969														
09	37230	X	31980	-0-	-5250	-0-	38 1	28585 2	Y	3027	2930 0	101 1	1	20
							27 4	3330 9			1 8			
10	38192	X	32779	-0-	-5413	-0-	62 1	29132 2	Y	3215	3081 0	115 1	1	39
							48 4	3537 9						
11	35850	X	33565	-0-	-2285	-0-	119 1	29652 2	Y	3443	3330 0	133 1	1	17
							7 4	3787 9			2 8			
12	36208	X	32914	-0-	-3294	-0-	348 1	28843 2	Y	3309	3220 0	74 1	1	32
							83 4	3640 9						
01	34689	X	32648	-0-	-2041	-0-	386 1	28497 2	Y	3352	3255 0	99 1	1	27
							78 4	3687 9			3 8			
02	29596	X	28688	-0-	-908	-0-	199 1	25486 2	Y	2521	2408 0	101 1	1	39
							230 4	2773 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)															
EOG RESOURCES, INC.															
STATE COACHMAN C UNIT															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 253162															
WELL #: 2H RRCID -> 286842 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10700 - 17955															
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	42000 X	40589	-0-	-1411	-0-	58 1	34015 2	42 4	6474 9	Y	5885	5787 0	104 1	39	
10	43400 X	34167	-0-	-9233	-0-	88 1	29054 2	67 4	4958 9	Y	4507	4391 0	100 1	55	
11	42000 X	36087	-0-	-5913	-0-	173 1	31936 2	10 4	3968 9	Y	3607	3489 0	152 1	18	
12	43400 X	35936	-0-	-7464	-0-	508 1	30949 2	121 4	4358 9	Y	3962	3856 0	85 1	39	
01	43400 X	35398	-0-	-8002	-0-	502 1	30395 2	101 4	4400 9	Y	4000	3889 0	113 1	33	
02	33712 X	28207	-0-	-5505	-0-	254 1	24221 2	294 4	3438 9	Y	3125	3008 0	102 1	48	

STATE MAYFLY UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 286886 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10283 - 20254															
09	45990 X	39689	-0-	-6301	-0-	2650 1	33307 2	124 4	3608 9	Y	3280	3248 1	102 8	67	
10	48701 X	39665	-0-	-9036	-0-	2825 1	33377 2	67 4	3396 9	Y	3087	3065 1	7 8	82	
11	47130 X	38055	-0-	-9075	-0-	3009 1	31561 2	215 4	3270 9	Y	2973	2934 1	42 8	79	
12	48701 X	33505	-0-	-15196	-0-	2589 1	27959 2	41 4	2916 9	Y	2651	2613 1	19 8	98	
01	46314 X	44316	-0-	-1998	-0-	2295 1	38295 2	75 4	3651 9	Y	3319	3328 1	41 8	48	
02	37044 X	13366	-0-	-23678	-0-	12249 2	15 4	1102 9		Y	1002	1008 1		42	

STATE RIO UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 287047 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10714 - 18139															
09	43950 X	42732	-0-	-1218	-0-	37060 2	5672 9			Y	5156	5068 0	122 1	51	
10	44330 X	42500	-0-	-1830	-0-	36986 2	5514 9			Y	5013	4778 0	137 1	149	
11	43170 X	38701	-0-	-4469	-0-	34394 2	4307 9			Y	3915	3801 0	194 1	64	
12	44609 X	38532	-0-	-6077	-0-	34374 2	4158 9			Y	3780	3667 0	112 1	65	
01	44144 X	33382	-0-	-10762	-0-	30420 2	2962 9			Y	2693	2593 0	134 1	27	
02	39872 X	24689	-0-	-15183	-0-	21698 2	293 4			Y	2453	2303 0	109 1	68	

STATE RIO UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 287048 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10671 - 18048															
09	54090 X	39136	-0-	-14954	-0-	33775 2	5361 9			Y	4874	4796 0	111 1	49	
10	55893 X	46031	-0-	-9862	-0-	38981 2	7050 9			Y	6409	6123 0	144 1	191	
11	54090 X	45241	-0-	-8849	-0-	38313 2	6928 9			Y	6298	6155 0	224 1	104	
12	43371 X	43371	-0-	-0-	-0-	37579 2	5792 9			Y	5265	5151 0	127 1	91	
01	46035 X	41242	-0-	-4793	-0-	35856 2	5386 9			Y	4896	4768 0	163 1	50	
02	41580 X	26609	-0-	-14971	-0-	22782 2	266 4			Y	3237	3078 0	118 1	91	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 26-23 A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	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
LINK VJ RANCH 26-23 A		WELL #:		1H	RRCID ->	287261	COMPL. DATE	02/23/2019	TOTAL DEPTH	11127	PERF.	11367	-		18550	
09	42510 X	4645	-0-	-37865	-0-	3498	2	1147	9	Y	1043	989	1	20	8	41
10	43927 X	28281	-0-	-15646	-0-	22252	2	6029	9	Y	5481	5344	1			178
11	42510 X	31071	-0-	-11439	-0-	24428	2	6643	9	Y	6039	5978	1			239
12	36952 X	33957	-0-	-2995	-0-	26896	2	188	4	Y	6248	6179	1			308
						6873	9									
01	35910 X	35910	-0-	-0-	-0-	28701	2	4	4	Y	6550	6636	1			222
						7205	9									
02	22288 X	20841	-0-	-1447	-0-	16613	2	4228	9	Y	3844	3896	1			170
LINK VJ RANCH 26-23 D		WELL #:		4H	RRCID ->	287262	COMPL. DATE	02/22/2019	TOTAL DEPTH	11153	PERF.	11428	-		18684	
09	42300 X	35372	-0-	-6928	-0-	29055	2	6317	9	Y	5743	5800	1	48	8	223
10	43710 X	31879	-0-	-11831	-0-	25942	2	5937	9	Y	5397	5446	1			174
11	42150 X	37819	-0-	-4331	-0-	30959	2	6860	9	Y	6236	6166	1			244
12	42160 X	32374	-0-	-9786	-0-	26896	2	189	4	Y	4808	4815	1			237
						5289	9									
01	39401 X	36446	-0-	-2955	-0-	30045	2	4	4	Y	5815	5854	1			198
						6397	9									
02	35308 X	26293	-0-	-9015	-0-	21310	2	4983	9	Y	4530	4527	1			201
LINK VJ RANCH 26-23 E		WELL #:		5H	RRCID ->	287263	COMPL. DATE	02/22/2019	TOTAL DEPTH	11172	PERF.	11391	-		18631	
09	33720 X	33167	-0-	-553	-0-	26745	2	6422	9	Y	5838	5867	1	41	8	228
10	34844 X	33341	-0-	-1503	-0-	27145	2	6196	9	Y	5633	5679	1			182
11	33720 X	31235	-0-	-2485	-0-	25597	2	5638	9	Y	5125	5106	1			201
12	34844 X	29052	-0-	-5792	-0-	23562	2	165	4	Y	4841	4800	1			242
						5325	9									
01	34286 X	30395	-0-	-3891	-0-	24827	2	4	4	Y	5058	5126	1			174
						5564	9									
02	26880 X	18693	-0-	-8187	-0-	15217	2	3476	9	Y	3160	3193	1			141
LINK VJ RANCH 26-23 F		WELL #:		6H	RRCID ->	287264	COMPL. DATE	02/19/2019	TOTAL DEPTH	11209	PERF.	11402	-		18688	
09	39120 X	38160	-0-	-960	-0-	29734	2	8426	9	Y	7660	7703	1	51	8	300
10	40424 X	36520	-0-	-3904	-0-	28453	2	8067	9	Y	7334	7396	1			238
11	39120 X	32589	-0-	-6531	-0-	25669	2	6920	9	Y	6291	6281	1			248
12	39711 X	34056	-0-	-5655	-0-	26665	2	187	4	Y	6549	6470	1			327
						7204	9									
01	39711 X	30081	-0-	-9630	-0-	23669	2	3	4	Y	5826	5953	1			200
						6409	9									
02	35616 X	19487	-0-	-16129	-0-	15224	2	4263	9	Y	3875	3902	1			173
LINK VJ RANCH 26-23 G		WELL #:		7H	RRCID ->	287265	COMPL. DATE	02/17/2019	TOTAL DEPTH	11201	PERF.	11479	-		18598	
09	7620 X	-0-	-0-	-7620	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	10199 X	9756	-0-	-443	-0-	7269	2	2487	9	Y	2261	2187	1			74
11	32590 X	32590	-0-	-0-	-0-	24663	2	7927	9	Y	7206	6992	1			288
12	36813 X	36813	-0-	-0-	-0-	28389	2	199	4	Y	7477	7392	1			373
						8225	9									
01	34690 X	34690	-0-	-0-	-0-	27018	2	4	4	Y	6971	7105	1			239
						7668	9									
02	30408 X	23860	-0-	-6548	-0-	18611	2	5249	9	Y	4772	4798	1			213

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORREA UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	TOTAL PROD	DEPTH	PERF.	WARD	EOM BALANCE

09	151680 X	117739	-0-	-33941	-0-	105965	2	11774	9	Y	10704	10604	1	197
10	135935 X	92765	-0-	-43170	-0-	83615	2	9150	9	Y	8318	8224	1	291
11	130770 X	80214	-0-	-50556	-0-	71822	2	8392	9	Y	7629	7803	1	100
12	127596 X	81739	-0-	-45857	-0-	73121	2	343	4	Y	7523	7565	1	58
						8275	9							
01	127596 X	70164	-0-	-57432	-0-	63813	2	41	4	Y	5736	5750	1	29
						6310	9							
02	102144 X	64304	-0-	-37840	-0-	57806	2	447	4	Y	5501	5483	1	47
						6051	9							

STATE ASPEN C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288221	COMPL. DATE	12/27/2019		TOTAL DEPTH	10458	PERF.	10562 - 18033	
09	55260 X	54344	-0-	-916	-0-	48839	2	51	4	Y	4958	4921	0	368
						5454	9					2	8	
10	56730 X	43498	-0-	-13232	-0-	38429	2	5069	9	Y	4608	4365	0	468
11	54900 X	38265	-0-	-16635	-0-	33678	2	4587	9	Y	4170	4161	0	284
												4	8	
12	56730 X	41625	-0-	-15105	-0-	36801	2	4824	9	Y	4385	3850	0	700
01	56141 X	39969	-0-	-16172	-0-	35775	2	4194	9	Y	3813	3969	0	383
												4	8	
02	48356 X	24904	-0-	-23452	-0-	22045	2	13	4	Y	2587	2587	0	273
						2846	9							

STATE ASPEN C UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288222	COMPL. DATE	12/23/2019		TOTAL DEPTH	10457	PERF.	10620 - 17921	
09	40410 X	6045	-0-	-34365	-0-	5274	2	97	4	Y	613	740	0	46
						674	9					1	8	
10	40517 X	26473	-0-	-14044	-0-	23683	2	2790	9	Y	2536	2239	0	257
11	29220 X	19689	-0-	-9531	-0-	17566	2	2123	9	Y	1930	1944	0	130
												5	8	
12	19592 X	367	-0-	-19225	-0-	297	2	70	9	Y	64	183	0	10
01	26474 X	-0-	-0-	-26474	-0-	-0-	2	-0-	9	Y	-0-	10	0	-0-
02	23912 X	1749	-0-	-22163	-0-	1475	2	6	4	Y	244	210	0	26
						268	9							

STATE APACHE 57		WELL #:		1602H	RRCID ->	288243	COMPL. DATE	02/17/2020		TOTAL DEPTH	10504	PERF.	10700 - 18076	
09	87780 X	62323	-0-	-25457	-0-	51258	2	11065	9	Y	10059	9959	0	166
												3	8	
10	90706 X	59166	-0-	-31540	-0-	48976	2	10190	9	Y	9264	8920	0	330
11	82410 X	54025	-0-	-28385	-0-	45571	2	8454	9	Y	7685	7640	0	118
												6	8	
12	69068 X	53715	-0-	-15353	-0-	44923	2	1	4	Y	7992	7840	0	125
						8791	9							
01	68448 X	50164	-0-	-18284	-0-	41710	2	8454	9	Y	7685	7543	0	79
												6	8	
02	58156 X	23915	-0-	-34241	-0-	19973	2	3942	9	Y	3584	3504	0	60

STATE APACHE 57		WELL #:		1603H	RRCID ->	288244	COMPL. DATE	02/17/2020		TOTAL DEPTH	10495	PERF.	10618 - 18026	
09	128970 X	71398	-0-	-57572	-0-	58462	2	12936	9	Y	11760	11664	0	195
												4	8	
10	88939 X	70416	-0-	-18523	-0-	58121	2	12295	9	Y	11177	10793	0	400
11	78600 X	64607	-0-	-13993	-0-	53740	2	10867	9	Y	9879	9866	0	153
												7	8	
12	81220 X	62123	-0-	-19097	-0-	51589	2	1	4	Y	9575	9447	0	151
						10533	9							
01	79856 X	59922	-0-	-19934	-0-	50235	2	9687	9	Y	8806	8689	0	91
												6	8	
02	56140 X	30321	-0-	-25819	-0-	25530	2	4791	9	Y	4355	4272	0	74

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 1604H		RRCID -> 288245	COMPL. DATE 02/17/2020	TOTAL DEPTH 10507	PERF.10685	- 18119					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE
09	127230 X	60618	-0-	-66612	-0-	48983	2 11635	9 Y	10577	10509	0	155 1	175
10	92442 X	61425	-0-	-31017	-0-	50102	2 11323	9 Y	10294	9925	0	176 1	368
11	78780 X	57821	-0-	-20959	-0-	47477	2 10344	9 Y	9404	9373	0	247 1	146
12	73284 X	57305	-0-	-15979	-0-	47407	2 9898	9 Y	8998	8871	0	131 1	142
01	70370 X	54523	-0-	-15847	-0-	45023	2 9500	9 Y	8636	8514	0	169 1	90
*02	58997 X	58997	-0-	-0-	-0-	49788	2 9209	9 Y	8372	8109	0	212 1	141
STATE APACHE 57		WELL #: 1605H		RRCID -> 288247	COMPL. DATE 03/01/2020	TOTAL DEPTH 10473	PERF.10590	- 20608					
09	151920 X	83239	-0-	-68681	-0-	64680	2 18559	9 Y	16872	16609	0	371 1	168
10	120125 X	80519	-0-	-39606	-0-	65216	2 15303	9 Y	13912	13363	0	301 1	416
11	116250 X	71488	-0-	-44762	-0-	59186	2 12302	9 Y	11184	11041	0	363 1	185
12	111507 X	56437	-0-	-55070	-0-	46322	2 10115	9 Y	9195	9062	0	159 1	159
01	86025 X	59338	-0-	-26687	-0-	49355	2 9983	9 Y	9075	8902	0	229 1	94
02	75656 X	32745	-0-	-42911	-0-	27292	2 5453	9 Y	4957	4772	0	139 1	140
STATE APACHE 57		WELL #: 1606H		RRCID -> 288248	COMPL. DATE 02/29/2020	TOTAL DEPTH 10493	PERF.10559	- 20618					
09	178920 X	117688	-0-	-61232	-0-	94408	2 23280	9 Y	21164	20874	0	360 1	212
10	157697 X	99424	-0-	-58273	-0-	80116	2 19308	9 Y	17553	16884	0	356 1	525
11	129390 X	87174	-0-	-42216	-0-	71418	2 15756	9 Y	14324	14190	0	407 1	238
12	121613 X	88333	-0-	-33280	-0-	72685	2 15648	9 Y	14225	13988	0	228 1	247
01	121613 X	37706	-0-	-83907	-0-	30660	2 7046	9 Y	6405	6446	0	130 1	66
02	90944 X	8412	-0-	-82532	-0-	6129	2 46	4 Y	2034	2012	0	30 1	58
SCRAPFILE SOUTH		WELL #: 1H		RRCID -> 288267	COMPL. DATE 07/05/2019	TOTAL DEPTH 12212	PERF.12405	- 19465					
09	52350 X	33950	-0-	-18400	-0-	22606	2 85	4 Y	10235	10158	0	72 1	127
10	48391 X	30964	-0-	-17427	-0-	21273	2 9691	9 Y	8810	8580	0	100 1	257
11	43200 X	24644	-0-	-18556	-0-	16374	2 51	4 Y	7472	7428	0	76 1	188
12	41075 X	28211	-0-	-12864	-0-	18541	2 9670	9 Y	8791	8666	0	90 1	223
01	38223 X	27376	-0-	-10847	-0-	17612	2 118	4 Y	8769	8749	0	84 1	159
02	23408 X	19419	-0-	-3989	-0-	12700	2 44	4 Y	6068	5971	0	42 1	214
STATE BLUEWING UNIT B		WELL #: 1H		RRCID -> 288269	COMPL. DATE 12/22/2020	TOTAL DEPTH 10581	PERF.10617	- 20526					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	35212	-0-	35212	35212	28322	2 803	4 Y	5534	5261	1		273
11	14B2 EXT	217920	-0-	217920	253132	183953	2 1351	4 Y	29651	29470	1		454
12	390299 X	137167	-0-	-253132	-0-	11	1 115690	2 Y	19353	19308	1		499
01	222828 X	79595	-0-	-143233	-0-	178	4 21288	9 Y	12127	12391	1	8 8	227
02	201264 X	53441	-0-	-147823	-0-	237	1 65151	2 Y	8040	7774	1		493
						867	4 13340	9 Y					
						137	1 43772	2 Y					
						688	4 8844	9 Y					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORREA UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	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	114750 X	52918	-0-	-61832	-0-	44402	2	8516	9	Y	7742	7728	1	2	8	144
10	108779 X	5688	-0-	-103091	-0-	4745	2	943	9	Y	857	970	1			31
11	105270 X	32832	-0-	-72438	-0-	26662	2	6170	9	Y	5609	5546	1	19	8	75
12	104067 X	45020	-0-	-59047	-0-	36330	2	235	4	Y	7686	7701	1			60
						8455	9									
01	100006 X	18547	-0-	-81459	-0-	15105	2	25	4	Y	3106	3138	1	11	8	17
						3417	9									
02	49392 X	16546	-0-	-32846	-0-	13456	2	233	4	Y	2597	2591	1			23
						2857	9									

STATE BLUEWING UNIT A		WELL #:		3H	RRCID ->	288558	COMPL. DATE	12/23/2020	TOTAL DEPTH	10548	PERF.	10574	-	19349	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	35020	-0-	35020	35020	29357	2	824	4	Y	4399	4182	1	217	
						4839	9								
11	14B2 EXT	166234	-0-	166234	201254	146677	2	1077	4	Y	16800	16760	1	257	
						18480	9								
12	297398 X	96144	-0-	-201254	-0-	24	1	86314	2	Y	8791	8821	1	227	
						136	4	9670	9						
01	169043 X	56959	-0-	-112084	-0-	193	1	49825	2	Y	5668	5785	1	4 8	106
						706	4	6235	9						
02	152684 X	53539	-0-	-99145	-0-	155	1	46703	2	Y	5363	5140	1	329	
						782	4	5899	9						

ATLANTIS 7 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	289005	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	11948	PERF.	12051	-	16786	
09	46260 X	37365	-0-	-8895	-0-	28125	2	9240	9	Y	8400	8266	0	23 1	308
												73	8		
10	47802 X	37203	-0-	-10599	-0-	28049	2	9154	9	Y	8322	8309	0	40 1	279
												2	8		
11	46260 X	37658	-0-	-8602	-0-	29163	2	8495	9	Y	7723	7709	0	66 1	195
												32	8		
12	47492 X	38770	-0-	-8722	-0-	30344	2	8426	9	Y	7660	5996	0	1822 1	37
01	39277 X	37752	-0-	-1525	-0-	29279	2	8473	9	Y	7703	7602	0	74 1	60
												4	8		
*02	29308 X	29308	-0-	-0-	-0-	22909	2	6399	9	Y	5817	5671	0	121 1	85

ATLANTIS 7 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	289008	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	11889	PERF.	12135	-	16683	
09	43620 X	28767	-0-	-14853	-0-	22319	2	6448	9	Y	5862	5766	0	19 1	214
												70	8		
10	45074 X	23028	-0-	-22046	-0-	17539	2	5489	9	Y	4990	5011	0	24 1	167
												2	8		
11	43620 X	21956	-0-	-21664	-0-	16650	2	5306	9	Y	4824	4807	0	35 1	122
												27	8		
12	37603 X	22136	-0-	-15467	-0-	16832	2	5304	9	Y	4822	3779	0	1142 1	23
01	33759 X	21001	-0-	-12758	-0-	15787	2	5214	9	Y	4740	4684	0	38 1	37
												4	8		
02	24332 X	15922	-0-	-8410	-0-	12290	2	3632	9	Y	3302	3225	0	66 1	48

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. ATLANTIS 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				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
ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 8H		RRCID ->	289009	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	11878	PERF.12013	- 16765					
09	42000 X	27455	-0-	-14545	-0-	23205	2	4250	9	Y	3864	3789	0	18	1	140
10	34348 X	18640	-0-	-15708	-0-	14592	2	4048	9	Y	3680	3677	0	18	1	123
11	31560 X	19466	-0-	-12094	-0-	15482	2	3984	9	Y	3622	3603	0	30	1	91
12	29605 X	20246	-0-	-9359	-0-	15597	2	4649	9	Y	4226	3300	0	997	1	20
01	28365 X	21643	-0-	-6722	-0-	16865	2	4778	9	Y	4344	4293	0	34	1	34
02	25620 X	17196	-0-	-8424	-0-	13211	2	3985	9	Y	3623	3536	0	68	1	53
ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 9H		RRCID ->	289010	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	11840	PERF.12008	- 16805					
09	49650 X	36895	-0-	-12755	-0-	30174	2	6721	9	Y	6110	5951	0	27	1	222
10	45601 X	31083	-0-	-14518	-0-	25100	2	5983	9	Y	5439	5440	0	36	1	182
11	44130 X	28267	-0-	-15863	-0-	22998	2	5269	9	Y	4790	4761	0	52	1	120
12	42470 X	34395	-0-	-8075	-0-	28249	2	6146	9	Y	5587	4348	0	1332	1	27
01	38130 X	31242	-0-	-6888	-0-	25452	2	5790	9	Y	5264	5181	0	64	1	41
02	34440 X	25882	-0-	-8558	-0-	21117	2	4765	9	Y	4332	4213	0	97	1	63
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2111H		RRCID ->	289160	COMPL. DATE	09/30/2020	TOTAL DEPTH	10428	PERF.10658	- 20726					
09	SHUT IN	381	-0-	381	381	326	4	55	9	Y	50	50	0			50
10	14B2 EXT	83108	-0-	83108	83489	68184	2	404	4	Y	13200	12718	0	428	1	104
11	14B2 EXT	62595	-0-	62595	146084	14520	9	67	1	Y	10272	9898	0	421	1	47
12	14B2 EXT	75347	-0-	75347	221431	276	4	11299	9	Y	12408	12143	0	232	1	80
01	293224 X	71793	-0-	-221431	-0-	175	1	61443	2	Y	11399	11100	0	290	1	80
02	131740 X	56185	-0-	-75555	-0-	80	4	13649	9	Y	8654	8401	0	226	1	107
						177	1	58924	2	Y						
						153	4	12539	9	Y						
						147	1	46073	2	Y						
						446	4	9519	9	Y						
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2112H		RRCID ->	289161	COMPL. DATE	09/30/2020	TOTAL DEPTH	10447	PERF.10700	- 20781					
09	SHUT IN	52	-0-	52	52	52	4			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	128475	-0-	128475	128527	105628	2	266	4	Y	20528	19687	0	679	1	162
11	14B2 EXT	98938	-0-	98938	227465	22581	9	106	1	Y	16625	15910	0	788	1	76
12	14B2 EXT	91815	-0-	91815	319280	189	4	18288	9	Y	15458	15113	0	321	1	100
01	405004 X	85724	-0-	-319280	-0-	213	1	74520	2	Y	15107	14742	0	350	1	106
02	129976 X	63404	-0-	-66572	-0-	78	4	17004	9	Y	10676	10394	0	256	1	132
						206	1	68753	2	Y						
						147	4	16618	9	Y						
						163	1	51021	2	Y						
						476	4	11744	9	Y						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 57				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 2113H	RRCID -> 289162	COMPL. DATE 09/30/2020	TOTAL DEPTH 10455	PERF.10721	- 20852					
09		SHUT IN	62	-0-	62	62	4			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	156801	-0-	156801	127092	2	296	4	Y	26739	25702	0 825 1	212
						29413	9							
11		14B2 EXT	123302	-0-	123302	280165	1	98578	2	Y	22337	21492	0 941 1	103
						130	1	24571	2					
						23	4	92596	2	Y	21090	20765	0 291 1	137
12		14B2 EXT	116059	-0-	116059	396224	1							
						264	1							
						23199	9							
01		500767 X	104543	-0-	-396224	-0-	1	83720	2	Y	18703	18250	0 449 1	131
						250	1							
						20573	9							
02		129248 X	83646	-0-	-45602	-0-	1	67159	2	Y	14335	13967	0 322 1	177
						214	1	15769	9					
						504	4							
STATE HARRISON RANCH 57				WELL #: 2118H	RRCID -> 289163	COMPL. DATE 10/01/2020	TOTAL DEPTH 10518	PERF.10690	- 15410					
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	154079	-0-	154079	122470	2	289	4	Y	28473	27195	0 1054 1	224
						31320	9							
11		14B2 EXT	115134	-0-	115134	269213	1	91271	2	Y	21393	20625	0 881 1	98
						120	1	23532	2					
						211	4	59665	2	Y	14101	13897	0 211 1	91
12		14B2 EXT	75419	-0-	75419	344632	1							
						170	1	15511	2					
						73	4	44585	2	Y	11518	11273	0 249 1	81
01		402147 X	57515	-0-	-344632	-0-	1	12670	2					
						133	1	42463	2	Y	9252	9020	0 198 1	115
						127	4	10177	9					
02		136780 X	53203	-0-	-83577	-0-	1							
						135	1							
						428	4							
STATE DIAGON ALLEY A				WELL #: 1H	RRCID -> 289164	COMPL. DATE 10/01/2020	TOTAL DEPTH 10560	PERF.10725	- 20795					
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		SHUT IN	193825	-0-	193825	155388	2	334	4	Y	34639	33272	0 1093 1	274
						38103	9							
11		14B2 EXT	173756	-0-	173756	367581	1	137137	2	Y	32838	31657	0 1282 1	151
						180	1	36122	2					
						317	4	102117	2	Y	22742	22420	0 325 1	148
12		14B2 EXT	128004	-0-	128004	495585	1							
						291	1	25016	2					
						580	4	96044	2	Y	20425	19909	0 508 1	143
01		614633 X	119048	-0-	-495585	-0-	1	22468	2					
						288	1	64333	2	Y	13005	12589	0 399 1	160
						248	4	14306	9					
02		107772 X	79508	-0-	-28264	-0-	1							
						205	1							
						664	4							
STATE DIAGON ALLEY B				WELL #: 2H	RRCID -> 289165	COMPL. DATE 10/01/2020	TOTAL DEPTH 10550	PERF.10707	- 20845					
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	109947	-0-	109947	109947	2	3615	4	Y	18808	18032	0 627 1	149
						85643	2							
						20689	9							
11		14B2 EXT	102972	-0-	102972	212919	1	80714	2	Y	19895	19188	0 746 1	92
						106	1	21885	2					
						267	4	83791	2	Y	20071	19769	0 264 1	130
12		14B2 EXT	106244	-0-	106244	319163	1							
						238	1	22078	2					
						137	4	78212	2	Y	18260	17849	0 399 1	128
01		417921 X	98758	-0-	-319163	-0-	1	20086	2					
						234	1	31293	2	Y	7294	7176	0 156 1	90
						226	4	8023	9					
02		107772 X	39778	-0-	-67994	-0-	1							
						100	1							
						362	4							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
EOG RESOURCES, INC.														
LINK VJ RANCH 24-13 C														
WELL #: 3H RRCID -> 289234 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11625 - 21527														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	AMT	
09	188280 X	79536	-0-	-108744	-0-	59454 2	20082 9	Y	18256	18322 1	111 8			101
10	125953 X	75210	-0-	-50743	-0-	56992 2	18218 9	Y	16562	16534 1				129
11	121890 X	68528	-0-	-53362	-0-	51883 2	16645 9	Y	15132	15064 1				197
12	102796 X	65582	-0-	-37214	-0-	49854 2	123 4	Y	14186	14101 1				282
						15605 9								
01	92070 X	60500	-0-	-31570	-0-	45888 2	1 4	Y	13283	13386 1				179
						14611 9								
02	58492 X	46021	-0-	-12471	-0-	34943 2	11078 9	Y	10071	10098 1				152

APOLLO 7														
WELL #: 8H RRCID -> 289258 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 11990 PERF.12242 - 16841														
09	19680 X	11833	-0-	-7847	-0-	9424 2	2409 9	Y	2190	2194 0	7 1			157
										39 8				
10	16771 X	11725	-0-	-5046	-0-	9238 2	2487 9	Y	2261	2259 0	11 1			148
11	15150 X	10339	-0-	-4811	-0-	8183 2	2156 9	Y	1960	1976 0	14 1			105
										13 8				
12	15655 X	10299	-0-	-5356	-0-	8167 2	2132 9	Y	1938	1933 0	11 1			99
01	14756 X	11478	-0-	-3278	-0-	9213 2	2265 9	Y	2059	1553 0	563 1			40
										2 8				
02	10248 X	6558	-0-	-3690	-0-	4927 2	1631 9	Y	1483	1378 0	122 1			23

APOLLO 7														
WELL #: 5H RRCID -> 289259 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12217 - 16896														
09	19860 X	14312	-0-	-5548	-0-	10535 2	3777 9	Y	3434	3462 0	7 1			248
										41 8				
10	17422 X	15814	-0-	-1608	-0-	11903 2	3911 9	Y	3555	3556 0	12 1			232
										3 8				
11	16740 X	16048	-0-	-692	-0-	12451 2	3597 9	Y	3270	3290 0	19 1			176
										17 8				
12	17298 X	14969	-0-	-2329	-0-	11516 2	3453 9	Y	3139	3140 0	14 1			161
01	17298 X	10508	-0-	-6790	-0-	8120 2	2388 9	Y	2171	1683 0	605 1			42
										2 8				
*02	15898 X	15898	-0-	-0-	-0-	12680 2	3218 9	Y	2925	2684 0	238 1			45

APOLLO 7														
WELL #: 4H RRCID -> 289260 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 11885 PERF.12187 - 16709														
09	427 X	427	-0-	-0-	-0-	232 2	195 9	Y	177	180 0	4 8			13
10	497 X	497	-0-	-0-	-0-	409 2	88 9	Y	80	88 0				5
11	495 X	495	-0-	-0-	-0-	441 2	54 9	Y	49	49 0	1 1			3
										1 8				
12	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1002 2	197 9	Y	179	172 0	1 1			9
01	981 X	981	-0-	-0-	-0-	711 2	270 9	Y	245	183 0	66 1			5
*02	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	1355 2	70 4	Y	679	620 0	54 1			10
						747 9								

APOLLO 7														
WELL #: 9H RRCID -> 289263 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 12035 PERF.12158 - 16889														
09	19333 X	19333	-0-	-0-	-0-	15528 2	3805 9	Y	3459	3445 0	9 1			250
										35 8				
10	19809 X	18506	-0-	-1303	-0-	14539 2	3967 9	Y	3606	3606 0	14 1			236
11	19170 X	17772	-0-	-1398	-0-	14059 2	3713 9	Y	3375	3394 0	21 1			182
										14 8				
12	19964 X	17937	-0-	-2027	-0-	14178 2	3759 9	Y	3417	3407 0	17 1			175
01	19964 X	17595	-0-	-2369	-0-	13931 2	3664 9	Y	3331	2528 0	911 1			65
										2 8				
02	18032 X	12758	-0-	-5274	-0-	10060 2	2698 9	Y	2453	2278 0	203 1			37

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. APOLLO 7		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				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	EOM BALANCE	
		WELL #: 10H		RRCID -> 289264	COMPL. DATE 12/07/2018	TOTAL DEPTH 11969	PERF.12206	-		16818						
09	19920 X	17344	-0-	-2576	-0-	14175	2	3169	9	Y	2881	2876	0	10	1	209
10	20863 X	14039	-0-	-6824	-0-	11270	2	2769	9	Y	2517	2548	0	12	1	164
11	20190 X	13306	-0-	-6884	-0-	10615	2	2691	9	Y	2446	2444	0	18	1	131
12	20863 X	13954	-0-	-6909	-0-	10978	2	2976	9	Y	2705	2683	0	15	1	138
01	19995 X	12857	-0-	-7138	-0-	10086	2	2771	9	Y	2519	1914	0	692	1	49
02	16156 X	10933	-0-	-5223	-0-	8601	2	2332	9	Y	2120	1945	0	192	1	32
APOLLO 7		WELL #: 6H		RRCID -> 289265	COMPL. DATE 12/09/2018	TOTAL DEPTH 12005	PERF.12119	-		16824						
09	20490 X	17055	-0-	-3435	-0-	13985	2	3070	9	Y	2791	2797	0	10	1	201
10	21173 X	16775	-0-	-4398	-0-	13467	2	3308	9	Y	3007	2997	0	15	1	196
11	20490 X	12333	-0-	-8157	-0-	9717	2	2616	9	Y	2378	2415	0	17	1	128
12	20491 X	11211	-0-	-9280	-0-	8821	2	2390	9	Y	2173	2177	0	13	1	111
01	20491 X	8799	-0-	-11692	-0-	6622	2	2177	9	Y	1979	1507	0	543	1	38
02	15932 X	7763	-0-	-8169	-0-	5889	2	1874	9	Y	1704	1578	0	138	1	26
APOLLO 7		WELL #: 7H		RRCID -> 289266	COMPL. DATE 12/08/2018	TOTAL DEPTH 12059	PERF.12194	-		16876						
09	23880 X	17250	-0-	-6630	-0-	14164	2	3086	9	Y	2805	2793	0	9	1	202
10	24676 X	17728	-0-	-6948	-0-	14636	2	3092	9	Y	2811	2812	0	15	1	183
11	23340 X	14942	-0-	-8398	-0-	12115	2	2827	9	Y	2570	2583	0	20	1	138
12	24118 X	15487	-0-	-8631	-0-	12108	2	3379	9	Y	3072	3037	0	16	1	157
01	20956 X	13390	-0-	-7566	-0-	10452	2	2938	9	Y	2671	2038	0	736	1	52
02	16100 X	11294	-0-	-4806	-0-	8986	2	2308	9	Y	2098	1943	0	175	1	32
APOLLO 7		WELL #: 11H		RRCID -> 289267	COMPL. DATE 12/07/2018	TOTAL DEPTH 12013	PERF.12396	-		16887						
09	33300 X	22908	-0-	-10392	-0-	20116	2	2792	9	Y	2538	2554	0	14	1	183
10	34410 X	23151	-0-	-11259	-0-	20225	2	2926	9	Y	2660	2647	0	23	1	173
11	33300 X	21443	-0-	-11857	-0-	18596	2	2847	9	Y	2588	2577	0	33	1	138
12	34224 X	23148	-0-	-11076	-0-	20225	2	2923	9	Y	2657	2631	0	29	1	135
01	32550 X	23919	-0-	-8631	-0-	21489	2	2430	9	Y	2209	1682	0	617	1	43
02	21392 X	20655	-0-	-737	-0-	18579	2	2076	9	Y	1887	1739	0	162	1	29
LINK VJ RANCH 24-13 A		WELL #: 1H		RRCID -> 289327	COMPL. DATE 02/01/2020	TOTAL DEPTH 11224	PERF.11510	-		21551						
09	130530 X	65740	-0-	-64790	-0-	50470	2	15270	9	Y	13882	13909	1	98	8	78
10	95480 X	53466	-0-	-42014	-0-	40864	2	12602	9	Y	11456	11446	1			88
11	92400 X	50498	-0-	-41902	-0-	38990	2	11508	9	Y	10462	10414	1			136
12	80104 X	50764	-0-	-29340	-0-	39546	2	119	4	Y	10090	10025	1			201
01	73160 X	49867	-0-	-23293	-0-	39075	2	1	4	Y	9810	9878	1			133
02	54292 X	35530	-0-	-18762	-0-	27980	2	7550	9	Y	6864	6893	1			104

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 24-13 B		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	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
LINK VJ RANCH 24-13 B		WELL #: 2H		RRCID ->	289361	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL DEPTH	11297	PERF.	11435 - 21627					
09	155100 X	69391	-0-	-85709	-0-	53817	2	15574	9	Y	14158	14199	1	95	8	80
10	116343 X	66488	-0-	-49855	-0-	51734	2	14754	9	Y	13413	13389	1			104
11	97230 X	62156	-0-	-35074	-0-	48713	2	13443	9	Y	12221	12167	1			158
12	86180 X	55931	-0-	-30249	-0-	43996	2	113	4	Y	10747	10692	1			213
						11822	9									
01	78585 X	55834	-0-	-22751	-0-	44272	2	1	4	Y	10510	10580	1			143
						11561	9									
02	60956 X	40711	-0-	-20245	-0-	32480	2	8231	9	Y	7483	7513	1			113
LINK VJ RANCH 24-13 D		WELL #: 4H		RRCID ->	289368	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL DEPTH	11301	PERF.	11603 - 21560					
09	152520 X	78615	-0-	-73905	-0-	60296	2	18319	9	Y	16654	16706	1	100	8	94
10	121458 X	75239	-0-	-46219	-0-	57800	2	17439	9	Y	15854	15825	1			123
11	108390 X	67862	-0-	-40528	-0-	51928	2	15934	9	Y	14485	14421	1			187
12	96937 X	65194	-0-	-31743	-0-	49839	2	98	4	Y	13870	13780	1			277
						15257	9									
01	86583 X	61630	-0-	-24953	-0-	47353	2	1	4	Y	12978	13079	1			176
						14276	9									
02	58968 X	44865	-0-	-14103	-0-	34537	2	10328	9	Y	9389	9423	1			142
LINK VJ RANCH 24-13 F		WELL #: 6H		RRCID ->	289369	COMPL. DATE	01/30/2020	TOTAL DEPTH	11347	PERF.	11634 - 21623					
09	159570 X	94681	-0-	-64889	-0-	72892	2	21789	9	Y	19808	19867	1	132	8	112
10	119040 X	91589	-0-	-27451	-0-	70716	2	20873	9	Y	18975	18940	1			147
11	114780 X	85658	-0-	-29122	-0-	66642	2	19016	9	Y	17287	17210	1			224
12	118606 X	80693	-0-	-37913	-0-	61677	2	194	4	Y	17111	16998	1			337
						18822	9									
01	109585 X	76284	-0-	-33301	-0-	58311	2	1	4	Y	16338	16452	1			223
						17972	9									
02	88368 X	54650	-0-	-33718	-0-	41488	2	13162	9	Y	11965	12006	1			182
LINK VJ RANCH 24-13 E		WELL #: 5H		RRCID ->	289373	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL DEPTH	11272	PERF.	11676 - 21433					
09	145920 X	72951	-0-	-72969	-0-	55740	2	17211	9	Y	15646	15672	1	101	8	88
10	119908 X	68365	-0-	-51543	-0-	52097	2	16268	9	Y	14789	14762	1			115
11	102150 X	61165	-0-	-40985	-0-	46426	2	14739	9	Y	13399	13342	1			172
12	89683 X	59941	-0-	-29742	-0-	45705	2	99	4	Y	12852	12768	1			256
						14137	9									
01	75702 X	55010	-0-	-20692	-0-	42108	2	1	4	Y	11728	11825	1			159
						12901	9									
02	54516 X	38410	-0-	-16106	-0-	29450	2	8960	9	Y	8145	8181	1			123
LINK VJ RANCH 24-13 G		WELL #: 751H		RRCID ->	289376	COMPL. DATE	01/30/2020	TOTAL DEPTH	12055	PERF.	12236 - 22218					
09	362970 X	276373	-0-	-86597	-0-	244973	2	31400	9	Y	28545	28361	1	412	8	157
10	294810 X	275761	-0-	-19049	-0-	244587	2	31174	9	Y	28340	28282	1			215
11	285300 X	258099	-0-	-27201	-0-	228302	2	29797	9	Y	27088	26970	1			333
12	294810 X	246887	-0-	-47923	-0-	218596	2	408	4	Y	25348	25194	1	1	8	486
						27883	9									
01	285572 X	230251	-0-	-55321	-0-	203156	2	2	4	Y	24630	24788	1			328
						27093	9									
02	255472 X	179128	-0-	-76344	-0-	157051	2	22077	9	Y	20070	20100	1			298

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 2115H		RRCID -> 289379		COMPL. DATE 10/01/2020				TOTAL DEPTH 10456 PERF.10685 - 20753					
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
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	95018	-0-	95018	95018	76063	2	226	4	Y	17026	16415	0	476	135
						18729	9								
11	14B2 EXT	49178	-0-	49178	144196	50	1	37750	2	Y	9570	9296	0	356	44
						851	4	10527	9						
12	14B2 EXT	66783	-0-	66783	210979	151	1	52882	2	Y	12434	12224	0	173	81
						73	4	13677	9						
01	274824 X	63845	-0-	-210979	-0-	153	1	51038	2	Y	11374	11102	0	264	80
						143	4	12511	9						
02	72240 X	25175	-0-	-47065	-0-	63	1	19845	2	Y	4547	4470	0	101	56
						265	4	5002	9						
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2114H		RRCID -> 289393		COMPL. DATE 10/01/2020				TOTAL DEPTH 10456 PERF.10635 - 20808					
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	148454	-0-	148454	148454	120856	2	287	4	Y	24828	23810	0	822	196
						27311	9								
11	14B2 EXT	110225	-0-	110225	258679	119	1	90462	2	Y	17653	16956	0	798	81
						226	4	19418	9						
12	14B2 EXT	104522	-0-	104522	363201	249	1	87138	2	Y	15494	15184	0	291	100
						92	4	17043	9						
01	458400 X	95199	-0-	-363201	-0-	240	1	79960	2	Y	13503	13103	0	395	94
						146	4	14853	9						
02	131376 X	62527	-0-	-68849	-0-	168	1	52518	2	Y	8569	8286	0	272	105
						415	4	9426	9						
STATE PATHFINDER 7		WELL #: 27H		RRCID -> 289394		COMPL. DATE 02/14/2018				TOTAL DEPTH 12287 PERF.12419 - 16886					
09	13668 X	13668	-0-	-0-	-0-	11669	2	1999	9	Y	1817	1837	0	9	124
10	15211 X	15211	-0-	-0-	-0-	12770	2	2441	9	Y	2219	2178	0	15	149
11	13741 X	13741	-0-	-0-	-0-	11626	2	2115	9	Y	1923	1903	0	21	136
12	13581 X	13581	-0-	-0-	-0-	11349	2	2232	9	Y	2029	2010	0	17	138
01	12962 X	12962	-0-	-0-	-0-	10831	2	2131	9	Y	1937	1981	0	23	70
02	13748 X	10555	-0-	-3193	-0-	8741	2	1814	9	Y	1649	1539	0	14	166
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 289423		COMPL. DATE 02/05/2019				TOTAL DEPTH 11904 PERF.11988 - 22138					
09	109950 X	50713	-0-	-59237	-0-	38965	2	11748	9	Y	10680	10463	0	123	150
10	113615 X	46303	-0-	-67312	-0-	35500	2	26	4	Y	9797	9538	0	239	168
						10777	9								
11	109950 X	41580	-0-	-68370	-0-	31753	2	26	4	Y	8910	8457	0	455	129
						9801	9								
12	113615 X	36080	-0-	-77535	-0-	26913	2	148	4	Y	8199	8153	0	103	72
						9019	9								
01	113615 X	48523	-0-	-65092	-0-	38020	2	94	4	Y	9463	9078	0	417	32
						10409	9								
02	102620 X	45938	-0-	-56682	-0-	34692	2	11246	9	Y	10224	9896	0	264	96

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLANTIS 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M O	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
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 289442	COMPL. DATE 02/13/2019	TOTAL DEPTH 11834	PERF.12038	-		22078						
09	55800 X	37142	-0-	-18658	-0-	29810	2	7332	9	Y	6665	6475	0	84	1	93
10	55149 X	42373	-0-	-12776	-0-	33129	2	34	4	Y	8373	8106	0	212	1	143
11	50130 X	43587	-0-	-6543	-0-	34359	2	37	4	Y	8355	7886	0	442	1	120
12	49352 X	43857	-0-	-5495	-0-	34718	2	244	4	Y	8086	8001	0	134	1	71
01	47337 X	41684	-0-	-5653	-0-	33105	2	119	4	Y	7691	7355	0	374	1	26
02	36596 X	17095	-0-	-19501	-0-	12892	2	4203	9	Y	3821	3703	0	108	1	36
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 289443	COMPL. DATE 02/13/2019	TOTAL DEPTH 11852	PERF.12039	-		22111						
09	40833 X	40833	-0-	-0-	-0-	31289	2	9544	9	Y	8676	8514	0	100	1	122
10	43738 X	43738	-0-	-0-	-0-	33206	2	34	4	Y	9544	9271	0	229	1	164
11	50730 X	46611	-0-	-4119	-0-	35748	2	36	4	Y	9843	9319	0	501	1	142
12	52421 X	44518	-0-	-7903	-0-	34317	2	225	4	Y	9069	8990	0	141	1	80
01	52421 X	41698	-0-	-10723	-0-	32963	2	110	4	Y	7841	7510	0	379	1	26
02	42392 X	37371	-0-	-5021	-0-	29506	2	7865	9	Y	7150	6896	0	213	1	67
STATE LAGNIAPPE 57		WELL #: 1H		RRCID -> 289481	COMPL. DATE 02/29/2020	TOTAL DEPTH 10541	PERF.10715	-		15303						
09	64620 X	41425	-0-	-23195	-0-	33558	2	7867	9	Y	7152	7090	0	120	1	72
10	56048 X	39343	-0-	-16705	-0-	31804	2	7539	9	Y	6854	6577	0	144	1	205
11	49350 X	34857	-0-	-14493	-0-	28574	2	6283	9	Y	5712	5621	0	196	1	94
12	47244 X	35616	-0-	-11628	-0-	28525	2	7091	9	Y	6446	6321	0	107	1	112
01	43214 X	35621	-0-	-7593	-0-	27744	2	7877	9	Y	7161	7051	0	141	1	74
02	32536 X	20165	-0-	-12371	-0-	16000	2	4165	9	Y	3786	3661	0	92	1	107
STATE DRAGONFLY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289584	COMPL. DATE 10/12/2019	TOTAL DEPTH 10142	PERF. N/A									
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SEVENGILLS 29 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 289618	COMPL. DATE 02/25/2020	TOTAL DEPTH 11707	PERF.11700	-		16626						
09	83340 X	51276	-0-	-32064	-0-	40417	2	25	4	Y	9849	9657	0	25	1	128
10	86118 X	49105	-0-	-37013	-0-	38769	2	28	4	Y	9371	8502	0	914	1	83
11	83340 X	41266	-0-	-42074	-0-	32529	2	8737	9	Y	7943	7826	0	71	1	85
12	54653 X	45736	-0-	-8917	-0-	36537	2	114	4	Y	8259	8191	0	61	1	92
01	52979 X	42693	-0-	-10286	-0-	34194	2	8499	9	Y	7726	7678	0	86	1	53
02	46424 X	32333	-0-	-14091	-0-	27501	2	77	4	Y	4323	4173	0	103	1	100

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. SEVENGILLS 29 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	RRCID ->	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2H			RRCID -> 289626	COMPL. DATE 02/25/2020		TOTAL DEPTH 11649				PERF.11747		- 16951		
09	50642 X	50642	-0-	-0-	-0-	38166	2	21	4	Y	11323	11086	0	28	1	147
						12455	9					140	8			
10	46163 X	46163	-0-	-0-	-0-	35149	2	19	4	Y	9995	9084	0	969	1	89
						10995	9									
11	38151 X	38151	-0-	-0-	-0-	29386	2	8765	9	Y	7968	7847	0	72	1	85
												53	8			
12	41127 X	41127	-0-	-0-	-0-	32166	2	73	4	Y	8080	8012	0	63	1	90
						8888	9									
01	39124 X	39124	-0-	-0-	-0-	30853	2	8271	9	Y	7519	7464	0	92	1	52
												1	8			
02	39480 X	27703	-0-	-11777	-0-	22798	2	61	4	Y	4404	4252	0	102	1	102
						4844	9									
SEVENGILLS 29 UNIT		WELL #: 6H			RRCID -> 289627	COMPL. DATE 02/25/2020		TOTAL DEPTH 12007				PERF.12100		- 16926		
09	189750 X	48417	-0-	-141333	-0-	39288	2	22	4	Y	8279	8089	0	31	1	108
						9107	9					109	8			
10	196075 X	47204	-0-	-148871	-0-	38254	2	20	4	Y	8118	7364	0	790	1	72
						8930	9									
11	189750 X	41136	-0-	-148614	-0-	32897	2	8239	9	Y	7490	7365	0	73	1	80
												44	8			
12	55428 X	40666	-0-	-14762	-0-	32496	2	74	4	Y	7360	7300	0	58	1	82
						8096	9									
01	50189 X	41256	-0-	-8933	-0-	33091	2	8165	9	Y	7423	7366	0	87	1	51
												1	8			
02	38976 X	35747	-0-	-3229	-0-	28916	2	70	4	Y	6146	5926	0	128	1	143
						6761	9									
STATE DRAGONFLY UNIT		WELL #: 2H			RRCID -> 289630	COMPL. DATE 10/01/2019		TOTAL DEPTH 10165				PERF. N/A				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #: 6H			RRCID -> 289720	COMPL. DATE 08/04/2020		TOTAL DEPTH 10747				PERF.10715		- 18294		
09	SHUT IN	147715	-0-	147715	450348	113	1	130818	2	Y	15008	14712	0	451	1	97
						275	4	16509	9			6	8			
10	656265 X	205917	-0-	-450348	-0-	257	1	186016	2	Y	17679	16908	0	654	1	214
						197	4	19447	9							
11	366750 X	150956	-0-	-215794	-0-	362	1	136934	2	Y	12399	11814	0	729	1	59
						21	4	13639	9			11	8			
12	378975 X	119340	-0-	-259635	-0-	847	1	108949	2	Y	8493	8144	0	326	1	82
						202	4	9342	9							
01	302622 X	36971	-0-	-265651	-0-	301	1	33608	2	Y	2729	2650	0	136	1	22
						60	4	3002	9			3	8			
02	185976 X	73882	-0-	-112094	-0-	411	1	66018	2	Y	6344	5931	0	339	1	96
						475	4	6978	9							
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #: 4H			RRCID -> 289809	COMPL. DATE 12/15/2019		TOTAL DEPTH 10326				PERF. N/A				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 289810 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 10668 PERF. N/A

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

STATE STREET 20-29 A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289813 COMPL. DATE 09/21/2020 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10799 - 18443

09	SHUT IN	100888	-0-	100888	100888	77	1	89150	2	Y	10551	10155	0	325	1	68
						55	4	11606	9				3	8		
10	369973 X	269085	-0-	-100888	-0-	334	1	242288	2	Y	23824	22709	0	895	1	288
						257	4	26206	9							
11	344610 X	176209	-0-	-168401	-0-	422	1	159492	2	Y	14792	14154	0	843	1	71
						24	4	16271	9				12	8		
12	356097 X	140192	-0-	-215905	-0-	993	1	127730	2	Y	10192	9708	0	458	1	97
						258	4	11211	9							
01	269080 X	100768	-0-	-168312	-0-	829	1	91383	2	Y	7626	7212	0	444	1	61
						167	4	8389	9				6	8		
02	243040 X	71517	-0-	-171523	-0-	415	1	66664	2	Y	3598	3240	0	368	1	51
						480	4	3958	9							

STATE STREET 20-29 A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289814 COMPL. DATE 07/26/2020 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11545 - 18717

09	SHUT IN	566151	-0-	566151	1273617	450	1	518574	2	Y	42548	41193	0	1424	1	275
						324	4	46803	9				22	8		
10	1771168 X	497551	-0-	-1273617	-0-	631	1	456576	2	Y	36235	34415	0	1661	1	434
						485	4	39859	9							
11	635040 X	414081	-0-	-220959	-0-	1010	1	381669	2	Y	28495	26827	0	1928	1	135
						57	4	31345	9				39	8		
12	656208 X	371004	-0-	-285204	-0-	2655	1	341460	2	Y	23869	22467	0	1312	1	225
						633	4	26256	9							
01	656208 X	341764	-0-	-314444	-0-	2445	1	315869	2	Y	20872	19498	0	1407	1	164
						491	4	22959	9				28	8		
02	528416 X	248067	-0-	-280349	-0-	1111	1	229392	2	Y	14798	13584	0	1161	1	217
						1286	4	16278	9							

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289821 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 10354 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289822 COMPL. DATE 12/03/2019 TOTAL DEPTH 10630 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE OREDIGGER UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
M	O	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

STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	9H	RRCID -> 289825	COMPL. DATE 01/11/2020	TOTAL DEPTH 10364	PERF. N/A				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	6H	RRCID -> 289830	COMPL. DATE 01/02/2020	TOTAL DEPTH 10651	PERF.10760 - 20074				
09	488160 X	164581	-0-	-323579	-0-	149744 2 14837 9	Y	13488	12973 0	498 1	297
10	504432 X	162805	-0-	-341627	-0-	148180 2 14625 9	Y	13295	12602 0	606 1	384
11	488160 X	150777	-0-	-337383	-0-	137339 2 13438 9	Y	12216	11644 0	756 1	192
12	504432 X	144369	-0-	-360063	-0-	132091 2 12278 9	Y	11162	10610 0	419 1	325
01	177909 X	142646	-0-	-35263	-0-	130265 2 12381 9	Y	11255	10540 0	837 1	196
02	153608 X	98983	-0-	-54625	-0-	89431 2 1199 4	Y	7594	7001 0	624 1	165

STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	8H	RRCID -> 289835	COMPL. DATE 01/02/2020	TOTAL DEPTH 10694	PERF.10870 - 20106				
09	424440 X	120266	-0-	-304174	-0-	109744 2 10522 9	Y	9565	9209 0	339 1	211
10	438588 X	119063	-0-	-319525	-0-	108974 2 10089 9	Y	9172	8729 0	388 1	266
11	424440 X	112355	-0-	-312085	-0-	102930 2 9425 9	Y	8568	8187 0	506 1	135
12	438588 X	108405	-0-	-330183	-0-	99821 2 8584 9	Y	7804	7429 0	282 1	228
01	126697 X	107319	-0-	-19378	-0-	98550 2 8769 9	Y	7972	7558 0	497 1	140
02	112252 X	75115	-0-	-37137	-0-	68600 2 846 4	Y	5154	4749 0	434 1	111

STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	7H	RRCID -> 289863	COMPL. DATE 01/03/2020	TOTAL DEPTH 10376	PERF.10530 - 19695				
09	229380 X	100211	-0-	-129169	-0-	83614 2 16597 9	Y	15088	14797 0	280 1	339
10	237026 X	96894	-0-	-140132	-0-	81074 2 15820 9	Y	14382	13997 0	298 1	426
11	229380 X	86649	-0-	-142731	-0-	72360 2 14289 9	Y	12990	12778 0	418 1	210
12	237026 X	89317	-0-	-147709	-0-	75156 2 14161 9	Y	12874	12452 0	250 1	382
01	112902 X	112902	-0-	-0-	-0-	100142 2 12760 9	Y	11600	11286 0	478 1	209
02	93520 X	60824	-0-	-32696	-0-	50354 2 765 4	Y	8823	8440 0	393 1	199

STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	1H	RRCID -> 289959	COMPL. DATE 01/06/2020	TOTAL DEPTH 10653	PERF. N/A				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 289960	COMPL. DATE 07/08/2020	TOTAL DEPTH 10894	PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
*12	SHUT IN	2447	-0-	2447	2447	1323 2	417 4	Y	643	5 1	638
						707 9					
*01	SHUT IN	18440	-0-	18440	20887	283 1	11252 2	Y	3554	4063 1	129
						2996 4	3909 9				
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	20887			Y	-0-		129

STATE BLUEWING UNIT B		WELL #:		2H	RRCID -> 290013	COMPL. DATE 06/25/2019	TOTAL DEPTH 10438	PERF. N/A			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STATE CORREA UNIT		WELL #:		7H	RRCID -> 290016	COMPL. DATE 04/17/2020	TOTAL DEPTH 10656	PERF. N/A			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	37276	-0-	37276	37276	28513 2	334 4	Y	7663	7606 1	57
						8429 9					
01	SHUT IN	183371	-0-	183371	220647	143113 2	73 4	Y	36532	36364 1	30 8 195
						40185 9					
02	SHUT IN	167360	-0-	167360	388007	131639 2	842 4	Y	31708	31624 1	279
						34879 9					

STATE CORREA UNIT		WELL #:		8H	RRCID -> 290019	COMPL. DATE 04/04/2020	TOTAL DEPTH 10949	PERF. N/A			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	44040	-0-	44040	44040	33751 2	354 4	Y	9032	8965 1	67
						9935 9					
01	SHUT IN	199285	-0-	199285	243325	156127 2	80 4	Y	39162	38982 1	37 8 210
						43078 9					
02	SHUT IN	213023	-0-	213023	456348	174567 2	1121 4	Y	33941	33852 1	299
						37335 9					

STATE CORREA UNIT		WELL #:		10H	RRCID -> 290020	COMPL. DATE 02/21/2020	TOTAL DEPTH 11228	PERF. N/A			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	62770	-0-	62770	62770	50681 2	579 4	Y	10464	10389 1	75
						11510 9					
01	SHUT IN	381823	-0-	381823	444593	322868 2	167 4	Y	53444	53181 1	52 8 286
						58788 9					
02	SHUT IN	280798	-0-	280798	725391	239664 2	1543 4	Y	35992	35961 1	317
						39591 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
STATE CORREA UNIT		WELL #: 11H		RRCID ->	290021	COMPL. DATE	02/02/2020	TOTAL DEPTH	9901	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	82844	-0-	82844	82844	61346 2	348 4	Y	19227	18919 1	46 8	262
						21150 9						
12	SHUT IN	79304	-0-	79304	162148	62442 2	261 4	Y	15092	15235 1		119
						16601 9						
01	SHUT IN	28815	-0-	28815	190963	23228 2	24 4	Y	5057	5134 1	15 8	27
						5563 9						
02	SHUT IN	11928	-0-	11928	202891	10071 2	182 4	Y	1523	1537 1		13
						1675 9						
STATE BLUEWING UNIT B		WELL #: 4H		RRCID ->	290056	COMPL. DATE	07/17/2019	TOTAL DEPTH	10536	PERF.	N/A	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
STATE CORREA UNIT		WELL #: 12H		RRCID ->	290083	COMPL. DATE	03/07/2020	TOTAL DEPTH	10515	PERF.	N/A	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	39107	-0-	39107	39107	29120 2	521 4	Y	8605	8537 1		68
						9466 9						
01	SHUT IN	256170	-0-	256170	295277	199222 2	102 4	Y	51678	51425 1	42 8	279
						56846 9						
02	SHUT IN	170593	-0-	170593	465870	131491 2	840 4	Y	34784	34752 1		311
						38262 9						
STATE STREAMER UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	290297	COMPL. DATE	03/08/2020	TOTAL DEPTH	10813	PERF.	N/A	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	290268	-0-	290268	290268	242444 2	1193 4	Y	42392	40593 0	1591 1	208
						46631 9						
STATE STREAMER UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	290298	COMPL. DATE	03/18/2020	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	N/A	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	160360	-0-	160360	160360	129473 2	800 4	Y	27352	26337 0	880 1	135
						30087 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
STATE STREAMER UNIT		WELL #:		4H		RRCID -> 290299		COMPL. DATE 02/19/2020		TOTAL DEPTH 10770		PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	359446	-0-	359446	359446		308727	2	1373	4	Y	44860	42673 0 1968 1 219
							49346	9					
STATE STREAMER UNIT		WELL #:		9H		RRCID -> 290301		COMPL. DATE 02/02/2020		TOTAL DEPTH 10384		PERF. N/A	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	115812	-0-	115812	115812		94319	2	508	4	Y	19077	18347 0 636 1 94
							20985	9					
STATE STREAMER UNIT		WELL #:		6H		RRCID -> 290306		COMPL. DATE 02/18/2020		TOTAL DEPTH 10742		PERF. N/A	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	197395	-0-	197395	197395		166976	2	719	4	Y	27000	25786 0 1082 1 132
							29700	9					
VJ RANCH LINK 35-38 A		WELL #:		711H		RRCID -> 290316		COMPL. DATE 04/12/2020		TOTAL DEPTH 11234		PERF. N/A	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
VJ RANCH LINK 35-38 C		WELL #:		751H		RRCID -> 290319		COMPL. DATE 04/16/2020		TOTAL DEPTH 11884		PERF. N/A	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
VJ RANCH LINK 35-38 E		WELL #:		712H		RRCID -> 290323		COMPL. DATE 10/19/2020		TOTAL DEPTH 11208		PERF. N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 VJ RANCH LINK 35-38 D WELL #: 731H RRCID -> 290324 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 11528 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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VJ RANCH LINK 35-38 F WELL #: 732H RRCID -> 290334 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 11514 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE STREAMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290341 COMPL. DATE 01/16/2020 TOTAL DEPTH 10429 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	235374	-0-	235374	235374	193943	2	40522	9	909	4	Y	36838	35366	0	1291 1 181

STATE STREAMER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 290352 COMPL. DATE 03/10/2020 TOTAL DEPTH 10741 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	184894	-0-	184894	184894	156920	2	27487	9	487	4	Y	24988	23852	0	1014 1 122

STATE STREAMER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 290357 COMPL. DATE 02/28/2020 TOTAL DEPTH 10437 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	97178	-0-	97178	97178	79905	2	16825	9	448	4	Y	15295	14687	0	533 1 75

STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290404 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10182 - 20394

12	0	88250	-0-	88250	88250	67576	2	18904	9	1770	4	N	17185	15647	1	1538
01	435064 X	346814	-0-	-88250	-0-	280129	2	63991	9	2694	4	N	58174	59569	1	143
02	275100 X	247593	-0-	-27507	-0-	205686	2	39401	9	2506	4	N	35819	35248	1	714

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE DRAGONFLY UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	0	68443	-0-	68443	68443	56140	2	1556	4	N	9770	8906	1	864
01	490243 X	421800	-0-	-68443	-0-	10747	9	3424	4	N	56671	57396	1	139
02	345744 X	329739	-0-	-16005	-0-	356038	2	3482	4	N	36806	36215	1	730
						62338	9							
						285770	2							
						40487	9							

FDL OPERATING, LLC RAINBOW STATE		263924		WELL #: 1		RRCID -> 205027		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 21547		PERF.10669 - 10778		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

HALCON OPERATING CO., INC. WHITLEY 34-231		344412		WELL #: 1H		RRCID -> 288027		COMPL. DATE 03/14/2011		TOTAL DEPTH 10557		PERF.10750 - 14530		
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-		400	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		400	
11	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-		400	
12	142 X	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	N	-0-		400	
01	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-		400	
*02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-		400	

BLACK STONE 34-216		WELL #: 2H		RRCID -> 288160		COMPL. DATE 09/01/2011		TOTAL DEPTH 10653		PERF.10995 - 15063				
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	DLQ G-10	10	-0-	10	-0-	10	1			N	-0-		-0-	
11	DLQ G-10	30	-0-	30	-0-	40	1			N	-0-		-0-	
12	DLQ G-10	10	-0-	10	-0-	50	1			N	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	10	-0-	10	-0-	60	1			N	-0-		-0-	
*02	70 N	10	-0-	-60	-0-	10	1			N	-0-		-0-	

BLACK STONE 1-14 WRD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 288161		COMPL. DATE 02/01/2016		TOTAL DEPTH 11131		PERF.11121 - 15172				
09	7410 X	10	-0-	-7400	-0-	10	1			N	-0-		150	
10	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-		150	
11	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	3	1	1590	2	N	25		175	
12	680 X	680	-0-	-0-	-0-	28	9							
						4	1	626	2	N	45		220	
						50	9							
01	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	28	1	3246	2	N	504	546	1	178
						554	9							
02	1512 X	466	-0-	-1046	-0-	8	1	276	2	N	165		343	
						182	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.// 344412												
MONROE 34-215 WRD		WELL #:		1H	RRCID -> 288162	COMPL. DATE 03/20/2012	TOTAL DEPTH 10680	PERF.11070	- 15050					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5460 X	987	-0-	-4473	-0-	300	1	71	2	N	560	563	1	264
						616	9							
10	5642 X	2401	-0-	-3241	-0-	1698	2	96	4	N	552	527	1	289
						607	9							
11	3570 X	3497	-0-	-73	-0-	70	1	2802	2	N	568	571	1	286
						625	9							
12	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	155	1	2831	2	N	427	554	1	159
						52	4	470	9					
01	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	155	1	2846	2	N	761	559	1	361
						49	4	837	9					
02	3276 X	2639	-0-	-637	-0-	91	1	1914	2	N	427	574	1	214
						164	4	470	9					
BLACK STONE 34-216		WELL #:		1H	RRCID -> 288168	COMPL. DATE 08/08/2011	TOTAL DEPTH 10609	PERF.11008	- 14808					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-			-0-
10	1209 X	4	-0-	-1205	-0-	4	2			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
*02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
MONROE 34-205 WRD		WELL #:		2H	RRCID -> 288171	COMPL. DATE 10/06/2011	TOTAL DEPTH 10577	PERF.10815	- 15168					
09	702 X	702	-0-	-0-	-0-	70	1	553	2	N	72			292
						79	9							
10	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	1563	2	59	9	N	54	190	1	156
						601	2	91	9	N	83			239
11	692 X	692	-0-	-0-	-0-									
12	375 X	375	-0-	-0-	-0-	335	2	40	9	N	36			275
						33	1	532	2	N	53			328
01	715 X	715	-0-	-0-	-0-	92	4	58	9					
						20	1	137	2	N	-0-			328
*02	157 X	157	-0-	-0-	-0-									
WHITLEY 34-231		WELL #:		2H	RRCID -> 288181	COMPL. DATE 07/07/2011	TOTAL DEPTH 10512	PERF.10731	- 14798					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MONROE 34-232		WELL #:		3HS	RRCID -> 288250	COMPL. DATE 10/23/2015	TOTAL DEPTH 10660	PERF.10947	- 14656					
09	11820 X	11100	-0-	-720	-0-	300	1	9716	2	N	985	845	1	272
						1084	9							
10	12214 X	11188	-0-	-1026	-0-	310	1	9882	2	N	905	981	1	196
						996	9							
11	11820 X	9866	-0-	-1954	-0-	300	1	8666	2	N	818	853	1	161
						900	9							
12	11935 X	9973	-0-	-1962	-0-	310	1	8942	2	N	655	738	1	78
						721	9							
01	11749 X	10137	-0-	-1612	-0-	310	1	8731	2	N	996	824	1	250
						1096	9							
02	10360 X	6350	-0-	-4010	-0-	188	1	5425	2	N	670	523	1	397
						737	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.// 344412												
MONROE 34-228 WRD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 288251		COMPL. DATE 09/01/2015		TOTAL DEPTH 10708		PERF.11074		- 15195		
M	O	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
09	18030	X	18030	-0-	-0-	-0-	300 1	15914 2	N	1610	1623	1		221
							45 4	1771 9						
10	17340	X	17340	-0-	-0-	-0-	310 1	15592 2	N	1307	1320	1		208
							1438 9							
11	16830	X	13981	-0-	-2849	-0-	300 1	11940 2	N	1583	1506	1		285
							1741 9							
12	18631	X	14217	-0-	-4414	-0-	308 1	12400 2	N	1372	1464	1		193
							1509 9							
01	18631	X	13972	-0-	-4659	-0-	310 1	12396 2	N	1151	880	1		464
							1266 9							
02	16828	X	9724	-0-	-7104	-0-	191 1	8514 2	N	926	1139	1		251
							1019 9							

BRAMBLETT 34-216		WELL #: 1H		RRCID -> 288384		COMPL. DATE 02/21/2011		TOTAL DEPTH 10664		PERF.11074		- 14985		
09	3840	X	3560	-0-	-280	-0-	250 1	2439 2	N	578	564	1		517
							235 4	636 9						
10	4154	X	2371	-0-	-1783	-0-	310 1	1250 4	N	737	735	1		519
							811 9							
11	4080	X	2921	-0-	-1159	-0-	279 1	1198 2	N	767	750	1		536
							600 4	844 9						
12	4216	X	3825	-0-	-391	-0-	295 1	2618 2	N	829	907	1		458
							912 9							
01	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	310 1	3710 2	N	714	575	1		597
							130 4	785 9						
*02	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	212 1	2354 2	N	856	1124	1		329
							942 9							

MONROE 34-232		WELL #: 2H		RRCID -> 288498		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 10539		PERF.10976		- 14895		
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40 1		N	-0-				-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

STICKLINE		WELL #: 1H		RRCID -> 289121		COMPL. DATE 10/20/2019		TOTAL DEPTH 10761		PERF.11156		- 20919		
09	140520	X	123406	-0-	-17114	-0-	150 1	112585 2	Y	9701	9727	0		165
							10671 9							
10	149606	X	118980	-0-	-30626	-0-	155 1	107921 2	Y	9913	9906	1		172
							10904 9							
11	144780	X	108503	-0-	-36277	-0-	150 1	99276 2	Y	8252	8235	1		189
							9077 9							
12	149606	X	106901	-0-	-42705	-0-	155 1	97619 2	Y	8297	8292	1		194
							9127 9							
01	135873	X	102216	-0-	-33657	-0-	155 1	92883 2	Y	8312	8399	1		107
							35 4	9143 9						
*02	65109	X	65109	-0-	-0-	-0-	106 1	59419 2	Y	5076	5100	1		83
							5584 9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. TRESTLE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

PHANTOM (WOLFPCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. TRESTLE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						

		WELL #:		1H	RRCID -> 289431	COMPL. DATE 03/02/2019		TOTAL DEPTH 10893		PERF.11325 - 20934						
09	51663	X	51663	-0-	-0-	-0-	150 4232	1 9	47281	2	Y	3847	3851	0		66
10	61225	X	53947	-0-	-7278	-0-	155 4399	1 9	49393	2	Y	3999	3997	1		68
11	56880	X	50131	-0-	-6749	-0-	150 3751	1 9	46230	2	Y	3410	3401	1		77
12	57226	X	50510	-0-	-6716	-0-	155 14	1 4	46488	2	Y	3503	3497	1		83
01	55335	X	49134	-0-	-6201	-0-	155 3885	1 9	45094	2	Y	3532	3569	1		46
02	48720	X	26591	-0-	-22129	-0-	78 1999	1 9	24514	2	Y	1817	1795	1		68

PRONTO		WELL #:		1H	RRCID -> 289432	COMPL. DATE 02/02/2019		TOTAL DEPTH 10844		PERF.11172 - 18654						
09	27736	X	27736	-0-	-0-	-0-	150 2718	1 9	24868	2	Y	2471	2475	0		42
10	28269	X	28269	-0-	-0-	-0-	155 2966	1 9	25148	2	Y	2696	2694	1		44
11	25215	X	25215	-0-	-0-	-0-	150 2431	1 9	22634	2	Y	2210	2203	1		51
12	30845	X	25363	-0-	-5482	-0-	155 2499	1 9	22709	2	Y	2272	2270	1		53
01	29915	X	23831	-0-	-6084	-0-	155 2503	1 9	21173	2	Y	2275	2298	1		30
02	25900	X	17657	-0-	-8243	-0-	96 1628	1 9	15933	2	Y	1480	1476	1		34

SPELLBOUND		WELL #:		1H	RRCID -> 289433	COMPL. DATE 02/28/2019		TOTAL DEPTH 10930		PERF.11487 - 20809						
09	69600	X	61338	-0-	-8262	-0-	150 5421	1 9	55767	2	Y	4928	4936	0		85
10	71920	X	64256	-0-	-7664	-0-	155 5576	1 9	58525	2	Y	5069	5068	1		86
11	67530	X	59341	-0-	-8189	-0-	150 4828	1 9	54363	2	Y	4389	4374	1		101
12	67363	X	59731	-0-	-7632	-0-	155 14	1 4	54586	2	Y	4524	4519	1		106
01	65906	X	58020	-0-	-7886	-0-	155 4998	1 9	52867	2	Y	4544	4591	1		59
02	58044	X	39679	-0-	-18365	-0-	101 20	1 4	36334	2	Y	2931	2929	1		61

PRIMA		WELL #:		1H	RRCID -> 289434	COMPL. DATE 02/01/2019		TOTAL DEPTH 10776		PERF.11290 - 20615						
09	53360	X	53360	-0-	-0-	-0-	150 4379	1 9	48831	2	Y	3981	3986	0		69
10	61039	X	54486	-0-	-6553	-0-	155 4497	1 9	49834	2	Y	4088	4086	1		71
11	57990	X	50762	-0-	-7228	-0-	150 3941	1 9	46671	2	Y	3583	3571	1		83
12	58187	X	51527	-0-	-6660	-0-	155 4059	1 9	47313	2	Y	3690	3687	1		86
01	56420	X	50163	-0-	-6257	-0-	155 4088	1 9	45920	2	Y	3716	3753	1		49
02	49812	X	39739	-0-	-10073	-0-	115 7	1 4	36601	2	Y	2742	2744	1		47

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.// 344412										
BALBO WEST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289435		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 10323		PERF.10765 - 20896		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		37185 X	37185	-0-	-0-	295 1	34833 3	N	1537	1614	0	210
						366 4	1691 9					
10		46795 X	46795	-0-	-0-	2256 1	42007 2	N	2072	2094	1	188
						253 4	2279 9					
11		44183 X	44183	-0-	-0-	2352 1	39481 2	N	1780	1769	1	199
						392 4	1958 9					
12		45400 X	45400	-0-	-0-	1907 1	40854 2	N	2155	2101	1	253
						268 4	2371 9					
01		37106 X	37106	-0-	-0-	450 1	34403 2	N	1933	1871	1	315
						127 4	2126 9					
*02		26855 X	26855	-0-	-0-	368 1	24808 2	N	1116	1139	1	292
						451 4	1228 9					

BALBO WEST-ELLIOT		WELL #: 1H		RRCID -> 289436		COMPL. DATE 11/13/2017		TOTAL DEPTH 10556		PERF.10695 - 20400		
09		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
10		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
11		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
12		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
01		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
02		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87

BERKLEY STATE EAST UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 290521		COMPL. DATE 10/10/2017		TOTAL DEPTH 10580		PERF.10681 - 20591		
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALBO-ADRIANNA WEST		WELL #: 1H		RRCID -> 290523		COMPL. DATE 07/20/2017		TOTAL DEPTH 10615		PERF.10865 - 20565		
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEXP OPERATING, LLC		383192		RRCID -> 284643		COMPL. DATE 04/17/2012		TOTAL DEPTH 11736		PERF. 9916 - 11293		
STATE OATMAN		WELL #: 4										
09		1429 X	1429	-0-	-0-	1361 4	68 9	Y	62	80	1	227
10		1780 X	1780	-0-	-0-	1711 4	69 9	Y	63	160	1	130
11		1451 X	1451	-0-	-0-	1390 4	61 9	Y	55	83	1	102
12		1488 X	1255	-0-	-233	1204 4	51 9	Y	46			148
01		1767 X	1226	-0-	-541	1164 4	62 9	Y	56	82	1	122
02	DLQ	G-10	683	-0-	683	662 4	21 9	Y	19			141

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
 STATE OATMAN WELL #: 5 RRCID -> 288812 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 9928 - 10765

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05		2294 X	1311	-0-	-983	-0-	1268	4	43	9	N	39		42	1		93
*06		2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	32					125
*07		1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1594	4	120	9	N	109					234
*08		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1486	4	48	9	N	44					278
*09		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2042	4	102	9	N	93		61	1		310
*10		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2566	4	103	9	N	94		174	1		230
*11		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2085	4	91	9	N	83		124	1		189
*12		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1808	4	75	9	N	68					257
*01		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1244	4	91	9	N	83		124	1		216
*02		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	992	4	31	9	N	28					244

LUXE OPERATING LLC 511772
 BARBEE 72-1 WELL #: 1H RRCID -> 268076 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10177 - 15023

09		17622 X	17622	-0-	-0-	-0-	17489	3	133	9	N	121					323
10		11442 X	11442	-0-	-0-	-0-	11333	3	109	9	N	99		187	1		235
11		7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	7643	3	118	9	N	107		185	1		157
12		10044 X	7758	-0-	-2286	-0-	7639	3	119	9	N	108		181	1		84
01		10044 X	8270	-0-	-1774	-0-	8143	3	127	9	N	115					199
02		9072 X	7356	-0-	-1716	-0-	7268	3	88	9	N	80					279

COTTONMOUTH 58-47 WELL #: 1 RRCID -> 273043 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10197 - 12935

09		840 X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					169
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

CALIFORNIA CHROME UNIT WELL #: 5003HR RRCID -> 284036 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11042 - 20040

09		59520 X	59092	-0-	-428	-0-	52702	3	6390	9	N	5809	5772	0	5	8	640
10		62837 X	61804	-0-	-1033	-0-	55297	3	6507	9	N	5915	5793	0	11	8	751
11		61500 X	58529	-0-	-2971	-0-	52330	3	6199	9	N	5635	5551	0	26	8	809
12		63581 X	59511	-0-	-4070	-0-	53251	3	6260	9	N	5691	5847	0	7	8	646
01		63581 X	57818	-0-	-5763	-0-	51674	3	6144	9	N	5585	5717	0	67	8	514
02		55832 X	45064	-0-	-10768	-0-	40255	3	4809	9	N	4372	3948	0	6	8	932

ANGELS ENVY 4-3W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286792 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9927 - 20109

09		79950 X	1096	-0-	-78854	-0-	1084	3	12	9	N	11		4	0		381
10		59276 X	59276	-0-	-0-	-0-	51585	3	4929	4	N	2511	2337	0	19	8	536
11		68637 X	68637	-0-	-0-	-0-	2762	9									
							995	1	64105	3	N	3215	2858	0	53	8	840
							3537	9									
12		78036 X	78036	-0-	-0-	-0-	1028	1	64103	3	N	3637	4175	0	14	8	288
							8904	4	4001	9							
*01		90046 X	90046	-0-	-0-	-0-	1084	1	80533	3	N	4180	3943	0	44	8	481
							3831	4	4598	9							
02		64064 X	59991	-0-	-4073	-0-	980	1	53042	3	N	2399	2241	0	15	8	624
							3330	4	2639	9							

PHANTOM (WOLFECAMP) LUXE OPERATING LLC BUFFALO TRACE STATE 22-21 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511772		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
09	10440 X	-0-	-0-	-10440	-0-					N	-0-				611
10	10788 X	-0-	-0-	-10788	-0-					N	-0-				611
11	13561 X	13561	-0-	-0-	-0-	11514	3	1220	4	N	752	878	0	4 8	481
12	29837 X	29837	-0-	-0-	-0-	27405	3	100	4	N	2120	2374	0	4 8	223
*01	30802 X	30802	-0-	-0-	-0-	28448	3	2354	9	N	2140	2091	0	12 8	260
*02	23925 X	23925	-0-	-0-	-0-	22222	3	62	4	N	1492	1576	0	4 8	172
						1641	9								

CALIFORNIA CHROME UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287093	COMPL. DATE		08/19/2020	TOTAL DEPTH	11264	PERF.	11562	-	21403
09	85290 X	84908	-0-	-382	-0-	1350	1	74586	3	N	7680	7788	0	17 8	273
10	88133 X	84519	-0-	-3614	-0-	1395	1	72825	3	N	7363	7279	0	24 8	333
11	87479 X	87479	-0-	-0-	-0-	1350	1	76196	3	N	7637	7704	0	73 8	193
12	87730 X	85181	-0-	-2549	-0-	1532	4	8401	9						
01	87730 X	84256	-0-	-3474	-0-	1395	1	74233	3	N	7581	7383	0	22 8	369
02	81648 X	66100	-0-	-15548	-0-	1214	4	8339	9						
						1395	1	74833	3	N	7298	7517	0	24 8	126
						8028	9								
						1260	1	57914	3	N	5693	5554	0	24 8	241
						664	4	6262	9						

LARCENY 12-11W UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287123	COMPL. DATE		10/29/2018	TOTAL DEPTH	9579	PERF.	9692	-	18029
09	127980 X	109940	-0-	-18040	-0-	101100	3	6205	4	N	2395	2485	0	3 8	109
10	132246 X	103006	-0-	-29240	-0-	2635	9								
11	127980 X	96662	-0-	-31318	-0-	100186	3	2820	9	N	2564	2530	0	6 8	137
12	124372 X	97632	-0-	-26740	-0-	94157	3	2505	9	N	2277	2189	0	18 8	207
01	113615 X	94137	-0-	-19478	-0-	94658	3	487	4	N	2261	2311	0	5 8	152
02	102620 X	71514	-0-	-31106	-0-	2487	9								
						91681	3	2456	9	N	2233	2233	0	19 8	133
						69833	3	204	4	N	1343	1341	0	6 8	128
						1477	9								

HEAVEN HILL 23-13E UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287247	COMPL. DATE		01/09/2019	TOTAL DEPTH	9685	PERF.	10011	-	20295
09	53970 X	40541	-0-	-13429	-0-	2391	1	28329	3	N	5144	5166	0	12 8	721
10	22086 X	22086	-0-	-0-	-0-	4163	4	5658	9						
11	37170 X	26293	-0-	-10877	-0-	2384	1	12470	3	N	2502	2881	0	14 8	328
12	41881 X	24650	-0-	-17231	-0-	4480	4	2752	9						
01	41881 X	4021	-0-	-37860	-0-	2397	1	14029	3	N	3386	3232	0	45 8	437
02	37828 X	5946	-0-	-31882	-0-	6142	4	3725	9						
						2200	1	15504	3	N	3958	4304	0	10 8	81
						2592	4	4354	9						
						2461	1	1440	3	N	109	29	8		161
						120	9								
						2240	1	934	3	N	455	300	0	13 8	303
						2271	4	501	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) LUXE OPERATING LLC MERIDITH 183 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511772		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	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

PHANTOM (WOLFCAMP) LUXE OPERATING LLC MERIDITH 183 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511772		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #:		1H	RRCID ->	287385	COMPL. DATE	02/08/2019	TOTAL DEPTH	10774	PERF.	11171	-		15645	
09	39090 X	32175	-0-	-6915	-0-	993 3267	1 4	23834 4081	3 9	N	3710	3759	0	5	8	304
10	40393 X	29103	-0-	-11290	-0-	1075 3905	1 9	24123	3	N	3550	3725	0	6	8	123
11	39090 X	28370	-0-	-10720	-0-	1034 312	1 4	23109 3915	3 9	N	3559	3495	0	19	8	168
12	33263 X	27336	-0-	-5927	-0-	1003 3848	1 9	22485	3	N	3498	3506	0	5	8	155
01	33263 X	26298	-0-	-6965	-0-	1049 3725	1 9	21524	3	N	3386	3354	0	18	8	169
02	30044 X	23218	-0-	-6826	-0-	980 207	1 4	18808 3223	3 9	N	2930	2645	0	7	8	447

BLANTONS 20-23E UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287792	COMPL. DATE	04/03/2019	TOTAL DEPTH	10103	PERF.	10432	-		20618	
09	146346 X	146346	-0-	-0-	-0-	1350 11598	1 9	133398	3	N	10544	10316	0	9	8	588
10	142761 X	142761	-0-	-0-	-0-	1395 3579	1 4	127067 10720	3 9	N	9745	10070	0	15	8	248
11	134509 X	134509	-0-	-0-	-0-	1350 9838	1 9	123321	3	N	8944	8847	0	40	8	305
12	131929 X	131929	-0-	-0-	-0-	1395 9727	1 9	120807	3	N	8843	8680	0	10	8	458
*01	130813 X	130813	-0-	-0-	-0-	1395 9393	1 9	120025	3	N	8539	8626	0	35	8	336
*02	93143 X	93143	-0-	-0-	-0-	1260 3260	1 4	82481 6142	3 9	N	5584	5546	0	13	8	361

DANIELLE 183 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287912	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL DEPTH	11169	PERF.	11561	-		19525	
09	92430 X	62012	-0-	-30418	-0-	774 3537	1 4	49357 8344	3 9	Y	7585	7630	0	12	8	316
10	97619 X	65211	-0-	-32408	-0-	832 8923	1 9	55456	3	Y	8112	8201	0	18	8	209
11	92430 X	63417	-0-	-29013	-0-	806 8494	1 9	54117	3	Y	7722	7576	0	53	8	302
12	92566 X	62372	-0-	-30194	-0-	831 8344	1 9	53197	3	Y	7585	7662	0	15	8	210
01	65224 X	59226	-0-	-5998	-0-	51252	3	7974	9	Y	7249	7193	0	44	8	222
02	59192 X	54783	-0-	-4409	-0-	46022 6761	3 9	2000	4	Y	6146	6019	0	19	8	329

RUSSELLS RESERVE 8-82S UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288216	COMPL. DATE	05/28/2019	TOTAL DEPTH	10554	PERF.	10708	-		17550	
09	46800 X	41274	-0-	-5526	-0-	1050 7007	1 9	33217	3	N	6370	6057	0	9	8	619
10	48453 X	38870	-0-	-9583	-0-	1030 6113	1 9	31727	3	N	5557	5726	0	12	8	438
11	46890 X	35778	-0-	-11112	-0-	1049 5724	1 9	29005	3	N	5204	5163	0	33	8	446
12	48453 X	36211	-0-	-12242	-0-	1029 571	1 4	28939 5672	3 9	N	5156	5142	0	9	8	451
01	45942 X	35467	-0-	-10475	-0-	1060 5445	1 9	28962	3	N	4950	5027	0	29	8	345
02	38528 X	23538	-0-	-14990	-0-	980 3634	1 9	18924	3	N	3304	3244	0	10	8	395

PHANTOM (WOLFCAMP) LUXE OPERATING LLC WL WELLER 22-21S UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511772		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

09	6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	840	1	523	3	N	837	870	0	9 8 203
10	6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	4682	4	921	9					
11	11763 X	11763	-0-	-0-	-0-	971	1	764	3	N	982	1041	0	17 8 127
12	9796 X	8161	-0-	-1635	-0-	3737	4	1080	9					
01	9796 X	9177	-0-	-619	-0-	1044	1	1537	3	N	3358	3141	0	62 8 282
02	10976 X	3406	-0-	-7570	-0-	5488	4	3694	9					
						1044	1	4111	3	N	1803	1591	0	16 8 478
						1023	4	1983	9					
						1055	1	4157	3	N	2073	2239	0	51 8 261
						1685	4	2280	9					
						980	1	1239	3	N	770	745	0	15 8 270
						340	4	847	9					

FOUR ROSES 23S UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288271	COMPL. DATE	06/15/2019	TOTAL DEPTH	9903	PERF.	10218	-	20124
09	35670 X	18980	-0-	-16690	-0-	998	1	8692	3	N	2648	2211	0	6 8 632
10	18649 X	18649	-0-	-0-	-0-	6377	4	2913	9					
11	19276 X	19276	-0-	-0-	-0-	1003	1	13227	3	N	3079	3452	0	9 8 250
12	19623 X	19347	-0-	-276	-0-	1032	4	3387	9					
01	19623 X	14989	-0-	-4634	-0-	1032	1	14354	3	N	3011	2937	0	27 8 297
02	18004 X	7900	-0-	-10104	-0-	578	4	3312	9					
						996	1	12292	3	N	2975	3009	0	7 8 256
						2786	4	3273	9					
						1077	1	9030	3	N	2394	2212	0	22 8 416
						2249	4	2633	9					
						980	1	4041	3	N	1124	1045	0	8 8 487
						1643	4	1236	9					

DANIELLE 183 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288605	COMPL. DATE	04/07/2019	TOTAL DEPTH	10877	PERF.	11507	-	19222
09	58050 X	48055	-0-	-9995	-0-	1617	1	36748	3	Y	7361	7417	0	5 8 307
10	59985 X	47350	-0-	-12635	-0-	1593	4	8097	9					
11	58050 X	45982	-0-	-12068	-0-	1641	1	37567	3	Y	7402	7509	0	9 8 191
12	54963 X	45587	-0-	-9376	-0-	8142	9							
01	54963 X	44209	-0-	-10754	-0-	1587	1	36571	3	Y	7113	7001	0	24 8 279
02	DLQ G-10	39296	-0-	39296	39296	7824	9							
						1583	1	36116	3	Y	7171	7244	0	7 8 199
						7888	9							
						984	1	35532	3	Y	6994	6955	0	23 8 215
						7693	9							
						980	1	31172	3	Y	6124	6000	0	10 8 329
						408	4	6736	9					

WILSON 184-185 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289049	COMPL. DATE	07/23/2019	TOTAL DEPTH	11317	PERF.	11618	-	21747
09	139440 X	131372	-0-	-8068	-0-	98319	3	20212	4	N	11674	11784	0	21 8 255
10	156147 X	138201	-0-	-17946	-0-	12841	9							
11	143250 X	125130	-0-	-18120	-0-	123460	3	14741	9	N	13401	13445	0	42 8 169
12	148056 X	75740	-0-	-72316	-0-	106611	3	5914	4	N	11459	11270	0	110 8 248
01	135749 X	84481	-0-	-51268	-0-	12605	9							
02	124824 X	82200	-0-	-42624	-0-	61044	3	6744	4	N	7229	7267	0	17 8 193
						7952	9							
						74964	3	9517	9	N	8652	8490	0	67 8 288
						73746	3	8454	9	N	7685	7708	0	31 8 233

PHANTOM (WOLFECAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WARD			
LUXE OPERATING LLC			//CONT.//		511772											
BROOKE 184-185 UNIT			WELL #:		2H	RRCID ->	289112	COMPL. DATE	07/22/2019	TOTAL DEPTH	11281	PERF.11363	- 21322			
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		

09		107034 X	107034	-0-	-0-	-0-	1350	1	94826	3	N	9871	9941	0	21 8	343
							10858	9								
10		129146 X	118391	-0-	-10755	-0-	1395	1	105524	3	N	10429	10445	0	33 8	294
							11472	9								
11		117300 X	106220	-0-	-11080	-0-	1350	1	94860	3	N	9100	8900	0	88 8	406
							10010	9								
12		121210 X	56503	-0-	-64707	-0-	1395	1	43057	3	N	5196	5280	0	12 8	310
							6335	4	5716	9						
01		113336 X	87300	-0-	-26036	-0-	77412	3	1001	4	N	8079	8087	0	69 8	233
							8887	9								
02		106932 X	72612	-0-	-34320	-0-	63264	3	2353	4	N	6359	6449	0	27 8	117
							6995	9								

ALYSE 51 UNIT			WELL #:		2H	RRCID ->	289207	COMPL. DATE	10/08/2019	TOTAL DEPTH	11196	PERF.11380	- 21750			
09		188430 X	96106	-0-	-92324	-0-	1350	1	86090	3	N	7878	7870	0	17 8	308
							8666	9								
10		119164 X	97711	-0-	-21453	-0-	1395	1	88153	3	N	7421	7251	0	27 8	451
							8163	9								
11		115320 X	94623	-0-	-20697	-0-	765	1	84865	3	N	6839	6892	0	74 8	324
							1470	4	7523	9						
12		117273 X	88196	-0-	-29077	-0-	79106	3	580	4	N	7736	7793	0	18 8	267
							8510	9								
01		107384 X	82161	-0-	-25223	-0-	70815	3	4281	4	N	6423	6269	0	54 8	367
							7065	9								
02		89712 X	67266	-0-	-22446	-0-	61370	3	5896	9	N	5360	5428	0	23 8	276

JAKE 201-200 UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	289218	COMPL. DATE	10/23/2019	TOTAL DEPTH	11295	PERF.11692	- 19457			
09		208710 X	92542	-0-	-116168	-0-	1350	1	63030	3	N	6222	6288	0	12 8	361
							21318	4	6844	9						
10		106795 X	71799	-0-	-34996	-0-	1395	1	63558	3	N	6224	6143	0	19 8	423
							6846	9								
11		97350 X	62169	-0-	-35181	-0-	1350	1	54852	3	N	5303	5296	0	45 8	385
							134	4	5833	9						
12		100502 X	59341	-0-	-41161	-0-	1395	1	52305	3	N	5128	5124	0	11 8	378
							5641	9								
01		95635 X	59849	-0-	-35786	-0-	1395	1	52727	3	N	5206	5155	0	40 8	389
							5727	9								
02		86380 X	49204	-0-	-37176	-0-	90	1	42943	3	N	4215	4108	0	16 8	479
							1534	4	4637	9						

DAVIS 201-200-199 UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	289219	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	11261	PERF.11635	- 21601			
09		254280 X	119714	-0-	-134566	-0-	1350	1	100937	3	N	7270	7424	0	17 8	251
							9430	4	7997	9						
10		159712 X	120445	-0-	-39267	-0-	1395	1	110393	3	N	7870	7844	0	27 8	250
							8657	9								
11		146220 X	109272	-0-	-36948	-0-	1350	1	100095	3	N	7115	7037	0	72 8	256
							7827	9								
12		150009 X	102391	-0-	-47618	-0-	1395	1	93484	3	N	6829	6820	0	18 8	247
							7512	9								
01		126170 X	94044	-0-	-32126	-0-	1395	1	85561	3	N	6444	6315	0	57 8	319
							7088	9								
02		111720 X	72109	-0-	-39611	-0-	90	1	66810	3	N	4572	4512	0	20 8	359
							180	4	5029	9						

PHANTOM (WOLFPCAMP) LUXE OPERATING LLC MARY GRACE 201-202 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511772	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	1H	RRCID -> 289515	COMPL. DATE 01/01/2020	TOTAL DEPTH 11217	PERF.11611			- 21661				
09		137730 X	84518	-0-	-53212	-0-	641 11285	1 9	72592	3	Y	10259	10291	0	18 8	347
10		142321 X	90545	-0-	-51776	-0-	644 11084	1 9	78817	3	Y	10076	9971	0	28 8	424
11		102510 X	80946	-0-	-21564	-0-	646 10298	1 9	70002	3	Y	9362	9357	0	77 8	352
12		105927 X	77406	-0-	-28521	-0-	827 2324	1 4	64904	3	Y	8501	8209	0	19 8	625
01		99882 X	83991	-0-	-15891	-0-	718 921	1 4	72573	3	Y	8890	9069	0	65 8	381
02		81788 X	64451	-0-	-17337	-0-	45 277	1 4	56701	3	Y	6753	6881	0	23 8	229
				WELL #:	1H	RRCID -> 289518	COMPL. DATE 04/21/2020	TOTAL DEPTH 11142	PERF.11251			- 18780				
09		201180 X	119393	-0-	-81787	-0-	1350 11477	1 4	94443	3	N	11021	11074	0	14 8	467
10		207886 X	100631	-0-	-107255	-0-	1395 10850	1 4	78299	3	N	9170	9381	0	18 8	238
11		179010 X	77539	-0-	-101471	-0-	900 1454	1 4	66910	3	N	7523	7481	0	45 8	235
12		185008 X	70085	-0-	-114923	-0-	58636 7383	3 9	4066	4	N	6712	6468	0	185 1	284
01		132680 X	62231	-0-	-70449	-0-	51833 6169	3 9	4229	4	N	5608	5617	0	32 8	243
02		111440 X	46959	-0-	-64481	-0-	36445 4676	3 9	5838	4	N	4251	3920	0	13 8	561
				WELL #:	1H	RRCID -> 289527	COMPL. DATE 04/05/2020	TOTAL DEPTH 11210	PERF.11415			- 20101				
09		186330 X	144150	-0-	-42180	-0-	1350 12510	1 9	130290	3	N	11373	11247	0	24 8	404
10		192541 X	142739	-0-	-49802	-0-	1395 11347	1 9	129997	3	N	10315	10368	0	38 8	313
11		178410 X	115039	-0-	-63371	-0-	1350 9539	1 9	104150	3	N	8672	8638	0	84 8	263
12		184388 X	103795	-0-	-80593	-0-	225 906	1 4	93660	3	N	8185	8168	0	22 8	258
01		160084 X	99267	-0-	-60817	-0-	89912 8381	3 9	974	4	N	7619	7576	0	63 8	238
02		134540 X	78273	-0-	-56267	-0-	70413 6443	3 9	1417	4	N	5857	5719	0	23 8	353
				WELL #:	3H	RRCID -> 289534	COMPL. DATE 01/01/2020	TOTAL DEPTH 11220	PERF.11508			- 21714				
09		118890 X	93018	-0-	-25872	-0-	709 12020	1 9	80289	3	Y	10927	10961	0	21 8	370
10		122853 X	105766	-0-	-17087	-0-	751 12830	1 9	92185	3	Y	11664	11512	0	31 8	491
11		114630 X	86081	-0-	-28549	-0-	704 9098	1 9	76279	3	Y	8271	8368	0	84 8	310
12		118482 X	53877	-0-	-64605	-0-	568 1592	1 4	44542	3	Y	6523	6342	0	12 8	479
01		109306 X	79269	-0-	-30037	-0-	677 867	1 4	68388	3	Y	8488	8545	0	59 8	363
02		95536 X	60956	-0-	-34580	-0-	45 134	1 4	53762	3	Y	6377	6502	0	22 8	216

PHANTOM (WOLFCAMP) LUXE OPERATING LLC AVA 213 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511772		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #:		1H	RRCID ->	289537	COMPL. DATE	04/06/2020	TOTAL	DEPTH	11223	PERF.	11459 - 20140	
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		212790 X	180547	-0-	-32243	-0-	1350 13736	1	165461	3	N	12487	12122 0	30 8 762
10		219883 X	180605	-0-	-39278	-0-	1395 12729	1	166481	3	N	11572	11935 0	46 8 353
11		212400 X	144539	-0-	-67861	-0-	1350 10360	1	132829	3	N	9418	9382 0	104 8 285
12		219511 X	128880	-0-	-90631	-0-	270 9277	1	119333	3	N	8434	8380 0	27 8 312
01		201841 X	115541	-0-	-86300	-0-	107147	3	8394	9	N	7631	7592 0	73 8 278
02		168504 X	89580	-0-	-78924	-0-	82803 6442	3	335	4	N	5856	5773 0	27 8 334

EMMA 218-219 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289542	COMPL. DATE	09/02/2020	TOTAL	DEPTH	11027	PERF.	11112 - 18506	
09		SHUT IN	187842	-0-	187842	187842	145393 18490	3	23959	4	N	16809	16513 0	21 8 275
10		SHUT IN	305046	-0-	305046	492888	1395 25165	1	247365	3	N	28292	28222 0	54 8 291
11		782279 X	289391	-0-	-492888	-0-	900 5873	1	254098	3	N	25927	25778 0	150 8 290
12		305319 X	301118	-0-	-4201	-0-	264883 26418	3	9817	4	N	24016	23955 0	47 8 304
01		305319 X	245298	-0-	-60021	-0-	221453 20444	3	3401	4	N	18585	18424 0	122 8 343
02		275520 X	146288	-0-	-129232	-0-	123691 21120	3	1477	4	N	19200	19143 0	32 8 369

BULLEIT 12-15-16 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289561	COMPL. DATE	11/18/2019	TOTAL	DEPTH	9898	PERF.	9905 - 20608	
09		192540 X	151880	-0-	-40660	-0-	140222	3	11658	9	Y	10598	10563 0	9 8 219
10		182497 X	147568	-0-	-34929	-0-	135704 10839	3	1025	4	Y	9854	9900 0	13 8 160
11		176610 X	131097	-0-	-45513	-0-	122047	3	9050	9	Y	8227	8091 0	33 8 263
*12		182497 X	122607	-0-	-59890	-0-	114216 8314	3	77	4	Y	7558	7554 0	8 8 259
01		181908 X	114155	-0-	-67753	-0-	105696 7641	3	818	4	Y	6946	6962 0	27 8 216
02		DLQ G-10	75456	-0-	75456	75456	70763 4670	3	23	4	Y	4245	4242 0	8 8 211

EVAN WILLIAMS 23-13W UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289568	COMPL. DATE	10/31/2019	TOTAL	DEPTH	9659	PERF.	10010 - 18733	
09		100140 X	79658	-0-	-20482	-0-	2396 8794	1	56807	3	N	10601	10215 0	6 8 743
10		101680 X	84479	-0-	-17201	-0-	2413 3089	1	68653	3	N	9385	9868 0	10 8 250
11		98400 X	84769	-0-	-13631	-0-	2394 3518	1	68529	3	N	9389	9188 0	29 8 422
12		101711 X	84131	-0-	-17580	-0-	2425 9536	1	72170	3	N	8669	8623 0	7 8 461
01		91512 X	41888	-0-	-49624	-0-	1970 420	1	34806	3	N	4265	4378 0	12 8 336
02		79128 X	6034	-0-	-73094	-0-	2240 796	1	2797	3	N	183	116 0	4 8 398

PHANTOM (WOLFCAMP)														
LUXE OPERATING LLC														
GARRISON BROTHERS STATE UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 511772														
WELL #: 1H RRCID -> 289574 COMPL. DATE 01/12/2020 TOTAL DEPTH 9627 PERF. N/A														
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
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	4566	-0-	4566	4566	3607	3	959	9	Y	872	8	8	864
GARRISON BROTHERS STATE UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 289594 COMPL. DATE 02/14/2020 TOTAL DEPTH 9629 PERF. N/A														
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	3369	-0-	3369	3369	2544	3	825	9	Y	750	7	8	743
JOSH 201-202 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 290057 COMPL. DATE 05/06/2020 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11920 - 21500														
09	120120 X	95949	-0-	-24171	-0-	1350	1	79912	3	N	13352	13154	0	21 8 685
						14687	9							
10	124124 X	108487	-0-	-15637	-0-	1395	1	92076	3	N	13651	14037	0	36 8 263
						15016	9							
11	120120 X	64756	-0-	-55364	-0-	1350	1	52439	3	N	8712	8557	0	58 8 360
						1384	4	9583	9					
12	112623 X	68543	-0-	-44080	-0-	56840	3	866	4	N	9852	9877	0	22 8 313
						10837	9							
01	99169 X	66002	-0-	-33167	-0-	1395	1	55163	3	N	8585	8297	0	57 8 544
						9444	9							
02	98000 X	70598	-0-	-27402	-0-	90	1	60706	3	N	8755	8863	0	31 8 406
						171	4	9631	9					
JOSH 201-202 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 290073 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 11039 PERF. N/A														
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC														
DRAKESTER 209														
WELL #: 2H RRCID -> 283980 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11216 - 14762														
09	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2235	2	710	9	Y	645	1063	0	47 8 266
10	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	1547	2	616	9	Y	560	677	0	39 8 110
11	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	1782	2	1063	9	Y	966	631	0	445
12	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	880	2	933	9	Y	848	1135	0	158
01	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	410	2	1263	9	Y	1148	1180	0	4 8 122
02	2744 X	1809	-0-	-935	-0-	1290	2	519	9	Y	472	405	0	189
DRAKESTER 209														
WELL #: 1H RRCID -> 284193 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9200 - 12977														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	692	2	23	9	Y	21	27	0	4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8	4
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD									
MDC TEXAS OPERATOR LLC				556511													
TOYAH 'B'				WELL #: 1	RRCID -> 276042	COMPL. DATE 04/24/2014	TOTAL DEPTH 14960	PERF. 9820	- 9905								
M	O	ALLOW	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

CALIFORNIA CHROME 27				WELL #: 2H	RRCID -> 287495	COMPL. DATE 05/04/2019	TOTAL DEPTH 10454	PERF.10585	- 15325								
09	63840 X	31157	-0-	-32683	-0-	964 1	27707 3	Y	2260	2189 1							174
						2486 9											
10	65968 X	33569	-0-	-32399	-0-	4036 1	27500 3	Y	1848	1795 1			29 8				198
						2033 9											
11	63120 X	30939	-0-	-32181	-0-	797 1	28298 3	Y	1676	1753 1							121
						1844 9											
12	65224 X	30219	-0-	-35005	-0-	2905 1	24698 3	Y	1490	1566 1							45
						977 4	1639 9										
01	38409 X	NO RPT	-0-	-38409	-0-						Y	NO RPT					45
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					45

DIAMOND BACK 17				WELL #: 1 H	RRCID -> 287579	COMPL. DATE 02/09/2014	TOTAL DEPTH 10196	PERF.10220	- 14244								
09	21826 X	21826	-0-	-0-	-0-	890 1	20709 3	Y	206	155 1							158
						227 9											
10	20479 X	20479	-0-	-0-	-0-	20311 3	168 9	Y	153	154 1							157
11	21302 X	21302	-0-	-0-	-0-	19922 1	1098 3	Y	256	215 1							198
						282 9											
12	21852 X	21852	-0-	-0-	-0-	21580 3	272 9	Y	247	384 1							61
01	22568 X	NO RPT	-0-	-22568	-0-						Y	NO RPT					61
02	20384 X	NO RPT	-0-	-20384	-0-						Y	NO RPT					61

AMERICAN PHAROAH				WELL #: 1H	RRCID -> 287609	COMPL. DATE 12/12/2015	TOTAL DEPTH 10175	PERF.10372	- 17879								
09	7620 X	7209	-0-	-411	-0-	7141 4	68 9	Y	62	58 1							19
10	9467 X	9467	-0-	-0-	-0-	9321 4	146 9	Y	133	102 1							50
11	8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	7930 4	531 9	Y	483	375 1							158
12	7874 X	1005	-0-	-6869	-0-	832 4	173 9	Y	157	300 1							15
01	7874 X	NO RPT	-0-	-7874	-0-						Y	NO RPT					15
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					15

ASSAULT 6				WELL #: 1H	RRCID -> 287610	COMPL. DATE 12/15/2017	TOTAL DEPTH 9904	PERF.10078	- 16059								
09	41880 X	35064	-0-	-6816	-0-	2995 1	29430 3	Y	2399	2429 1							75
						2639 9											
10	43276 X	35116	-0-	-8160	-0-	2438 1	30373 3	Y	2095	2089 1							81
						2305 9											
11	38345 X	38345	-0-	-0-	-0-	34123 3	1481 4	Y	2492	2451 1							122
						2741 9											
12	36093 X	36093	-0-	-0-	-0-	3748 1	29233 3	Y	2829	2782 1							169
						3112 9											
01	34224 X	NO RPT	-0-	-34224	-0-						Y	NO RPT					169
02	30912 X	NO RPT	-0-	-30912	-0-						Y	NO RPT					169

PHANTOM (WOLFCAMP)													
MDC TEXAS OPERATOR LLC													
SECRETARIAT 10													
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
//CONT.// 556511													
WELL #: 1HR RRCID -> 287611 COMPL. DATE 02/18/2018 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9898 - 14603													
M O	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
09	42930 X	40365	-0-	-2565	-0-	3603	1	35167	3	N	1450	1566	248
						1595	9						
10	44361 X	41181	-0-	-3180	-0-	2957	1	36287	3	N	1761	1619	390
						1937	9						
11	43034 X	43034	-0-	-0-	-0-	41131	3	195	4	N	1553	1445	498
						1708	9						
12	43090 X	36444	-0-	-6646	-0-	34642	3	1802	9	N	1638	1601	535
01	43090 X	NO RPT	-0-	-43090	-0-					N	NO RPT		535
02	40152 X	NO RPT	-0-	-40152	-0-					N	NO RPT		535

YUCCA													
WELL #: 5H RRCID -> 287613 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10610 - 13822													
09	24754 X	24754	-0-	-0-	-0-	18049	1	5097	3	N	1416	1402	268
						50	4	1558	9				
10	23010 X	23010	-0-	-0-	-0-	14640	1	7182	3	N	925	967	226
						170	4	1018	9				
11	19330 X	19330	-0-	-0-	-0-	15730	1	2688	3	N	807	518	515
						24	4	888	9				
12	23393 X	23393	-0-	-0-	-0-	18819	1	3625	3	Y	807	915	407
						61	4	888	9				
01	11718 X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					Y	NO RPT		407
02	10584 X	NO RPT	-0-	-10584	-0-					Y	NO RPT		407

CITATION 14													
WELL #: 1H RRCID -> 287614 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 9706 PERF.10012 - 14993													
09	49042 X	49042	-0-	-0-	-0-	3459	1	44377	3	Y	1096	1249	198
						1206	9						
10	46717 X	43690	-0-	-3027	-0-	42648	3	1042	9	Y	947	928	217
						11104	1	23430	3	Y	1240	1058	399
11	46320 X	35953	-0-	-10367	-0-	55	4	1364	9				
12	49197 X	41391	-0-	-7806	-0-	40153	3	1238	9	Y	1125	1079	445
01	49197 X	NO RPT	-0-	-49197	-0-					Y	NO RPT		445
02	44436 X	NO RPT	-0-	-44436	-0-					Y	NO RPT		445

EASTEX 6													
WELL #: 1H RRCID -> 287622 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10153 - 17414													
09	38850 X	35573	-0-	-3277	-0-	2	3	31360	4	Y	3828	3860	137
						4211	9						
10	40145 X	35786	-0-	-4359	-0-	31943	4	3843	9	Y	3494	3488	143
11	33287 X	33287	-0-	-0-	-0-	28867	4	4420	9	Y	4018	3978	183
12	32891 X	31324	-0-	-1567	-0-	68	1	646	3	Y	3824	3760	247
						26404	4	4206	9				
01	32891 X	NO RPT	-0-	-32891	-0-					Y	NO RPT		247
02	29708 X	NO RPT	-0-	-29708	-0-					Y	NO RPT		247

TOYAH B													
WELL #: 2H RRCID -> 287694 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9555 - 15522													
09	62850 X	54562	-0-	-8288	-0-	4855	1	48345	3	Y	1238	1832	120
						1362	9						
10	64945 X	54730	-0-	-10215	-0-	3919	1	49303	3	Y	1371	1238	253
						1508	9						
11	62850 X	57847	-0-	-5003	-0-	56372	3	1475	9	Y	1341	1380	214
12	64945 X	54548	-0-	-10397	-0-	3786	1	48497	3	Y	1292	1257	249
						844	4	1421	9				
01	58652 X	NO RPT	-0-	-58652	-0-					Y	NO RPT		249
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		249

PHANTOM (WOLFECAMP)		MDC TEXAS OPERATOR LLC		TOYAH B 22-21		WELL #:	2H	RRCID ->	287696	COMPL. DATE	04/02/2019	TOTAL DEPTH	9607	PERF.	9678	-	21045
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		
09		42332 X	42332	-0-	-0-	-0-	3725	1	37215	3	Y	1263	1752	1			179
							3	4	1389	9							
10		43641 X	43641	-0-	-0-	-0-	3075	1	38858	3	Y	1507	1419	1			267
							50	4	1658	9							
11		44382 X	44382	-0-	-0-	-0-	42964	3	1418	9	Y	1289	1319	1			237
12		34069 X	17198	-0-	-16871	-0-	1596	1	14939	3	Y	603	813	1			27
							663	9									
01		34069 X	NO RPT	-0-	-34069	-0-					Y	NO RPT					27
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

WAR ADMIRAL 24				WELL #:		6H	RRCID ->	287704	COMPL. DATE	04/20/2019	TOTAL DEPTH	10630	PERF.	10501	-	17368	
09		64140 X	29657	-0-	-34483	-0-	18663	1	8030	3	Y	2404	2370	1			235
							320	4	2644	9							
10		66278 X	37580	-0-	-28698	-0-	34693	1	13	3	Y	2611	2560	1	3	8	283
							2	4	2872	9							
11		64140 X	34111	-0-	-30029	-0-	31510	1	13	3	Y	2353	2394	1			242
							2588	9									
12		52421 X	35991	-0-	-16430	-0-	33646	1	4	3	Y	2128	2111	1			259
							2341	9									
01		52421 X	NO RPT	-0-	-52421	-0-					Y	NO RPT					259
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					259

AFFIRMED 6				WELL #:		7H	RRCID ->	287706	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	10268	PERF.	10349	-	15716	
09		40146 X	40146	-0-	-0-	-0-	21982	1	15416	3	Y	2498	2475	1			102
							2748	9									
10		42253 X	42253	-0-	-0-	-0-	22891	1	16503	3	Y	2599	2595	1			106
							2859	9									
11		41520 X	34234	-0-	-7286	-0-	18987	1	12251	3	Y	2708	2734	1			80
							17	4	2979	9							
12		42904 X	38824	-0-	-4080	-0-	23097	1	13986	3	Y	1583	1566	1			97
							1741	9									
01		42253 X	NO RPT	-0-	-42253	-0-					Y	NO RPT					97
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					97

AFFIRMED 6				WELL #:		3HM	RRCID ->	287707	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	10145	PERF.	10098	-	15432	
09		38550 X	30015	-0-	-8535	-0-	18274	1	9790	3	Y	1774	1784	1			68
							1951	9									
10		39835 X	31340	-0-	-8495	-0-	19035	1	10424	3	Y	1710	1707	1			71
							1881	9									
11		38220 X	26093	-0-	-12127	-0-	17791	1	6321	3	Y	1795	1794	1			72
							6	4	1975	9							
12		37851 X	34124	-0-	-3727	-0-	22371	1	9827	3	Y	1751	1717	1			106
							1926	9									
01		36983 X	NO RPT	-0-	-36983	-0-					Y	NO RPT					106
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
MDC TEXAS OPERATOR LLC			//CONT.//	556511										
PICKPOCKET 21			WELL #:	3H	RRCID ->	287709	COMPL. DATE	02/03/2019	TOTAL DEPTH	9913	PERF.10029	- 14484		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	49710 X	39338	-0-	-10372	-0-	11821	1	24300	3	Y	2391	2560	1	442
						587	4	2630	9					
10	50840 X	40283	-0-	-10557	-0-	8453	1	28510	3	Y	2438	2455	1	425
						638	4	2682	9					
11	48930 X	35777	-0-	-13153	-0-	1882	1	31011	3	Y	2337	2386	1	376
						313	4	2571	9					
12	41292 X	38230	-0-	-3062	-0-	3731	1	31602	3	Y	2272	2191	1	457
						398	4	2499	9					
01	41292 X	NO RPT	-0-	-41292	-0-					Y	NO RPT			457
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			457

SEATTLE SLEW			WELL #:	1H	RRCID ->	287735	COMPL. DATE	09/25/2015	TOTAL DEPTH	10166	PERF.10247	- 18019		
09	5790 X	-0-	-0-	-5790	-0-					Y	257	357	1	196
										Y	151	320	1	27
10	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	49	59	1	17
										Y	86	82	1	21
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT			21
										Y	NO RPT			21
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			21
										Y	NO RPT			21
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			21
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			21

COOPERS DREAM 23-2			WELL #:	2H	RRCID ->	287877	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL DEPTH	9817	PERF.10029	- 17346		
09	58110 X	41334	-0-	-16776	-0-	16352	1	21864	3	Y	2372	2370	1	219
						509	4	2609	9					
10	60047 X	41520	-0-	-18527	-0-	8689	1	29506	3	Y	2428	2523	1	124
						654	4	2671	9					
11	53730 X	36228	-0-	-17502	-0-	2269	1	30967	3	Y	2443	2126	1	441
						305	4	2687	9					
12	42718 X	41263	-0-	-1455	-0-	6384	1	31589	3	Y	2635	2695	1	381
						391	4	2899	9					
01	42718 X	NO RPT	-0-	-42718	-0-					Y	NO RPT			381
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			381

COOPERS DREAM 23-4			WELL #:	4H	RRCID ->	287879	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL DEPTH	9872	PERF. 9964	- 15931		
09	53070 X	37369	-0-	-15701	-0-	16489	1	17925	3	Y	2111	2175	1	152
						633	4	2322	9					
10	49693 X	31657	-0-	-18036	-0-	10514	1	18954	3	Y	1270	1374	1	48
						792	4	1397	9					
11	44250 X	27063	-0-	-17187	-0-	15240	1	10698	3	Y	901	758	1	191
						134	4	991	9					
12	38626 X	30583	-0-	-8043	-0-	15161	1	14053	3	Y	1122	1148	1	165
						135	4	1234	9					
01	38626 X	NO RPT	-0-	-38626	-0-					Y	NO RPT			165
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			165

SEATTLE SLEW 17			WELL #:	1H	RRCID ->	287939	COMPL. DATE	01/19/2019	TOTAL DEPTH	9748	PERF. 9798	- 19665		
09	70020 X	28911	-0-	-41109	-0-	27884	1	1027	9	Y	934	487	1	713
						38040	1	9	3	Y	2766	2644	1	835
10	66309 X	41092	-0-	-25217	-0-	3043	9							
						45547	1	34	3	Y	3208	3552	1	491
						3529	9							
11	49110 X	49110	-0-	-0-	-0-	42215	1	2872	3	Y	3585	3360	1	716
						35	4	3944	9					
12	49066 X	49066	-0-	-0-	-0-									
01	41106 X	NO RPT	-0-	-41106	-0-					Y	NO RPT			716
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			716

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
MDC TEXAS OPERATOR LLC		//CONT.// 556511														
DELIGHTFUL DASHER 11-2		WELL #: 2HM		RRCID -> 287940		COMPL. DATE 10/09/2018				TOTAL DEPTH 10557 PERF.10841 - 17478						
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		41216 X	41216	-0-	-0-	20766	1	16552	3	Y	3544	3452	1			214
						3898	9									
10		39277 X	37104	-0-	-2173	20993	1	12845	3	Y	2969	3004	1			179
						3266	9									
11		38010 X	35786	-0-	-2224	16389	1	16045	3	Y	3047	3099	1			127
						3352	9									
12		42594 X	31745	-0-	-10849	10617	1	17697	3	Y	3106	3054	1			179
						14	4	3417	9							
01		42594 X	NO RPT	-0-	-42594					Y	NO RPT					179
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					179

STATE CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 7H		RRCID -> 287941		COMPL. DATE 12/22/2018				TOTAL DEPTH 9852 PERF.10045 - 14503						
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		18930 X	15805	-0-	-3125	1041	1	12440	3	Y	1739	1599	1			195
						411	4	1913	9							
10		14083 X	14083	-0-	-0-	1195	1	10963	3	Y	1750	1761	1	31	8	153
						1925	9									
11		14910 X	12156	-0-	-2754	826	1	9868	3	Y	1329	1396	1			86
						1462	9									
12		16337 X	8649	-0-	-7688	315	1	7066	3	Y	1153	1204	1			35
						1268	9									
01		16337 X	NO RPT	-0-	-16337					Y	NO RPT					35
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

COOPERS DREAM 23-3		WELL #: 3H		RRCID -> 287942		COMPL. DATE 02/24/2019				TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9925 - 16192						
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		48570 X	38141	-0-	-10429	18926	1	15976	3	Y	2530	2487	1			233
						456	4	2783	9							
10		50189 X	35901	-0-	-14288	12140	1	20634	3	Y	2424	2542	1			115
						461	4	2666	9							
11		45870 X	31925	-0-	-13945	9287	1	19491	3	Y	2688	2291	1			512
						190	4	2957	9							
12		39401 X	34708	-0-	-4693	10013	1	21909	3	Y	2304	2696	1			120
						252	4	2534	9							
01		39401 X	NO RPT	-0-	-39401					Y	NO RPT					120
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					120

PICKPOCKET 21		WELL #: 2H		RRCID -> 287943		COMPL. DATE 02/03/2019				TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9867 - 14475						
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		48390 X	37310	-0-	-11080	14359	1	18523	3	Y	3630	4029	1			738
						435	4	3993	9							
10		50003 X	36046	-0-	-13957	11463	1	20555	3	Y	3131	3178	1			691
						584	4	3444	9							
11		48390 X	33063	-0-	-15327	9187	1	20456	3	Y	2908	2938	1			661
						221	4	3199	9							
12		40827 X	37389	-0-	-3438	10424	1	23015	3	Y	3345	3227	1			779
						270	4	3680	9							
01		40827 X	NO RPT	-0-	-40827					Y	NO RPT					779
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					779

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD		
MDC TEXAS OPERATOR LLC			//CONT.//	556511								
WAR ADMIRAL 24			WELL #:	4H	RRCID ->	288113	COMPL. DATE	04/26/2019	TOTAL DEPTH	10549	PERF.10372	- 17239
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	39780 X	33319	-0-	-6461	-0-	25126 1	5534 3	Y	2262	2239 1		238
						171 4	2488 9					
10	44260 X	44260	-0-	-0-	-0-	31925 1	9721 3	Y	2176	2126 1	8 8	280
						220 4	2394 9					
11	41279 X	41279	-0-	-0-	-0-	17368 1	21473 3	Y	2033	2068 1		245
						202 4	2236 9					
12	43898 X	43898	-0-	-0-	-0-	20185 1	21447 3	Y	1846	1832 1		259
						235 4	2031 9					
01	41106 X	NO RPT	-0-	-41106	-0-			Y	NO RPT			259
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			259
GALLANT FOX 9			WELL #:	1H	RRCID ->	288206	COMPL. DATE	07/13/2018	TOTAL DEPTH	9881	PERF.10010	- 14582
09	44070 X	35250	-0-	-8820	-0-	2957 1	29458 3	N	2498	2291 1		713
						87 4	2748 9					
10	45539 X	35385	-0-	-10154	-0-	2373 1	29947 3	N	2786	3030 1		469
						3065 9						
11	38010 X	35874	-0-	-2136	-0-	33662 3	204 4	N	1825	1808 1		486
						2008 9						
12	37324 X	32326	-0-	-4998	-0-	2308 1	27502 3	N	2270	2202 1		554
						19 4	2497 9					
01	37324 X	NO RPT	-0-	-37324	-0-			N	NO RPT			554
02	33488 X	NO RPT	-0-	-33488	-0-			N	NO RPT			554
OMAHA 11-3			WELL #:	3H	RRCID ->	289063	COMPL. DATE	10/10/2018	TOTAL DEPTH	10152	PERF.10458	- 16970
09	42830 X	42830	-0-	-0-	-0-	20043 1	20070 3	Y	2470	2471 1		143
						2717 9						
10	35349 X	35349	-0-	-0-	-0-	19410 1	13700 3	Y	2035	2050 1		128
						2239 9						
11	37860 X	36790	-0-	-1070	-0-	17226 1	16885 3	Y	2435	2455 1		108
						2679 9						
12	44268 X	34639	-0-	-9629	-0-	12034 1	19757 3	Y	2560	2517 1		151
						32 4	2816 9					
01	44268 X	NO RPT	-0-	-44268	-0-			Y	NO RPT			151
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			151
COPPERHEAD 23			WELL #:	1H	RRCID ->	289064	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	10621	PERF.10601	- 17530
09	28641 X	28641	-0-	-0-	-0-	24847 1	1595 3	Y	1745	1901 1		78
						279 4	1920 9					
10	28380 X	28380	-0-	-0-	-0-	22533 1	3499 3	Y	1840	1857 1		61
						324 4	2024 9					
11	27237 X	27237	-0-	-0-	-0-	23085 1	1952 3	Y	1872	1679 1		254
						141 4	2059 9					
12	29296 X	29296	-0-	-0-	-0-	22598 1	4376 3	Y	1814	1935 1		133
						327 4	1995 9					
01	13051 X	NO RPT	-0-	-13051	-0-			Y	NO RPT			133
02	11788 X	NO RPT	-0-	-11788	-0-			Y	NO RPT			133

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511															
DELIGHTFUL DASHER 11 WELL #: 1H RRCID -> 289065 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10349 - 16826															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE								
09		27422 X	27422	-0-	-0-	-0-	23587 3	3835 9	Y	3486	3355 1		228		
10		22691 X	22691	-0-	-0-	-0-	737 1	18522 3	Y	3120	3316 1		32		
							3432 9								
11		1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	338 1	1114 3	Y	-0-	31 1		1		
							36 4								
12		12088 X	12088	-0-	-0-	-0-	3915 1	6392 3	Y	1597	1547 1		51		
							24 4	1757 9							
01		21762 X	NO RPT	-0-	-21762	-0-			Y	NO RPT			51		
02		19656 X	NO RPT	-0-	-19656	-0-			Y	NO RPT			51		

OMAHA 11-2 WELL #: 2HM RRCID -> 289066 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10336 - 17062															
09		43635 X	43635	-0-	-0-	-0-	20888 1	19290 3	Y	3143	3033 1		220		
							3457 9								
10		42284 X	41927	-0-	-357	-0-	19524 1	19056 3	Y	3043	3082 1		181		
							3347 9								
11		40280 X	40280	-0-	-0-	-0-	18856 1	18512 3	Y	2642	2712 1		111		
							6 4	2906 9							
12		45105 X	39245	-0-	-5860	-0-	13841 1	22408 3	Y	2677	2632 1		156		
							51 4	2945 9							
01		45105 X	NO RPT	-0-	-45105	-0-			Y	NO RPT			156		
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			156		

AFFIRMED 6 WELL #: 2H RRCID -> 289067 COMPL. DATE 10/15/2017 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10055 - 16247															
09		26070 X	26070	-0-	-0-	-0-	22796 4	3274 9	Y	2976	3009 1		141		
10		24180 X	24180	-0-	-0-	-0-	21292 4	2888 9	Y	2625	2652 1		114		
11		27419 X	27419	-0-	-0-	-0-	23830 4	3589 9	Y	3263	3180 1		197		
12		26329 X	26329	-0-	-0-	-0-	21794 4	4535 9	Y	4123	4047 1		273		
01		27962 X	NO RPT	-0-	-27962	-0-			Y	NO RPT			273		
02		25256 X	NO RPT	-0-	-25256	-0-			Y	NO RPT			273		

PICKPOCKET 21 WELL #: 1H RRCID -> 289068 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9853 - 14425															
09		29201 X	29201	-0-	-0-	-0-	9450 1	17021 3	Y	2088	2242 1	5 8	446		
							433 4	2297 9							
10		31713 X	31713	-0-	-0-	-0-	7563 1	20763 3	Y	2629	2643 1		432		
							495 4	2892 9							
11		28909 X	28909	-0-	-0-	-0-	11182 1	14931 3	Y	2410	2462 1		380		
							145 4	2651 9							
12		32190 X	32190	-0-	-0-	-0-	13550 1	15748 3	Y	2479	2391 1		468		
							165 4	2727 9							
01		25389 X	NO RPT	-0-	-25389	-0-			Y	NO RPT			468		
02		22932 X	NO RPT	-0-	-22932	-0-			Y	NO RPT			468		

JUST CALL ME KEN 8-82 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290010 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10971 - 17811															
09		0 W	54386	-0-	54386	511240	4465 1	41911 3	N	7282	7209 1		1044		
							8010 9								
10		0 W	52738	-0-	52738	563978	3459 1	41030 3	N	7499	7237 1		1306		
							8249 9								
11		0 W	54269	-0-	54269	618247	47146 3	7123 9	N	6475	6567 1		1214		
12		0 W	45591	-0-	45591	663838	38895 3	57 4	N	6035	6091 1		1158		
							6639 9								
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	663838			N	NO RPT			1158		
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	663838			N	NO RPT			1158		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
MDC TEXAS OPERATOR LLC		//CONT.// 556511													
PICKPOCKET 21		WELL #: 4H		RRCID -> 290166		COMPL. DATE 03/13/2019				TOTAL DEPTH 10229 PERF.10391 - 14699					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*03		23746 X	15360	-0-	-8386	-0-	995 1	11505 3	1198 3	Y	1089	1106 1			127
							1662 4	1198 9							
*04		22980 X	16078	-0-	-6902	-0-	529 1	2941 3	1198 9	Y	876	919 1			84
							11644 5	964 9							
*05		23746 X	18924	-0-	-4822	-0-	412 1	3533 3	964 9	Y	949	883 1			150
							378 4	13557 5							
*06		22980 X	21008	-0-	-1972	-0-	593 1	3621 3	13557 5	Y	882	896 1			136
							523 4	15301 5							
*07		23746 X	16646	-0-	-7100	-0-	192 1	1717 3	15301 5	Y	855	804 1			187
							1190 4	12606 5							
*08		23746 X	22051	-0-	-1695	-0-	671 1	6311 3	12606 5	Y	878	859 1			206
							733 4	13370 5							
*09		22980 X	21014	-0-	-1966	-0-	787 1	8494 3	13370 5	Y	1403	1385 1			224
							46 4	10144 5							
*10		23746 X	22212	-0-	-1534	-0-	545 1	10796 3	10144 5	Y	2006	2020 1			210
							8664 5	2207 9							
*11		25873 X	25873	-0-	-0-	-0-	92 1	5420 3	2207 9	Y	1851	1904 1			157
							2 4	18323 5							
*12		28543 X	28543	-0-	-0-	-0-	56 1	7604 3	18323 5	Y	1487	1430 1			214
							19247 5	1636 9							
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				214
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				214

BIG BROWN 15		WELL #: 1H		RRCID -> 290167		COMPL. DATE 02/12/2018				TOTAL DEPTH 9862 PERF.10057 - 14587					
03		0 W	10052	-0-	10052	297907	146 1	314 3	4489 9	N	4081	4219 1	12 8		614
							5103 4	883 3	1869 9						
04		0 W	12194	-0-	12194	310101	115 1	883 3	1869 9	N	1699	2031 1			282
							9327 4	79 3	1079 9						
05		0 W	3037	-0-	3037	313138	9 1	79 3	1079 9	N	981	1071 1			192
							1870 4	39 3	1918 9						
06		0 W	10130	-0-	10130	323268	6 1	39 3	1918 9	N	1744	1695 1			241
							8167 4	1981 9	4346 9						
07		0 W	14677	-0-	14677	337945	12696 4	1981 9	3038 9	N	1801	1492 1			550
08		0 W	22553	-0-	22553	360498	18207 4	4346 9	113 3	N	3951	3916 1	1 8		584
09		0 W	21716	-0-	21716	382214	18678 4	3038 9	1200 9	N	2762	2785 1			561
10		0 W	23154	-0-	23154	405368	639 1	113 3	1742 9	N	1091	1349 1			303
							21202 4	1200 9							
11		0 W	21091	-0-	21091	426459	19349 4	1742 9	214 3	N	1584	1478 1			409
12		0 W	21668	-0-	21668	448127	1 1	214 3	2319 9	N	2108	2375 1			142
							19134 4	2319 9							
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	448127				N	NO RPT				142
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	448127				N	NO RPT				142

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
MDC TEXAS OPERATOR LLC		//CONT.// 556511										
AMERICAN PHAROAH		WELL #: 2H		RRCID -> 290169		COMPL. DATE 12/31/2018			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9864 - 17781			
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	0 W	25709	-0-	25709	726531	159 1	12 3	Y	3327	3434 1	6 8	633
						10 4	21868 5					
*04	0 W	30546	-0-	30546	757077	56 1	252 3	Y	1605	1886 1		352
						28472 5	1766 9					
*05	0 W	23657	-0-	23657	780734	3 1	23 3	Y	100	35 1		417
						12843 4	10678 5					
*06	0 W	25597	-0-	25597	806331	24451 4	1146 9	Y	1042	1038 1		421
07	0 W	10152	-0-	10152	816483	9672 4	480 9	Y	436	526 1		331
08	0 W	31219	-0-	31219	847702	26311 4	3464 5	Y	1313	1049 1	1 8	594
						1444 9						
09	0 W	43805	-0-	43805	891507	11 3	344 4	Y	4505	4423 1		676
						38494 5	4956 9					
10	0 W	40372	-0-	40372	931879	698 1	13565 3	Y	3627	3765 1		538
						281 4	21838 5					
11	0 W	43919	-0-	43919	975798	550 1	20872 3	Y	4021	3776 1		783
						50 4	18024 5					
12	0 W	40984	-0-	40984	1016782	125 1	15156 3	Y	2432	2580 1		635
						23028 5	2675 9					
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1016782			Y	NO RPT			635
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1016782			Y	NO RPT			635

WAR ADMIRAL 24		WELL #: 5H		RRCID -> 290170		COMPL. DATE 04/26/2019			TOTAL DEPTH 10363 PERF.10189 - 17056			
03	0 W	40452	-0-	40452	299319	2467 1	33510 3	N	4066	4081 1		141
						2 4	4473 9					
04	0 W	50621	-0-	50621	349940	1631 1	9876 3	N	3763	3766 1		138
						2881 4	32094 5					
05	0 W	53146	-0-	53146	403086	1268 1	10640 3	N	3089	3013 1		214
						4082 4	33758 5					
06	0 W	54050	-0-	54050	457136	1686 1	10412 3	N	3198	3141 1		271
						38434 5	3518 9					
07	0 W	41289	-0-	41289	498425	519 1	4536 3	N	2999	3032 1		238
						32935 5	3299 9					
08	0 W	41551	-0-	41551	539976	611 1	5486 3	N	2516	2555 1		199
						1166 4	31520 5					
09	0 W	27628	-0-	27628	567604	102 1	1202 3	N	2126	2107 1		218
						47 4	23938 5					
10	0 W	48266	-0-	48266	615870	274 1	8824 3	N	2037	1999 1		256
						187 4	36740 5					
11	0 W	42089	-0-	42089	657959	953 1	24417 3	N	1846	1878 1		224
						216 4	14472 5					
12	0 W	45045	-0-	45045	703004	131 1	25261 3	N	1645	1633 1		236
						370 4	17473 5					
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	703004			N	NO RPT			236
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	703004			N	NO RPT			236

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
MDC TEXAS OPERATOR LLC		//CONT.//		556511									
SMARTY JONES 26		WELL #:		7H	RRCID ->	290196	COMPL. DATE	12/03/2018	TOTAL	DEPTH	10108	PERF.10429	- 15002
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03		0 W	17229	-0-	17229	396752	1086	1	12282	3	Y	3510	3464 1 335
							3861	9					
04		0 W	18017	-0-	18017	414769	1146	1	13067	3	Y	3458	3628 1 165
							3804	9					
05		0 W	9	-0-	9	414778	9	3			Y	-0-	158 1 7
06		0 W	116	-0-	116	414894	21	1	12	3	Y	75	82
							83	9					
07		0 W	14992	-0-	14992	429886	1246	1	9099	3	Y	3952	3882 1 152
							300	4	4347	9			
08		0 W	14507	-0-	14507	444393	1197	1	10259	3	Y	2774	2628 1 298
							3051	9					
09		0 W	3325	-0-	3325	447718	253	1	2340	3	Y	665	766 1 197
							732	9					
10		0 W	10928	-0-	10928	458646	828	3	8187	5	Y	1739	1870 1 66
							1913	9					
11		0 W	20039	-0-	20039	478685	9055	3	9259	5	Y	1568	1383 1 251
							1725	9					
12		0 W	17687	-0-	17687	496372	9884	3	6040	5	Y	1603	1689 1 165
							1763	9					
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	496372					Y	NO RPT	165
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	496372					Y	NO RPT	165

CALIFORNIA CHROME 27		WELL #:		4H	RRCID ->	290206	COMPL. DATE	12/22/2018	TOTAL	DEPTH	10007	PERF.10092	- 14559
03		0 W	18454	-0-	18454	362219	902	1	14963	3	Y	2354	2359 1 80
							2589	9					
04		0 W	13079	-0-	13079	375298	957	1	10116	3	Y	1824	1839 1 65
							2006	9					
05		0 W	-0-	-0-	-0-	375298					Y	-0-	62 1 3
06		0 W	2028	-0-	2028	377326	34	1	720	3	Y	813	719 1 97
							380	4	894	9			
07		0 W	10550	-0-	10550	387876	1035	1	6995	3	Y	1594	1641 1 50
							767	4	1753	9			
08		0 W	-0-	-0-	-0-	387876					Y	-0-	50
09		0 W	8726	-0-	8726	396602	7010	3	1716	9	Y	1560	1491 1 119
10		0 W	24810	-0-	24810	421412	21593	3	996	4	Y	2019	1930 1 208
							2221	9					
11		0 W	17691	-0-	17691	439103	15653	3	2038	9	Y	1853	1928 1 133
12		0 W	14159	-0-	14159	453262	12263	3	97	4	Y	1635	1719 1 49
							1799	9					
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	453262					Y	NO RPT	49
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	453262					Y	NO RPT	49

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZUMA 3 SL		WELL #:		W202BO	RRCID ->	281894	COMPL. DATE	12/26/2016	TOTAL DEPTH	10930	PERF.11070	- 15443			
09	55004	X	55004	-0-	-0-	-0-	30	1	52644	2	N	2118	1943	1	618
							2330	9							
10	57257	X	53406	-0-	-3851	-0-	31	1	51014	2	N	2146	2294	1	470
							2361	9							
11	56280	X	39680	-0-	-16600	-0-	28	1	38066	2	N	1442	1338	1	574
							1586	9							
12	58156	X	20858	-0-	-37298	-0-	14	1	20093	2	N	683	1108	1	149
							751	9							
01	58156	X	25460	-0-	-32696	-0-	18	1	23993	2	N	1317	1106	1	360
							1449	9							
02	51324	X	15367	-0-	-35957	-0-	8	1	14482	2	N	797	687	1	470
							877	9							

ZUMA 3 SL		WELL #:		W101DM	RRCID ->	282445	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL DEPTH	10194	PERF.10446	- 14560			
09	56107	X	56107	-0-	-0-	-0-	1227	1	50130	2	Y	4318	4597	0	937
							4750	9							
10	56152	X	56152	-0-	-0-	-0-	1149	1	49211	2	Y	5265	5133	0	1069
							5792	9							
11	47582	X	47582	-0-	-0-	-0-	809	1	42617	2	Y	3778	3923	0	924
							4156	9							
12	59344	X	59344	-0-	-0-	-0-	950	1	52634	2	Y	5236	4829	0	1331
							5760	9							
01	59913	X	59913	-0-	-0-	-0-	1276	1	51692	2	Y	6314	6201	0	1444
							6945	9							
*02	31849	X	31849	-0-	-0-	-0-	960	1	27488	2	Y	3092	3587	0	949
							3401	9							

ZUMA 3 SL		WELL #:		W202DM	RRCID ->	282480	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL DEPTH	10885	PERF.11024	- 15235
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-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			
09	22770	X	15304	-0-	-7466	-0-	723	1	10696	2	N	3532	2838	1	1272
							3885	9							
10	20088	X	16725	-0-	-3363	-0-	818	1	11483	2	N	4022	4338	1	956
							4424	9							
11	19440	X	16396	-0-	-3044	-0-	853	1	11757	2	N	3442	3129	1	1269
							3786	9							
12	18817	X	13627	-0-	-5190	-0-	438	1	10296	2	N	2630	3313	1	586
							2893	9							
01	16740	X	15944	-0-	-796	-0-	492	1	12225	2	N	2934	2030	1	1490
							3227	9							
02	15316	X	7937	-0-	-7379	-0-	288	1	5652	2	N	1815	2519	1	786
							1997	9							

PHANTOM (WOLFECAMP) //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 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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	20910 X	16604	-0-	-4306	-0-	1193	1	10517	2	N	4449	4691 0	477
						4894	9						
10	21607 X	17517	-0-	-4090	-0-	1203	1	11000	2	N	4831	4891 0	417
						5314	9						
11	20910 X	14870	-0-	-6040	-0-	1230	1	9947	2	N	3357	3182 0	592
						3693	9						
12	21049 X	16190	-0-	-4859	-0-	1271	1	11638	2	N	2983	3096 0	479
						3281	9						
01	18414 X	16539	-0-	-1875	-0-	1271	1	12245	2	N	2748	2726 0	501
						3023	9						
02	15820 X	4693	-0-	-11127	-0-	370	1	3297	2	N	933	988 0	446
						1026	9						

KENTZEL STATE 42 WELL #: W102CN RRCID -> 285313 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11346 - 15970

09	23100 X	17223	-0-	-5877	-0-	1200	1	11274	2	N	4317	4551 0	463
						4749	9						
10	22041 X	20580	-0-	-1461	-0-	1230	1	14078	2	N	4793	4843 0	413
						5272	9						
11	21330 X	8157	-0-	-13173	-0-	1200	1	4074	2	N	2621	2572 0	462
						2883	9						
12	22041 X	8598	-0-	-13443	-0-	1233	1	4369	2	N	2724	2749 0	437
						2996	9						
01	20584 X	11512	-0-	-9072	-0-	1271	1	6596	2	N	3314	3147 0	604
						3645	9						
02	18592 X	4484	-0-	-14108	-0-	410	1	2670	2	N	1276	1270 0	610
						1404	9						

TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W002DE RRCID -> 285788 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10783 - 17895

09	58101 X	58101	-0-	-0-	-0-	1230	1	46488	2	Y	9439	9962 0	541
						10383	9						
10	54559 X	54559	-0-	-0-	-0-	1239	1	44486	2	Y	8031	7953 0	619
						8834	9						
11	50137 X	50137	-0-	-0-	-0-	1063	1	40908	2	Y	7424	7436 0	607
						8166	9						
12	44969 X	44969	-0-	-0-	-0-	912	1	35482	2	Y	7795	7643 0	759
						8575	9						
01	36952 X	28857	-0-	-8095	-0-	687	1	21331	2	Y	6217	6512 0	464
						6839	9						
02	54236 X	45967	-0-	-8269	-0-	877	1	38409	2	Y	6074	5361 0	1177
						6681	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
PDC PERMIAN, INC.				646832									
BLUE LAKES 5556		WELL #:		1H	RRCID ->	283098	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL	DEPTH	10295	PERF.	10547 - 20368
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		28167 X	28167	-0-	-0-	24035 2	212 4	Y		3564	3584 0	8 8	253
						3920 9							
10		27698 X	27698	-0-	-0-	23977 2	546 4	Y		2886	2888 0	12 8	239
						3175 9							
11		29203 X	29203	-0-	-0-	24919 2	953 4	Y		3028	2957 0	5 8	305
						3331 9							
12		26877 X	26556	-0-	-321	19484 2	3629 4	Y		3130	3215 0	2 8	218
						3443 9							
01		26877 X	25759	-0-	-1118	69 1	18912 2	Y		3213	3206 0	7 8	218
						3244 4	3534 9						
02		27244 X	10038	-0-	-17206	7198 2	1393 4	Y		1315	1331 0	7 8	195
						1447 9							

GAVSTER STATE 32A		WELL #:		1H	RRCID ->	283114	COMPL. DATE	09/16/2017	TOTAL	DEPTH	10516	PERF.	10736 - 15260
09		29610 X	24287	-0-	-5323	1 1	21272 2	Y		2720	2956 1		147
						22 4	2992 9						
10		25199 X	25199	-0-	-0-	22106 2	3 4	Y		2809	2721 1	3 8	232
						3090 9							
11		22440 X	16815	-0-	-5625	13763 2	3 4	Y		2772	2442 1		562
						3049 9							
12		25110 X	17162	-0-	-7948	14186 2	2976 9	Y		2705	3029 1		238
01		25203 X	20365	-0-	-4838	17645 2	2720 9	Y		2473	2375 1	8 8	328
02		18592 X	12016	-0-	-6576	10343 2	134 4	Y		1399	1342 1	1 8	384
						1539 9							

GREENWICH NW 3130		WELL #:		A 1H	RRCID ->	283158	COMPL. DATE	01/28/2018	TOTAL	DEPTH	9620	PERF.	10478 - 17838
09		58590 X	34	-0-	-58556	2 2	9 4	Y		21	86 0		1
						23 9							
10		56048 X	2427	-0-	-53621	16 1	2071 2	Y		226	201 0	7 8	19
						91 4	249 9						
11		62822 X	62822	-0-	-0-	5480 1	48564 2	Y		7980	7859 0	15 8	125
						8778 9							
12		54847 X	54847	-0-	-0-	4801 1	42637 2	Y		6523	6349 0		299
						234 4	7175 9						
*01		50866 X	50866	-0-	-0-	43417 2	467 4	Y		6347	6475 0	40 8	131
						6982 9							
02		49476 X	15492	-0-	-33984	13125 2	11 4	Y		2142	2048 0		225
						2356 9							

LOST SADDLE 46		WELL #:		1H	RRCID ->	283230	COMPL. DATE	05/31/2017	TOTAL	DEPTH	10250	PERF.	10617 - 14579
09		44235 X	44235	-0-	-0-	41529 2	130 4	N		2342	2047 1	8 8	633
						2576 9							
10		49104 X	38137	-0-	-10967	35447 2	264 4	N		2205	2273 1	11 8	554
						2426 9							
11		49530 X	34678	-0-	-14852	85 1	32259 2	N		2115	2245 1	6 8	418
						7 4	2327 9						
12		51181 X	32384	-0-	-18797	71 1	29657 2	N		2181	2049 1	2 8	548
						257 4	2399 9						
01		51181 X	32016	-0-	-19165	47 1	29065 2	N		2149	2402 1	8 8	287
						540 4	2364 9						
02		41300 X	23262	-0-	-18038	232 1	21299 2	N		1298	1368 1	4 8	213
						303 4	1428 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. TARVIN STATE 2		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD		
		WELL #: A 4H		RRCID -> 283261		COMPL. DATE 09/21/2017					TOTAL DEPTH 10425 PERF.10461 - 14916		
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	29081 X	29081	-0-	-0-	-0-	4 1 1217 9	27860 2	N	1106	1098 1	271		
10	29366 X	29366	-0-	-0-	-0-	99 1 2 4 1263 9	28002 2	N	1148	1131 1	284	4 8	
11	27213 X	27213	-0-	-0-	-0-	82 1 1142 9	25989 2	N	1038	685 1	637		
12	27382 X	27382	-0-	-0-	-0-	46 1 1161 9	26175 2	N	1055	1374 1	318		
01	26795 X	26795	-0-	-0-	-0-	36 1 77 4	25551 2	N	1028	1211 1	126	9 8	
*02	16355 X	16355	-0-	-0-	-0-	38 1 91 4	15647 2	N	526	350 1	300	2 8	
GREENWICH 57-3142		WELL #: 3H		RRCID -> 283333		COMPL. DATE 05/03/2017					TOTAL DEPTH 9963 PERF.16537 - 17722		
09	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	243 1 9 4 395 9	2747 2	Y	359	373 0	253		
10	4774 X	4449	-0-	-325	-0-	30 1 530 9	3889 2	Y	482	376 1	359		
11	6930 X	3377	-0-	-3553	-0-	299 1 433 9	2645 2	Y	394	340 0	413		
12	7161 X	6446	-0-	-715	-0-	594 1 46 4 527 9	5279 2	Y	479	522 0	370		
*01	7161 X	2633	-0-	-4528	-0-	2201 2	432 9	Y	393	519 1	231	13 8	
02	4032 X	1082	-0-	-2950	-0-	930 2	152 9	Y	138		369		
RON 56-8 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283356		COMPL. DATE 12/04/2014					TOTAL DEPTH 10421 PERF.10691 - 14743		
09	70050 X	47890	-0-	-22160	-0-	3752 1 1162 4 545 9	42431 2	N	495	373 1	357	6 8	
10	72385 X	48084	-0-	-24301	-0-	355 1 679 4 461 9	46589 2	N	419	374 1	401	1 8	
11	70050 X	45126	-0-	-24924	-0-	4509 1 241 4 417 9	39959 2	N	379	346 1	431	3 8	
12	53382 X	45983	-0-	-7399	-0-	4452 1 1437 4 561 9	39533 2	N	510	687 1	254		
*01	53382 X	50025	-0-	-3357	-0-	49594 2 420 9	11 4	N	382	356 1	280		
02	44688 X	19242	-0-	-25446	-0-	18113 2 172 9	957 4	N	156	170 1	266		
WINCHESTER 57-10		WELL #: 1H		RRCID -> 283358		COMPL. DATE 12/04/2013					TOTAL DEPTH 10166 PERF.10461 - 14679		
09	10948 X	10948	-0-	-0-	-0-	791 1 1216 9	8941 2	N	1105	931 1	397	4 8	
10	10959 X	10959	-0-	-0-	-0-	74 1 1167 9	9718 2	N	1061	1112 1	345	1 8	
11	12060 X	11247	-0-	-813	-0-	1019 1 1198 9	9030 2	N	1089	1053 1	380	1 8	
12	12462 X	11745	-0-	-717	-0-	1070 1 1175 9	9500 2	N	1068	1228 1	220		
*01	14033 X	14033	-0-	-0-	-0-	12668 2	1365 9	N	1241	1043 1	418		
02	10500 X	5628	-0-	-4872	-0-	5033 2	595 9	N	541	716 1	243		

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
PDC PERMIAN, INC.			//CONT.// 646832										
QUINN 6			WELL #:		1H	RRCID -> 283361	COMPL. DATE 09/15/2015	TOTAL DEPTH 10378	PERF.10972	- 14455			
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	7770 X	7291	-0-	-479	-0-	23 1	6970 2	N	271	357 1		165	
10	8029 X	7059	-0-	-970	-0-	298 9	6697 2	N	266	186 1	1 8	244	
11	7500 X	6609	-0-	-891	-0-	69 1	6316 2	N	263	172 1		335	
12	7750 X	6393	-0-	-1357	-0-	293 9	298 9	N	271	350 1		256	
01	7750 X	6236	-0-	-1514	-0-	4 1	5922 2	N	279	346 1	4 8	185	
02	6804 X	2523	-0-	-4281	-0-	289 9	2397 2	N	111			296	
						6095 2							
						7 1							
						307 9							
						122 9							

TISDALE UNIT 56-8			WELL #:		1H	RRCID -> 283401	COMPL. DATE 10/15/2013	TOTAL DEPTH 10122	PERF.10500	- 13852			
09	12630 X	9328	-0-	-3302	-0-	706 1	7981 2	N	440	377 1	1 8	348	
10	13051 X	9974	-0-	-3077	-0-	157 4	9323 2	N	490	553 1		285	
11	12630 X	9806	-0-	-2824	-0-	71 1	8303 2	N	445	345 1	1 8	384	
12	12152 X	9319	-0-	-2833	-0-	41 4	490 9		440	514 1		310	
*01	10908 X	10908	-0-	-0-	-0-	937 1	7903 2	N	463	534 1		239	
02	9156 X	6497	-0-	-2659	-0-	76 4	484 9		316	176 1		379	
						890 1							
						42 4							
						10383 2							
						509 9							
						6139 2							
						348 9							

GREENWICH 57-3142			WELL #:		4H	RRCID -> 283407	COMPL. DATE 12/02/2016	TOTAL DEPTH 9730	PERF.10457	- 17797			
09	47610 X	34753	-0-	-12857	-0-	2570 1	29064 2	Y	2581	2241 0	6 8	569	
10	49197 X	36838	-0-	-12359	-0-	280 4	33284 2	Y	2999	3162 1	1 8	405	
11	47610 X	36660	-0-	-10950	-0-	254 1	3299 9		3126	2795 0	4 8	732	
12	49197 X	40897	-0-	-8300	-0-	1 4	29670 2	Y	3822	3662 0		892	
*01	49368 X	49368	-0-	-0-	-0-	3348 1	3439 9		3835	3998 1		729	
02	34216 X	14690	-0-	-19526	-0-	203 4	4204 9		1295	1225 1		799	
						3642 1							
						708 4							
						45102 2							
						4219 9							
						13265 2							
						1425 9							

LIAM STATE 53-12			WELL #:		1H	RRCID -> 283408	COMPL. DATE 10/25/2016	TOTAL DEPTH 9845	PERF.10193	- 19249			
09	14910 X	594	-0-	-14316	-0-	42 1	475 2	Y	66	21 1	18 8	29	
10	25294 X	25294	-0-	-0-	-0-	4 4	73 9		802	600 1	5 8	226	
11	24371 X	24371	-0-	-0-	-0-	185 1	24227 2	Y	800	768 1	10 8	248	
12	19262 X	19262	-0-	-0-	-0-	882 9	21109 2	Y	484	636 1		96	
*01	25296 X	19677	-0-	-5619	-0-	2382 1	16832 2	Y	532	486 1		142	
02	22848 X	11271	-0-	-11577	-0-	880 9	532 9		365	417 1		90	
						1895 1							
						3 4							
						19062 2							
						585 9							
						10813 2							
						402 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. HERMIT 5556			//CONT.// //CONT.//	71052 900 646832	ASSOCIATED	CAPACITY				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
			WELL #:		1H	RRCID ->	283414	COMPL. DATE	04/07/2017	TOTAL DEPTH	10585	PERF.	11009	- 20693			
09		84459 X	84459	-0-	-0-	-0-	84380	2	4	4	N	68	110	1	18	8	475
10		82320 X	82320	-0-	-0-	-0-	75	9	49	1	N	1285	1291	1	26	8	443
11		79490 X	79490	-0-	-0-	-0-	178	4	1414	9	N	1295	861	1	12	8	865
12		80134 X	80134	-0-	-0-	-0-	75536	2	2529	4	N	1114	1554	1	5	8	420
01		78288 X	78288	-0-	-0-	-0-	1425	9	68	1	N	1198	1051	1	18	8	549
*02		50903 X	50903	-0-	-0-	-0-	139	4	78702	2	N	710	688	1	9	8	562
			WELL #:		1H	RRCID ->	283414	COMPL. DATE	04/07/2017	TOTAL DEPTH	10585	PERF.	11009	- 20693			
			WELL #:		B 1H	RRCID ->	283481	COMPL. DATE	01/11/2019	TOTAL DEPTH	9990	PERF.	10867	- 18369			
09		58170 X	43697	-0-	-14473	-0-	3260	1	36867	2	Y	2954	2956	0	2	8	200
10		60109 X	44057	-0-	-16052	-0-	321	4	3249	9	Y	3378	3285	0	7	8	286
11		58170 X	55052	-0-	-3118	-0-	305	1	39983	2	Y	3628	3855	0	2	8	57
12		60109 X	28977	-0-	-31132	-0-	53	4	3716	9	Y	2031	1995	0			93
*01		60109 X	52906	-0-	-7203	-0-	5153	1	45671	2	Y	3344	3306	0	63	8	68
02		48076 X	30070	-0-	-18006	-0-	237	4	3991	9	Y	2113	1959	0			222
			WELL #:		1H	RRCID ->	283481	COMPL. DATE	01/11/2019	TOTAL DEPTH	9990	PERF.	10867	- 18369			
			WELL #:		1H	RRCID ->	283490	COMPL. DATE	05/10/2016	TOTAL DEPTH	10289	PERF.	10840	- 14773			
09		9840 X	9212	-0-	-628	-0-	6682	2	56	4	N	2249	2206	1	2	8	354
10		11160 X	8522	-0-	-2638	-0-	2474	9	6164	2	N	2096	2075	1	3	8	372
11		10800 X	8417	-0-	-2383	-0-	2306	9	6085	2	N	2109	2056	0	2	8	423
12		11160 X	7390	-0-	-3770	-0-	2320	9	4674	2	N	2063	2223	1	1	8	262
01		10044 X	7189	-0-	-2855	-0-	4674	2	2269	9	N	2126	1892	1	4	8	492
02		8596 X	5249	-0-	-3347	-0-	4022	2	2339	9	N	1433	1704	1	2	8	219
			WELL #:		1H	RRCID ->	283490	COMPL. DATE	05/10/2016	TOTAL DEPTH	10289	PERF.	10840	- 14773			
			WELL #:		2H	RRCID ->	283491	COMPL. DATE	08/26/2016	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	11380	- 13280			
09		10590 X	9187	-0-	-1403	-0-	852	1	7461	2	N	782	725	1	5	8	239
10		10943 X	7925	-0-	-3018	-0-	14	4	860	9	N	792	732	1	4	8	295
11		10860 X	6503	-0-	-4357	-0-	688	1	6227	2	N	747	852	1	2	8	188
12		11222 X	6930	-0-	-4292	-0-	139	4	871	9	N	871	661	1	1	8	397
01		11222 X	7484	-0-	-3738	-0-	331	1	5229	2	N	882	863	1	6	8	410
02		8568 X	3431	-0-	-5137	-0-	121	4	822	9	N	423	342	1			491
			WELL #:		2H	RRCID ->	283491	COMPL. DATE	08/26/2016	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	11380	- 13280			
			WELL #:		2H	RRCID ->	283491	COMPL. DATE	08/26/2016	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	11380	- 13280			
			WELL #:		2H	RRCID ->	283491	COMPL. DATE	08/26/2016	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	11380	- 13280			

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. KENOSHA 4441		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	45291 X	45291	-0-	-0-	-0-	40789	2	164	4	N	3944	3897	0	8 8	289
10	45520 X	45520	-0-	-0-	-0-	41064	2	25	4	N	4028	3789	1	8 8	520
11	44139 X	44139	-0-	-0-	-0-	39930	2	4209	9	N	3826	3923	1	4 8	419
12	45202 X	45202	-0-	-0-	-0-	40796	2	158	4	N	3862	3795	1	1 8	485
01	44327 X	44327	-0-	-0-	-0-	39695	2	476	4	N	3778	3967	1	6 8	290
02	36148 X	32409	-0-	-3739	-0-	29391	2	159	4	N	2599	2586	1	3 8	300

LOST SADDLE 45		WELL #: 1H		RRCID -> 283677		COMPL. DATE 12/31/2015				TOTAL DEPTH 10195 PERF.10724 - 15104					
09	7650 X	3593	-0-	-4057	-0-	1982	2	6	4	N	1459	1478	1	6 8	276
10	9455 X	3705	-0-	-5750	-0-	2797	2	21	4	N	806	917	1	17 8	148
11	13680 X	5861	-0-	-7819	-0-	13	1	4801	2	N	951	861	1	2 8	236
12	14136 X	24	-0-	-14112	-0-	16	2	8	9	N	7	1	8		242
01	14136 X	7047	-0-	-7089	-0-	9	1	5903	2	N	932	1031	1	6 8	137
02	5460 X	4178	-0-	-1282	-0-	110	4	1025	9	N	532	518	1	3 8	148

HORNET STATE 0607 1U		WELL #: A 1H		RRCID -> 283815		COMPL. DATE 05/11/2018				TOTAL DEPTH 9876 PERF.10097 - 19823					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

YELLOW JACKET 1716		WELL #: B 1H		RRCID -> 283817		COMPL. DATE 05/15/2018				TOTAL DEPTH 10278 PERF.10661 - 18924					
09	93510 X	89232	-0-	-4278	-0-	6941	1	76744	2	Y	4899	4873	0	22 8	193
10	96627 X	88472	-0-	-8155	-0-	158	4	5389	9	Y	5016	5009	0	2 8	198
11	93510 X	87199	-0-	-6311	-0-	729	1	79897	2	Y	4767	4781	0	5 8	179
12	96627 X	86109	-0-	-10518	-0-	2328	4	5518	9	Y	4452	4407	0		224
*01	96627 X	89177	-0-	-7450	-0-	8326	1	73551	2	Y	4495	4435	0		284
02	76076 X	50015	-0-	-26061	-0-	78	4	5244	9	Y	2294	2301	0		277

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. SUNNYSIDE STATE 2		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: A 1H RRCID -> 284710 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9892 - 14440																
09	50790	X	31963	-0-	-18827	-0-	2343 1	26496 2	2955 9	Y	2686	2517 1	5 8			358
10	52483	X	32246	-0-	-20237	-0-	169 4	2955 9	223 1	Y	2511	2571 1	1 8			297
11	47580	X	37933	-0-	-9647	-0-	223 1	29260 2	1 4	Y	2466	2348 1	3 8			412
12	49202	X	49202	-0-	-0-	-0-	3564 1	31587 2	69 4	Y	2588	2618 1				382
*01	44465	X	44465	-0-	-0-	-0-	4649 1	41281 2	425 4	Y	2595	2627 1	2 8			348
02	35392	X	19450	-0-	-15942	-0-	41548 2	62 4	2855 9	Y	1209	1127 1				430

LOST SADDLE 4546 1U WELL #: A 1H RRCID -> 284741 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10575 - 20697																
09	53061	X	53061	-0-	-0-	-0-	48041 2	25 4	4995 9	Y	4541	4534 0	13 8			322
10	58163	X	58163	-0-	-0-	-0-	53309 2	275 4	4579 9	Y	4163	4118 0	23 8			344
11	52260	X	48997	-0-	-3263	-0-	43747 2	248 4	5002 9	Y	4547	4424 0	9 8			458
12	54002	X	51722	-0-	-2280	-0-	46468 2	499 4	4755 9	Y	4323	4477 0	3 8			301
01	54002	X	49970	-0-	-4032	-0-	163 1	44271 2	557 4	Y	4526	4527 0	11 8			289
02	42672	X	28037	-0-	-14635	-0-	24645 2	1067 4	2325 9	Y	2114	2084 0	4 8			315

JEAN 38 WELL #: B 1H RRCID -> 284758 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 15964																
09	34110	X	30082	-0-	-4028	-0-	7 1	27674 2	89 4	Y	2102	2203 1				125
10	35123	X	27126	-0-	-7997	-0-	54 1	24626 2	202 4	Y	2040	1941 1	4 8			220
11	33390	X	27255	-0-	-6135	-0-	24954 2	94 4	2207 9	Y	2006	1759 1				467
12	34503	X	29506	-0-	-4997	-0-	27163 2	18 4	2325 9	Y	2114	2424 1				157
01	34503	X	29498	-0-	-5005	-0-	27154 2	2344 9	27154 2	Y	2131	2083 1	12 8			193
02	25116	X	17395	-0-	-7721	-0-	948 1	15349 2	62 4	Y	942	905 1	1 8			229

HELMBING STATE 56-5 WELL #: 1H RRCID -> 284806 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10237 PERF.10354 - 15181																
09	31800	X	28749	-0-	-3051	-0-	2156 1	24382 2	715 4	Y	1360	1446 1	3 8			233
10	32860	X	26148	-0-	-6712	-0-	184 1	24150 2	370 4	Y	1313	1223 1	1 8			322
11	31800	X	28671	-0-	-3129	-0-	2746 1	24337 2	398 4	Y	1082	1040 1	2 8			362
12	32860	X	27875	-0-	-4985	-0-	2582 1	22932 2	979 4	Y	1256	1302 1				316
*01	32860	X	32797	-0-	-63	-0-	31270 2	63 4	1464 9	Y	1331	1299 1				348
02	24640	X	12497	-0-	-12143	-0-	11472 2	318 4	707 9	Y	643	620 1				371

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. BLUE LAKES 5556			//CONT.// //CONT.//	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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
			WELL #: B 2H		RRCID -> 284814	COMPL. DATE 10/11/2018				TOTAL DEPTH 10017	PERF.10694		- 20589			
09		49260 X	44227	-0-	-5033	-0-	42015 2210	2	9	4	Y	2009	1979	0	11 8	142
10		50530 X	33664	-0-	-16866	-0-	31546 1981	2	9	4	Y	1801	1779	0	16 8	148
11		48690 X	35503	-0-	-13187	-0-	33328 2167	2	9	4	Y	1970	1914	0	6 8	198
12		50313 X	38333	-0-	-11980	-0-	35422 2075	2	9	4	Y	1886	1950	0	3 8	131
01		50313 X	36192	-0-	-14121	-0-	116 2512	1	4	2	Y	1848	1843	0	11 8	125
02		30856 X	28095	-0-	-2761	-0-	25974 1355	2	9	4	Y	1232	1169	0	5 8	183
GREENWICH SW 3142			WELL #: A 1H		RRCID -> 284925	COMPL. DATE 08/29/2018				TOTAL DEPTH 9581	PERF.10376		- 17748			
09		61590 X	4768	-0-	-56822	-0-	314 908	1	9	2	Y	825	868	0	6 8	56
10		57288 X	4772	-0-	-52516	-0-	30 19	1	4	2	Y	702	697	0	1 8	60
11		55440 X	5715	-0-	-49725	-0-	458 85	1	4	2	Y	1012	1054	0	2 8	16
12		54498 X	2206	-0-	-52292	-0-	200 213	1	4	2	Y	17	32	0		1
*01		19778 X	-0-	-0-	-19778	-0-	213	4	9	2	Y	11	3	0	9 8	-0-
02		5348 X	-0-	-0-	-5348	-0-				2	Y	-0-				-0-
GORDON 30			WELL #: B 1H		RRCID -> 284927	COMPL. DATE 09/07/2018				TOTAL DEPTH 11269	PERF.11378		- 16032			
09		32070 X	29281	-0-	-2789	-0-	7 2244	1	9	2	Y	2040	2101	1		163
10		33139 X	29624	-0-	-3515	-0-	60 2245	1	9	2	Y	2041	1993	1	5 8	206
11		30900 X	28016	-0-	-2884	-0-	25874 2140	2	9	4	Y	1945	1714	1		437
12		31930 X	27618	-0-	-4312	-0-	25395 24318	2	2	9	Y	2021	2304	1		154
01		31930 X	26507	-0-	-5423	-0-	842	1	2	2	Y	1990	1948	1	12 8	184
02		24556 X	16107	-0-	-8449	-0-	398	4	9	2	Y	1115	1045	1	2 8	252
ELKHEAD 4144			WELL #: A 2H		RRCID -> 285032	COMPL. DATE 04/18/2018				TOTAL DEPTH 10439	PERF.10492		- 20543			
09		30453 X	30453	-0-	-0-	-0-	755 1	1	4	2	Y	6342	6322	0	16 8	244
10		32026 X	32026	-0-	-0-	-0-	208 5	1	4	2	Y	6348	6440	0	22 8	130
11		35502 X	35502	-0-	-0-	-0-	87 1	1	4	2	Y	6607	6500	0	11 8	226
12		37246 X	37246	-0-	-0-	-0-	181 4	1	4	2	Y	6814	6759	0	4 8	277
01		40074 X	40074	-0-	-0-	-0-	69 14	1	4	2	Y	6861	6871	0	16 8	251
02		28560 X	25004	-0-	-3556	-0-	121 5	1	4	2	Y	4174	4107	0	7 8	311

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. LIAM STATE 53-12				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #: C 4H	RRCID -> 285528	COMPL. DATE 04/16/2019	TOTAL DEPTH 10201	PERF.10374	- 20381				
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	206970 X	184366	-0-	-22604	-0-	14844 1 84 4	167856 2 1582 9	1438	Y	1438	1663 1		314
10	213869 X	188624	-0-	-25245	-0-	1410 1 625 4	184809 2 1780 9	1618	Y	1618	1496 1	2 8	434
11	206970 X	181362	-0-	-25608	-0-	18184 1 2021 9	161157 2	1837	Y	1837	1666 1	4 8	601
12	210459 X	185698	-0-	-24761	-0-	18597 1 1955 9	165146 2	1777	Y	1777	1972 1		406
*01	210459 X	206553	-0-	-3906	-0-	204352 2 2001 9	200 4	1819	Y	1819	1799 1		426
02	167860 X	116995	-0-	-50865	-0-	114366 2 1126 9	1503 4	1024	Y	1024	1187 1		263
STINGER 1716				WELL #: B 1H	RRCID -> 286029	COMPL. DATE 05/06/2019	TOTAL DEPTH 10313	PERF.10473	- 18418				
09	111900 X	96771	-0-	-15129	-0-	7373 1 1420 4	83131 2 4847 9	4406	Y	4406	4392 0	8 8	263
10	115630 X	98036	-0-	-17594	-0-	827 1 705 4	91688 2 4816 9	4378	Y	4378	4267 0	2 8	372
11	111900 X	96828	-0-	-15072	-0-	10169 1 978 4	80883 2 4798 9	4362	Y	4362	4583 0	5 8	146
12	110701 X	91574	-0-	-19127	-0-	9752 1 2189 4	75268 2 4365 9	3968	Y	3968	3967 0		147
*01	110701 X	79601	-0-	-31100	-0-	976 1 1293 4	73935 2 3397 9	3088	Y	3088	3056 0		179
02	85176 X	52306	-0-	-32870	-0-	532 1 307 4	49415 2 2052 9	1865	Y	1865	1820 0		224
YELLOW JACKET 1716				WELL #: A 2H	RRCID -> 286336	COMPL. DATE 05/21/2019	TOTAL DEPTH 9883	PERF.10007	- 17970				
09	66208 X	66208	-0-	-0-	-0-	4688 1 1198 4	51818 2 8504 9	7731	Y	7731	7708 0	25 8	305
10	66681 X	62361	-0-	-4320	-0-	484 1 292 4	53128 2 8457 9	7688	Y	7688	7686 0	3 8	304
11	64530 X	61636	-0-	-2894	-0-	5419 1 233 4	47874 2 8110 9	7373	Y	7373	7393 0	8 8	276
12	66681 X	59394	-0-	-7287	-0-	5118 1 1681 4	45104 2 7491 9	6810	Y	6810	6743 0		343
*01	66681 X	65421	-0-	-1260	-0-	25 1 188 4	57266 2 7942 9	7220	Y	7220	7107 0		456
02	48972 X	35196	-0-	-13776	-0-	8 1 2497 4	28460 2 4231 9	3846	Y	3846	3838 0		464
YULE 56				WELL #: A 1H	RRCID -> 286389	COMPL. DATE 09/14/2018	TOTAL DEPTH 10612	PERF.10974	- 15591				
09	37080 X	24240	-0-	-12840	-0-	53 1 6 4	22728 2 1453 9	1321	N	1321	1297 1		389
10	38037 X	27138	-0-	-10899	-0-	20 1 3 4	25642 2 1473 9	1339	N	1339	1326 1	3 8	399
11	36480 X	23474	-0-	-13006	-0-	60 1 1 4	22064 2 1349 9	1226	N	1226	1205 1		420
12	34844 X	23956	-0-	-10888	-0-	22591 2 1364 9	1 4	1240	N	1240	1395 1		265
01	30814 X	22228	-0-	-8586	-0-	96 1 2 4	20793 2 1337 9	1215	N	1215	1227 1	6 8	247
02	24500 X	16622	-0-	-7878	-0-	4 1 71 4	15822 2 725 9	659	N	659	697 1	1 8	208

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. DONALDSON 4-54		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: U 34H		RRCID -> 286595		COMPL. DATE 10/23/2018				TOTAL DEPTH 10183 PERF.10680 - 15516					
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	37230 X	32980	-0-	-4250	-0-	31121	2	185	4	N	1522	1445	0	7 8	466
						1674	9								
10	36952 X	32708	-0-	-4244	-0-	30929	2	108	4	N	1519	1441	0	8 8	536
						1671	9								
11	34290 X	31489	-0-	-2801	-0-	29914	2	1575	9	N	1432	1491	0	4 8	473
12	35216 X	31841	-0-	-3375	-0-	29824	2	443	4	N	1431	1621	0	1 8	282
						1574	9								
01	34658 X	31242	-0-	-3416	-0-	29674	2	1568	9	N	1425	1472	0	7 8	228
02	30772 X	20568	-0-	-10204	-0-	272	1	19268	2	N	836	736	0	3 8	325
						108	4	920	9						
STONEMAN STATE 3927				WELL #: B 1H		RRCID -> 286927		COMPL. DATE 06/13/2019				TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9918 - 22500			
09	141570 X	136032	-0-	-5538	-0-	11494	1	114865	2	Y	6999	6616	0	22 8	1031
						1974	4	7699	9						
10	146289 X	128261	-0-	-18028	-0-	2107	1	116552	2	Y	6205	6300	0	19 8	917
						2776	4	6826	9						
11	141570 X	133928	-0-	-7642	-0-	14267	1	112830	2	Y	6203	6612	0	13 8	495
						8	4	6823	9						
12	146289 X	39246	-0-	-107043	-0-	4967	1	31853	2	Y	1791	1805	0		481
						456	4	1970	9						
*01	146289 X	81039	-0-	-65250	-0-	2534	1	74200	2	Y	3539	3411	0		609
						412	4	3893	9						
02	108360 X	45635	-0-	-62725	-0-	1106	1	41831	2	Y	2059	1914	0		754
						433	4	2265	9						
BUCKSKIN STATE 1003 2U				WELL #: A 2H		RRCID -> 287018		COMPL. DATE 07/25/2019				TOTAL DEPTH 10105 PERF.10387 - 20439			
09	88620 X	3797	-0-	-84823	-0-	258	1	2704	2	Y	654	774	0	1 8	9
						116	4	719	9						
10	91574 X	71772	-0-	-19802	-0-	476	1	58723	2	Y	10817	10698	0	5 8	123
						674	4	11899	9						
11	88620 X	73615	-0-	-15005	-0-	6289	1	55469	2	Y	10609	10591	0	9 8	132
						187	4	11670	9						
12	91574 X	71464	-0-	-20110	-0-	6117	1	54317	2	Y	9906	9840	0		198
						133	4	10897	9						
*01	89683 X	67417	-0-	-22266	-0-	57733	2	222	4	Y	8602	8691	0		109
						9462	9								
02	64148 X	39036	-0-	-25112	-0-	42	1	32885	2	Y	5232	5143	0		198
						354	4	5755	9						
STONEMAN STATE 3927				WELL #: A 2H		RRCID -> 287041		COMPL. DATE 06/07/2019				TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9548 - 22146			
09	50280 X	2297	-0-	-47983	-0-	114	1	1102	2	Y	326	531	0	7 8	47
						722	4	359	9						
10	46810 X	2770	-0-	-44040	-0-	43	1	2374	2	Y	314	302	0	15 8	44
						8	4	345	9						
11	45300 X	4032	-0-	-41268	-0-	372	1	2933	2	Y	560	550	0	10 8	44
						111	4	616	9						
12	46810 X	1671	-0-	-45139	-0-	475	1	855	2	Y	289	255	0		78
						23	4	318	9						
*01	20212 X	4169	-0-	-16043	-0-	665	1	2875	2	Y	572	551	0		99
						629	9								
02	3752 X	1749	-0-	-2003	-0-	284	1	1101	2	Y	227	243	0		83
						114	4	250	9						

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PDC PERMIAN, INC.		//CONT.// 646832											
BUCKSKIN STATE 1003 1U		WELL #: B 1H		RRCID -> 287202		COMPL. DATE 07/25/2019				TOTAL DEPTH 10313 PERF.10497 - 20498			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		128520 X	118764	-0-	-9756	-0-	9350 1	98308 2	Y	9718	9654 0	20 8	139
							416 4	10690 9					
10		132804 X	115393	-0-	-17411	-0-	838 1	103352 2	Y	9288	9316 0	5 8	106
							986 4	10217 9					
11		128520 X	105388	-0-	-23132	-0-	9748 1	85982 2	Y	8459	8449 0	11 8	105
							353 4	9305 9					
12		132804 X	29759	-0-	-103045	-0-	2695 1	23935 2	Y	2384	2441 0		48
							507 4	2622 9					
*01		132804 X	102156	-0-	-30648	-0-	94771 2	3 4	Y	6711	6674 0		85
							7382 9						
02		88900 X	61300	-0-	-27600	-0-	59 1	57241 2	Y	3276	3237 0		124
							396 4	3604 9					

GRIZZLY NORTH 7673B		WELL #: B 2H		RRCID -> 287595		COMPL. DATE 03/04/2019				TOTAL DEPTH 10679 PERF.11089 - 21518			
09		38460 X	26121	-0-	-12339	-0-	21354 2	1 4	Y	4333	4407 0	15 8	60
							4766 9						
10		32612 X	26286	-0-	-6326	-0-	21579 2	54 4	Y	4230	4213 0	23 8	54
							4653 9						
11		38460 X	31673	-0-	-6787	-0-	26350 2	5323 9	Y	4839	4802 0	13 8	78
							17268 2	2 4	Y	3718	3715 0	4 8	77
12		39742 X	21360	-0-	-18382	-0-	4090 9						
							21235 2	299 4	Y	4387	4355 0	17 8	92
01		39742 X	26360	-0-	-13382	-0-	4826 9						
							14716 2	16 4	Y	2995	3039 0	9 8	39
02		23352 X	18027	-0-	-5325	-0-	3295 9						

JAYMAC 56-7		WELL #: 1H		RRCID -> 288382		COMPL. DATE 04/24/2015				TOTAL DEPTH 10021 PERF.10230 - 14392			
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GRIZZLY WEST 77		WELL #: A 3H		RRCID -> 289062		COMPL. DATE 08/27/2018				TOTAL DEPTH 10324 PERF.11074 - 15897			
09		24183 X	24183	-0-	-0-	-0-	21775 2	77 4	Y	2119	2115 0	2 8	26
							2331 9						
10		20150 X	12168	-0-	-7982	-0-	9748 2	103 4	Y	2106	2086 0	3 8	43
							2317 9						
11		19500 X	8872	-0-	-10628	-0-	6603 2	16 4	Y	2048	2058 0	2 8	31
							2253 9						
12		20150 X	12099	-0-	-8051	-0-	9574 2	76 4	Y	2226	2208 0	1 8	48
							2449 9						
01		20150 X	6474	-0-	-13676	-0-	5525 2	5 4	Y	858	881 0	1 8	24
							944 9						
02		11760 X	5339	-0-	-6421	-0-	4294 2	3 4	Y	947	930 0	3 8	38
							1042 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. ELKHEAD 4144		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: A 5H		RRCID -> 289907		COMPL. DATE 03/05/2020				TOTAL DEPTH 10587 PERF.10812 - 21244					
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	143280 X	95262	-0-	-48018	-0-	38	1	80172	2	Y	13104	13047	0	22 8	153
						638	4	14414	9						
10	148056 X	91508	-0-	-56548	-0-	49	1	77367	2	Y	12461	12475	0	28 8	111
						385	4	13707	9						
11	111480 X	79732	-0-	-31748	-0-	54	1	67894	2	Y	10597	10506	0	12 8	190
						127	4	11657	9						
12	111910 X	77833	-0-	-34077	-0-	50	1	65802	2	Y	10325	10311	0	4 8	200
						623	4	11358	9						
01	99169 X	75877	-0-	-23292	-0-	85	1	64598	2	Y	9955	9943	0	15 8	197
						243	4	10951	9						
02	88900 X	53508	-0-	-35392	-0-	60	1	44588	2	Y	7292	7280	0	7 8	202
						839	4	8021	9						
ELKHEAD 4144		WELL #: S 3H		RRCID -> 289928		COMPL. DATE 03/06/2020				TOTAL DEPTH 10234 PERF.10469 - 20539					
09	140670 X	77583	-0-	-63087	-0-	30	1	63111	2	Y	12621	12555	0	33 8	147
						559	4	13883	9						
10	145359 X	68817	-0-	-76542	-0-	35	1	55540	2	Y	11754	11754	0	42 8	105
						313	4	12929	9						
11	107940 X	62493	-0-	-45447	-0-	40	1	50727	2	Y	10565	10463	0	18 8	189
						104	4	11622	9						
12	96906 X	60229	-0-	-36677	-0-	37	1	48418	2	Y	10292	10276	0	6 8	199
						453	4	11321	9						
01	85064 X	57944	-0-	-27120	-0-	67	1	46987	2	Y	9730	9712	0	25 8	192
						187	4	10703	9						
02	72408 X	41992	-0-	-30416	-0-	48	1	32821	2	Y	6893	6883	0	11 8	191
						1541	4	7582	9						
TINMAN 8180 5U		WELL #: B 5H		RRCID -> 290128		COMPL. DATE 06/12/2020				TOTAL DEPTH 10485 PERF.10427 - 17662					
09	63900 X	54109	-0-	-9791	-0-	1845	1	38659	2	Y	8100	8082	0	26 8	31
						4695	4	8910	9						
10	66030 X	45471	-0-	-20559	-0-	1823	1	34822	2	Y	6906	6852	0	31 8	54
						1229	4	7597	9						
11	63900 X	34835	-0-	-29065	-0-	1735	1	25053	2	Y	5492	5467	0	12 8	67
						2006	4	6041	9						
12	33646 X	33646	-0-	-0-	-0-	1614	1	22298	2	Y	5288	5292	0	4 8	59
						3917	4	5817	9						
01	28793 X	28793	-0-	-0-	-0-	1057	1	20429	2	Y	3899	3889	0	15 8	54
						3018	4	4289	9						
*02	20304 X	20304	-0-	-0-	-0-	682	1	15231	2	Y	3024	2987	0	6 8	85
						1065	4	3326	9						
TINMAN 8180 4U		WELL #: A 4H		RRCID -> 290142		COMPL. DATE 06/12/2020				TOTAL DEPTH 10159 PERF.10196 - 17559					
09	50490 X	46481	-0-	-4009	-0-	1588	1	24697	2	Y	10565	10596	0	31 8	121
						8574	4	11622	9						
10	52173 X	40430	-0-	-11743	-0-	1682	1	20193	2	Y	8600	8533	0	39 8	149
						9095	4	9460	9						
11	50490 X	32944	-0-	-17546	-0-	3109	1	12676	2	Y	6687	6685	0	16 8	135
						9803	4	7356	9						
12	32261 X	32261	-0-	-0-	-0-	1766	1	14767	2	Y	6735	6736	0	6 8	128
						8319	4	7409	9						
01	52173 X	29001	-0-	-23172	-0-	1810	1	18069	2	Y	5962	5929	0	22 8	139
						2564	4	6558	9						
02	43372 X	8952	-0-	-34420	-0-	1132	1	5287	2	Y	2116	2067	0	9 8	179
						205	4	2328	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352										
BRIGHAM FUENTE		WELL #:		4401HU	RRCID ->	282389	COMPL. DATE	06/08/2017	TOTAL DEPTH	10999	PERF.11200	-	18255	
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	DLQ G-10	31373	-0-	31373	62704	26433	3	1791	4	Y	2863	3016	1	104
10	DLQ G-10	31210	-0-	31210	93914	26605	3	1412	4	Y	2903	2837	1	170
11	DLQ G-10	29461	-0-	29461	123375	25222	3	1160	4	Y	2799	2891	1	78
12	DLQ G-10	24461	-0-	24461	147836	21456	3	632	4	Y	2157	2156	1	29 8 50
01	DLQ G-10	26614	-0-	26614	174450	20467	3	2906	4	Y	2946	2876	1	120
*02	195623 X	21173	-0-	-174450	-0-	17726	3	1007	4	Y	2218	2218	1	120
DURHAM SMITH FUENTE		WELL #:		207HL	RRCID ->	282450	COMPL. DATE	09/18/2017	TOTAL DEPTH	11092	PERF.11099	-	15639	
09	DLQ G-10	11636	-0-	11636	22982	9442	3	623	4	Y	1428	1488	1	59
10	DLQ G-10	9671	-0-	9671	32653	8028	3	272	4	Y	1246	1270	1	35
11	DLQ G-10	10573	-0-	10573	43226	8476	3	697	4	Y	1273	1282	1	26
12	DLQ G-10	11138	-0-	11138	54364	9630	3	14	4	Y	1358	1305	1	15 8 64
01	DLQ G-10	10978	-0-	10978	65342	9248	3	286	4	Y	1313	1325	1	52
*02	74142 X	8800	-0-	-65342	-0-	6186	3	1461	4	Y	1048	976	1	124
LONG YUENGLING		WELL #:		L 03H	RRCID ->	283149	COMPL. DATE	12/09/2017	TOTAL DEPTH	10401	PERF.10820	-	18434	
09	DLQ G-10	36952	-0-	36952	69428	33317	3	78	4	Y	3234	3255	0	101
10	DLQ G-10	37096	-0-	37096	106524	33543	3	401	4	Y	2865	2869	0	97
11	DLQ G-10	33725	-0-	33725	140249	30583	3	285	4	Y	2597	2590	0	104
12	DLQ G-10	34544	-0-	34544	174793	31171	3	537	4	Y	2578	2618	0	64
01	DLQ G-10	34960	-0-	34960	209753	31787	3	322	4	Y	2592	2529	0	127
*02	235096 X	25343	-0-	-209753	-0-	23021	3	588	4	Y	1576	1610	0	93
ACE		WELL #:		L 06H	RRCID ->	283213	COMPL. DATE	10/24/2017	TOTAL DEPTH	9881	PERF.10321	-	18020	
09	48360 X	42697	-0-	-5663	-0-	38399	3	4298	9	N	3907	4046	0	174
10	49414 X	43666	-0-	-5748	-0-	39345	3	4321	9	N	3928	3896	0	206
11	47820 X	39287	-0-	-8533	-0-	35057	3	4230	9	N	3845	3870	0	181
12	47368 X	43888	-0-	-3480	-0-	39082	3	4806	9	N	4369	4391	0	159
01	47368 X	44672	-0-	-2696	-0-	40163	3	4509	9	N	4099	4116	0	142
02	39844 X	32874	-0-	-6970	-0-	29681	3	3193	9	N	2903	2876	0	169

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352										
UINTA		WELL #:		C101H	RRCID ->	283238	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL DEPTH	11152	PERF.11234	- 19053		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	DLQ G-10	55295	-0-	55295	99372	52867	3	74	4	Y	2140	2112	0	99
10	DLQ G-10	55204	-0-	55204	154576	2354	9	3529	4	Y	1923	1940	0	82
11	DLQ G-10	50764	-0-	50764	205340	2115	9	2050	9	Y	1864	1867	0	79
12	DLQ G-10	50103	-0-	50103	255443	48714	3	46	4	Y	1406	1413	0	72
01	DLQ G-10	48529	-0-	48529	303972	1547	9	522	4	Y	1580	1585	0	67
*02	353087 X	49115	-0-	-303972	-0-	46269	3	1174	4	Y	1780	1756	0	91
						1738	9							
						45983	3							
						1958	9							

RANGER		WELL #:		L 07H	RRCID ->	283585	COMPL. DATE	09/26/2017	TOTAL DEPTH	10948	PERF.11363	- 20920		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	DLQ G-10	17727	-0-	17727	36181	14846	3	281	4	Y	2364	2381	0	27
10	DLQ G-10	17403	-0-	17403	53584	2600	9	280	4	Y	2500	2495	0	32
11	DLQ G-10	15840	-0-	15840	69424	14373	3	116	4	Y	2293	2285	0	39
12	DLQ G-10	15900	-0-	15900	85324	2750	9	199	4	Y	2186	2195	0	30
01	DLQ G-10	14703	-0-	14703	100027	13202	3	35	4	Y	2097	2085	0	42
*02	110391 X	10364	-0-	-100027	-0-	2522	9	710	4	Y	1570	1592	0	20
						12361	3							
						2307	9							
						7927	3							
						1727	9							

NORTH ELEPHANT 2 UNIT		WELL #:		U 06H	RRCID ->	283600	COMPL. DATE	05/28/2017	TOTAL DEPTH	10882	PERF.11259	- 20829		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	DLQ G-10	17193	-0-	17193	34013	14049	3	3144	9	Y	2858	2852	0	70
10	DLQ G-10	13644	-0-	13644	47657	10829	3	57	4	Y	2507	2500	0	77
11	DLQ G-10	17222	-0-	17222	64879	2758	9	3086	9	Y	2805	2782	0	100
12	DLQ G-10	19997	-0-	19997	84876	16363	3	28	4	Y	3278	3308	0	70
01	DLQ G-10	19980	-0-	19980	104856	3606	9	7	4	Y	3217	3225	0	62
*02	121764 X	16908	-0-	-104856	-0-	16434	3	173	4	Y	2441	2441	0	62
						3539	9							
						14050	3							
						2685	9							

LONG YUENGLING		WELL #:		U 04H	RRCID ->	283646	COMPL. DATE	11/27/2017	TOTAL DEPTH	10252	PERF.10556	- 18280		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	DLQ G-10	33228	-0-	33228	59418	28372	3	69	4	Y	4352	4362	0	136
10	DLQ G-10	31915	-0-	31915	91333	4787	9	341	4	Y	4438	4423	0	151
11	DLQ G-10	30416	-0-	30416	121749	26692	3	253	4	Y	4348	4326	0	173
12	DLQ G-10	28937	-0-	28937	150686	4882	9	460	4	Y	4341	4406	0	108
01	DLQ G-10	24534	-0-	24534	175220	25380	3	259	4	Y	3734	3659	0	183
*02	195895 X	20675	-0-	-175220	-0-	4783	9	544	4	Y	2699	2723	0	159
						23702	3							
						4775	9							
						20168	3							
						4107	9							
						17162	3							
						2969	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)															
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
BOUCHER 2 //CONT.// 703352															
WELL #: 03H RRCID -> 283904 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10871 - 18345															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
09	DLQ	G-10	28114	-0-	28114	54786	24492	3	3622	9	Y	3293	3351	0	96
10	DLQ	G-10	28746	-0-	28746	83532	24376	3	387	4	Y	3621	3576	0	141
							3983	9							
11	DLQ	G-10	29240	-0-	29240	112772	25609	3	3631	9	Y	3301	3301	0	141
12	DLQ	G-10	29498	-0-	29498	142270	25652	3	50	4	Y	3451	3473	0	119
							3796	9							
01	DLQ	G-10	26491	-0-	26491	168761	22872	3	60	4	Y	3235	3201	0	153
							3559	9							
*02	185304	X	16543	-0-	-168761	-0-	14219	3	2324	9	Y	2113	2164	0	102

RANGER															
WELL #: C205SL RRCID -> 283915 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11849 - 21570															
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		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															
09	DLQ	G-10	72429	-0-	72429	148273	63214	3	1195	4	Y	7291	7343	0	67
							8020	9							
10	DLQ	G-10	77006	-0-	77006	225279	67095	3	1307	4	Y	7822	7805	0	84
							8604	9							
11	DLQ	G-10	67476	-0-	67476	292755	58876	3	515	4	Y	7350	7329	0	104
							8085	9					1	8	
12	DLQ	G-10	66188	-0-	66188	358943	57560	3	860	4	Y	7062	7089	0	77
							7768	9							
01	DLQ	G-10	61086	-0-	61086	420029	53908	3	152	4	Y	6387	6352	0	112
							7026	9							
*02	458556	X	38527	-0-	-420029	-0-	31194	3	2793	4	Y	4127	4184	0	55
							4540	9							

LH MEEKER C21															
WELL #: 1501H RRCID -> 284196 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9828 PERF.10459 - 15209															
09	9990	X	9789	-0-	-201	-0-	8642	3	205	4	N	856	1476	0	283
							942	9							
10	9207	X	7206	-0-	-2001	-0-	6091	3	369	4	N	678	711	0	250
							746	9							
11	8490	X	-0-	-0-	-8490	-0-					N	-0-			250
12	10106	X	6390	-0-	-3716	-0-	5277	3	319	4	N	722	702	0	270
							794	9							
01	10106	X	4543	-0-	-5563	-0-	3215	3	632	4	N	633	613	0	290
							696	9							
02	9128	X	659	-0-	-8469	-0-	366	4	293	9	N	266	278	0	278

RANGER															
WELL #: U 02H RRCID -> 284213 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10799 PERF.11025 - 20645															
09	DLQ	G-10	47932	-0-	47932	95298	41369	3	782	4	Y	5255	5292	0	96
							5781	9							
10	DLQ	G-10	50112	-0-	50112	145410	43644	3	851	4	Y	5106	5095	0	107
							5617	9							
11	DLQ	G-10	54104	-0-	54104	199514	47887	3	419	4	Y	5271	5254	0	122
							5798	9					2	8	
12	DLQ	G-10	72158	-0-	72158	271672	64547	3	963	4	Y	6044	6068	0	98
							6648	9							
01	DLQ	G-10	67013	-0-	67013	338685	60499	3	171	4	Y	5766	5733	0	130
							6343	9					1	8	
*02	383428	X	44743	-0-	-338685	-0-	36948	3	3308	4	Y	4079	4136	0	73
							4487	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC RANGER		//CONT.// //CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
				703352										
				WELL #: U 04H	RRCID -> 284215	COMPL. DATE 06/08/2018	TOTAL DEPTH 10808	PERF.11026	- 20747					
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	
09	DLQ G-10	69332	-0-	69332	141237	61103	3	1155	4	Y	6431	6476	0	56
						7074	9							
10	DLQ G-10	69556	-0-	69556	210793	61610	3	1201	4	Y	6132	6119	0	69
						6745	9							
11	DLQ G-10	63433	-0-	63433	274226	56727	3	496	4	Y	5645	5627	0	85
						6210	9					2	8	
12	DLQ G-10	63414	-0-	63414	337640	56594	3	845	4	Y	5432	5453	0	64
						5975	9							
01	DLQ G-10	57937	-0-	57937	395577	52366	3	148	4	Y	4930	4903	0	91
						5423	9							
*02	432674 X	37097	-0-	-395577	-0-	30139	3	2699	4	Y	3872	3926	0	37
						4259	9							
RANGER				WELL #: U 06SL	RRCID -> 284217	COMPL. DATE 04/26/2018	TOTAL DEPTH 10764	PERF.11311	- 20730					
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	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					
09	DLQ G-10	19749	-0-	19749	36727	16955	3	320	4	Y	2249	2265	0	7
						2474	9							
10	DLQ G-10	14269	-0-	14269	50996	11865	3	231	4	Y	1975	1971	0	11
						2173	9							
11	DLQ G-10	12885	-0-	12885	63881	10786	3	94	4	Y	1823	1818	0	16
						2005	9							
12	DLQ G-10	12193	-0-	12193	76074	10139	3	151	4	Y	1730	1736	0	10
						1903	9							
01	DLQ G-10	14866	-0-	14866	90940	12927	3	37	4	Y	1729	1720	0	19
						1902	9							
*02	102902 X	11962	-0-	-90940	-0-	9846	3	882	4	Y	1122	1137	0	4
						1234	9							
RANGER				WELL #: B104SL	RRCID -> 284220	COMPL. DATE 06/08/2018	TOTAL DEPTH 11111	PERF.11408	- 21039					
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	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					
09	DLQ G-10	15142	-0-	15142	32043	12464	3	236	4	Y	2220	2236	0	24
						2442	9							
10	DLQ G-10	13642	-0-	13642	45685	11106	3	216	4	Y	2109	2104	0	29
						2320	9							
11	DLQ G-10	10806	-0-	10806	56491	8576	3	75	4	Y	1959	1953	0	34
						2155	9					1	8	
12	DLQ G-10	10489	-0-	10489	66980	8277	3	124	4	Y	1898	1905	0	27
						2088	9							
01	DLQ G-10	10605	-0-	10605	77585	8494	3	24	4	Y	1897	1886	0	38
						2087	9							
*02	88594 X	11009	-0-	-77585	-0-	8576	3	768	4	Y	1514	1536	0	16
						1665	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		RANGER		WELL #:	B102SL	RRCID ->	284261	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	11114	PERF.	11062	-	20851
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
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-	

NORTH ELEPHANT 2 UNIT		WELL #:		B301 H	RRCID ->	284429	COMPL. DATE	05/28/2018	TOTAL DEPTH	11403	PERF.	11674	-	18954	
09	DLQ	G-10	31273	-0-	31273	63538	28704	3	2569	9	Y	2335	2332	0	57
10	DLQ	G-10	30218	-0-	30218	93756	27609	3	144	4	Y	2241	2229	0	69
							2465	9							
11	DLQ	G-10	30503	-0-	30503	124259	28165	3	2338	9	Y	2125	2118	0	76
12	DLQ	G-10	45100	-0-	45100	169359	42726	3	73	4	Y	2092	2123	0	45
							2301	9							
01	DLQ	G-10	28775	-0-	28775	198134	26480	3	11	4	Y	2076	2081	0	40
							2284	9							
*02	227474	X	29340	-0-	-198134	-0-	27035	3	334	4	Y	1792	1787	0	45
							1971	9							

JOLLY		WELL #:		1201BH	RRCID ->	284475	COMPL. DATE	01/20/2016	TOTAL DEPTH	10052	PERF.	10437	-	17958	
09	DLQ	G-10	21676	-0-	21676	44529	19555	3	2121	9	Y	1928	1983	0	83
10	DLQ	G-10	17495	-0-	17495	62024	15776	3	21	4	Y	1544	1552	0	75
							1698	9							
11	DLQ	G-10	31946	-0-	31946	93970	29691	3	2255	9	Y	2050	2054	0	71
12	DLQ	G-10	15055	-0-	15055	109025	13410	3	36	4	Y	1463	1477	0	57
							1609	9							
01	DLQ	G-10	14167	-0-	14167	123192	12520	3	1647	9	Y	1497	1438	0	116
*02	125935	X	2743	-0-	-123192	-0-	2388	3	355	9	Y	323	396	0	43

IRON CITY STATE		WELL #:		L 05H	RRCID ->	284479	COMPL. DATE	06/09/2017	TOTAL DEPTH	10169	PERF.	10475	-	18080	
09	DLQ	G-10	13314	-0-	13314	63449	11886	3	1428	9	Y	1298	1356	0	355
10	DLQ	G-10	223098	-0-	223098	286547	211665	3	1898	4	Y	8668	8544	0	479
							9535	9							
11	DLQ	G-10	260608	-0-	260608	547155	250675	3	552	4	Y	8528	8470	0	537
							9381	9							
12	DLQ	G-10	279785	-0-	279785	826940	267274	3	5359	4	Y	6502	6671	0	368
							7152	9							
01	DLQ	G-10	254541	-0-	254541	1081481	247209	3	81	4	Y	6592	6270	0	690
							7251	9							
*02	1185580	X	104099	-0-	-1081481	-0-	98410	3	1550	4	Y	3763	3772	0	681
							4139	9							

HARRISON STATE C20		WELL #:		1402H	RRCID ->	284480	COMPL. DATE	12/18/2016	TOTAL DEPTH	10984	PERF.	11345	-	18298	
09	DLQ	G-10	23688	-0-	23688	43269	19509	3	130	4	Y	3681	3852	0	216
							4049	9							
10	DLQ	G-10	22063	-0-	22063	65332	17317	3	68	4	Y	4253	4249	0	220
							4678	9							
11	DLQ	G-10	23925	-0-	23925	89257	19129	3	2	4	Y	4358	4358	0	220
							4794	9							
12	DLQ	G-10	21930	-0-	21930	111187	16915	3	495	4	Y	4109	4240	0	89
							4520	9							
01	DLQ	G-10	20706	-0-	20706	131893	16054	3	197	4	Y	4050	3939	0	200
							4455	9							
*02	149106	X	17213	-0-	-131893	-0-	11852	3	1655	4	Y	3369	3361	0	208
							3706	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
 STEAMWORKS WELL #: 0301BH RRCID -> 284503 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11038 - 12760

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	DLQ G-10	3078	-0-	3078	10699	1098	1	1666	3	Y	285	295	0	34	
10	DLQ G-10	706	-0-	706	11405	314	9	30	4	Y	38	69	0	3	
11	DLQ G-10	1522	-0-	1522	12927	634	1	260	3	Y	338	310	0	31	
12	DLQ G-10	4155	-0-	4155	17082	42	9	372	9						
01	DLQ G-10	2969	-0-	2969	20051	878	1	519	3	Y	235	275	0	21	
*02	21745 X	1694	-0-	-20051	-0-	12	4	682	9						
						9	4	259	9						
						1531	1	163	9	Y	148	144	0	25	

RENEGADE WELL #: 0302BH RRCID -> 284529 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11249 - 18613

09	23580 X	18217	-0-	-5363	-0-	16825	3	1392	9	N	1265	1277	0	24
10	27559 X	17339	-0-	-10220	-0-	15542	3	290	4	N	1370	1387	0	7
						1507	9							
11	26670 X	18703	-0-	-7967	-0-	17128	3	35	4	N	1400	1400	0	7
						1540	9							
12	27559 X	19377	-0-	-8182	-0-	17755	3	71	4	N	1410	1406	0	11
						1551	9							
01	18817 X	18314	-0-	-503	-0-	16805	3	71	4	N	1307	1317	0	1
						1438	9							
02	17444 X	12409	-0-	-5035	-0-	11278	3	197	4	N	849	849	0	1
						934	9							

HARPOON WELL #: L 05H RRCID -> 284530 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10115 PERF.10411 - 18040

09	DLQ G-10	26081	-0-	26081	55002	23590	3	78	4	Y	2194	2321	0	225
						2413	9							
10	DLQ G-10	33466	-0-	33466	88468	29144	3	800	4	Y	3202	2892	0	535
						3522	9							
11	DLQ G-10	33145	-0-	33145	121613	29357	3	11	4	Y	3434	3614	0	355
						3777	9							
12	DLQ G-10	34792	-0-	34792	156405	30949	3	113	4	Y	3391	3511	0	235
						3730	9							
01	DLQ G-10	31888	-0-	31888	188293	28226	3	151	4	Y	3192	3209	0	218
						3511	9							
*02	203592 X	15299	-0-	-188293	-0-	14062	3	41	4	Y	1087	1010	0	295
						1196	9							

RENEGADE WELL #: U 03H RRCID -> 284547 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10910 - 18982

09	31620 X	31620	-0-	-0-	-0-	27859	3	3761	9	N	3419	3452	0	115
10	26387 X	26387	-0-	-0-	-0-	22011	3	410	4	N	3605	3650	0	70
						3966	9							
11	32700 X	26678	-0-	-6022	-0-	22598	3	47	4	N	3666	3665	0	71
						4033	9							
12	33790 X	27576	-0-	-6214	-0-	23426	3	93	4	N	3688	3679	0	80
						4057	9							
01	33790 X	26028	-0-	-7762	-0-	22171	3	93	4	N	3422	3446	0	56
						3764	9							
02	29512 X	18135	-0-	-11377	-0-	15348	3	268	4	N	2290	2291	0	55
						2519	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352														
THUNDER CANYON		WELL #:		C107SL	RRCID ->	284570	COMPL. DATE	03/24/2018	TOTAL DEPTH	11153	PERF.	11098	- 19040					
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		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		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					
09		6390	X	5682	-0-	-708	-0-	4599	3	64	4	N	926	951	0	9	8	309
								1019	9									
10		23494	X	23494	-0-	-0-	-0-	19220	3	4274	9	N	3885	3866	0	1	8	327
11		18674	X	18674	-0-	-0-	-0-	14877	3	5	4	N	3447	3423	0			351
								3792	9									
12		15841	X	11662	-0-	-4179	-0-	9646	3	2016	9	N	1833	1901	0			283
01		23498	X	13425	-0-	-10073	-0-	11003	3	33	4	N	2172	2050	0			405
								2389	9									
02		21224	X	9153	-0-	-12071	-0-	7465	3	375	4	N	1194	1136	0			463
								1313	9									

UINTA		WELL #:		L 04HR	RRCID ->	284627	COMPL. DATE	08/19/2017	TOTAL DEPTH	10695	PERF.	11105	- 18614					
09	DLQ	G-10		31155	-0-	31155	65752	27057	3	36	4	Y	3693	3686	0			171
								4062	9									
10	DLQ	G-10		29193	-0-	29193	94945	23584	3	1715	4	Y	3540	3561	0			150
								3894	9									
11	DLQ	G-10		26847	-0-	26847	121792	23050	3	3797	9	Y	3452	3456	0			146
12	DLQ	G-10		22733	-0-	22733	144525	19455	3	22	4	Y	2960	2954	0			152
								3256	9									
01	DLQ	G-10		16167	-0-	16167	160692	13507	3	206	4	Y	2231	2288	0			95
								2454	9									
*02	177878	X		17186	-0-	-160692	-0-	14151	3	559	4	Y	2251	2231	0			115
								2476	9									

SANDLOT STATE		WELL #:		L 04H	RRCID ->	284667	COMPL. DATE	07/22/2018	TOTAL DEPTH	10497	PERF.	11175	- 16035					
09	DLQ	G-10		26155	-0-	26155	61463	25020	3	1135	9	Y	1032	1050	0			9
10	DLQ	G-10		23025	-0-	23025	84488	21676	3	130	4	Y	1108	1087	0			30
								1219	9									
11	DLQ	G-10		21815	-0-	21815	106303	20643	3	13	4	Y	1054	1064	0			20
								1159	9									
12	DLQ	G-10		17165	-0-	17165	123468	16277	3	28	4	Y	782	784	0			18
								860	9									
01	DLQ	G-10		17203	-0-	17203	140671	16302	3	10	4	Y	810	816	0			12
								891	9									
*02	157934	X		17263	-0-	-140671	-0-	15992	3	402	4	Y	790	791	0			11
								869	9									

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #:			RRCID ->	284682	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10921	- 20875					
09		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
10		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
11		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
12		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
01		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
02		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
 SANDLOT STATE WELL #: U 03H RRCID -> 284864 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10749 - 17041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
09	DLQ G-10	78428	-0-	78428	157658	73114 3	5313 9	1 4	Y	4830	4915 0		5
10	DLQ G-10	77991	-0-	77991	235649	72645 3	4909 9	437 4	Y	4463	4375 0		93
11	DLQ G-10	78380	-0-	78380	314029	72937 3	5397 9	46 4	Y	4906	4955 0		44
12	DLQ G-10	70342	-0-	70342	384371	65151 3	5079 9	112 4	Y	4617	4627 0		34
01	DLQ G-10	62088	-0-	62088	446459	57328 3	4725 9	35 4	Y	4295	4327 0		2
*02	492158 X	45699	-0-	-446459	-0-	41260 3	3401 9	1038 4	Y	3092	3094 0		-0-

SANDLOT STATE WELL #: L 02H RRCID -> 284869 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10975 - 17254

09	DLQ G-10	28966	-0-	28966	63498	27742 3	1410 9	1224 9	Y	1113	1134 0		26
10	DLQ G-10	27636	-0-	27636	91134	26069 3	1422 9	157 4	Y	1282	1257 0		51
11	DLQ G-10	28654	-0-	28654	119788	27215 3	1315 9	17 4	Y	1293	1306 0		38
12	DLQ G-10	29619	-0-	29619	149407	28255 3	1268 9	49 4	Y	1195	1197 0		36
01	DLQ G-10	27933	-0-	27933	177340	26649 3	817 9	16 4	Y	1153	1162 0		27
*02	195876 X	18536	-0-	-177340	-0-	17284 3		435 4	Y	743	745 0		25

SMR WELL #: U 08H RRCID -> 284894 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11022 - 20516

09	53805 X	53805	-0-	-0-	-0-	46017 3		7788 9	N	7080	7260 0		69
10	66634 X	66634	-0-	-0-	-0-	59726 3		6908 9	N	6280	6250 0		99
11	58021 X	58021	-0-	-0-	-0-	52057 3		5964 9	N	5422	5431 0		90
12	51624 X	51624	-0-	-0-	-0-	46159 3		5465 9	N	4968	4969 0		89
01	55086 X	55086	-0-	-0-	-0-	49012 3		6074 9	N	5522	5528 0		83
*02	34041 X	34041	-0-	-0-	-0-	30301 3		3740 9	N	3400	3373 0		110

SANDLOT STATE WELL #: B103SL RRCID -> 284895 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10928 - 17385

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	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

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
 SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: U 04H RRCID -> 285370 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11173 - 21225

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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	85103 X	85103	-0-	-0-	-0-	70641	3	1705	4	N	11597	11891 0	184
						12757	9						
10	79977 X	79977	-0-	-0-	-0-	65280	3	1762	4	N	11759	11703 0	240
						12935	9						
11	76640 X	76640	-0-	-0-	-0-	63630	3	1269	4	N	10674	10693 0	221
						11741	9						
12	76881 X	76881	-0-	-0-	-0-	63568	3	1638	4	N	10614	10616 0	219
						11675	9						
01	74735 X	74735	-0-	-0-	-0-	62471	3	894	4	N	10336	10346 0	209
						11370	9						
*02	47351 X	47351	-0-	-0-	-0-	39098	3	1355	4	N	6271	6223 0	257
						6898	9						

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: B104SL RRCID -> 285376 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11415 - 21140

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	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

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	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

09	DLQ G-10	52717	-0-	52717	109144	47368	3	5349	9	Y	4863	4949 0	28
10	DLQ G-10	54998	-0-	54998	164142	50103	3	301	4	Y	4176	4094 0	110
						4594	9						
11	DLQ G-10	51293	-0-	51293	215435	47171	3	30	4	Y	3720	3757 0	73
						4092	9						
12	DLQ G-10	58782	-0-	58782	274217	54147	3	93	4	Y	4129	4138 0	64
						4542	9						
01	DLQ G-10	57549	-0-	57549	331766	52961	3	32	4	Y	4142	4174 0	32
						4556	9						
*02	370404 X	38638	-0-	-331766	-0-	34792	3	876	4	Y	2700	2704 0	28
						2970	9						

SANDLOT STATE WELL #: B101SL RRCID -> 285471 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11220 - 17430

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	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													
NORTH GOAT 2 UNIT		WELL #: B101 H		RRCID -> 285600		COMPL. DATE 09/23/2017				TOTAL DEPTH 10934 PERF.11379 - 21490					
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	DLQ G-10	17232	-0-	17232	29693	13156	3	519	4	Y	3234	3384	0		220
10	DLQ G-10	23019	-0-	23019	52712	18415	3	217	4	Y	3988	3993	0	1 8	214
11	DLQ G-10	26749	-0-	26749	79461	22103	3	170	4	Y	4069	4114	0		169
12	DLQ G-10	30626	-0-	30626	110087	25878	3	254	4	Y	4085	4111	0		143
01	DLQ G-10	30462	-0-	30462	140549	25798	3	153	4	Y	4101	4075	0		169
*02	158135 X	17586	-0-	-140549	-0-	14038	3	939	4	Y	2372	2508	0		33
						2609	9								
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #: B307 H		RRCID -> 285601		COMPL. DATE 11/25/2017				TOTAL DEPTH 11198 PERF.11343 - 20910					
09	DLQ G-10	74900	-0-	74900	150017	66470	3	436	4	Y	7267	7378	0	1 8	128
10	DLQ G-10	70136	-0-	70136	220153	62523	3	475	4	Y	6489	6445	0		172
11	DLQ G-10	72277	-0-	72277	292430	64788	3	260	4	Y	6572	6603	0		141
12	DLQ G-10	65858	-0-	65858	358288	56611	3	2206	4	Y	6401	6390	0		152
01	DLQ G-10	69658	-0-	69658	427946	60686	3	1423	4	Y	6863	6866	0		149
*02	481924 X	53978	-0-	-427946	-0-	47311	3	426	4	Y	5674	5633	0		190
						6241	9								
SANDLOT STATE		WELL #: U 05H		RRCID -> 285784		COMPL. DATE 07/13/2018				TOTAL DEPTH 10317 PERF.10790 - 17054					
09	DLQ G-10	59561	-0-	59561	119799	56913	3	1	4	Y	2406	2448	0		11
10	DLQ G-10	65811	-0-	65811	185610	62468	3	375	4	Y	2698	2645	0		64
11	DLQ G-10	59979	-0-	59979	245589	57060	3	36	4	Y	2621	2648	0		37
12	DLQ G-10	56017	-0-	56017	301606	53385	3	92	4	Y	2309	2314	0		32
01	DLQ G-10	47429	-0-	47429	349035	45048	3	27	4	Y	2140	2156	0		16
*02	384082 X	35047	-0-	-349035	-0-	32538	3	818	4	Y	1537	1538	0		15
						1691	9								
SANDLOT STATE		WELL #: B107SL		RRCID -> 285785		COMPL. DATE 11/21/2018				TOTAL DEPTH 10773 PERF.11166 - 17498					
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	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					
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFECAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC				//CONT.//	703352									
BOUCHER 2				WELL #: C102H		RRCID ->	286506	COMPL. DATE	02/12/2019	TOTAL DEPTH	11201	PERF.11480	- 19114	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

09	DLQ	G-10	99768	-0-	99768	218821	94308	3	5460	9	Y	4964	5047 0	145
10	DLQ	G-10	108078	-0-	108078	326899	99166	3	3249	4	Y	5148	5092 0	201
							5663	9						
11	DLQ	G-10	97704	-0-	97704	424603	92622	3	5082	9	Y	4620	4624 0	197
12	DLQ	G-10	103701	-0-	103701	528304	98165	3	415	4	Y	4655	4691 0	161
							5121	9						
01	DLQ	G-10	70160	-0-	70160	598464	66017	3	426	4	Y	3379	3380 0	160
							3717	9						
*02	648201	X	49737	-0-	-598464	-0-	46766	3	2971	9	Y	2701	2730 0	131

SANDLOT STATE				WELL #: B111SL		RRCID ->	286509	COMPL. DATE	11/22/2018	TOTAL DEPTH	10802	PERF.11302	- 17189	
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	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	
09	DLQ	G-10	62683	-0-	62683	135007	58988	3	3695	9	Y	3359	3421 0	44
10	DLQ	G-10	59173	-0-	59173	194180	55168	3	331	4	Y	3340	3274 0	110
							3674	9						
11	DLQ	G-10	56392	-0-	56392	250572	53065	3	34	4	Y	2994	3024 0	80
							3293	9						
12	DLQ	G-10	66868	-0-	66868	317440	62748	3	108	4	Y	3647	3655 0	72
							4012	9						
01	DLQ	G-10	63438	-0-	63438	380878	59469	3	36	4	Y	3575	3603 0	44
							3933	9						
*02	426321	X	45443	-0-	-380878	-0-	41677	3	1048	4	Y	2471	2474 0	41
							2718	9						

EAST CAPOTE				WELL #: B101H		RRCID ->	286562	COMPL. DATE	04/22/2019	TOTAL DEPTH	11149	PERF.11241	- 15971	
09	DLQ	G-10	26536	-0-	26536	53385	23435	3	61	4	Y	2764	2870 0	55
							3040	9						
10	DLQ	G-10	25421	-0-	25421	78806	22151	3	3270	9	Y	2973	2983 0	45
11	DLQ	G-10	21852	-0-	21852	100658	19040	3	2812	9	Y	2556	2513 0	88
12	DLQ	G-10	19840	-0-	19840	120498	17005	3	2835	9	Y	2577	2549 0	116
01	DLQ	G-10	19238	-0-	19238	139736	16625	3	2613	9	Y	2375	2402 0	89
*02	156535	X	16799	-0-	-139736	-0-	14562	3	2237	9	Y	2034	2027 0	96

SANDLOT STATE				WELL #: B109SL		RRCID ->	286584	COMPL. DATE	11/18/2018	TOTAL DEPTH	10823	PERF.11250	- 17235	
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352											
WEST CAPOTE		WELL #: B107H		RRCID ->	286652	COMPL. DATE	04/23/2019	TOTAL	DEPTH	11132	PERF.	11194 - 15980	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	DLQ G-10	55721	-0-	55721	107991	47763	3	85	4	Y	7157	7384 0	141
						7873	9						
10	DLQ G-10	46440	-0-	46440	154431	38562	3	7878	9	Y	7162	7194 0	109
11	DLQ G-10	41075	-0-	41075	195506	34071	3	7004	9	Y	6367	6257 0	219
12	DLQ G-10	31737	-0-	31737	227243	25790	3	5947	9	Y	5406	5382 0	243
01	DLQ G-10	32643	-0-	32643	259886	26801	3	5842	9	Y	5311	5356 0	198
*02	290771 X	30885	-0-	-259886	-0-	25557	3	5328	9	Y	4844	4814 0	228

SOUTH GOAT 2 UNIT		WELL #: 16H		RRCID ->	287200	COMPL. DATE	04/16/2020	TOTAL	DEPTH	10566	PERF.	10743 - 20420	
09	249769 X	249769	-0-	-0-	-0-	206676	3	47	4	N	39133	38856 0	755
						43046	9						
10	192753 X	192753	-0-	-0-	-0-	159151	3	1219	4	N	29439	29437 0	757
						32383	9						
11	225163 X	225163	-0-	-0-	-0-	189536	3	35627	9	N	32388	32211 0	934
12	167760 X	167760	-0-	-0-	-0-	141013	3	26747	9	N	24315	24896 0	353
01	160267 X	160267	-0-	-0-	-0-	134346	3	17	4	N	23549	23357 0	545
						25904	9						
*02	120790 X	120790	-0-	-0-	-0-	99634	3	1149	4	N	18188	17710 0	1023
						20007	9						

SANDLOT STATE		WELL #: L 15H		RRCID ->	288008	COMPL. DATE	04/09/2019	TOTAL	DEPTH	10549	PERF.	10802 - 17147	
09	DLQ G-10	163950	-0-	163950	353931	156844	3	3	4	Y	6457	6540 0	38
						7103	9						
10	DLQ G-10	150673	-0-	150673	504604	142855	3	859	4	Y	6326	6202 0	162
						6959	9						
11	DLQ G-10	135649	-0-	135649	640253	129470	3	81	4	Y	5544	5599 0	107
						6098	9						
12	DLQ G-10	150713	-0-	150713	790966	144616	3	250	4	Y	5315	5327 0	95
						5847	9						
01	DLQ G-10	143855	-0-	143855	934821	137990	3	83	4	Y	5256	5297 0	54
						5782	9						
*02	1043667 X	108846	-0-	-934821	-0-	102029	3	2568	4	Y	3863	3868 0	49
						4249	9						

SANDLOT STATE		WELL #: B113SL		RRCID ->	288009	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL	DEPTH	10823	PERF.	11047 - 16613	
09	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
10	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
11	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
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-	

SANDLOT STATE		WELL #: U 13H		RRCID ->	288010	COMPL. DATE	04/16/2019	TOTAL	DEPTH	10372	PERF.	10630 - 16928	
09	DLQ G-10	100124	-0-	100124	198441	92069	3	2	4	Y	7321	7418 0	12
						8053	9						
10	DLQ G-10	99643	-0-	99643	298084	91644	3	551	4	Y	6771	6638 0	145
						7448	9						
11	DLQ G-10	92892	-0-	92892	390976	86138	3	54	4	Y	6091	6152 0	84
						6700	9						
12	DLQ G-10	102895	-0-	102895	493871	96026	3	166	4	Y	6094	6107 0	71
						6703	9						
01	DLQ G-10	97607	-0-	97607	591478	90998	3	54	4	Y	5959	6005 0	25
						6555	9						
*02	663568 X	72090	-0-	-591478	-0-	65729	3	1654	4	Y	4279	4284 0	20
						4707	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC				//CONT.//	703352										
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT				WELL #:	14H	RRCID ->	288283	COMPL. DATE	12/02/2019	TOTAL DEPTH	10797	PERF.10992	- 20373		
M	O	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	
09		85080 X	56121	-0-	-28959	-0-	44336	3	11785	9	Y	10714	10876	0	166
10		87916 X	57334	-0-	-30582	-0-	45686	3	385	4	Y	10239	10165	0	240
							11263	9							
11		85080 X	54513	-0-	-30567	-0-	44190	3	23	4	Y	9364	9375	0	229
							10300	9							
12		64170 X	36676	-0-	-27494	-0-	28312	3	258	4	Y	7369	7374	0	224
							8106	9							
01		64170 X	51965	-0-	-12205	-0-	41680	3	148	4	Y	9215	9114	0	325
							10137	9							
02	DLQ	G-10	36049	-0-	36049	36049	28862	3	9	4	Y	6525	6446	0	404
							7178	9							

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT				WELL #:	15H	RRCID ->	288552	COMPL. DATE	12/08/2019	TOTAL DEPTH	11102	PERF.11297	- 20645		
09		43080 X	22367	-0-	-20713	-0-	18228	3	4139	9	Y	3763	3827	0	58
10		44516 X	22712	-0-	-21804	-0-	18671	3	157	4	Y	3531	3506	0	83
							3884	9							
11		43080 X	21972	-0-	-21108	-0-	18391	3	10	4	Y	3246	3250	0	79
							3571	9							
12		36456 X	16549	-0-	-19907	-0-	13162	3	120	4	Y	2970	2959	0	90
							3267	9							
01		29264 X	26034	-0-	-3230	-0-	22503	3	80	4	Y	3137	3116	0	111
							3451	9							
02	DLQ	G-10	16073	-0-	16073	16073	13153	3	4	4	Y	2651	2598	0	164
							2916	9							

SANDLOT STATE				WELL #:	C115SL	RRCID ->	288633	COMPL. DATE	04/10/2019	TOTAL DEPTH	11216	PERF.11615	- 17620
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT				WELL #:	16H	RRCID ->	288664	COMPL. DATE	12/04/2019	TOTAL DEPTH	11178	PERF.11269	- 18237		
09		79320 X	38425	-0-	-40895	-0-	32028	3	6397	9	Y	5815	5928	0	90
10		81964 X	42579	-0-	-39385	-0-	35533	3	299	4	Y	6134	6080	0	144
							6747	9							
11		79320 X	40252	-0-	-39068	-0-	33847	3	18	4	Y	5806	5808	0	142
							6387	9							
12		63209 X	28478	-0-	-34731	-0-	23286	3	213	4	Y	4526	4530	0	138
							4979	9							
01		53320 X	40156	-0-	-13164	-0-	34452	3	123	4	Y	5074	5033	0	179
							5581	9							
02	DLQ	G-10	35009	-0-	35009	35009	30261	3	9	4	Y	4308	4220	0	267
							4739	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)																		
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC																		
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																		
//CONT.// 703352																		
NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288680 COMPL. DATE 12/08/2019 TOTAL DEPTH 11218 PERF.11352 - 20194																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		77370 X	38473	-0-	-38897	-0-			32169	3	6304	9	Y	5731	5877	0		97
10		79949 X	39875	-0-	-40074	-0-			33321	3	130	4	Y	5840	5845	0		92
									6424	9								
11		77370 X	34425	-0-	-42945	-0-			28354	3	6071	9	Y	5519	5445	0		166
12		65100 X	23668	-0-	-41432	-0-			18530	3	540	4	Y	4180	4214	0		132
									4598	9								
01		45818 X	33432	-0-	-12386	-0-			27742	3	5690	9	Y	5173	5053	0		252
02	DLQ	G-10	24526	-0-	24526	24526			19622	3	897	4	Y	3643	3659	0		236
									4007	9								
NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 289056 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 11145 PERF.11329 - 21085																		
09		70530 X	49740	-0-	-20790	-0-			41405	3	8335	9	Y	7577	7788	0		128
10		72881 X	36507	-0-	-36374	-0-			30076	3	117	4	Y	5740	5778	0		90
									6314	9								
11		70530 X	33092	-0-	-37438	-0-			26836	3	6256	9	Y	5687	5606	0		171
12		60853 X	26408	-0-	-34445	-0-			20677	3	603	4	Y	4662	4686	0		147
									5128	9								
01		60853 X	34288	-0-	-26565	-0-			28293	3	5995	9	Y	5450	5331	0		266
02	DLQ	G-10	27962	-0-	27962	27962			22144	3	1013	4	Y	4368	4351	0		283
									4805	9								
NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 289057 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11296 - 21225																		
09		110130 X	74691	-0-	-35439	-0-			63604	3	11087	9	Y	10079	10374	0		171
10		113801 X	70707	-0-	-43094	-0-			60158	3	235	4	Y	9376	9400	0		147
									10314	9								
11		110130 X	40479	-0-	-69651	-0-			33697	3	6782	9	Y	6165	6127	0		185
12		94736 X	36001	-0-	-58735	-0-			29088	3	848	4	Y	5514	5525	0		174
									6065	9								
01		89745 X	48362	-0-	-41383	-0-			41351	3	7011	9	Y	6374	6237	0		311
02	DLQ	G-10	41178	-0-	41178	41178			34193	3	1564	4	Y	4928	4919	0		320
									5421	9								
SOUTH GOAT 2 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 289239 COMPL. DATE 04/09/2020 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10984 - 19608																		
09		95607 X	95607	-0-	-0-	-0-			79867	3	18	4	N	14293	14198	0		276
									15722	9								
10		88846 X	82877	-0-	-5969	-0-			68402	3	524	4	N	12683	12633	0		326
									13951	9								
11		85980 X	71119	-0-	-14861	-0-			60024	3	11095	9	N	10086	10121	0		291
12		88846 X	53627	-0-	-35219	-0-			44713	3	8914	9	N	8104	8277	0		118
01		88846 X	54855	-0-	-33991	-0-			45775	3	6	4	N	8249	8176	0		191
									9074	9								
02		80248 X	38643	-0-	-41605	-0-			31567	3	364	4	N	6102	5950	0		343
									6712	9								
ARMSTRONG 16 WELL #: 1 RRCID -> 289347 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 9514 - 10996																		
09		2640 X	2561	-0-	-79	-0-			2480	3	81	9	N	74	183	1		201
10		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-			2830	3	20	4	N	174	185	1		190
									191	9								
11		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-			3010	3	178	9	N	162	187	1		165
12		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-			3232	3	205	9	N	186	187	1		164
01		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-			3504	3	187	9	N	170	186	1		148
*02		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-			3412	3	196	9	N	178	186	1		140

PHANTOM (WOLFCAMP)														
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
SOUTH GOAT 2 UNIT //CONT.// 703352														
WELL #: 17H RRCID -> 289375 COMPL. DATE 04/09/2020 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11876 - 20987														
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 CODE	EOM BALANCE
09	59250 X	-0-	-0-	-59250	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PYTHIAN														
WELL #: 2 RRCID -> 289384 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 11446 PERF. 9744 - 11100														
09	45 X	45	-0-	-0-	-0-	15	3	30	9	N	27	106	1	32
10	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			32
11	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-			32
12	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-			32
01	478 X	478	-0-	-0-	-0-	477	3	1	9	N	1	1	8	32
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

NEWBURY														
WELL #: 1 RRCID -> 289404 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10208 - 11644														
09	87 X	87	-0-	-0-	-0-	85	3	2	9	N	2			2
10	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			2
11	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			2
12	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			2
01	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			2
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

NEWBURY														
WELL #: 2 RRCID -> 289407 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 11394 PERF.10220 - 11176														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PYTHIAN														
WELL #: 1 RRCID -> 289408 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9834 - 11193														
09	15 X	15	-0-	-0-	-0-	2	3	13	9	N	12	59	1	15
10	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			15
11	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			15
12	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			15
01	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			15
02	0 X	-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														
09	229033 X	229033	-0-	-0-	-0-	188792	3	532	4	N	36099	36070	0	412
						39709	9							
10	213528 X	213528	-0-	-0-	-0-	179365	3	507	4	N	30596	30487	0	520
						33656	9							
11	185679 X	185679	-0-	-0-	-0-	157399	3	28280	9	N	25709	25763	0	466
12	164503 X	164503	-0-	-0-	-0-	139132	3	680	4	N	22446	22688	0	224
						24691	9							
01	130950 X	130950	-0-	-0-	-0-	111782	3	51	4	N	17379	17257	0	346
						19117	9							
*02	92983 X	92983	-0-	-0-	-0-	76751	3	1048	4	N	13804	13788	0	362
						15184	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)										CAPACITY		CNTY: WARD							
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC																			
NORTH GOAT 2 UNIT																			
WELL #: 11H										RRCID -> 289544		COMPL. DATE 04/14/2020		TOTAL DEPTH 10567		PERF.10772 - 20652			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
09		223468 X	223468	-0-	-0-	-0-	187556 3	528 4	N	32167	32144 0		367						
10		189280 X	189280	-0-	-0-	-0-	35384 9	449 4	N	27310	27211 0	2 8	464						
11		182943 X	182943	-0-	-0-	-0-	30041 9	25983 9	N	23621	23657 0		428						
12		149724 X	149724	-0-	-0-	-0-	126852 3	620 4	N	20229	20456 0		201						
01		127599 X	127599	-0-	-0-	-0-	22252 9	50 4	N	17106	16966 0		341						
*02		96893 X	96893	-0-	-0-	-0-	108732 3	1094 4	N	14250	14217 0		374						
							18817 9												
							80124 3												
							15675 9												
ARMSTRONG 14										WELL #: 3		RRCID -> 289550		COMPL. DATE 07/09/2012		TOTAL DEPTH 11214		PERF. 9764 - 10436	
09		254674 X	1048	-0-	-253626	-0-	959 3	89 9	N	81	185 1		218						
10		1488 X	349	-0-	-1139	-0-	175 3	174 9	N	158	186 1		190						
11		1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-			N	129	185 1		134						
12		1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-			N	123			257						
01		1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-			N	59	187 1		129						
*02		158 N	158	-0-	-0-	-0-	130 3	28 9	N	25			154						
MEEKER UNIT 05										WELL #: 13		RRCID -> 289551		COMPL. DATE 02/14/2013		TOTAL DEPTH 11884		PERF.10523 - 11571	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	150 1		42						
10		1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-			N	-0-			42						
11		1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-			N	-0-			42						
12		1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-			42						
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42						
NEWBURY										WELL #: 3		RRCID -> 289552		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 11764		PERF.10084 - 11151	
*09		85738 X	-0-	-0-	-85738	-0-			N	-0-	122 1		42						
10		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-			42						
11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			42						
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42						
NORTH GOAT 2 UNIT										WELL #: 12H		RRCID -> 289555		COMPL. DATE 04/10/2020		TOTAL DEPTH 10998		PERF.10999 - 21060	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
02		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	
09		98412 X	217	-0-	-98195	-0-	84 3	133 9	N	121	265 1		159						
10		341 X	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	130 1		29						
11		330 X	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			29						
12		397 X	397	-0-	-0-	-0-	94 3	303 9	N	275	115 1		189						
01		248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	55	129 1		115						
*02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	34 3	80 9	N	73	117 1		71						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352		WELL #: 2		RRCID -> 289761	COMPL. DATE 03/15/2012	TOTAL DEPTH 11115	PERF. 9447	- 10946					
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
09	4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT				WELL #: L 07H	RRCID -> 289763	COMPL. DATE 03/27/2017	TOTAL DEPTH 10942	PERF.11305	- 21434						
09	14370 X	10027	-0-	-4343	-0-	7223 3	2804 9	N	2549	2678 0					231
10	11075 X	11075	-0-	-0-	-0-	8442 3	2633 9	N	2394	2445 0					180
11	12120 X	10985	-0-	-1135	-0-	8393 3	2592 9	N	2356	2352 0					184
12	12524 X	10207	-0-	-2317	-0-	7937 3	2270 9	N	2064	1869 0					379
01	11408 X	9002	-0-	-2406	-0-	6454 3	2548 9	N	2316	2518 0					177
02	10248 X	5219	-0-	-5029	-0-	3745 3	1474 9	N	1340	1383 0					134

UINTA				WELL #: 0204H	RRCID -> 289766	COMPL. DATE 12/12/2016	TOTAL DEPTH 10495	PERF.10848	- 18286						
09	225900 X	14745	-0-	-211155	-0-	12500 3	24 4	Y	2019	2032 0					94
						2221 9									
10	14370 X	14370	-0-	-0-	-0-	10598 3	1210 4	Y	2329	2324 0					99
						2562 9									
11	16440 X	13893	-0-	-2547	-0-	11156 3	2737 9	Y	2488	2482 0					105
12	16988 X	12856	-0-	-4132	-0-	10238 3	16 4	Y	2365	2348 0					122
						2602 9									
01	16988 X	10595	-0-	-6393	-0-	8378 3	146 4	Y	1883	1925 0					80
						2071 9									
02	13776 X	10600	-0-	-3176	-0-	8430 3	367 4	Y	1639	1635 0					84
						1803 9									

NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT				WELL #: 2101H	RRCID -> 289768	COMPL. DATE 05/02/2016	TOTAL DEPTH 10843	PERF.11085	- 20580						
09	19438 X	19438	-0-	-0-	-0-	14979 3	4459 9	N	4054	4063 0					367
10	20350 X	20350	-0-	-0-	-0-	15564 3	4786 9	N	4351	4391 0					327
11	19462 X	19462	-0-	-0-	-0-	14779 3	4683 9	N	4257	4252 0					332
12	18817 X	995	-0-	-17822	-0-	746 3	249 9	N	226	516 0					42
01	18817 X	13131	-0-	-5686	-0-	9632 3	3499 9	N	3181	2979 0					244
02	16996 X	9720	-0-	-7276	-0-	7299 3	2421 9	N	2201	2225 0					220

JAMES 02				WELL #: 1401H	RRCID -> 289769	COMPL. DATE 09/08/2014	TOTAL DEPTH 11055	PERF.11075	- 12707						
09	37260 X	6033	-0-	-31227	-0-	5130 3	313 4	N	536	654 1					154
						590 9									
10	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	2079 3	449 4	N	561	517 1					198
						617 9									
11	3810 X	2955	-0-	-855	-0-	2150 3	180 4	N	568	554 1					212
						625 9									
12	6231 X	2205	-0-	-4026	-0-	408 3	1105 4	N	629	548 1					293
						692 9									
01	6231 X	2593	-0-	-3638	-0-	1044 3	907 4	N	584	821 1					56
						642 9									
02	5628 X	458	-0-	-5170	-0-	212 4	246 9	N	224	191 1					89

BOUCHER 2				WELL #: 1	RRCID -> 289771	COMPL. DATE 08/16/2012	TOTAL DEPTH 11629	PERF.10373	- 11138						
09	21750 X	1703	-0-	-20047	-0-	1649 3	54 9	N	49	103 1					64
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22	53 1					33
11	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-			N	-0-						33
12	2418 X	2155	-0-	-263	-0-	2021 3	134 9	N	122	71 1					84
01	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			N	40	58 1					66
02	1596 X	709	-0-	-887	-0-	675 3	34 9	N	31	67 1					30

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352											
HARRISON STATE C20		WELL #: 1401H		RRCID -> 289772		COMPL. DATE 07/16/2014				TOTAL DEPTH 11131 PERF.11718 - 16629			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	73050 X	8772	-0-	-64278	-0-	7124 3	47 4		N	1455	1522 0		35
10	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	1601 9			N	1155	1154 0		36
11	7680 X	4799	-0-	-2881	-0-	5340 3	21 4		N	1012	1012 0		36
12	9052 X	4773	-0-	-4279	-0-	1271 9	1113 9		N	1140	1176 0		-0-
01	9052 X	4379	-0-	-4673	-0-	3686 3	100 4		N	1017	989 0		28
02	8176 X	3972	-0-	-4204	-0-	3419 3			N	952	950 0		30
						1254 9							
						3221 3							
						1119 9							
						2567 3	358 4						
						1047 9							

MEEKER 18		WELL #: 6		RRCID -> 289786		COMPL. DATE 09/02/2012				TOTAL DEPTH 11256 PERF. 9607 - 10325			
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ARMSTRONG 14		WELL #: 1		RRCID -> 289984		COMPL. DATE 01/24/2012				TOTAL DEPTH 11381 PERF. 8860 - 11126			
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAPPLETON WEST UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 290161		COMPL. DATE 03/27/2020				TOTAL DEPTH 10579 PERF. N/A			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTH GOAT 2 UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 290192		COMPL. DATE 04/10/2020				TOTAL DEPTH 10992 PERF.10941 - 20770			
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAPPLETON EAST UNIT G		WELL #: 7H		RRCID -> 290218		COMPL. DATE 06/22/2020				TOTAL DEPTH 10591 PERF. N/A			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09		84519 X	84519	-0-	-0-	-0-	77503 2	7016 9	N	6378	6361 1		399	
10		83672 X	83672	-0-	-0-	-0-	74413 2	2354 4	N	6277	6244 1		432	
							6905 9							
11		78695 X	78695	-0-	-0-	-0-	72048 2	17 4	N	6027	6013 1	39 8	407	
							6630 9							
12		78755 X	78755	-0-	-0-	-0-	72367 2	6388 9	N	5807	5784 1		430	
01		70771 X	70771	-0-	-0-	-0-	64679 2	71 4	N	5474	5430 1		474	
							6021 9							
*02		41430 X	41430	-0-	-0-	-0-	36734 1	1262 4	N	3122	3155 1		441	
							3434 9							
BROWN STATE 44-2 WELL #: 1H RRCID -> 287320 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11631 - 20833														
09		132090 X	117699	-0-	-14391	-0-	112296 4	5403 9	N	4912	4630 1	376 8	391	
10		136493 X	113084	-0-	-23409	-0-	107675 2	5409 9	N	4917	4576 1	258 8	474	
11		130680 X	100870	-0-	-29810	-0-	96066 2	4804 9	N	4367	4343 1	54 8	444	
12		130758 X	99585	-0-	-31173	-0-	94673 2	4912 9	N	4465	4275 1	109 8	525	
01		130758 X	92611	-0-	-38147	-0-	87863 2	4748 9	N	4316	4188 1	131 8	522	
02		109844 X	65690	-0-	-44154	-0-	61694 2	3996 9	N	3633	3411 1	208 8	536	
BROWN STATE 44-2 WELL #: 2H RRCID -> 287606 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11024 - 16031														
*03		75733 X	24681	-0-	-51052	-0-	268 1	19860 2	Y	3469	3176 1	29 8	477	
							737 4	3816 9						
*04		73290 X	32755	-0-	-40535	-0-	6209 1	21578 2	Y	4431	3984 1	23 8	901	
							94 4	4874 9						
*05		75268 X	34561	-0-	-40707	-0-	716 1	28324 2	Y	4925	5168 1		658	
							103 4	5418 9						
*06		66630 X	42908	-0-	-23722	-0-	527 1	33720 2	Y	5238	5119 1	49 8	728	
							2899 4	5762 9						
*07		56110 X	47969	-0-	-8141	-0-	40980 2	744 4	Y	5677	5542 1	110 8	753	
							6245 9							
*08		58838 X	45471	-0-	-13367	-0-	471 1	39466 2	Y	5031	5141 1	79 8	564	
							5534 9							
*09		42900 X	37603	-0-	-5297	-0-	661 1	31663 2	Y	4580	4451 1	88 8	605	
							241 4	5038 9						
*10		47957 X	40128	-0-	-7829	-0-	695 1	33780 2	Y	5066	5017 1	71 8	583	
							80 4	5573 9						
*11		46410 X	36877	-0-	-9533	-0-	704 1	30736 2	Y	4677	4640 1	15 8	605	
							292 4	5145 9						
*12		47957 X	36472	-0-	-11485	-0-	723 1	30680 2	Y	4539	4392 1	29 8	723	
							76 4	4993 9						
*01		45477 X	38299	-0-	-7178	-0-	712 1	33057 2	Y	4092	3879 1	32 8	904	
							29 4	4501 9						
*02		36232 X	32895	-0-	-3337	-0-	592 1	28858 2	Y	3070	2982 1	43 8	949	
							68 4	3377 9						

PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803
 ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 1H RRCID -> 287681 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9750 - 19674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*03	145049 X	102569	-0-	-42480	-0-	80207 2 20073 9	2289 4	Y	18248	19280 1	31 8	926
*04	192595 X	192595	-0-	-0-	-0-	170198 2 20500 9	1897 4	Y	18636	18597 1	209 8	756
*05	139407 X	114525	-0-	-24882	-0-	91320 2 22059 9	1146 4	Y	20054	19767 1	223 8	820
*06	140370 X	104657	-0-	-35713	-0-	79915 2 19968 9	4774 4	Y	18153	18222 1		751
*07	145049 X	102841	-0-	-42208	-0-	82700 2 19194 9	947 4	Y	17449	17578 1		622
*08	145049 X	80973	-0-	-64076	-0-	64761 2 15424 9	788 4	Y	14022	13911 1	128 8	605
*09	140370 X	11220	-0-	-129150	-0-	9908 2 1125 9	187 4	Y	1023	1003 1		625
*10	114514 X	108649	-0-	-5865	-0-	84214 2 20860 9	3575 4	Y	18964	18780 1	324 8	485
*11	104670 X	88377	-0-	-16293	-0-	71062 2 15666 9	1649 4	Y	14242	13969 1	88 8	670
*12	102827 X	84378	-0-	-18449	-0-	67279 2 16067 9	1032 4	Y	14606	14571 1	111 8	594
*01	108655 X	87403	-0-	-21252	-0-	70788 2 16169 9	446 4	Y	14699	14662 1	171 8	460
02	98140 X	82821	-0-	-15319	-0-	62353 2 14243 9	6225 4	Y	12948	12660 1	184 8	564

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 2H RRCID -> 287682 COMPL. DATE 08/14/2020 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9749 - 19592

*03	131409 X	72945	-0-	-58464	-0-	57575 2 13317 9	2053 4	Y	12106	12081 1	34 8	619
*04	156817 X	156817	-0-	-0-	-0-	139593 2 15587 9	1637 4	Y	14170	13939 1	250 8	600
*05	124806 X	98504	-0-	-26302	-0-	78574 2 19148 9	782 4	Y	17407	17077 1	274 8	656
*06	127170 X	82135	-0-	-45035	-0-	60692 2 17653 9	3790 4	Y	16048	16101 1		603
*07	131409 X	85201	-0-	-46208	-0-	66105 2 18118 9	978 4	Y	16471	16469 1		605
*08	131409 X	43302	-0-	-88107	-0-	32620 2 9483 9	1199 4	Y	8621	8519 1	113 8	594
*09	127170 X	7850	-0-	-119320	-0-	5923 2 1647 9	280 4	Y	1497	1424 1		667
*10	98518 X	76652	-0-	-21866	-0-	58199 2 15879 9	2574 4	Y	14435	14050 1	329 8	723
*11	82440 X	68785	-0-	-13655	-0-	53297 2 13948 9	1540 4	Y	12680	12493 1	90 8	820
*12	85188 X	67748	-0-	-17440	-0-	52846 2 14878 9	24 4	Y	13525	13474 1	107 8	764
*01	76663 X	73109	-0-	-3554	-0-	57345 2 15737 9	27 4	Y	14306	14244 1	156 8	670
02	69244 X	36913	-0-	-32331	-0-	27367 2 7730 9	1816 4	Y	7027	6961 1	97 8	639

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803
 BROWN STATE 44-2 WELL #: 3H RRCID -> 287717 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10931 - 15970

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
*03	84475 X	264	-0-	-84211	-0-	4	1	175	2	Y	1	1	276
						84	4	1	9				
*04	74910 X	34532	-0-	-40378	-0-	638	1	16670	2	Y	4255	3769	737
						12543	4	4681	9			25	8
*05	67890 X	50685	-0-	-17205	-0-	737	1	24738	2	Y	5765	5777	725
						18868	4	6342	9				
*06	65220 X	49712	-0-	-15508	-0-	713	1	32816	2	Y	6183	6144	703
						9382	4	6801	9			61	8
*07	52886 X	49679	-0-	-3207	-0-	744	1	41529	2	Y	6626	6504	703
						117	4	7289	9			122	8
*08	71889 X	48496	-0-	-23393	-0-	702	1	40844	2	Y	6128	6056	689
						209	4	6741	9			86	8
*09	49710 X	44678	-0-	-5032	-0-	663	1	37241	2	Y	5860	5746	698
						328	4	6446	9			105	8
*10	51367 X	34678	-0-	-16689	-0-	583	1	27780	2	Y	5031	4995	678
						781	4	5534	9			56	8
*11	49710 X	37017	-0-	-12693	-0-	709	1	30561	2	Y	5105	5079	689
						131	4	5616	9			15	8
*12	49693 X	33688	-0-	-16005	-0-	696	1	27473	2	Y	4825	4716	770
						211	4	5308	9			28	8
*01	48484 X	36401	-0-	-12083	-0-	687	1	30527	2	Y	4142	4051	831
						631	4	4556	9			30	8
*02	41692 X	32398	-0-	-9294	-0-	577	1	27504	2	Y	3656	3420	1016
						295	4	4022	9			51	8

EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 4H RRCID -> 288295 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11607 - 18432

09	66660 X	52962	-0-	-13698	-0-	630	1	45890	2	N	5484	5546	379
						410	4	6032	9				
10	68882 X	52518	-0-	-16364	-0-	641	1	44572	2	N	5524	5312	591
						1229	4	6076	9				
11	66660 X	56237	-0-	-10423	-0-	648	1	48648	2	N	5572	5625	538
						812	4	6129	9				
12	62651 X	57863	-0-	-4788	-0-	605	1	50767	2	N	5557	5467	628
						378	4	6113	9				
01	60140 X	46912	-0-	-13228	-0-	541	1	41478	2	N	4030	4100	558
						460	4	4433	9				
02	52500 X	38621	-0-	-13879	-0-	506	1	33618	2	N	3592	3606	544
						546	4	3951	9				

DARCY STATE 22 WELL #: 1H RRCID -> 288304 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10813 - 15873

09	72365 X	72365	-0-	-0-	-0-	587	1	62058	2	N	8369	8201	491
						514	4	9206	9				
10	70002 X	70002	-0-	-0-	-0-	668	1	59625	2	N	7922	7677	611
						995	4	8714	9			125	8
11	77441 X	77441	-0-	-0-	-0-	670	1	67547	2	N	7483	7393	633
						993	4	8231	9			68	8
12	72739 X	72739	-0-	-0-	-0-	679	1	63911	2	N	7374	7184	639
						38	4	8111	9			184	8
01	70897 X	63568	-0-	-7329	-0-	715	1	54970	2	N	6756	6560	684
						451	4	7432	9			151	8
02	64036 X	47870	-0-	-16166	-0-	564	1	37765	2	N	5150	5080	678
						3876	4	5665	9			76	8

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 06/04/2019 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10870 - 15868															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
09		73440 X	64240	-0-	-9200	-0-	651 1	53955 2	N	8511	8376	1	157 8	603	
							272 4	9362 9							
10		63612 X	45499	-0-	-18113	-0-	525 1	38868 2	N	5021	4931	1	88 8	605	
							583 4	5523 9							
11		64030 X	64030	-0-	-0-	-0-	671 1	56130 2	N	6444	6375	1	57 8	617	
							141 4	7088 9							
12		66371 X	61669	-0-	-4702	-0-	715 1	52647 2	N	6447	6287	1	163 8	614	
							1215 4	7092 9							
01		66371 X	55692	-0-	-10679	-0-	728 1	48145 2	N	6129	6004	1	167 8	572	
							77 4	6742 9							
02		59948 X	33006	-0-	-26942	-0-	435 1	27633 2	N	3462	3413	1	69 8	552	
							1130 4	3808 9							

EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 2H RRCID -> 288641 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 11640 PERF.12123 - 21384															
09		47220 X	41297	-0-	-5923	-0-	680 1	38051 2	N	2041	1954	1		536	
							321 4	2245 9							
10		48794 X	17566	-0-	-31228	-0-	285 1	16000 2	N	1014	1120	1		430	
							166 4	1115 9							
11		47220 X	32095	-0-	-15125	-0-	511 1	28627 2	N	1832	1765	1		497	
							942 4	2015 9							
12		46934 X	33406	-0-	-13528	-0-	703 1	30149 2	N	2164	2047	1		614	
							174 4	2380 9							
01		46934 X	27574	-0-	-19360	-0-	633 1	24855 2	N	1716	1616	1		714	
							198 4	1888 9							
02		38556 X	21876	-0-	-16680	-0-	543 1	19546 2	N	1263	1436	1		541	
							398 4	1389 9							

CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 9H RRCID -> 288796 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11667 - 16700															
09		89271 X	89271	-0-	-0-	-0-	82061 2	246 4	N	6331	6283	1		416	
							6964 9								
10		95517 X	95517	-0-	-0-	-0-	85469 2	2883 4	N	6514	6570	1		360	
							7165 9								
11		87661 X	87661	-0-	-0-	-0-	80902 2	100 4	N	6054	6005	1	38 8	371	
							6659 9								
12		89218 X	85996	-0-	-3222	-0-	79668 2	65 4	N	5694	5674	1		391	
							6263 9								
01		89218 X	87207	-0-	-2011	-0-	80461 2	48 4	N	6089	6081	1		399	
							6698 9								
02		80584 X	71710	-0-	-8874	-0-	64487 2	1679 4	N	5040	5051	1		388	
							5544 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.//		712803												
BERGMAN STATE 38		WELL #:		3H	RRCID ->	289048	COMPL. DATE	10/16/2019	TOTAL	DEPTH	10263	PERF.	10639	- 15082
M	O	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03		438917 X	74646	-0-	-364271	-0-	65557 2	315 4	Y	7976	8186 1	242 8		307
							8774 9							
*04		72630 X	65482	-0-	-7148	-0-	57591 2	767 4	Y	6476	6153 1	278 8		352
							7124 9							
*05		75051 X	55504	-0-	-19547	-0-	47780 2	1385 4	Y	5763	5641 1	162 8		312
							6339 9							
*06		72630 X	60068	-0-	-12562	-0-	51467 2	2389 4	Y	5647	5383 1	180 8		396
							6212 9							
*07		75051 X	44916	-0-	-30135	-0-	236 1	38914 2	Y	4303	3830 1	222 8		647
							1033 4	4733 9						
*08		75133 X	75133	-0-	-0-	-0-	700 1	63456 2	Y	5411	5348 1	99 8		611
							5025 4	5952 9						
*09		65490 X	64920	-0-	-570	-0-	702 1	57074 2	Y	4471	4607 1	40 8		435
							2226 4	4918 9						
*10		62062 X	42652	-0-	-19410	-0-	657 1	35173 2	Y	3767	3710 1	23 8		469
							2678 4	4144 9						
*11		72240 X	38751	-0-	-33489	-0-	642 1	33592 2	Y	3816	3732 1	70 8		483
							319 4	4198 9						
*12		75051 X	44930	-0-	-30121	-0-	653 1	39551 2	Y	4295	4207 1	30 8		541
							1 4	4725 9						
*01		75051 X	34223	-0-	-40828	-0-	653 1	29307 2	Y	3869	3493 1	44 8		873
							7 4	4256 9						
*02		60592 X	25110	-0-	-35482	-0-	712 1	21438 2	Y	2521	2794 1			600
							187 4	2773 9						

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #:		4H	RRCID ->	289102	COMPL. DATE	10/01/2020	TOTAL	DEPTH	9466	PERF.	9643	- 19541
*03		0	177005	-0-	177005	177005	139248 2	2923 4	Y	31667	31413 1	17 8		402
							34834 9							
*04		324416 X	147411	-0-	-177005	-0-	119176 2	1028 4	Y	24734	24506 1	139 8		491
							27207 9							
*05		148769 X	95052	-0-	-53717	-0-	77081 2	798 4	Y	15612	15421 1	116 8		566
							17173 9							
*06		143970 X	112969	-0-	-31001	-0-	85425 2	5359 4	Y	20168	20042 1			692
							22185 9							
*07		148769 X	103489	-0-	-45280	-0-	82270 2	1103 4	Y	18287	18335 1			644
							20116 9							
*08		148769 X	76138	-0-	-72631	-0-	60025 2	878 4	Y	13850	13855 1	112 8		527
							15235 9							
*09		112980 X	4158	-0-	-108822	-0-	2226 2	798 4	Y	1031	1003 1			555
							1134 9							
*10		116746 X	59153	-0-	-57593	-0-	46726 2	2036 4	Y	9446	8998 1	392 8		611
							10391 9							
*11		112980 X	77017	-0-	-35963	-0-	61606 2	1504 4	Y	12643	12557 1	86 8		611
							13907 9							
*12		103478 X	77185	-0-	-26293	-0-	60785 2	594 4	Y	14369	14218 1	95 8		667
							15806 9							
*01		76136 X	75154	-0-	-982	-0-	58760 2	642 4	Y	14320	14163 1	135 8		689
							15752 9							
02		71876 X	69330	-0-	-2546	-0-	49015 2	6452 4	Y	12603	12125 1	146 8		1021
							13863 9							

PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803														
BROWN STATE 44-2 WELL #: 5HA RRCID -> 289539 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11039 - 16039														
M	O	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		79020 X	52948	-0-	-26072	-0-	423 1	45768 2	N	4793	4737 1	131 8		829
							1485 4	5272 9						
10		81654 X	63671	-0-	-17983	-0-	567 1	55178 2	N	5325	5234 1	97 8		823
							2068 4	5858 9						
11		79020 X	64188	-0-	-14832	-0-	658 1	57175 2	N	5652	5566 1	22 8		887
							138 4	6217 9						
12		76694 X	54760	-0-	-21934	-0-	656 1	48752 2	N	4637	4451 1	35 8		1038
							251 4	5101 9						
01		69254 X	46681	-0-	-22573	-0-	555 1	41845 2	N	3828	4042 1	37 8		787
							70 4	4211 9						
02		59920 X	32000	-0-	-27920	-0-	499 1	27959 2	N	3208	3115 1	46 8		834
							13 4	3529 9						
BROWN STATE 44-2 WELL #: 6HA RRCID -> 289643 COMPL. DATE 09/13/2020 TOTAL DEPTH 10565 PERF.11024 - 16042														
09		82740 X	71287	-0-	-11453	-0-	378 1	58774 2	N	6173	6199 1	172 8		728
							5345 4	6790 9						
10		85498 X	77766	-0-	-7732	-0-	690 1	66371 2	N	6551	6372 1	106 8		801
							3499 4	7206 9						
11		82740 X	69469	-0-	-13271	-0-	568 1	62524 2	N	5439	5432 1	21 8		787
							394 4	5983 9						
12		83111 X	73166	-0-	-9945	-0-	500 1	66254 2	N	5746	5376 1	44 8		1113
							91 4	6321 9						
01		77779 X	65736	-0-	-12043	-0-	666 1	59298 2	N	4657	5038 1	46 8		686
							649 4	5123 9						
02		70252 X	45076	-0-	-25176	-0-	679 1	39864 2	N	4089	3984 1	77 8		714
							35 4	4498 9						
DARCY STATE UNIT 22-25 WELL #: 1H RRCID -> 290413 COMPL. DATE 09/08/2020 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11473 - 21316														
09		0	158298	-0-	158298	158298	141404 2	1252 4	N	14220	13868 1			352
							15642 9							
10		0	191294	-0-	191294	349592	169870 2	3950 4	N	15885	15657 1			580
							17474 9							
11		0	207738	-0-	207738	557330	188546 2	690 4	N	16820	16758 1			642
							18502 9							
12		0	203276	-0-	203276	760606	185742 2	450 4	N	15531	15531 1			642
							17084 9							
01		960686 X	200080	-0-	-760606	-0-	184176 2	456 4	N	14044	14131 1			555
							15448 9							
02		191240 X	79729	-0-	-111511	-0-	62872 2	4485 4	N	11247	11297 1			505
							12372 9							
DARCY STATE 22 WELL #: 5H RRCID -> 290414 COMPL. DATE 09/08/2020 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10882 - 15314														
09		0	97148	-0-	97148	97148	80110 2	245 4	N	15266	14569 1	150 8		547
							16793 9							
10		0	127930	-0-	127930	225078	104459 2	1447 4	N	20022	19825 1	186 8		558
							22024 9							
11		0	110046	-0-	110046	335124	91498 2	86 4	N	16784	16739 1	101 8		502
							18462 9							
12		0	105557	-0-	105557	440681	88620 2	60 4	N	15343	14964 1	317 8		564
							16877 9							
01		543875 X	103194	-0-	-440681	-0-	87303 2	422 4	N	14063	13771 1	357 8		499
							15469 9							
*02		156613 X	156613	-0-	-0-	-0-	129504 2	15655 4	N	10413	10181 1	209 8		522
							11454 9							

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 5H RRCID -> 290415 COMPL. DATE 10/14/2020 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9913 - 19705																
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	

*10	0	65934	-0-	65934	65934	52465	2	2059	4	Y	10373	9747	1	232	8	394
						11410	9									
*11	0	140027	-0-	140027	205961	112399	2	1200	4	Y	24025	24050	1	154	8	215
						26428	9									
*12	0	125153	-0-	125153	331114	101470	2	749	4	Y	20849	20543	1	169	8	352
						22934	9									
*01	462278 X	131164	-0-	-331114	-0-	108697	2	128	4	Y	20308	19924	1	264	8	472
						22339	9									
02	107184 X	101038	-0-	-6146	-0-	79568	2	3143	4	Y	16661	16259	1	273	8	601
						18327	9									

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 6H RRCID -> 290422 COMPL. DATE 10/14/2020 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9734 - 19484																

*10	0	72706	-0-	72706	72706	57308	2	2199	4	Y	11999	11368	1	171	8	460
						13199	9									
*11	0	141760	-0-	141760	214466	114095	2	1250	4	Y	24014	24128	1	131	8	215
						26415	9									
*12	0	118438	-0-	118438	332904	95452	2	657	4	Y	20299	20026	1	145	8	343
						22329	9									
*01	468670 X	135766	-0-	-332904	-0-	111305	2	130	4	Y	22119	21707	1	240	8	515
						24331	9									
02	107352 X	95060	-0-	-12292	-0-	72787	2	2923	4	Y	17591	17229	1	240	8	637
						19350	9									

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 7H RRCID -> 290424 COMPL. DATE 10/14/2020 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9885 - 19729																

*10	0	64846	-0-	64846	64846	51000	2	1877	4	Y	10881	10277	1	189	8	415
						11969	9									
*11	0	139890	-0-	139890	204736	112650	2	1227	4	Y	23648	23732	1	119	8	212
						26013	9									
*12	0	120180	-0-	120180	324916	96408	2	772	4	Y	20909	20638	1	129	8	354
						23000	9									
*01	442295 X	117379	-0-	-324916	-0-	91665	2	107	4	Y	23279	22859	1	232	8	542
						25607	9									
02	107632 X	101736	-0-	-5896	-0-	77709	2	3072	4	Y	19050	18667	1	235	8	690
						20955	9									

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221																
BUNIN 4 WELL #: RRCID -> 284685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875																

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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																

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC Z&T 20		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
			728256												
		WELL #:	G002	RRCID ->	283722	COMPL. DATE	03/26/2019	TOTAL	DEPTH	12441	PERF.	12265 -	15677		
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
*03	37869 X	37869	-0-	-0-	-0-	1067	1	27875	2	Y	5913	5995	0		221
						2423	4	6504	9						
*04	23136 X	23136	-0-	-0-	-0-	782	1	17714	2	Y	3608	3698	0		131
						671	4	3969	9						
*05	26127 X	26127	-0-	-0-	-0-	1745	1	19589	2	Y	3429	3427	0		133
						1021	4	3772	9						
*06	39985 X	39985	-0-	-0-	-0-	3542	1	31205	2	Y	3883	3880	0		136
						967	4	4271	9						
*07	39920 X	39920	-0-	-0-	-0-	2476	1	32404	2	Y	3782	3760	0		158
						880	4	4160	9						
*08	40833 X	40833	-0-	-0-	-0-	2955	1	32434	2	Y	3762	3796	0		124
						1306	4	4138	9						
*09	37744 X	37744	-0-	-0-	-0-	2359	1	30654	2	Y	3629	3631	0		122
						739	4	3992	9						
*10	34395 X	34395	-0-	-0-	-0-	2274	1	27723	2	Y	3278	3273	0		127
						792	4	3606	9						
*11	36148 X	36148	-0-	-0-	-0-	2671	1	27962	2	Y	3955	3925	0		157
						1164	4	4351	9						
*12	29754 X	29754	-0-	-0-	-0-	2856	1	22523	2	Y	3105	3125	0		137
						959	4	3416	9						
*01	34131 X	34131	-0-	-0-	-0-	2224	1	26663	2	Y	3540	3523	0		154
						1350	4	3894	9						
*02	22515 X	22515	-0-	-0-	-0-	757	1	18017	2	Y	2616	2609	0		161
						863	4	2878	9						

SHELL WESTERN E&P LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W		774719	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
		WELL #:	2H	RRCID ->	285329	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL	DEPTH	10873	PERF.	11268 -	21295		
09	33630 X	29025	-0-	-4605	-0-	8135	3	12845	5	N	7314	7215	0	2 1	250
						8045	9					95	8		
10	38068 X	26710	-0-	-11358	-0-	1957	3	16771	5	N	7256	7188	0	77 8	241
						7982	9								
11	36840 X	25286	-0-	-11554	-0-	9091	3	9578	5	N	6015	5993	0	69 8	194
						6617	9								
12	34441 X	25671	-0-	-8770	-0-	8675	3	10977	5	N	5472	5423	0	75 8	168
						6019	9								
01	32674 X	28168	-0-	-4506	-0-	4447	3	16428	5	N	6630	6490	0	92 8	216
						7293	9								
02	27104 X	NO RPT	-0-	-27104	-0-					N	NO RPT				216

VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV		WELL #:	1H	RRCID ->	285393	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL	DEPTH	11102	PERF.	11414 -	21450		
09	48202 X	48202	-0-	-0-	-0-	33603	3	3257	5	N	10311	10070	0	2 1	358
						11342	9					165	8		
10	49098 X	49098	-0-	-0-	-0-	33895	3	4083	5	N	10109	9992	0	134 8	341
						11120	9								
11	44781 X	44781	-0-	-0-	-0-	34046	3	1147	5	N	8716	8629	0	140 8	288
						9588	9								
12	48628 X	48628	-0-	-0-	-0-	34439	3	3680	5	N	9554	9384	0	155 8	303
						10509	9								
*01	46604 X	46604	-0-	-0-	-0-	28453	3	8131	5	N	9109	8974	0	134 8	304
						10020	9								
02	41720 X	NO RPT	-0-	-41720	-0-					N	NO RPT				304

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719											
ZPZ 34-196 WRD UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 286255	COMPL. DATE 10/23/2018	TOTAL DEPTH 10996	PERF.11566	- 16382				
M O	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		
09	15900 X	10059	-0-	-5841	-0-	4 1 32 4	8274 3 1749 9	N	1590	1571 0	25 8	322	
10	16430 X	10720	-0-	-5710	-0-	7 1 24 4	8577 3 2112 9	N	1920	1882 0	29 8	331	
11	15300 X	11622	-0-	-3678	-0-	6 1 18 4	9560 3 2038 9	N	1853	1826 0	30 8	328	
12	13392 X	9845	-0-	-3547	-0-	7920 3 1904 9	21 4	N	1731	1704 0	32 8	323	
*01	11379 X	11379	-0-	-0-	-0-	9171 3 2181 9	27 4	N	1983	1938 0	34 8	334	
02	9688 X	NO RPT	-0-	-9688	-0-			N	NO RPT			334	
ZPZ 34-196 WRD UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 286256	COMPL. DATE 10/23/2018	TOTAL DEPTH 10976	PERF.11400	- 16161				
09	18510 X	13206	-0-	-5304	-0-	7 1 51 4	10319 3 2829 9	N	2572	2536 0 37 8	1 1	491	
10	17019 X	12478	-0-	-4541	-0-	12 1 38 4	9113 3 3315 9	N	3014	2972 0	30 8	503	
11	15150 X	11127	-0-	-4023	-0-	8 1 22 4	8505 3 2592 9	N	2356	2346 0	34 8	479	
12	13981 X	12419	-0-	-1562	-0-	9462 3 2925 9	32 4	N	2659	2613 0	39 8	486	
01	13981 X	12111	-0-	-1870	-0-	9164 3 2911 9	36 4	N	2646	2607 0	36 8	489	
02	12320 X	NO RPT	-0-	-12320	-0-			N	NO RPT			489	
ZPZ 34-196 WRD UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 286257	COMPL. DATE 10/23/2018	TOTAL DEPTH 11033	PERF.11521	- 16336				
09	19230 X	12307	-0-	-6923	-0-	6 1 49 4	9560 3 2692 9	N	2447	2410 0 41 8	1 1	452	
10	14725 X	14188	-0-	-537	-0-	11 1 35 4	11109 3 3033 9	N	2757	2711 0	38 8	460	
11	16260 X	14560	-0-	-1700	-0-	10 1 28 4	11529 3 2993 9	N	2721	2683 0	40 8	458	
12	16802 X	12656	-0-	-4146	-0-	9926 3 2701 9	29 4	N	2455	2426 0	41 8	446	
01	16120 X	13257	-0-	-2863	-0-	10352 3 2869 9	36 4	N	2608	2555 0	44 8	455	
02	12824 X	NO RPT	-0-	-12824	-0-			N	NO RPT			455	
BRAMBLETT 34-197 WRD		WELL #:		5H	RRCID -> 286380	COMPL. DATE 10/23/2018	TOTAL DEPTH 11063	PERF.11606	- 16367				
09	16650 X	9098	-0-	-7552	-0-	6 1 6403 5	48 4 2641 9	N	2401	2358 0 41 8	1 1	899	
10	14198 X	10154	-0-	-4044	-0-	8 1 26 4	256 3 7609 5	N	2050	2034 0	30 8	885	
11	13731 X	13731	-0-	-0-	-0-	9 1 10915 5	24 4 2783 9	N	2530	2471 0	44 8	900	
12	14973 X	12510	-0-	-2463	-0-	507 3 9126 5	31 4 2846 9	N	2587	2546 0	42 8	899	
01	14973 X	13480	-0-	-1493	-0-	31 4 2517 9	10932 5	N	2288	2248 0	46 8	893	
02	9184 X	NO RPT	-0-	-9184	-0-			N	NO RPT			893	

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P TIGER 55-2-12 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD					
M O	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
TIGER 55-2-12 LOV		WELL #:	3H	RRCID -> 286434	COMPL. DATE 11/22/2018	TOTAL DEPTH 11222	PERF.11206	- 16056			
09	13800 X	7289	-0-	-6511	-0-	6 1 4593 5	48 4 2642 9	N	2402	2384 0 36 8	1 1 226
10	14260 X	7912	-0-	-6348	-0-	9 1 5280 5	30 4 2593 9	N	2357	2331 0 29 8	223
11	9510 X	8560	-0-	-950	-0-	8 1 5897 5	23 4 2632 9	N	2393	2357 0 36 8	223
12	10106 X	8145	-0-	-1961	-0-	27 4 2795 9	5323 5	N	2541	2503 0 37 8	224
01	10106 X	7551	-0-	-2555	-0-	29 4 2354 9	5168 5	N	2140	2114 0 35 8	215
02	7140 X	NO RPT	-0-	-7140	-0-			N	NO RPT		215
TIGER 55-2-12 LOV		WELL #:	4H	RRCID -> 286436	COMPL. DATE 11/22/2018	TOTAL DEPTH 11401	PERF.11505	- 16329			
09	8328 X	8328	-0-	-0-	-0-	5 1 6049 5	40 4 2234 9	N	2031	2012 0 30 8	446
10	12294 X	12294	-0-	-0-	-0-	9 1 9757 5	29 4 2499 9	N	2272	2236 0 30 8	452
11	16350 X	8303	-0-	-8047	-0-	7 1 6064 5	19 4 2213 9	N	2012	1992 0 30 8	442
12	16895 X	10111	-0-	-6784	-0-	26 4 2385 9	7700 5	N	2168	2131 0 35 8	444
01	12462 X	6179	-0-	-6283	-0-	23 4 1860 9	4296 5	N	1691	1677 0 27 8	431
02	11116 X	NO RPT	-0-	-11116	-0-			N	NO RPT		431
TIGER 55-2-12 LOV		WELL #:	2H	RRCID -> 286453	COMPL. DATE 11/19/2018	TOTAL DEPTH 11381	PERF.11338	- 16206			
09	14730 X	10537	-0-	-4193	-0-	7 1 7377 5	56 4 3097 9	N	2815	2770 0 32 8	303
10	12152 X	11914	-0-	-238	-0-	10 1 8922 5	34 4 2948 9	N	2680	2661 0 26 8	296
11	10181 X	10181	-0-	-0-	-0-	9 1 7305 5	25 4 2842 9	N	2584	2560 0 28 8	292
12	11253 X	8409	-0-	-2844	-0-	31 4 2785 9	5593 5	N	2532	2507 0 31 8	286
01	11253 X	8187	-0-	-3066	-0-	33 4 2649 9	5505 5	N	2408	2378 0 30 8	286
02	10752 X	NO RPT	-0-	-10752	-0-			N	NO RPT		286
BRAMBLETT 34-197 WRD		WELL #:	3H	RRCID -> 286466	COMPL. DATE 10/23/2018	TOTAL DEPTH 11040	PERF.11433	- 16194			
09	17730 X	12594	-0-	-5136	-0-	4 1 33 4	1682 3 9058 5	N	1652	1619 0 35 8	108
10	17205 X	12538	-0-	-4667	-0-	7 1 23 4	1020 3 9501 5	N	1806	1771 0 31 8	112
11	15900 X	11935	-0-	-3965	-0-	6 1 10066 5	16 4 1847 9	N	1679	1651 0 33 8	107
12	13888 X	10955	-0-	-2933	-0-	19 4 1756 9	9180 5	N	1596	1563 0 37 8	103
01	13888 X	11895	-0-	-1993	-0-	24 4 1928 9	9943 5	N	1753	1707 0 38 8	111
02	11760 X	NO RPT	-0-	-11760	-0-			N	NO RPT		111

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719														
TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 1H RRCID -> 286629 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11323 - 16150														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	15789 X	15789	-0-	-0-	-0-	8	1	280	3	N	2956	2908	0 1 1	284
						59	4	12190	5			41	8	
10	14956 X	14956	-0-	-0-	-0-	16	1	51	4	N	4019	3947	0 39 8	317
						10468	5	4421	9					
11	14742 X	14742	-0-	-0-	-0-	11	1	31	4	N	3239	3219	0 47 8	290
						11137	5	3563	9					
12	15399 X	15399	-0-	-0-	-0-	37	4	12012	5	N	3045	3006	0 49 8	280
						3350	9							
01	16306 X	14913	-0-	-1393	-0-	40	4	11675	5	N	2907	2861	0 46 8	280
						3198	9							
02	14728 X	NO RPT	-0-	-14728	-0-					N	NO RPT			280

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286761 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11060 - 17619														
09	T. A.	35121	-0-	35121	115271	28297	3	194	4	N	6027	6058	0 1 1	864
						6630	9							
10	T. A.	38253	-0-	38253	153524	31166	3	201	4	N	6260	6259	0	865
						6886	9							
11	T. A.	35334	-0-	35334	188858	28671	3	188	4	N	5886	5903	0	848
						6475	9							
12	T. A.	34432	-0-	34432	223290	963	1	27197	3	N	5541	5560	0	829
						177	4	6095	9					
01	T. A.	31453	-0-	31453	254743	881	1	24855	3	N	5050	5057	0	822
						162	4	5555	9					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	254743					N	NO RPT			822

LINK-VJ RANCH 55-2-27 LOV WELL #: 1H RRCID -> 286828 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11646 - 21881														
09	45664 X	45664	-0-	-0-	-0-	33747	3	11917	9	N	10834	10590	0 2 1	734
												153	8	
10	42191 X	41111	-0-	-1080	-0-	30225	3	10886	9	N	9896	9823	0 116 8	691
						25	1	24119	3	N	7304	7298	0 101 8	596
11	40830 X	32247	-0-	-8583	-0-	69	4	8034	9					
						1	1	21270	3	N	6510	6415	0 131 8	560
12	42191 X	28509	-0-	-13682	-0-	77	4	7161	9					
						1	1	46124	3	N	14571	14115	0 177 8	839
*01	62352 X	62352	-0-	-0-	-0-	199	4	16028	9					
02	38108 X	NO RPT	-0-	-38108	-0-					N	NO RPT			839

VJ RANCH-LINK 55-2-34 LOV WELL #: 1H RRCID -> 286859 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11486 - 16432														
09	24930 X	17928	-0-	-7002	-0-	14138	3	3790	9	N	3445	3396	0 1 1	174
												50	8	
10	25761 X	19032	-0-	-6729	-0-	15275	3	3757	9	N	3415	3377	0 42 8	170
11	24930 X	3966	-0-	-20964	-0-	2	1	3316	3	N	584	672	0 10 8	72
						6	4	642	9					
12	25761 X	-0-	-0-	-25761	-0-					N	5	23	0 1 8	53
01	21390 X	14605	-0-	-6785	-0-	11299	3	40	4	N	2969	2807	0 63 8	152
						3266	9							
02	17192 X	NO RPT	-0-	-17192	-0-					N	NO RPT			152

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719														
WAHOO 53-2-23 LOV UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 287216		COMPL. DATE 04/15/2019				TOTAL DEPTH 12086 PERF.12225 - 19980						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	16680 X	9417	-0-	-7263	-0-	4	1	32	4	N	1649	1602	0	53	8	11
						7567	5	1814	9							
10	14663 X	11373	-0-	-3290	-0-	8	1	26	4	N	2083	2022	0	48	8	24
						9048	5	2291	9							
11	14040 X	6551	-0-	-7489	-0-	6	1	16	4	N	1663	1633	0	45	8	9
						4700	5	1829	9							
12	12834 X	12396	-0-	-438	-0-	27	4	9847	5	N	2293	2213	0	62	8	27
						2522	9									
01	11718 X	8713	-0-	-3005	-0-	27	4	6473	5	N	2012	1966	0	52	8	21
						2213	9									
02	10276 X	NO RPT	-0-	-10276	-0-					N	NO RPT					21

JOHNSON 1-86		WELL #: 4H		RRCID -> 287373		COMPL. DATE 10/23/2013				TOTAL DEPTH 11075 PERF.11804 - 15427						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					550
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					550
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					550
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					550
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					550
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					550

GREENBLATT 71 WRD		WELL #: 2H		RRCID -> 287374		COMPL. DATE 11/03/2013				TOTAL DEPTH 10925 PERF.11569 - 15790						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					295
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					295
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					295
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					295
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					295
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					295

HUMANE SOCIETY 34-199 WRD		WELL #: 1H		RRCID -> 287375		COMPL. DATE 02/20/2012				TOTAL DEPTH 10680 PERF.10880 - 15226						
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					417
10	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1293	3	20	4	N	53					470
						58	9									
11	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	1375	3	51	4	N	495	965	1			-0-
						545	9									
12	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	2853	3	137	4	N	758	758	1			-0-
						834	9									
*01	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	2716	3	28	4	N	684	536	1			148
						752	9									
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

BATES 1-63 LOV UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287376		COMPL. DATE 07/15/2013				TOTAL DEPTH 11137 PERF.11994 - 15862						
09	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	2009	3	26	4	N	1025	805	0	13	8	513
						1128	9									
10	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	2086	3	29	4	N	1141	1116	0	15	8	523
						1255	9									
11	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	2184	3	31	4	N	1189	1175	0	13	8	524
						1308	9									
12	3627 X	3439	-0-	-188	-0-	2160	3	29	4	N	1136	1123	0	17	8	520
						1250	9									
01	3255 X	2832	-0-	-423	-0-	1851	3	22	4	N	872	866	0	13	8	513
						959	9									
02	3052 X	NO RPT	-0-	-3052	-0-					N	NO RPT					513

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719												
MASONIC 72 WRD		WELL #:		1H	RRCID ->	287377	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	11216 -	15039	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			619
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			619
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			619
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			619
01	14B2 EXT	46	-0-	46	46	1	4	45	9	N	41	40	0	620
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	46					N	NO RPT			620

MAGIC MAN 33-64 WRD		WELL #:		6H	RRCID ->	287378	COMPL. DATE	06/23/2014	TOTAL DEPTH	11098	PERF.	11493 -	15733	
09	2700 X	1	-0-	-2699	-0-	1	3			N	-0-	5	0	1
10	1581 X	52	-0-	-1529	-0-	2	1	43	3	N	1			2
11	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-	6	4	1	9	N	-0-			2
12	3255 X	145	-0-	-3110	-0-	122	3	21	4	N	2	2	0	2
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-	2	9			N	-0-			2
02	56 X	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT			2

LOLA 34-198 WRD UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287379	COMPL. DATE	08/27/2018	TOTAL DEPTH	10954	PERF.	11470 -	18939	
09	19614 X	19614	-0-	-0-	-0-	6	1	16919	3	N	2402	2357	0	89
10	27369 X	27369	-0-	-0-	-0-	47	4	2642	9	N		62	8	101
11	28583 X	28583	-0-	-0-	-0-	11	1	24215	3	N	2825	2747	0	110
12	27177 X	27177	-0-	-0-	-0-	35	4	3108	9	N	3138	3045	0	101
*01	24971 X	24971	-0-	-0-	-0-	11	1	25091	3	N	2787	2711	0	98
02	9772 X	NO RPT	-0-	-9772	-0-	29	4	3452	9	N	NO RPT			98
						23798	3	35	4	N	3040	2961	0	
						3344	9							
						21868	3	37	4	N	2787	2711	0	98
						3066	9							

JOHNSON 1-87 LOV		WELL #:		4H	RRCID ->	287380	COMPL. DATE	11/18/2013	TOTAL DEPTH	11021	PERF.	11503 -	15772	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			562
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			562
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			562
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			562
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			562
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			562

JOHNSON 1-88 LOV		WELL #:		3H	RRCID ->	287381	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	11031	PERF.	11326 -	15342	
09	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	2	1	636	3	N	594	576	0	78
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	12	4	653	9	N	-0-	21	0	57
11	3000 N	5732	-0-	2732	2732	7	1	4161	3	N	1404	1003	0	443
12	3100 N	4777	-0-	1677	4409	20	4	1544	9	N	809	792	0	434
*01	3100 N	3919	-0-	819	5228	3861	3	26	4	N	322	320	0	419
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5228	890	9	354	9	N	NO RPT			419

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P JOHNSON 1-88 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #:		1H	RRCID -> 287382	COMPL. DATE 10/05/2011	TOTAL	DEPTH 11105	PERF.11302	- 15230					
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	3570 X	20	-0-	-3550	-0-	20	3			N	-0-	3	0		701
10	1426 X	817	-0-	-609	-0-	61	3	19	4	N	670	488	0	4 8	879
11	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	737	9	20	4	N	762	689	0	8 8	944
12	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	2753	3	19	4	N	669	659	0	12 8	942
*01	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	838	9	12	4	N	482	257	0	8 8	1159
02	728 X	NO RPT	-0-	-728	-0-	2309	3			N	NO RPT				1159
						736	9								
						1747	3								
						530	9								
JOHNSON 1-88 LOV		WELL #:		2H	RRCID -> 287383	COMPL. DATE 05/11/2014	TOTAL	DEPTH 11319	PERF.11522	- 15579					
09	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-	26	1	4401	3	N	-0-	40	0		592
10	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	30	4	1284	9	N	1167	1084	0	12 8	663
11	3930 X	3585	-0-	-345	-0-	31	1	2776	3	N	691	399	0	14 8	941
12	4061 X	3531	-0-	-530	-0-	18	4	760	9						
01	4061 X	3341	-0-	-720	-0-	34	1	2728	3	N	675	659	0	8 8	949
02	3668 X	NO RPT	-0-	-3668	-0-	26	4	743	9						
						38	1	2620	3	N	606	600	0	7 8	948
						16	4	667	9	N	NO RPT				948
LINDLEY 33-92 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 287384	COMPL. DATE 02/27/2016	TOTAL	DEPTH 11072	PERF.11525	- 21372					
09	30840 X	22807	-0-	-8033	-0-	16219	3	187	4	N	5819	5636	1		757
10	29264 X	28676	-0-	-588	-0-	6401	9	20255	3	N	7439	7151	1		1045
11	29760 X	26625	-0-	-3135	-0-	8183	9	228	4	N	7123	7261	1		907
12	30783 X	27197	-0-	-3586	-0-	18562	3	218	4	N	6812	6979	1		740
01	30783 X	23807	-0-	-6976	-0-	7835	9	189	4	N	5901	6035	1		606
02	25900 X	NO RPT	-0-	-25900	-0-	19486	3			N	NO RPT				606
						7493	9								
						17127	3								
						6491	9								
TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A		WELL #:		1H	RRCID -> 287386	COMPL. DATE 03/01/2016	TOTAL	DEPTH 11031	PERF.11790	- 18395					
09	34110 X	33644	-0-	-466	-0-	26368	3	222	4	Y	6413	5966	1	102 8	830
10	35247 X	31821	-0-	-3426	-0-	7054	9	20	1	Y	4150	4427	1	76 8	477
11	28785 X	28785	-0-	-0-	-0-	143	4	4565	9	Y	5649	4694	1	72 8	1360
12	34678 X	34678	-0-	-0-	-0-	6	1	22370	3	Y	4604	5074	1	86 8	804
*01	35405 X	35405	-0-	-0-	-0-	195	4	6214	9						
02	31388 X	NO RPT	-0-	-31388	-0-	10	1	29446	3	Y	5286	2416	0	3490 1	94
						158	4	5064	9			90	8		
						16	1	29357	3	Y	NO RPT				
						217	4	5815	9	Y					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719									
BRAMBLETT 34-197 WRD		WELL #: 1SL		RRCID -> 287387		COMPL. DATE 07/04/2014		TOTAL DEPTH 11110 PERF.11187 - 15402			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	4830 X	3075	-0-	-1755	-0-	2709 3	10 4	N	324	643 1	571
						356 9					
10	4991 X	2294	-0-	-2697	-0-	2075 3	6 4	N	194	441 1	324
						213 9					
11	8849 X	8849	-0-	-0-	-0-	7880 3	27 4	N	856	312 1	868
						942 9					
12	23792 X	23792	-0-	-0-	-0-	21395 3	68 4	N	2117	2156 1	829
						2329 9					
*01	20523 X	20523	-0-	-0-	-0-	18921 3	45 4	N	1415	1596 1	648
						1557 9					
02	2884 X	NO RPT	-0-	-2884	-0-			N	NO RPT		648

LINK - VJ RANCH W 55-2-28		WELL #: 1H		RRCID -> 287388		COMPL. DATE 11/13/2014		TOTAL DEPTH 10698 PERF.10952 - 14674			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOHNSON 1-88 LOV		WELL #: 5H		RRCID -> 287411		COMPL. DATE 12/07/2015		TOTAL DEPTH 11284 PERF.12804 - 13578			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

WHEAT 1-77 LOV UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287412		COMPL. DATE 04/14/2015		TOTAL DEPTH 10954 PERF.11060 - 15414			
09	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-			N	-0-		29
10	744 X	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-		29
11	720 X	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-		29
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		29
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		29
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		29

WHEAT 1-77 LOV UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 287413		COMPL. DATE 04/14/2015		TOTAL DEPTH 11113 PERF.11710 - 15785			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43

MONROE 33-60 WRD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287414		COMPL. DATE 04/18/2014		TOTAL DEPTH 10808 PERF.11320 - 15886			
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-		330
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-		330
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-		330
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-		330
*01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	50 3	15 9	N	14	13 0	331
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		331

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
SHELL WESTERN E&P				//CONT.//	774719									
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	287525	COMPL. DATE	06/28/2014	TOTAL DEPTH	11172	PERF.	11332	- 15597
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	9360 X	9360	-0-	-0-	-0-	5 1	7219 3	2098 9	N	1907	1872 0	33 8	264	
10	9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	38 4	2098 9	7 1	N	1892	1868 0	27 8	261	
11	9587 X	9587	-0-	-0-	-0-	24 4	2081 9	7 1	N	1965	1932 0	32 8	262	
12	9651 X	9651	-0-	-0-	-0-	19 4	2162 9	7432 3	N	1995	1961 0	36 8	260	
*01	9412 X	9412	-0-	-0-	-0-	2195 9	24 4	7232 3	N	1957	1921 0	34 8	262	
02	8092 X	NO RPT	-0-	-8092	-0-	2153 9			N	NO RPT			262	
MONROE 33-60 WRD UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	287526	COMPL. DATE	11/07/2014	TOTAL DEPTH	10697	PERF.	11121	- 14984
09	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	2 1	3929 3	18 4	N	908	881 0	23 8	35	
10	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	3 1	3543 3	10 4	N	798	785 0	18 8	30	
11	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	3 1	3393 3	8 4	N	830	810 0	19 8	31	
12	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-		913 9		N	-0-	27 0		4	
01	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-				N	-0-			4	
02	3752 X	NO RPT	-0-	-3752	-0-				N	NO RPT			4	
LOLA 34-198 WRD UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	287527	COMPL. DATE	12/21/2015	TOTAL DEPTH	10906	PERF.	11388	- 18044
09	24450 X	22106	-0-	-2344	-0-	8 1	18584 3	62 4	N	3138	3063 0	1 1	235	
10	25277 X	25277	-0-	-0-	-0-	14 1	21312 3	45 4	N	3551	3476 0	65 8	245	
11	24450 X	24075	-0-	-375	-0-	11 1	20462 3	31 4	N	3246	3185 0	74 8	232	
12	30602 X	30602	-0-	-0-	-0-	25528 3	3571 9	5019 9	N	4563	4443 0	82 8	270	
01	23312 X	23034	-0-	-278	-0-	19381 3	45 4	3608 9	N	3280	3243 0	72 8	235	
02	22820 X	NO RPT	-0-	-22820	-0-				N	NO RPT			235	
TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A				WELL #:	2H	RRCID ->	287528	COMPL. DATE	06/27/2016	TOTAL DEPTH	11082	PERF.	11616	- 18272
09	31170 X	25412	-0-	-5758	-0-	14 1	23086 3	68 4	Y	2040	2059 1	93 8	330	
10	32209 X	26680	-0-	-5529	-0-	26 1	22379 3	129 4	Y	3769	3286 1	74 8	739	
11	28200 X	4881	-0-	-23319	-0-	1 1	3723 3	35 4	Y	1020	1260 1	17 8	482	
12	29140 X	18624	-0-	-10516	-0-	3 1	15390 3	97 4	Y	2849	2661 1	80 8	590	
01	26257 X	21023	-0-	-5234	-0-	5 1	16299 3	167 4	Y	4138	1734 0	2844 1	75	
02	24108 X	NO RPT	-0-	-24108	-0-		4552 9		Y	NO RPT	75 8		75	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719											
RICKY BOBBY 33-62 WRD UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287530	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL DEPTH	10913	PERF.11552	- 14603	
M O	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
09	3390 X	3152	-0-	-238	-0-	2181 3	949 9	22 4	N	863	847 0	18 8	769
10	3503 X	3287	-0-	-216	-0-	2374 3	892 9	21 4	N	811	799 0	15 8	766
11	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	2247 3	856 9	20 4	N	778	765 0	15 8	764
12	3038 X	2536	-0-	-502	-0-	1756 3	762 9	18 4	N	693	684 0	13 8	760
01	3255 X	272	-0-	-2983	-0-	183 3	87 9	2 4	N	79	96 0	1 8	742
02	2968 X	NO RPT	-0-	-2968	-0-				N	NO RPT			742

MONROE 33-60 WRD UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287531	COMPL. DATE	11/15/2014	TOTAL DEPTH	10530	PERF.11057	- 13517	
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	17 3		2 9	N	2	2 0		6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3			N	-0-			6
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			6
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2 3		8 9	N	7	6 0		7
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7

HALL 33-93 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287532	COMPL. DATE	09/04/2016	TOTAL DEPTH	11108	PERF.11455	- 19989	
09	32400 X	27276	-0-	-5124	-0-	20307 3	6807 9	162 4	N	6188	6139 1		587
10	33480 X	30744	-0-	-2736	-0-	22610 3	7946 9	188 4	N	7224	7002 1		809
11	32400 X	26975	-0-	-5425	-0-	20297 3	6524 9	154 4	N	5931	6060 1		680
12	32426 X	27082	-0-	-5344	-0-	20009 3	6910 9	163 4	N	6282	5839 1		1123
01	29760 X	25822	-0-	-3938	-0-	18749 3	6910 9	163 4	N	6282	6630 1		775
02	27776 X	NO RPT	-0-	-27776	-0-				N	NO RPT			775

ODELL STATE 54-1-6 LOV		WELL #:		2H	RRCID ->	287533	COMPL. DATE	03/22/2017	TOTAL DEPTH	11743	PERF.11780	- 16400	
09	17088 X	17088	-0-	-0-	-0-	12572 3	4376 9	140 4	N	3978	3988 1		601
10	17422 X	15600	-0-	-1822	-0-	11135 3	4327 9	138 4	N	3934	3355 1		1180
11	19273 X	19273	-0-	-0-	-0-	14545 3	4582 9	146 4	N	4165	4356 1		989
12	21270 X	21270	-0-	-0-	-0-	15901 3	5203 9	166 4	N	4730	4530 1		1189
*01	21050 X	21050	-0-	-0-	-0-	16851 3	4070 9	129 4	N	3700	3893 1		996
02	15736 X	NO RPT	-0-	-15736	-0-				N	NO RPT			996

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719													
TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV		WELL #: 3H		RRCID -> 287534		COMPL. DATE 12/02/2017				TOTAL DEPTH 11401 PERF.11534 - 15862					
M	O	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	
09	19830	X	16171	-0-	-3659	-0-	12076	3	173	4	N	3565	3675	1	525
							3922	9							
10	20491	X	15000	-0-	-5491	-0-	11342	3	115	4	N	3221	3002	1	744
							3543	9							
11	18000	X	7064	-0-	-10936	-0-	4921	3	61	4	N	1893	2203	1	434
							2082	9							
12	17236	X	14492	-0-	-2744	-0-	10821	3	105	4	N	3242	3054	1	622
							3566	9							
*01	17523	X	17523	-0-	-0-	-0-	11782	3	163	4	N	5071	4837	1	856
							5578	9							
02	15092	X	NO RPT	-0-	-15092	-0-					N	NO RPT			856

STELLA STATE 34-208 WRD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287537		COMPL. DATE 01/24/2017				TOTAL DEPTH 11040 PERF.11393 - 16163					
09	13740	X	12312	-0-	-1428	-0-	4	1	10424	3	N	1683	1643	0	36 8 58
							33	4	1851	9					
10	14198	X	14154	-0-	-44	-0-	13	1	10336	3	N	3419	3336	0	26 8 115
							44	4	3761	9					
11	12810	X	11833	-0-	-977	-0-	7	1	9628	3	N	1981	1999	0	31 8 66
							19	4	2179	9					
12	13237	X	11501	-0-	-1736	-0-	9638	3	20	4	N	1675	1653	0	35 8 53
							1843	9							
01	12834	X	11438	-0-	-1396	-0-	9457	3	24	4	N	1779	1741	0	32 8 59
							1957	9							
02	12796	X	NO RPT	-0-	-12796	-0-					N	NO RPT			59

STELLA STATE 34-208 WRD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287538		COMPL. DATE 01/31/2017				TOTAL DEPTH 10935 PERF.11356 - 16126					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			405
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			405
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			405
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			405
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			405
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			405

BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287539		COMPL. DATE 03/31/2017				TOTAL DEPTH 11483 PERF.11597 - 19951					
09	45090	X	39478	-0-	-5612	-0-	28	1	16812	3	N	10908	10794	0	2 1 398
							218	4	10421	5			131	8	
10	46593	X	38251	-0-	-8342	-0-	38	1	15103	3	N	9846	9792	0	101 8 351
							126	4	12153	5					
11	38215	X	38215	-0-	-0-	-0-	36	1	14515	3	N	10397	10268	0	118 8 362
							99	4	12128	5					
12	48453	X	33182	-0-	-15271	-0-	1	1	9145	3	N	9117	9050	0	122 8 307
							109	4	13898	5					
01	48453	X	30141	-0-	-18312	-0-	7966	3	114	4	N	8331	8237	0	105 8 296
							12897	5	9164	9					
02	36848	X	NO RPT	-0-	-36848	-0-					N	NO RPT			296

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719															
BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287540 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 11449 PERF.11435 - 18729															
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	31920 X	27910	-0-	-4010	-0-	20	1 12502	3	N	7631	7567	0	2	1	278
						153	4 6841	5			74	8			
10	35001 X	35001	-0-	-0-	-0-	35	1 16215	3	N	9047	8939	0	67	8	319
						116	4 8683	5							
11	35610 X	35610	-0-	-0-	-0-	32	1 14466	3	N	9323	9220	0	99	8	323
						89	4 10768	5							
12	32984 X	26920	-0-	-6064	-0-	1	1 11156	3	N	6931	6946	0	74	8	234
						83	4 8056	5							
01	32984 X	16343	-0-	-16641	-0-	3042	3 64	4	N	4637	4656	0	46	8	169
						8136	5 5101	9							
02	29792 X	NO RPT	-0-	-29792	-0-				N	NO RPT					169

TRIDACNA 34-208 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287541 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10988 - 20862															
09	26370 X	18226	-0-	-8144	-0-	6	1 3460	3	N	2387	2322	0	1	1	86
						47	4 12087	5			76	8			
10	27249 X	8556	-0-	-18693	-0-	6	1 5656	3	N	1610	1610	0	29	8	57
						20	4 1103	5							
11	24000 X	16896	-0-	-7104	-0-	8	1 1808	3	N	2466	2367	0	73	8	83
						23	4 12344	5							
12	23436 X	17492	-0-	-5944	-0-	4591	3 30	4	N	2528	2451	0	78	8	82
						10090	5 2781	9							
01	22940 X	18894	-0-	-4046	-0-	4068	3 36	4	N	2717	2628	0	78	8	93
						11801	5 2989	9							
02	17024 X	NO RPT	-0-	-17024	-0-				N	NO RPT					93

ORYX 53-2-12 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287542 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12354 - 17836															
09	12060 X	8304	-0-	-3756	-0-	8	1 64	4	N	3174	3119	0	1	1	121
						4741	5 3491	9			31	8			
10	16018 X	16018	-0-	-0-	-0-	18	1 59	4	N	4578	4500	0	33	8	166
						10905	5 5036	9							
11	13611 X	13611	-0-	-0-	-0-	13	1 36	4	N	3800	3798	0	31	8	137
						9382	5 4180	9							
12	12772 X	12569	-0-	-203	-0-	47	4 8197	5	N	3932	3898	0	35	8	136
						4325	9								
01	9796 X	3786	-0-	-6010	-0-	28	4 1500	5	N	2053	2089	0	20	8	80
						2258	9								
02	14476 X	NO RPT	-0-	-14476	-0-				N	NO RPT					80

ROSS 55-2-46 WELL #: 2H RRCID -> 287543 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11345 - 15479															
09	27300 X	13333	-0-	-13967	-0-	10286	3 71	4	N	2705	2385	1			866
						2976	9								
10	24924 X	20499	-0-	-4425	-0-	15739	3 110	4	N	4227	4057	1			1036
						4650	9								
11	24120 X	19922	-0-	-4198	-0-	14904	3 116	4	N	4456	4681	1			811
						4902	9								
12	23622 X	18008	-0-	-5614	-0-	13722	3 99	4	N	3806	3767	1			850
						4187	9								
*01	19666 X	19666	-0-	-0-	-0-	15572	3 95	4	N	3635	3710	1			775
						3999	9								
02	18508 X	NO RPT	-0-	-18508	-0-				N	NO RPT					775

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719														
TRIDACNA 34-208 WRD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287544		COMPL. DATE 11/08/2017				TOTAL DEPTH 10908 PERF.11019 - 20784						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
09	24360 X	14608	-0-	-9752	-0-	6	1	50	4	N	2548	2493	0	1	1	91
						11749	5	2803	9			48	8			
10	25172 X	17303	-0-	-7869	-0-	10	1	2236	3	N	2504	2465	0	43	8	87
						32	4	12271	5							
11	19560 X	15476	-0-	-4084	-0-	8	1	23	4	N	2417	2365	0	57	8	82
						12786	5	2659	9							
12	16585 X	15651	-0-	-934	-0-	1250	3	27	4	N	2315	2251	0	71	8	75
						11827	5	2547	9							
01	16585 X	15567	-0-	-1018	-0-	202	3	30	4	N	2202	2139	0	64	8	74
						12913	5	2422	9							
02	15624 X	NO RPT	-0-	-15624	-0-					N	NO RPT					74

MURUS 55-2-30 LOV UNIT NE		WELL #: 3H		RRCID -> 287545		COMPL. DATE 12/06/2017				TOTAL DEPTH 10644 PERF.11703 - 18528						
09	27840 X	24283	-0-	-3557	-0-	17906	3	6377	9	N	5797	5706	0	1	1	833
												89	8			
10	28768 X	25944	-0-	-2824	-0-	19336	3	6608	9	N	6007	5924	0	82	8	834
						18260	3	6342	9	N	5765	5687	0	91	8	821
11	26880 X	24602	-0-	-2278	-0-	19761	3	6702	9	N	6093	5980	0	110	8	824
						1275	3	6378	9	N	5798	5696	0	102	8	824
12	27621 X	26463	-0-	-1158	-0-	18852	3			N	NO RPT					824
01	26505 X	25230	-0-	-1275	-0-											
02	23436 X	NO RPT	-0-	-23436	-0-					N	NO RPT					824

ROAN 53-2 LOV UNIT		WELL #: 2001H		RRCID -> 287546		COMPL. DATE 06/10/2017				TOTAL DEPTH 11654 PERF.12088 - 20410						
09	21900 X	5036	-0-	-16864	-0-	3	1	3843	3	N	1063	1151	0	11	8	53
						21	4	1169	9							
10	22630 X	6242	-0-	-16388	-0-	6	1	4493	3	N	1566	1536	0	14	8	69
						20	4	1723	9							
11	19890 X	12705	-0-	-7185	-0-	11	1	9310	3	N	3050	2971	0	30	8	118
						29	4	3355	9							
12	20367 X	11039	-0-	-9328	-0-	7944	3	33	4	N	2784	2768	0	28	8	106
						3062	9									
01	20367 X	8547	-0-	-11820	-0-	6455	3	26	4	N	1878	1886	0	18	8	80
						2066	9									
02	5628 X	NO RPT	-0-	-5628	-0-					N	NO RPT					80

HUESO SALTO STATE 55-2-48 LOV		WELL #: 2H		RRCID -> 287548		COMPL. DATE 12/23/2015				TOTAL DEPTH 11210 PERF.11565 - 15763						
09	13860 X	10128	-0-	-3732	-0-	7927	3	63	4	N	1944	2230	1			471
						2138	9									
10	14589 X	14589	-0-	-0-	-0-	11502	3	87	4	N	2727	2536	1			662
						3000	9									
11	14040 X	13926	-0-	-114	-0-	11073	3	81	4	N	2520	2353	1			829
						2772	9									
12	14508 X	13953	-0-	-555	-0-	10783	3	90	4	N	2800	2722	1			907
						3080	9									
01	14508 X	13108	-0-	-1400	-0-	10418	3	76	4	N	2376	2622	1			661
						2614	9									
02	13104 X	NO RPT	-0-	-13104	-0-					N	NO RPT					661

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
SHELL WESTERN E&P				//CONT.//	774719										
LINDLEY 33-98 LOV				WELL #:	1H	RRCID ->	287549	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	10934	PERF.11811	- 21461	
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			668
10		34782 X	34782	-0-	-0-	-0-	25	1	30515	3	N	3718	3702	1	684
							152	4	4090	9					
11		748 X	748	-0-	-0-	-0-	2	1	633	3	N	92	392	1	384
							12	4	101	9					
12		19153 X	19153	-0-	-0-	-0-	3	1	16506	3	N	2347	1894	1	837
							62	4	2582	9					
*01		32213 X	32213	-0-	-0-	-0-	35	1	25810	3	N	5655	5725	1	767
							147	4	6221	9					
02		6636 X	NO RPT	-0-	-6636	-0-					N	NO RPT			767

WHEAT TRUST 1-73 LOV UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	287559	COMPL. DATE	10/23/2014	TOTAL	DEPTH	10948	PERF.11183	- 15193	
09		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	3	1	3144	3	N	1189	1169	0	86
							24	4	1308	9					
10		4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	5	1	2968	3	N	1231	1214	0	86
							16	4	1354	9					
11		3870 X	3150	-0-	-720	-0-	3	1	2189	3	N	864	865	0	72
							8	4	950	9					
12		3999 X	3	-0-	-3996	-0-	3	3			N	-0-	28	0	44
01		3999 X	3789	-0-	-210	-0-	2569	3	39	4	N	1074	1032	0	80
							1181	9							
02		3612 X	NO RPT	-0-	-3612	-0-					N	NO RPT			80

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E				WELL #:	1H	RRCID ->	287560	COMPL. DATE	08/27/2016	TOTAL	DEPTH	11136	PERF.10967	- 15800	
09		10680 X	5485	-0-	-5195	-0-	16	1	4722	3	N	654	797	1	262
							28	4	719	9					
10		13019 X	13019	-0-	-0-	-0-	32	1	10762	3	N	1960	1835	1	387
							69	4	2156	9					
11		11707 X	11707	-0-	-0-	-0-	41	1	9733	3	N	1703	1729	1	361
							60	4	1873	9					
12		12431 X	10805	-0-	-1626	-0-	54	1	8770	3	N	1745	1607	1	499
							61	4	1920	9					
01		12431 X	9636	-0-	-2795	-0-	37	1	8168	3	N	1261	1479	1	281
							44	4	1387	9					
02		11228 X	NO RPT	-0-	-11228	-0-					N	NO RPT			281

SHAKE N BAKE 33-58 WRD				WELL #:	1H	RRCID ->	287561	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL	DEPTH	10897	PERF.11004	- 17033	
09		15540 X	13885	-0-	-1655	-0-	5	1	11748	3	N	1904	1854	0	114
							38	4	2094	9					
10		16275 X	13950	-0-	-2325	-0-	7	1	11801	3	N	1925	1883	0	113
							24	4	2118	9					
11		15750 X	13723	-0-	-2027	-0-	6	1	11629	3	N	1882	1836	0	111
							18	4	2070	9					
12		15903 X	13641	-0-	-2262	-0-	11538	3	22	4	N	1892	1840	0	109
							2081	9							
01		15531 X	13170	-0-	-2361	-0-	11097	3	25	4	N	1862	1810	0	111
							2048	9							
02		12964 X	NO RPT	-0-	-12964	-0-					N	NO RPT			111

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719														
TAHITI 55-2-43 LOV		WELL #:		1H	RRCID ->	287562	COMPL. DATE	01/31/2018	TOTAL	DEPTH	10799	PERF.	10864	-	18017	
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		35280 X	20801	-0-	-14479	-0-	16703	3	4098	9	N	3725	14	0	4048	135
													56	8		
10		36456 X	-0-	-0-	-36456	-0-					N	-0-	47	1		88
11		35280 X	19484	-0-	-15796	-0-	18145	3	1339	9	N	1217	22	0	871	362
													50	8		
12		36456 X	24855	-0-	-11601	-0-	21241	3	3614	9	N	3285	44	0	3477	36
													90	8		
01		36456 X	28659	-0-	-7797	-0-	23925	3	58	4	N	4251	4075	0	50	123
													39	8		
02		19404 X	NO RPT	-0-	-19404	-0-	4676	9			N	NO RPT				123

ERIN 34-207 WRD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287563	COMPL. DATE	04/04/2018	TOTAL	DEPTH	10929	PERF.	11356	-	16096	
09		13770 X	10699	-0-	-3071	-0-	4	1	31	4	N	1588	1564	0	36	56
							8917	5	1747	9						
10		14446 X	12999	-0-	-1447	-0-	7	1	1475	3	N	1779	1742	0	32	61
							23	4	9537	5						
11		13980 X	12833	-0-	-1147	-0-	6	1	16	4	N	1723	1687	0	38	59
							10916	5	1895	9						
12		13799 X	13799	-0-	-0-	-0-	22	4	11772	5	N	1823	1780	0	42	60
							2005	9								
01		13795 X	9122	-0-	-4673	-0-	25	4	7071	5	N	1842	1809	0	29	64
							2026	9								
02		11732 X	NO RPT	-0-	-11732	-0-					N	NO RPT				64

SANDBAR 54-2-27 LOV		WELL #:		1H	RRCID ->	287564	COMPL. DATE	09/07/2015	TOTAL	DEPTH	11683	PERF.	12828	-	16142	
09		6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	4484	3	89	4	N	1801	12	0	1654	406
							1981	9					25	8		
10		5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	3489	3	45	4	N	1420	1356	1	16	454
							1562	9								
11		3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	2727	3	46	4	N	639	46	0	756	279
							703	9					12	8		
12		6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	4995	3	49	4	N	1573	142	0	1080	600
							1730	9					30	8		
*01		7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	5467	3	80	4	N	1754	69	0	1758	496
							1929	9					31	8		
02		3024 X	NO RPT	-0-	-3024	-0-					N	NO RPT				496

BULLHEAD STATE 55-1-44		WELL #:		2H	RRCID ->	287565	COMPL. DATE	10/07/2015	TOTAL	DEPTH	10836	PERF.	11161	-	15015	
09		18822 X	18822	-0-	-0-	-0-	12300	3	1835	4	N	4261	387	0	3823	272
							4687	9					45	8		
10		18513 X	18513	-0-	-0-	-0-	12703	3	1643	4	N	3788	868	0	2933	227
							4167	9					32	8		
11		18223 X	18223	-0-	-0-	-0-	12686	3	1615	4	N	3565	2441	0	1173	142
							3922	9					36	8		
12		23808 X	19449	-0-	-4359	-0-	13033	3	2118	4	N	3907	1277	0	1932	796
							4298	9					44	8		
01		23808 X	21511	-0-	-2297	-0-	16053	3	1476	4	N	3620	1102	0	3192	78
							3982	9					44	8		
02		17556 X	NO RPT	-0-	-17556	-0-					N	NO RPT				78

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719														
TRIDACNA 34-208 WRD UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 287566		COMPL. DATE 11/11/2017		TOTAL DEPTH 10934 PERF.11036 - 20908								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
09	24600 X	14312	-0-	-10288	-0-	6	1	1969	3	N	2203	2160	0	64	8	84
						43	4	9871	5							
10	25420 X	6312	-0-	-19108	-0-	4	1	4037	3	N	925	949	0	21	8	39
						12	4	1241	5							
11	21201 X	21201	-0-	-0-	-0-	10	1	5299	3	N	2930	2774	0	91	8	104
						27	4	12642	5							
12	21142 X	17650	-0-	-3492	-0-	3924	3	30	4	N	2574	2512	0	78	8	88
						10865	5	2831	9							
01	20646 X	13286	-0-	-7360	-0-	28	4	10975	5	N	2075	2027	0	60	8	76
						2283	9									
02	13356 X	NO RPT	-0-	-13356	-0-					N	NO RPT					76

ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT		WELL #: 4301H		RRCID -> 287567		COMPL. DATE 10/02/2016		TOTAL DEPTH 11350 PERF.11422 - 15470								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
09	11790 X	-0-	-0-	-11790	-0-				N	-0-	18	0				5
											3685	3689	0	45	8	136
10	11222 X	11033	-0-	-189	-0-	6781	3	4252	9	N	3865	3689	0	45	8	136
						7816	3	4049	9	N	3681	3623	0	65	8	129
11	11865 X	11865	-0-	-0-	-0-	7816	3	4049	9	N	3681	3623	0	65	8	129
						5867	3	3026	9	N	2751	2723	0	63	8	94
12	10664 X	8893	-0-	-1771	-0-	5867	3	3026	9	N	2751	2723	0	63	8	94
						1939	3	1000	9	N	909	945	0	21	8	37
*01	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	1939	3	1000	9	N	909	945	0	21	8	37
02	9968 X	NO RPT	-0-	-9968	-0-					N	NO RPT					37

ZPZ 34-196 WRD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287570		COMPL. DATE 10/02/2015		TOTAL DEPTH 11009 PERF.11279 - 15301								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
09	12150 X	11784	-0-	-366	-0-	5	1	9479	3	N	2054	2023	0	30	8	150
						41	4	2259	9							
10	12617 X	11799	-0-	-818	-0-	8	1	9430	3	N	2122	2094	0	28	8	150
						27	4	2334	9							
11	12210 X	10801	-0-	-1409	-0-	7	1	8673	3	N	1912	1890	0	30	8	142
						18	4	2103	9							
12	12307 X	11038	-0-	-1269	-0-	8880	3	23	4	N	1941	1907	0	36	8	140
						2135	9									
01	12183 X	10910	-0-	-1273	-0-	8816	3	26	4	N	1880	1846	0	33	8	141
						2068	9									
02	11004 X	NO RPT	-0-	-11004	-0-					N	NO RPT					141

BRAMBLETT 34-197 WRD		WELL #: 2H		RRCID -> 287593		COMPL. DATE 09/13/2018		TOTAL DEPTH 10988 PERF.11355 - 16177								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
09	11550 X	8935	-0-	-2615	-0-	3	1	7432	3	N	1340	1284	0	66	8	60
						26	4	1474	9							
10	13042 X	13042	-0-	-0-	-0-	7	1	11041	3	N	1793	1702	0	77	8	74
						22	4	1972	9							
11	11550 X	10603	-0-	-947	-0-	5	1	8867	3	N	1561	1492	0	77	8	66
						14	4	1717	9							
12	11935 X	10562	-0-	-1373	-0-	8836	3	18	4	N	1553	1473	0	82	8	64
						1708	9									
01	11935 X	10296	-0-	-1639	-0-	8609	3	20	4	N	1515	1435	0	78	8	66
						1667	9									
02	10780 X	NO RPT	-0-	-10780	-0-					N	NO RPT					66

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719													
ERIN 34-207 WRD UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 287629		COMPL. DATE 04/01/2018				TOTAL DEPTH 10933 PERF.11298 - 16005					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	10620 X	7881	-0-	-2739	-0-	3	1	26	4	N	1299	1276	0	29 8 53	
						6423	5	1429	9						
10	13268 X	6886	-0-	-6382	-0-	5	1	16	4	N	1230	1212	0	21 8 50	
						5512	5	1353	9						
11	12840 X	10258	-0-	-2582	-0-	6	1	16	4	N	1658	1609	0	35 8 64	
						8412	5	1824	9						
12	11036 X	10523	-0-	-513	-0-	20	4	8681	5	N	1656	1619	0	39 8 62	
						1822	9								
01	11036 X	9010	-0-	-2026	-0-	21	4	7294	5	N	1541	1512	0	30 8 61	
						1695	9								
02	7364 X	NO RPT	-0-	-7364	-0-					N	NO RPT			61	

MURUS 55-2-30 LOV UNIT SW		WELL #: 1H		RRCID -> 287630		COMPL. DATE 06/11/2018				TOTAL DEPTH 10831 PERF.11135 - 18566					
09	31962 X	31962	-0-	-0-	-0-	16	1	25026	3	N	6179	6040	0	1 1 375	
						123	4	6797	9			90	8		
10	31837 X	28784	-0-	-3053	-0-	22	1	22327	3	N	5783	5734	0	69 8 355	
						74	4	6361	9						
11	37137 X	37137	-0-	-0-	-0-	24	1	29385	3	N	6965	6835	0	95 8 390	
						66	4	7662	9						
12	38850 X	38850	-0-	-0-	-0-	1	1	31176	3	N	6901	6813	0	100 8 378	
						82	4	7591	9						
01	31837 X	29750	-0-	-2087	-0-	23624	3	75	4	N	5501	5452	0	83 8 344	
						6051	9								
02	28756 X	NO RPT	-0-	-28756	-0-					N	NO RPT			344	

TAHITI 55-2-17 LOV		WELL #: 2H		RRCID -> 287631		COMPL. DATE 07/31/2018				TOTAL DEPTH 10974 PERF.11244 - 15665					
09	21120 X	-0-	-0-	-21120	-0-					N	-0-			66	
10	20832 X	-0-	-0-	-20832	-0-					N	-0-			66	
11	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			66	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66	

MURUS 55-2-30 LOV UNIT NW		WELL #: 2H		RRCID -> 287632		COMPL. DATE 06/11/2018				TOTAL DEPTH 10874 PERF.11314 - 15928					
09	50130 X	33116	-0-	-17014	-0-	15	1	26445	3	N	5944	5648	0	1 1 219	
						118	4	6538	9			88	8		
10	50778 X	31001	-0-	-19777	-0-	20	1	25217	3	N	5180	5146	0	67 8 186	
						66	4	5698	9						
11	41370 X	26722	-0-	-14648	-0-	16	1	21617	3	N	4587	4548	0	64 8 161	
						43	4	5046	9						
12	33325 X	25488	-0-	-7837	-0-	20454	3	54	4	N	4527	4471	0	64 8 153	
						4980	9								
01	34224 X	23717	-0-	-10507	-0-	18993	3	58	4	N	4242	4184	0	59 8 152	
						4666	9								
02	30912 X	NO RPT	-0-	-30912	-0-					N	NO RPT			152	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719												
TAHITI 55-2-17 LOV		WELL #:		1H	RRCID ->	287633	COMPL. DATE	07/31/2018	TOTAL DEPTH	10863	PERF.11233	- 15650		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		13620 X	-0-	-0-	-13620	-0-				N	-0-			41
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
02		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41

MONROE EAST STATE 1-4 WRD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287665	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	10726	PERF.11264	- 15339		
09		12720 X	13	-0-	-12707	-0-	1 4	12 9	N	11	10 0			891
10		13144 X	358	-0-	-12786	-0-	1 3	10 4	N	315	304 0	1 8		901
11		9960 X	6833	-0-	-3127	-0-	5728 3	207 4	N	816	788 0	11 8		918
12		7998 X	3694	-0-	-4304	-0-	898 9							
*01		7852 X	7852	-0-	-0-	-0-	2837 3	36 4	N	746	737 0	12 8		915
							821 9							
02		336 X NO RPT	-0-	-0-	-336	-0-	5990 3	159 4	N	1548	1500 0	20 8		943
							1703 9							
										N	NO RPT			943

ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287725	COMPL. DATE	11/24/2019	TOTAL DEPTH	11515	PERF.12019	- 21667		
09		47730 X	25631	-0-	-22099	-0-	17 1	18261 3	N	6566	6357 0	1 1		96
10		49321 X	20371	-0-	-28950	-0-	130 4	7223 9			112 8			
11		50768 X	50768	-0-	-0-	-0-	21 1	14312 3	N	5426	5406 0	65 8		51
12		51811 X	51811	-0-	-0-	-0-	69 4	5969 9						
*01		44247 X	44247	-0-	-0-	-0-	47 1	35641 3	N	13592	13124 0	198 8		321
							129 4	14951 9						
02		23912 X NO RPT	-0-	-0-	-23912	-0-	1 1	36309 3	N	13941	13731 0	218 8		313
							166 4	15335 9						
							31158 3	160 4	N	11754	11614 0	188 8		265
							12929 9							
										N	NO RPT			265

LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287728	COMPL. DATE	12/13/2019	TOTAL DEPTH	10695	PERF.10843	- 15814		
09		T. A.	24260	-0-	24260	113509	13 1	18581 3	N	5060	5013 0	1 1		275
10		T. A.	27223	-0-	27223	140732	100 4	5566 9			91 8			
11		T. A.	24598	-0-	24598	165330	23 1	20642 3	N	5894	5791 0	80 8		298
12		T. A.	25577	-0-	25577	190907	75 4	6483 9						
*01		214909 X	24002	-0-	-190907	-0-	19 1	18601 3	N	5388	5324 0	84 8		278
							51 4	5927 9						
02		24584 X NO RPT	-0-	-0-	-24584	-0-	1 1	19326 3	N	5621	5524 0	97 8		278
							67 4	6183 9						
							18089 3	70 4	N	5312	5096 0	187 1		221
							5843 9				86 8			
										N	NO RPT			221

ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT		WELL #:		3101H	RRCID ->	287734	COMPL. DATE	04/02/2017	TOTAL DEPTH	11530	PERF.11730	- 15969		
09		6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	5 1	4026 3	N	1772	1772 0	8 8		137
10		7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	36 4	1949 9						
11		7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	8 1	5002 3	N	2081	2064 0	9 8		145
12		6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	27 4	2289 9						
*01		6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	8 1	5258 3	N	2259	2245 0	10 8		149
							22 4	2485 9						
02		5376 X NO RPT	-0-	-0-	-5376	-0-	3959 3	27 4	N	2264	2256 0	10 8		147
							2490 9							
							4234 3	31 4	N	2250	2237 0	10 8		150
							2475 9							
										N	NO RPT			150

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P ERIN 34-207 WRD UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719		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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P ERIN 34-207 WRD UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 2H		RRCID -> 287736	COMPL. DATE 04/04/2018	TOTAL DEPTH 10917	PERF.11214 - 15921									
09	13020 X	11213	-0-	-1807	-0-	4	1	29	4	N	1462	1417	0	41	8	54
10	14353 X	10660	-0-	-3693	-0-	9572	5	1608	9	N	1516	1485	0	31	8	54
11	13890 X	11568	-0-	-2322	-0-	8967	5	1668	9	N	1584	1541	0	40	8	57
12	13051 X	10983	-0-	-2068	-0-	9806	5	1742	9	N	1744	1696	0	45	8	60
01	13051 X	9151	-0-	-3900	-0-	21	4	9044	5	N	1744	1696	0	45	8	60
02	10472 X	NO RPT	-0-	-10472	-0-	1918	9	7579	5	N	1412	1384	0	36	8	52
						1553	9			N	NO RPT					52

TAHITI 55-2-15 LOV		WELL #: 1SL		RRCID -> 287755	COMPL. DATE 08/19/2014	TOTAL DEPTH 11463	PERF.11175 - 15403									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1156
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1156
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1156
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1156
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1156
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1156

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W		WELL #: 1H		RRCID -> 287804	COMPL. DATE 09/29/2017	TOTAL DEPTH 11030	PERF.11110 - 21066									
09	36630 X	31139	-0-	-5491	-0-	4878	3	242	4	N	7613	7519	0	2	1	543
10	37851 X	26957	-0-	-10894	-0-	17645	5	8374	9	N	6391	6389	0	52	8	493
11	34860 X	23296	-0-	-11564	-0-	3165	3	202	4	N	6391	6389	0	52	8	493
12	32457 X	29135	-0-	-3322	-0-	16560	5	7030	9	N	4913	4919	0	48	8	439
01	32457 X	30557	-0-	-1900	-0-	95	1	1830	3	N	4913	4919	0	48	8	439
02	29064 X	NO RPT	-0-	-29064	-0-	436	4	15531	5	N	6602	6489	0	66	8	486
						3	1	7498	3	N	6602	6525	0	66	8	497
						538	4	13834	5	N	6602	6525	0	66	8	497
						1	1	4402	3	N	6602	6525	0	66	8	497
						622	4	18270	5	N	NO RPT					497

MONROE STATE 1-4 WRD		WELL #: 1H		RRCID -> 287949	COMPL. DATE 01/05/2011	TOTAL DEPTH 10735	PERF.12216 - 14913									
09	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	3553	3	49	4	N	1509	1472	0	17	8	442
10	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	1660	9			N	1515	1504	0	13	8	440
11	4260 X	1416	-0-	-2844	-0-	3637	3	70	4	N	1515	1504	0	13	8	440
12	4402 X	4036	-0-	-366	-0-	1667	9			N	394	429	0	4	8	401
01	5270 X	3925	-0-	-1345	-0-	965	3	18	4	N	394	429	0	4	8	401
02	4760 X	NO RPT	-0-	-4760	-0-	433	9			N	1211	1169	0	16	8	427
						2668	3	36	4	N	1211	1169	0	16	8	427
						1332	9			N	1279	1259	0	16	8	431
						2478	3	40	4	N	1279	1259	0	16	8	431
						1407	9			N	NO RPT					431

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P NEELIE 1-85 LOV				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
M O	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			
				WELL #: 2H	RRCID -> 288060	COMPL. DATE 06/25/2019	TOTAL DEPTH 11009	PERF.10944	- 15899					
09	24240 X	17157	-0-	-7083	-0-	7 1 55 4	686 3 13360 5	N	2772	2717 0 57 8	1 1			609
10	21917 X	16394	-0-	-5523	-0-	10 1 32 4	1155 3 12411 5	N	2533	2502 0	42 8			598
11	20460 X	16094	-0-	-4366	-0-	8 1 13361 5	23 4 2702 9	N	2456	2414 0	46 8			594
12	21142 X	15098	-0-	-6044	-0-	1027 3 11838 5	24 4 2209 9	N	2008	1983 0	42 8			577
01	20243 X	13225	-0-	-7018	-0-	30 4 2440 9	10755 5	N	2218	2163 0	45 8			587
02	16016 X	NO RPT	-0-	-16016	-0-			N	NO RPT					587
NEELIE 1-85 LOV				WELL #: 4H	RRCID -> 288061	COMPL. DATE 06/25/2019	TOTAL DEPTH 11134	PERF.11020	- 21976					
09	59670 X	50791	-0-	-8879	-0-	15 1 118 4	31279 3 12864 5	N	5923	5850 0 71 8	1 1			314
10	61659 X	46331	-0-	-15328	-0-	21 1 69 4	28362 3 11955 5	N	5385	5336 0	73 8			290
11	59670 X	45583	-0-	-14087	-0-	19 1 52 4	26087 3 13442 5	N	5439	5339 0	103 8			287
12	59179 X	42660	-0-	-16519	-0-	1 1 61 4	24325 3 12671 5	N	5093	5003 0	108 8			269
01	57195 X	30475	-0-	-26720	-0-	13035 3 12120 5	65 4 5255 9	N	4777	4683 0	96 8			267
02	47404 X	NO RPT	-0-	-47404	-0-			N	NO RPT					267
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW				WELL #: 3H	RRCID -> 288478	COMPL. DATE 10/09/2019	TOTAL DEPTH 10768	PERF.11066	- 18553					
09	35670 X	25021	-0-	-10649	-0-	13 1 105 4	4505 3 14568 5	N	5300	5182 0 95 8	1 1			108
10	21700 X	18688	-0-	-3012	-0-	16 1 52 4	1552 3 12618 5	N	4045	4039 0	54 8			60
11	21889 X	21889	-0-	-0-	-0-	16 1 43 4	1566 3 15295 5	N	4517	4429 0	76 8			72
12	22351 X	17843	-0-	-4508	-0-	46 4 4205 9	13592 5	N	3823	3784 0	67 8			44
01	25854 X	15710	-0-	-10144	-0-	46 4 3733 9	11931 5	N	3394	3346 0	56 8			36
02	23352 X	NO RPT	-0-	-23352	-0-			N	NO RPT					36
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW				WELL #: 1H	RRCID -> 288479	COMPL. DATE 10/09/2019	TOTAL DEPTH 10763	PERF.11128	- 18958					
09	45630 X	29532	-0-	-16098	-0-	16 1 122 4	9207 3 13416 5	N	6155	6017 0 106 8	1 1			62
10	41013 X	23324	-0-	-17689	-0-	19 1 63 4	6164 3 11663 5	N	4923	4904 0	67 8			14
11	32910 X	23985	-0-	-8925	-0-	18 1 49 4	4229 3 14006 5	N	5166	5075 0	86 8			19
12	28396 X	24218	-0-	-4178	-0-	1 1 61 4	3438 3 15124 5	N	5085	5000 0	94 8			10
01	30504 X	19247	-0-	-11257	-0-	625 3 14100 5	55 4 4467 9	N	4061	3997 0	74 8			-0-
02	27552 X	NO RPT	-0-	-27552	-0-			N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD				
M O	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	
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		WELL #:	2H	RRCID -> 288480	COMPL. DATE 10/09/2019	TOTAL DEPTH 10907	PERF.11128	- 18958		
09	37170 X	23816	-0-	-13354	-0-	12 1 91 4	3886 3 14794 5	N 4575	4527 0 70 8	1 1 11
10	34534 X	20939	-0-	-13595	-0-	16 1 53 4	2774 3 13512 5	N 4167	4128 0	50 8 -0-
11	29790 X	21486	-0-	-8304	-0-	15 1 40 4	884 3 15891 5	N 4233	4174 0	59 8 -0-
12	28551 X	22294	-0-	-6257	-0-	916 3 16584 5	52 4 4742 9	N 4311	4244 0	67 8 -0-
01	28551 X	17939	-0-	-10612	-0-	51 4 4107 9	13781 5	N 3734	3682 0	52 8 -0-
02	22232 X	NO RPT	-0-	-22232	-0-			N NO RPT		-0-
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		WELL #:	4H	RRCID -> 288482	COMPL. DATE 10/09/2019	TOTAL DEPTH 10915	PERF.11412	- 18604		
09	34470 X	25188	-0-	-9282	-0-	13 1 103 4	4340 3 15023 5	N 5190	5112 0 93 8	1 1 87
10	21793 X	21100	-0-	-693	-0-	17 1 55 4	2781 3 13510 5	N 4306	4275 0	66 8 52
11	20670 X	20297	-0-	-373	-0-	15 1 42 4	9 3 15407 5	N 4385	4310 0	77 8 50
12	28706 X	19627	-0-	-9079	-0-	49 4 4495 9	15083 5	N 4086	4022 0	80 8 34
01	28706 X	15890	-0-	-12816	-0-	47 4 3776 9	12067 5	N 3433	3384 0	64 8 19
02	23520 X	NO RPT	-0-	-23520	-0-			N NO RPT		19
NEELIE 1-85 LOV		WELL #:	5H	RRCID -> 288715	COMPL. DATE 06/25/2019	TOTAL DEPTH 10986	PERF.10910	- 15863		
09	18150 X	11662	-0-	-6488	-0-	7 1 8627 5	54 4 2974 9	N 2704	2655 0 39 8	1 1 96
10	17329 X	10820	-0-	-6509	-0-	9 1 8255 5	29 4 2527 9	N 2297	2285 0	28 8 80
11	14160 X	11215	-0-	-2945	-0-	8 1 8615 5	22 4 2570 9	N 2336	2293 0	43 8 80
12	10633 X	10045	-0-	-588	-0-	27 4 2487 9	7531 5	N 2261	2221 0	46 8 74
01	12059 X	6659	-0-	-5400	-0-	27 4 2146 9	4486 5	N 1951	1935 0	22 8 68
02	10892 X	NO RPT	-0-	-10892	-0-			N NO RPT		68
BUCCO 54-2-41 LOV UNIT		WELL #:	1H	RRCID -> 289061	COMPL. DATE 01/29/2020	TOTAL DEPTH 11235	PERF.11844	- 22140		
09	71400 X	50027	-0-	-21373	-0-	31 1 245 4	27091 3 9128 5	N 12302	12085 0 183 8	3 1 446
10	73780 X	46934	-0-	-26846	-0-	44 1 146 4	25494 3 8626 5	N 11476	11370 0	147 8 405
11	63660 X	44596	-0-	-19064	-0-	39 1 106 4	21232 3 10955 5	N 11149	11013 0	155 8 386
12	57133 X	43027	-0-	-14106	-0-	1 1 123 4	20121 3 11531 5	N 10228	10097 0	176 8 341
01	51801 X	38799	-0-	-13002	-0-	16128 3 12081 5	130 4 10460 9	N 9509	9364 0	152 8 334
02	46704 X	NO RPT	-0-	-46704	-0-			N NO RPT		334

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P ALLEN 55-2-44 LOV UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
M O	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
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT		WELL #:	3H	RRCID -> 289071	COMPL. DATE 01/25/2020	TOTAL DEPTH 10725	PERF.11254	- 16215			
09	42090 X	18942	-0-	-23148	-0-	11 1 14230 5	84 4 4617 9	N	4197	4131 0 68 8	1 1 150
10	37107 X	17192	-0-	-19915	-0-	14 1 13035 5	47 4 4096 9	N	3724	3694 0	50 8 130
11	34110 X	15871	-0-	-18239	-0-	12 1 12040 5	33 4 3786 9	N	3442	3386 0	69 8 117
12	25885 X	15327	-0-	-10558	-0-	42 4 3886 9	11399 5	N	3533	3477 0	57 8 116
01	21793 X	14165	-0-	-7628	-0-	44 4 3544 9	10577 5	N	3222	3173 0	54 8 111
02	17668 X	NO RPT	-0-	-17668	-0-			N	NO RPT		111
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E		WELL #:	2H	RRCID -> 289072	COMPL. DATE 01/23/2020	TOTAL DEPTH 10716	PERF.11265	- 16242			
09	40800 X	21696	-0-	-19104	-0-	11 1 86 4	1805 3 15036 5	N	4325	4240 0 72 8	1 1 157
10	35278 X	20717	-0-	-14561	-0-	15 1 50 4	1769 3 14589 5	N	3904	3866 0	56 8 139
11	30540 X	18221	-0-	-12319	-0-	12 1 34 4	172 3 14087 5	N	3560	3516 0	58 8 125
12	24986 X	17471	-0-	-7515	-0-	41 4 3776 9	13654 5	N	3433	3376 0	65 8 117
01	22413 X	16965	-0-	-5448	-0-	45 4 3605 9	13315 5	N	3277	3219 0	57 8 118
02	20244 X	NO RPT	-0-	-20244	-0-			N	NO RPT		118
BULLHEAD 55-2-7 LOV		WELL #:	3H	RRCID -> 289073	COMPL. DATE 01/01/2020	TOTAL DEPTH 10791	PERF.11060	- 16066			
09	41730 X	25587	-0-	-16143	-0-	16 1 124 4	13693 3 4931 5	Y	6203	6187 0 42 8	1 1 -0-
10	43121 X	29089	-0-	-14032	-0-	26 1 86 4	11680 3 9961 5	Y	6669	6622 0	37 8 10
11	41520 X	28732	-0-	-12788	-0-	22 1 61 4	6628 3 14969 5	Y	6411	6376 0	45 8 -0-
12	35433 X	22399	-0-	-13034	-0-	1 1 67 4	3912 3 12316 5	Y	5548	5508 0	40 8 -0-
01	35433 X	24925	-0-	-10508	-0-	3319 3 14970 5	82 4 6554 9	Y	5958	5892 0	42 8 24
02	26264 X	NO RPT	-0-	-26264	-0-			Y	NO RPT		24
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E		WELL #:	3H	RRCID -> 289074	COMPL. DATE 01/21/2020	TOTAL DEPTH 10967	PERF.11501	- 16495			
09	36090 X	16612	-0-	-19478	-0-	8 1 12898 5	66 4 3640 9	N	3309	3266 0 47 8	1 1 121
10	28830 X	15191	-0-	-13639	-0-	12 1 11815 5	39 4 3325 9	N	3023	2999 0	37 8 108
11	25080 X	14842	-0-	-10238	-0-	10 1 11507 5	29 4 3296 9	N	2996	2959 0	39 8 106
12	21638 X	12589	-0-	-9049	-0-	31 4 2792 9	9766 5	N	2538	2519 0	38 8 87
01	19127 X	13531	-0-	-5596	-0-	37 4 2949 9	10545 5	N	2681	2633 0	39 8 96
02	15512 X	NO RPT	-0-	-15512	-0-			N	NO RPT		96

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719													
BUCCO 54-2-41 LOV UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289116	COMPL. DATE	01/30/2020	TOTAL DEPTH	11504	PERF.11903	- 21888			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09		89310 X	61994	-0-	-27316	-0-	37 1	36764	3	N	14391	14168	0	3 1	522
							287 4	9076	5			203	8		
10		92287 X	59314	-0-	-32973	-0-	53 1	36163	3	N	13710	13587	0	161 8	484
							175 4	7842	5						
11		80310 X	54138	-0-	-26172	-0-	44 1	29442	3	N	12602	12483	0	166 8	437
							120 4	10670	5						
12		75857 X	55494	-0-	-20363	-0-	1 1	30322	3	N	12254	12084	0	198 8	409
							147 4	11545	5						
01		68045 X	53657	-0-	-14388	-0-	1 1	28837	3	N	12194	11999	0	177 8	427
							167 4	11239	5						
02		57848 X	NO RPT	-0-	-57848	-0-				N	NO RPT				427

VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SA		WELL #:		2H	RRCID ->	289639	COMPL. DATE	04/05/2020	TOTAL DEPTH	11242	PERF.11258	- 21431			
09		309860 X	65210	-0-	-244650	-0-	36 1	38361	3	N	14118	14076	0	3 1	-0-
							284 4	10999	5			50	8		
10		66650 X	59932	-0-	-6718	-0-	51 1	34018	3	N	13026	12987	0	39 8	-0-
							167 4	11367	5						
11		64500 X	38830	-0-	-25670	-0-	30 1	24202	3	N	8677	8654	0	23 8	-0-
							82 4	4971	5						
12		66650 X	30788	-0-	-35862	-0-	1 1	23056	3	N	6953	6899	0	54 8	-0-
							83 4	7648	9						
01		66650 X	45300	-0-	-21350	-0-	27083 3	136 4	N	9830	9651	0	69 8	110	
							7268 5	10813 9							
02		60200 X	NO RPT	-0-	-60200	-0-				N	NO RPT				110

VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SB		WELL #:		3H	RRCID ->	289672	COMPL. DATE	04/05/2020	TOTAL DEPTH	11269	PERF.11611	- 21919			
09		76181 X	76181	-0-	-0-	-0-	42 1	48148	3	N	16505	16337	0	4 1	-0-
							330 4	9505 5				164	8		
10		70473 X	70473	-0-	-0-	-0-	59 1	44569	3	N	15153	15028	0	125 8	-0-
							193 4	8984 5							
11		58800 X	46139	-0-	-12661	-0-	35 1	31071	3	N	10192	10097	0	95 8	-0-
							96 4	3726 5							
12		60760 X	28540	-0-	-32220	-0-	1 1	21368	3	N	6450	6337	0	113 8	-0-
							76 4	7095 9							
01		60760 X	51432	-0-	-9328	-0-	32833 3	155 4	N	11269	10948	0	145 8	176	
							6048 5	12396 9							
02		54880 X	NO RPT	-0-	-54880	-0-				N	NO RPT				176

HUMANE SOCIETY 34-198 WRD		WELL #:		1H	RRCID ->	289997	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	10670	PERF.11057	- 15220			
09		29310 X	-0-	-0-	-29310	-0-				N	11				1677
10		30287 X	-0-	-0-	-30287	-0-				N	-0-				1677
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				1678
12		155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-				1678
*01		80 X	80	-0-	-0-	-0-	2 4	78 9		N	71				1749
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1749

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
SHELL WESTERN E&P				//CONT.//	774719										
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2				WELL #:	2H	RRCID ->	289998	COMPL. DATE	05/21/2014	TOTAL DEPTH	11181	PERF.	11415	- 15897	
M O	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				
09	8427 X	8427	-0-	-0-	-0-	4 1	6495 3	N	1722	1685 0	33 8	129			
						34 4	1894 9								
10	8594 X	8594	-0-	-0-	-0-	7 1	6681 3	N	1713	1686 0	29 8	127			
						22 4	1884 9								
11	8194 X	8194	-0-	-0-	-0-	6 1	6322 3	N	1682	1654 0	31 8	124			
						16 4	1850 9								
12	9546 X	9546	-0-	-0-	-0-	7501 3	22 4	N	1839	1796 0	40 8	127			
						2023 9									
*01	8730 X	8730	-0-	-0-	-0-	6774 3	24 4	N	1756	1719 0	37 8	127			
						1932 9									
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			127			

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1				WELL #:	2H	RRCID ->	289999	COMPL. DATE	06/28/2014	TOTAL DEPTH	11177	PERF.	11555	- 15856	
09	59940 X	10226	-0-	-49714	-0-	5 1	8063 3	N	1927	1886 0	37 8	152			
						38 4	2120 9								
10	61938 X	10023	-0-	-51915	-0-	7 1	7911 3	N	1892	1866 0	30 8	148			
						24 4	2081 9								
11	9716 X	9716	-0-	-0-	-0-	6 1	7627 3	N	1877	1845 0	33 8	147			
						18 4	2065 9								
12	11439 X	9571	-0-	-1868	-0-	7483 3	22 4	N	1878	1844 0	37 8	144			
						2066 9									
01	10788 X	9345	-0-	-1443	-0-	7289 3	25 4	N	1846	1810 0	35 8	145			
						2031 9									
02	9548 X	NO RPT	-0-	-9548	-0-			N	NO RPT			145			

LINK-VJ RANCH 55-2-10 LOV UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	290000	COMPL. DATE	10/02/2017	TOTAL DEPTH	11129	PERF.	11385	- 16032	
09	75600 X	-0-	-0-	-75600	-0-			N	-0-	176 0		826			
10	78120 X	14108	-0-	-64012	-0-	7 1	12009 3	N	1828	1751 0	24 8	879			
						81 4	2011 9								
11	54442 X	54442	-0-	-0-	-0-	23 1	46645 3	N	6815	6559 0	89 8	1046			
						277 4	7497 9								
12	47678 X	-0-	-0-	-47678	-0-			N	1	223 0	1 8	823			
01	46717 X	7049	-0-	-39668	-0-	5867 3	47 4	N	1032	991 0	6 8	858			
						1135 9									
02	12740 X	NO RPT	-0-	-12740	-0-			N	NO RPT			858			

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV				WELL #:	3H	RRCID ->	290001	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	11046	PERF.	11386	- 21421	
09	104010 X	71395	-0-	-32615	-0-	42877 3	16602 5	N	10833	10641 0	2 1	430			
						11916 9				98 8					
10	107477 X	33486	-0-	-73991	-0-	13924 3	12625 5	N	6306	6420 0	51 8	265			
						6937 9									
11	36708 X	36708	-0-	-0-	-0-	11868 3	16380 5	N	7691	7579 0	72 8	305			
						8460 9									
12	42687 X	27276	-0-	-15411	-0-	7596 3	13265 5	N	5832	5841 0	61 8	235			
						6415 9									
01	73780 X	42477	-0-	-31303	-0-	15758 3	18106 5	N	7830	7673 0	81 8	311			
						8613 9									
02	66640 X	NO RPT	-0-	-66640	-0-			N	NO RPT			311			

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P JOHNSON 53-2-34 LOV				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	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	
				WELL #:	1H	RRCID ->	290002	COMPL. DATE	05/09/2017	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	11995	- 16690			
09		43110 X	25329	-0-	-17781	-0-	11 1	20350	3	N	4436	4386	0	1	1	159	
							88 4	4880	9			77	8				
10		44547 X	28045	-0-	-16502	-0-	20 1	22347	3	N	5103	5012	0	89	8	161	
							65 4	5613	9								
11		31579 X	31579	-0-	-0-	-0-	19 1	25328	3	N	5617	5510	0	92	8	176	
							53 4	6179	9								
12		32457 X	30609	-0-	-1848	-0-	1 1	24601	3	N	5403	5315	0	103	8	161	
							64 4	5943	9								
01		31434 X	28115	-0-	-3319	-0-	23106	3		N	4498	4426	0	92	8	141	
							4948	9									
02		25340 X	NO RPT	-0-	-25340	-0-				N	NO RPT					141	
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	290017	COMPL. DATE	05/02/2015	TOTAL DEPTH	10917	PERF.	11321	- 15196			
09		40110 X	-0-	-0-	-40110	-0-				N	-0-					2201	
10		41447 X	-0-	-0-	-41447	-0-				N	-0-					2201	
11		6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	5540	3	27	4	N	798	535	1		2464	
							878	9									
12		12589 X	12589	-0-	-0-	-0-	9133	3	98	4	N	3053	3267	1		2250	
							3358	9									
*01		16053 X	16053	-0-	-0-	-0-	10629	3	67	4	N	4870	4675	0	48	1	2365
							5357	9				32	8				
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					2365	
BULLHEAD 55-2-7 LOV				WELL #:	1H	RRCID ->	290018	COMPL. DATE	09/20/2017	TOTAL DEPTH	10619	PERF.	10969	- 15464			
09		26580 X	-0-	-0-	-26580	-0-				N	-0-					141	
10		27466 X	-0-	-0-	-27466	-0-				N	-0-					141	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					141	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					141	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					141	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					141	
LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	290093	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL DEPTH	11671	PERF.	12245	- 15976			
09		15814 X	15814	-0-	-0-	-0-	14002	3	123	4	N	1535	56	0	929	1	512
							1689	9				38	8				
10		14313 X	14313	-0-	-0-	-0-	12196	3	59	4	N	1871	2	0	2121	1	225
							2058	9				35	8				
11		19215 X	19215	-0-	-0-	-0-	17058	3	59	4	N	1907	340	0	1333	1	409
							2098	9				50	8				
12		20225 X	20225	-0-	-0-	-0-	18108	3	58	4	N	1872	12	0	1726	1	485
							2059	9				58	8				
*01		19293 X	19293	-0-	-0-	-0-	17414	3	52	4	N	1661	50	0	1712	1	333
							1827	9				51	8				
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					333	
TALL CITY OPERATIONS III LLC OLIVER 13-24B				WELL #:	2H	RRCID ->	284218	COMPL. DATE	06/21/2018	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	10192	- 20779			
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					391	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					391	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					391	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					391	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					391	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					391	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
TALL CITY OPERATIONS III LLC		//CONT.//		835518											
ASTRO STATE 12		WELL #:		1H	RRCID ->	285902	COMPL. DATE	01/13/2016	TOTAL DEPTH	9847	PERF.10220	- 14800			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				197
10	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-				197
11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-				197
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				197
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				197
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				197

OLIVER 13-24		WELL #:		1H	RRCID ->	286685	COMPL. DATE	05/05/2017	TOTAL DEPTH	9866	PERF.10201	- 20301			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				807
10	53407 X	53407	-0-	-0-	-0-	44670	3	5030	4	N	3370	2829	1	15 8	1333
						3707	9								
11	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-	354	1		979
12	53182 X	53182	-0-	-0-	-0-	48700	3	27	4	N	4050	4003	1		1026
						4455	9								
01	53413 X	48138	-0-	-5275	-0-	43877	3	1	4	N	3873	4403	1	6 8	490
						4260	9								
02	48244 X	38464	-0-	-9780	-0-	35068	3	71	4	N	3023	2363	1	4 8	1146
						3325	9								

BLUTO 8		WELL #:		21H	RRCID ->	290382	COMPL. DATE	11/01/2019	TOTAL DEPTH	10361	PERF.12997	- 21970			
09	128580 X	91576	-0-	-37004	-0-	86255	3	2	4	N	4835	4832	0	28 8	374
						5319	9								
10	132866 X	89473	-0-	-43393	-0-	79699	3	4801	4	N	4521	3863	0	621 1	349
						4973	9					62	8		
11	128580 X	80787	-0-	-47793	-0-	76102	3	409	4	N	3887	3904	0		332
						4276	9								
12	132866 X	76791	-0-	-56075	-0-	70160	3	2678	4	N	3594	3521	0	1 8	404
						3953	9								
01	132866 X	72030	-0-	-60836	-0-	65522	3	2792	4	N	3378	3414	0	11 8	357
						3716	9								
02	120008 X	61149	-0-	-58859	-0-	56697	3	1327	4	N	2841	2740	0	31 8	427
						3125	9								

UPCURVE ENERGY, LLC		878506		WELL #:		1H	RRCID ->	290209	COMPL. DATE	03/12/2018	TOTAL DEPTH	10176	PERF.10380	- 16240	
SUNSHINE STATE 44															
09	0 W	44784	-0-	44784	2670295	1643	1	39392	2	Y	1753	1749	1		144
						1821	4	1928	9						
10	0 W	47034	-0-	47034	2717329	1095	1	44028	2	Y	1737	1753	1		128
						1911	9								
11	0 W	50391	-0-	50391	2767720	910	1	47479	2	Y	1570	1579	1		119
						275	4	1727	9						
12	0 W	48579	-0-	48579	2816299	80	1	46367	2	Y	1490	1477	1		132
						493	4	1639	9						
01	0 W	48306	-0-	48306	2864605	46499	2	1807	9	Y	1643	1598	1		177
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2864605					Y	NO RPT				177

PHANTOM (WOLFCAMP)															
UPCURVE ENERGY, LLC															
YORK STATE 33 1H															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 878506															
WELL #: 1H RRCID -> 290254 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10200 - 16728															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	

*09		68970 X	55021	-0-	-13949	-0-	1076	1	49731	2	Y	3680	3678	1	122
							166	4	4048	9					
*10		71269 X	51535	-0-	-19734	-0-	1160	1	46531	2	Y	3408	3418	1	112
							95	4	3749	9					
*11		68970 X	50136	-0-	-18834	-0-	871	1	45444	2	Y	3288	3287	1	113
							204	4	3617	9					
*12		71269 X	49619	-0-	-21650	-0-	79	1	45981	2	Y	3208	3198	1	123
							30	4	3529	9					
*01		71269 X	50325	-0-	-20944	-0-	46841	2	3484	9	Y	3167	3177	1	113
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			113

WINKLER STATE 34															
WELL #: 3H RRCID -> 290261 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10469 - 19950															
*09		130290 X	71001	-0-	-59289	-0-	1285	1	59381	2	Y	9215	9458	1	42
							198	4	10137	9					
*10		134633 X	70086	-0-	-64547	-0-	1455	1	58399	2	Y	9193	8941	1	294
							120	4	10112	9					
*11		130290 X	59661	-0-	-70629	-0-	968	1	50521	2	Y	7223	7267	1	250
							227	4	7945	9					
*12		134633 X	28115	-0-	-106518	-0-	40	1	23625	2	Y	4031	4122	1	159
							16	4	4434	9					
*01		134633 X	88987	-0-	-45646	-0-	77032	2	11955	9	Y	10868	10647	1	380
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			380

EDDIE GUNNER STATE 44															
WELL #: 3H RRCID -> 290329 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9872 - 18204															
09		0 W	73470	-0-	73470	1259703	2326	1	55759	2	Y	11644	11575	1	950
							2577	4	12808	9					
10		0 W	73465	-0-	73465	1333168	61427	2	12038	9	Y	10944	11083	1	811
11		0 W	57164	-0-	57164	1390332	47452	2	274	4	Y	8580	8734	1	657
							9438	9							
12		0 W	58541	-0-	58541	1448873	48603	2	516	4	Y	8565	8468	1	754
							9422	9							
01		0 W	49663	-0-	49663	1498536	41270	2	8393	9	Y	7630	7548	1	836
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	1498536					Y	NO RPT			836

E STORM STATE 33															
WELL #: 1H RRCID -> 290430 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10193 - 15665															
03		0 W	44093	-0-	44093	1832783	564	1	38094	2	N	4941	5019	1	474
							5435	9							
04		0 W	19442	-0-	19442	1852225	268	1	16505	2	N	2426	2595	1	305
							2669	9							
05		0 W	-0-	-0-	-0-	1852225					N	-0-			305
06		0 W	7661	-0-	7661	1859886	5775	1	384	4	N	1365	1040	1	630
							1502	9							
07		0 W	25822	-0-	25822	1885708	17921	1	2763	4	N	4671	4574	1	727
							5138	9							
08		0 W	33701	-0-	33701	1919409	28039	1	5662	9	N	5147	5236	1	638
09		0 W	35257	-0-	35257	1954666	3033	1	25807	2	N	4671	4645	1	664
							1279	4	5138	9					
10		0 W	36431	-0-	36431	1991097	31285	2	5146	9	N	4678	4207	1	1135
11		0 W	34455	-0-	34455	2025552	29891	2	4564	9	N	4149	4576	1	708
12		0 W	37237	-0-	37237	2062789	32360	2	4877	9	N	4434	4616	1	526
01		0 W	36782	-0-	36782	2099571	32203	2	4579	9	N	4163	3908	1	781
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	2099571					N	NO RPT			781

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
UPCURVE ENERGY, LLC			//CONT.// 878506									
WINKLER STATE 34			WELL #:	1H	RRCID ->	290482	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	9870	PERF.10291 - 19348	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MACKEY STATE 33			WELL #:	1H	RRCID ->	290484	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	10211	PERF.11895 - 19959	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

B JOHNSON STATE 33			WELL #:	1H	RRCID ->	290492	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	9804	PERF.10015 - 19659	
09		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WINKLER STATE 34			WELL #:	2H	RRCID ->	290505	COMPL. DATE	12/17/2019	TOTAL DEPTH	9909	PERF.10118 - 19689	
09		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MARALO STATE 33			WELL #:	1H	RRCID ->	290524	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	10309	PERF.10512 - 19009	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

S. JOHNSON 19			WELL #:	2H	RRCID ->	290542	COMPL. DATE	05/19/2017	TOTAL DEPTH	9833	PERF.10137 - 17601	
09	59010 X	NO RPT	-0-	-59010	-0-				N	NO RPT		-0-
10	60977 X	NO RPT	-0-	-60977	-0-				N	NO RPT		-0-
11	59010 X	NO RPT	-0-	-59010	-0-				N	NO RPT		-0-
12	60977 X	NO RPT	-0-	-60977	-0-				N	NO RPT		-0-
01	60977 X	NO RPT	-0-	-60977	-0-				N	NO RPT		-0-
02	55076 X	NO RPT	-0-	-55076	-0-				N	NO RPT		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
HSS STATE 45-18X7 WELL #: 1H RRCID -> 279160 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 3405 - 5130														
M	O	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOLF ENERGY, INC.																
WOLF WELL #: 1 RRCID -> 083143 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 18005 PERF.10475 - 10648																
09		756 N	756	-0-	-0-	-0-	713	4	43	9	N	39		142		
10		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1571	4	116	9	N	105	170	77		
11		270 N	249	-0-	-21	-0-	119	4	130	9	N	118		195		
12		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-		195		
01		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	163	32	6	-0-
02		224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-			-0-	

WPX ENERGY PERMIAN, LLC																	
PECOS STATE 46 WELL #: 5H RRCID -> 282460 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11251 - 16113																	
09		34470 X	23815	-0-	-10655	-0-	21064	3	550	4	Y	2001	1895	1	40	8	221
10		35619 X	28953	-0-	-6666	-0-	26217	3	415	4	Y	2110	1959	1	58	8	314
11		34470 X	28598	-0-	-5872	-0-	26294	3	202	4	Y	1911	2056	1	47	8	122
12		35340 X	33278	-0-	-2062	-0-	30003	3	789	4	Y	2260	2089	1	105	8	188
01		23886 X	23886	-0-	-0-	-0-	21053	3	549	4	Y	2076	1820	1	95	8	349
*02		28002 X	28002	-0-	-0-	-0-	2284	9	24929	3	Y	1805	1821	1	96	8	237
							1986	9									

COVINGTON 46 WELL #: 7H RRCID -> 283218 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 9969 PERF.10152 - 14708																	
09		23295 X	23295	-0-	-0-	-0-	1057	1	18695	3	Y	2659	2663	0			146
10		19284 X	19284	-0-	-0-	-0-	618	4	2925	9							154
11		21507 X	21507	-0-	-0-	-0-	890	1	15513	3	Y	2225	2217	0			154
12		20087 X	20087	-0-	-0-	-0-	433	4	2448	9							123
01		22053 X	22053	-0-	-0-	-0-	974	1	17436	3	Y	2302	2333	0			80
*02		15694 X	15694	-0-	-0-	-0-	565	4	2532	9							65
							1005	1	16177	3	Y	2183	2226	0			113
							504	4	2401	9							
							988	1	17964	3	Y	2325	2340	0			
							543	4	2558	9							
							609	1	13020	3	Y	1542	1494	0			
							369	4	1696	9							

COVINGTON 46 WELL #: 8H RRCID -> 283219 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10267 - 14821																	
09		15455 X	15455	-0-	-0-	-0-	656	1	11588	3	Y	2403	2395	0			132
10		12837 X	12837	-0-	-0-	-0-	568	4	2643	9							138
11		14879 X	14879	-0-	-0-	-0-	684	1	9516	3	Y	1998	1992	0			125
12		12245 X	11789	-0-	-456	-0-	439	4	2198	9							78
01		15200 X	15200	-0-	-0-	-0-	738	1	11094	3	Y	2339	2352	0			67
*02		10275 X	10275	-0-	-0-	-0-	474	4	2573	9							119
							685	1	8385	3	Y	2142	2189	0			
							363	4	2356	9							
							781	1	11352	3	Y	2417	2428	0			
							408	4	2659	9							
							471	1	7681	3	Y	1626	1574	0			
							334	4	1789	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623							
COVINGTON 46		WELL #:		9H	RRCID -> 283220	COMPL. DATE 10/16/2017	TOTAL DEPTH 10083	PERF.10146	- 14840
M O	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
09	16050 X	14264 -0- -1786	-0-	410 1	11660 3	Y	1892	1871 0	152
				113 4	2081 9				
10	23929 X	23929 -0- -0-	-0-	346 1	19275 3	Y	3269	2963 0	458
				712 4	3596 9				
11	25833 X	25833 -0- -0-	-0-	347 1	21756 3	Y	3220	3499 0	179
				188 4	3542 9				
12	24997 X	24997 -0- -0-	-0-	364 1	20986 3	Y	3071	3113 0	137
				269 4	3378 9				
01	19138 X	19138 -0- -0-	-0-	334 1	15757 3	Y	2320	2322 0	135
				495 4	2552 9				
*02	15957 X	15957 -0- -0-	-0-	231 1	13404 3	Y	1925	1843 0	217
				204 4	2118 9				

MAISIE STATE 10		WELL #:		2H	RRCID -> 283232	COMPL. DATE 09/28/2017	TOTAL DEPTH 10692	PERF.10942	- 15498
09	36717 X	36717 -0- -0-	-0-	25267 3	2510 4	Y	8127	8149 0	317
				8940 9					
10	37660 X	37660 -0- -0-	-0-	28457 3	139 4	Y	8240	8257 0	300
				9064 9					
11	36342 X	36342 -0- -0-	-0-	27378 3	231 4	Y	7939	7804 0	359
				8733 9					
12	35877 X	35877 -0- -0-	-0-	26636 3	528 4	Y	7921	7716 0	485
				8713 9					
01	37125 X	37125 -0- -0-	-0-	27484 3	586 4	Y	8232	8319 0	398
				9055 9					
*02	31660 X	31660 -0- -0-	-0-	12516 3	11273 4	Y	7155	7092 0	436
				7871 9					

FIVER STATE 18		WELL #:		2H	RRCID -> 283260	COMPL. DATE 05/21/2017	TOTAL DEPTH 11559	PERF.11719	- 16227
09	37022 X	37022 -0- -0-	-0-	33672 3	637 4	Y	2466	2575 0	266
				2713 9					
10	36676 X	36676 -0- -0-	-0-	32190 3	1154 4	Y	3029	3094 0	201
				3332 9					
11	33705 X	33705 -0- -0-	-0-	29082 3	1011 4	Y	3284	3171 0	314
				3612 9					
12	37611 X	37611 -0- -0-	-0-	33890 3	598 4	Y	2839	2884 0	269
				3123 9					
01	22893 X	22893 -0- -0-	-0-	19211 3	638 4	Y	2767	2777 0	259
				3044 9					
*02	9831 X	9831 -0- -0-	-0-	8182 3	362 4	Y	1170	1153 0	276
				1287 9					

COVINGTON 46		WELL #:		10H	RRCID -> 283271	COMPL. DATE 10/14/2017	TOTAL DEPTH 9923	PERF.10016	- 14710
09	20070 X	15351 -0- -4719	-0-	462 1	12892 3	Y	1706	1687 0	137
				120 4	1877 9				
10	20739 X	18012 -0- -2727	-0-	277 1	14746 3	Y	2199	2028 0	308
				570 4	2419 9				
11	20070 X	18078 -0- -1992	-0-	246 1	15294 3	Y	2174	2361 0	121
				147 4	2391 9				
12	20739 X	17613 -0- -3126	-0-	234 1	14854 3	Y	2159	2184 0	96
				150 4	2375 9				
01	17639 X	15516 -0- -2123	-0-	261 1	13057 3	Y	1694	1692 0	98
				335 4	1863 9				
*02	13141 X	13141 -0- -0-	-0-	168 1	11247 3	Y	1451	1385 0	164
				130 4	1596 9				

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
YMC 9		WELL #:		1H	RRCID ->	283276	COMPL. DATE	09/23/2017	TOTAL	DEPTH	10864	PERF.	11255 - 15997
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		23211 X	23211	-0-	-0-	19287 3	303 4	Y		3292	3276 0	36 8	63
						3621 9							
10		23002 X	21598	-0-	-1404	17703 3	270 4	Y		3295	3248 0	41 8	69
						3625 9							
11		22260 X	20646	-0-	-1614	16906 3	254 4	Y		3169	3091 0	31 8	116
						3486 9							
12		23002 X	20325	-0-	-2677	16373 3	312 4	Y		3309	3285 0	57 8	83
						3640 9							
01		23002 X	19642	-0-	-3360	15700 3	326 4	Y		3287	3216 0	70 8	84
						3616 9							
*02		13887 X	13887	-0-	-0-	11269 3	280 4	Y		2125	2060 0	43 8	106
						2338 9							

CIRCE STATE 28		WELL #:		2H	RRCID ->	283277	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL	DEPTH	10761	PERF.	10722 - 15506
09		14219 X	14219	-0-	-0-	10469 3	299 4	Y		3137	3106 0		245
						3451 9							
10		0 W	15316	-0-	15316	11942 3	3374 9	Y		3067	3132 0		180
						11942 3							
11		0 W	14400	-0-	14400	29716 3	5 4	Y		3067	2778 0	230 8	239
						11021 3							
						3374 9							
12		0 W	14315	-0-	14315	44031 3	7 4	Y		3049	2905 0	204 8	179
						10954 3							
						3354 9							
01		0 W	13670	-0-	13670	57701 3	8 4	Y		2736	2725 0		190
						10652 3							
						3010 9							
*02		67827 X	10126	-0-	-57701	6510 3	1482 4	Y		1940	1765 0	52 8	313
						2134 9							

PUMPERS PARADISE 10		WELL #:		2H	RRCID ->	283357	COMPL. DATE	09/23/2016	TOTAL	DEPTH	10136	PERF.	10821 - 15185
09		28731 X	28731	-0-	-0-	22866 3	504 4	Y		4874	4740 1		382
						5361 9							
10		22986 X	22986	-0-	-0-	18031 3	441 4	Y		4104	4036 1		450
						18031 3							
						4514 9							
11		19698 X	19698	-0-	-0-	15441 3	379 4	Y		3525	3743 1		232
						3878 9							
12		14942 X	11850	-0-	-3092	9235 3	233 4	Y		2165	2222 1		175
						2382 9							
01		19405 X	19405	-0-	-0-	15222 3	373 4	Y		3464	3438 1		201
						3810 9							
*02		12813 X	12813	-0-	-0-	7099 3	2910 4	Y		2549	2488 1		262
						2804 9							

LINDSAY 10-3A		WELL #:		1H	RRCID ->	283403	COMPL. DATE	11/04/2017	TOTAL	DEPTH	11341	PERF.	11402 - 19114
09		41244 X	41244	-0-	-0-	1534 1	32201 3	Y		6136	6001 0	3 8	260
						759 4	6750 9						
10		52045 X	52045	-0-	-0-	2124 1	38830 3	Y		8315	8338 0	1 8	236
						1944 4	9147 9						
11		61231 X	61231	-0-	-0-	2288 1	47689 3	Y		9074	9131 0	3 8	176
						1273 4	9981 9						
12		60046 X	60046	-0-	-0-	2364 1	46038 3	Y		9145	8954 0	2 8	365
						1584 4	10060 9						
01		56058 X	56058	-0-	-0-	2303 1	42082 3	Y		8469	8636 0		198
						2357 4	9316 9						
*02		37410 X	37410	-0-	-0-	1779 1	28006 3	Y		5423	5511 0	1 8	109
						1660 4	5965 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
LINDSAY 10-15A		WELL #: 14H		RRCID -> 283418		COMPL. DATE 02/26/2018				TOTAL DEPTH 11527 PERF.11867 - 19411					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	25649 X	25649	-0-	-0-	-0-	626 1	21154 3	209 4	3660 9	Y	3327	3357 0	2 8		56
10	33001 X	33001	-0-	-0-	-0-	776 1	26648 3	312 4	5265 9	Y	4786	4761 0	1 8		80
11	31658 X	31658	-0-	-0-	-0-	763 1	25634 3	312 4	4949 9	Y	4499	4508 0	2 8		69
12	31120 X	31120	-0-	-0-	-0-	816 1	23445 3	834 4	6025 9	Y	5477	5447 0	1 8		98
01	25654 X	25654	-0-	-0-	-0-	683 1	18564 3	644 4	5763 9	Y	5239	5240 0			97
*02	18445 X	18445	-0-	-0-	-0-	644 1	14412 3	278 4	3111 9	Y	2828	2863 0	1 8		61

LINDSAY 10-15B		WELL #: 15H		RRCID -> 283419		COMPL. DATE 03/08/2018				TOTAL DEPTH 11394 PERF.11669 - 19213					
09	33480 X	30293	-0-	-3187	-0-	536 1	24215 3	165 4	5377 9	Y	4888	4909 0	2 8		82
10	34328 X	34328	-0-	-0-	-0-	704 1	27920 3	212 4	5492 9	Y	4993	4991 0	1 8		83
11	38162 X	38162	-0-	-0-	-0-	836 1	31135 3	342 4	5849 9	Y	5317	5316 0	2 8		82
12	31310 X	30660	-0-	-650	-0-	630 1	24619 3	311 4	5100 9	Y	4636	4634 0	1 8		83
01	34317 X	30503	-0-	-3814	-0-	733 1	24333 3	242 4	5195 9	Y	4723	4718 0			88
*02	19070 X	19070	-0-	-0-	-0-	617 1	14185 3	153 4	4115 9	Y	3741	3748 0	1 8		80

LINDSAY 10-15D		WELL #: 17H		RRCID -> 283421		COMPL. DATE 08/23/2017				TOTAL DEPTH 11441 PERF.11928 - 19310					
09	22755 X	22755	-0-	-0-	-0-	798 1	18740 3	101 4	3116 9	Y	2833	2799 0	2 8		92
10	23987 X	23987	-0-	-0-	-0-	823 1	19986 3	95 4	3083 9	Y	2803	2749 0	1 8		145
11	22020 X	17251	-0-	-4769	-0-	751 1	14244 3	79 4	2177 9	Y	1979	1963 0	1 8		160
12	22754 X	16065	-0-	-6689	-0-	775 1	13361 3	51 4	1878 9	Y	1707	1754 0	1 8		112
01	24272 X	24272	-0-	-0-	-0-	1023 1	19731 3	122 4	3396 9	Y	3087	3093 0			106
*02	12928 X	12928	-0-	-0-	-0-	742 1	10215 3	1971 9		Y	1792	1791 0			107

LINDSAY 10-15F		WELL #: 19H		RRCID -> 283422		COMPL. DATE 02/16/2018				TOTAL DEPTH 11457 PERF.11957 - 19407					
09	21271 X	21271	-0-	-0-	-0-	776 1	17522 3	81 4	2892 9	Y	2629	2630 0	1 8		86
10	19780 X	19780	-0-	-0-	-0-	761 1	16301 3	158 4	2560 9	Y	2327	2292 0			121
11	19542 X	19542	-0-	-0-	-0-	859 1	16064 3	86 4	2533 9	Y	2303	2237 0	1 8		186
12	18538 X	17030	-0-	-1508	-0-	863 1	13923 3	111 4	2133 9	Y	1939	1997 0	1 8		127
01	18538 X	15843	-0-	-2695	-0-	828 1	12942 3	115 4	1958 9	Y	1780	1846 0			61
*02	12256 X	12256	-0-	-0-	-0-	705 1	10291 3	3 4	1257 9	Y	1143	1136 0			68

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
LINDSAY 10-15G		WELL #: 20H		RRCID -> 283423		COMPL. DATE 02/26/2018				TOTAL DEPTH 12015 PERF.12430 - 17934					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
09	136770 X	62239	-0-	-74531	-0-	1023	1 56184	3	Y	4097	4110	0	5	8	68
						525	4 4507	9							
10	141329 X	63401	-0-	-77928	-0-	978	1 56909	3	Y	4100	4099	0	1	8	68
						1004	4 4510	9							
11	136770 X	64234	-0-	-72536	-0-	1005	1 58550	3	Y	3880	3885	0	4	8	59
						411	4 4268	9							
12	73532 X	64651	-0-	-8881	-0-	1104	1 58176	3	Y	4077	4060	0	3	8	73
						886	4 4485	9							
01	64325 X	49893	-0-	-14432	-0-	867	1 44742	3	Y	3340	3351	0			62
						610	4 3674	9							
02	DLQ G-10	59564	-0-	59564	59564	1260	1 53586	3	Y	4005	3979	0	2	8	86
						312	4 4406	9							

WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 7H		RRCID -> 283441		COMPL. DATE 12/12/2017				TOTAL DEPTH 10974 PERF.11140 - 17442					
09	22230 X	13873	-0-	-8357	-0-	1227	1 10764	3	Y	1270	1289	0			37
						485	4 1397	9							
10	22971 X	19474	-0-	-3497	-0-	1362	1 15066	3	Y	1775	1718	0			94
						1093	4 1953	9							
11	15360 X	12532	-0-	-2828	-0-	1047	1 9789	3	Y	1077	1126	0			45
						511	4 1185	9							
12	16196 X	16196	-0-	-0-	-0-	978	1 10228	3	Y	1148	1147	0			46
						3727	4 1263	9							
01	19468 X	14063	-0-	-5405	-0-	897	1 7467	3	Y	1096	1109	0			33
						4493	4 1206	9							
02	DLQ G-10	12405	-0-	12405	12405	719	1 7934	3	Y	842	838	0			37
						2826	4 926	9							

CBR 6-7F		WELL #: 7H		RRCID -> 283443		COMPL. DATE 08/28/2017				TOTAL DEPTH 10743 PERF.11205 - 16823					
09	34107 X	34107	-0-	-0-	-0-	751	1 27555	3	Y	4460	4378	0	54	8	84
						895	4 4906	9							
10	28729 X	28729	-0-	-0-	-0-	617	1 23181	3	Y	3948	3926	0	55	8	51
						588	4 4343	9							
11	33939 X	33939	-0-	-0-	-0-	914	1 27071	3	Y	4272	4219	0	52	8	52
						1255	4 4699	9							
12	35357 X	35357	-0-	-0-	-0-	1043	1 28592	3	Y	4559	4454	0	103	8	54
						707	4 5015	9							
01	29642 X	29642	-0-	-0-	-0-	894	1 24056	3	Y	3786	3688	0	112	8	40
						527	4 4165	9							
02	DLQ G-10	26483	-0-	26483	26483	809	1 21577	3	Y	3433	3348	0	84	8	41
						321	4 3776	9							

BIG HORN 56-1-19		WELL #: 1H		RRCID -> 283459		COMPL. DATE 01/10/2018				TOTAL DEPTH 10776 PERF.10844 - 15400					
09	21071 X	21071	-0-	-0-	-0-	578	1 18730	3	Y	1562	1568	0	36	8	26
						45	4 1718	9							
10	20089 X	20089	-0-	-0-	-0-	595	1 16839	3	Y	1775	1702	0	41	8	58
						702	4 1953	9							
11	21838 X	21838	-0-	-0-	-0-	582	1 18868	3	Y	1871	1866	0	35	8	28
						330	4 2058	9							
12	19642 X	19642	-0-	-0-	-0-	577	1 16274	3	Y	2027	1944	0	59	8	52
						561	4 2230	9							
01	18617 X	18617	-0-	-0-	-0-	536	1 15648	3	Y	1981	1903	0	72	8	58
						254	4 2179	9							
02	DLQ G-10	12890	-0-	12890	12890	343	1 10741	3	Y	1384	1323	0	42	8	77
						284	4 1522	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623																						
RED BLUFF 13		WELL #: 9H		RRCID -> 283480		COMPL. DATE 12/22/2017				TOTAL DEPTH 10315 PERF.10561 - 15077														
M O	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													
09	DLQ G-10	18939	-0-	18939	35879	278 1 681 4	15638 3 2342 9	Y	2129	2093 0	31 8	33												
10	51315 X	15436	-0-	-35879	-0-	253 1 792 4	12204 3 2187 9	Y	1988	1949 0	29 8	43												
11	16171 X	16171	-0-	-0-	-0-	260 1 490 4	12911 3 2510 9	Y	2282	2263 0	24 8	38												
12	14045 X	14045	-0-	-0-	-0-	198 1 2050 4	9412 3 2385 9	Y	2168	2122 0	38 8	46												
01	15982 X	15982	-0-	-0-	-0-	208 1 457 4	12989 3 2328 9	Y	2116	2067 0	60 8	35												
02	11984 X	11327	-0-	-657	-0-	187 1 481 4	9170 3 1489 9	Y	1354	1300 0	36 8	53												
RED BLUFF 13													WELL #: 8H		RRCID -> 283486		COMPL. DATE 12/26/2017				TOTAL DEPTH 10465 PERF.10662 - 15216			
09	15236 X	15236	-0-	-0-	-0-	237 1 418 4	13342 3 1239 9	Y	1126	1107 0	26 8	17												
10	12121 X	5250	-0-	-6871	-0-	170 1 358 4	4641 3 81 9	Y	74	78 0	12 8	1												
11	11730 X	4660	-0-	-7070	-0-	123 1 155 4	4356 3 26 9	Y	24	17 0	8 8	-0-												
12	22389 X	22389	-0-	-0-	-0-	274 1 449 4	19541 3 2125 9	Y	1932	1823 0	69 8	40												
01	25295 X	25295	-0-	-0-	-0-	281 1 455 4	21976 3 2583 9	Y	2348	2250 0	100 8	38												
02	DLQ G-10	14331	-0-	14331	14331	245 1 322 4	12173 3 1591 9	Y	1446	1380 0	47 8	57												
RED BLUFF 13													WELL #: 10H		RRCID -> 283493		COMPL. DATE 12/21/2017				TOTAL DEPTH 10469 PERF.10831 - 15201			
09	10825 X	10825	-0-	-0-	-0-	201 1 320 4	9051 3 1253 9	Y	1139	1117 0	18 8	18												
10	11072 X	11072	-0-	-0-	-0-	235 1 464 4	9197 3 1176 9	Y	1069	1041 0	23 8	23												
11	10371 X	10371	-0-	-0-	-0-	207 1 225 4	8866 3 1073 9	Y	975	965 0	17 8	16												
12	10416 X	9425	-0-	-991	-0-	183 1 499 4	7642 3 1101 9	Y	1001	968 0	28 8	21												
01	10416 X	9267	-0-	-1149	-0-	140 1 417 4	7553 3 1157 9	Y	1052	1020 0	36 8	17												
02	DLQ G-10	7142	-0-	7142	7142	134 1 626 4	5613 3 769 9	Y	699	666 0	23 8	27												
COVINGTON 46													WELL #:		RRCID -> 283508		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH N/A PERF.10936 - 15588			
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
RED BLUFF 13		WELL #: 11H		RRCID -> 283519		COMPL. DATE 12/13/2017				TOTAL DEPTH 10317 PERF.10642 - 15060			
M O	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		
09	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	145 1	4207 3	Y	1461	1452 0	8 8	23	
						237 4	1607 9						
10	7506 X	7506	-0-	-0-	-0-	171 1	5186 3	Y	1645	1620 0	12 8	36	
						339 4	1810 9						
11	9378 X	9378	-0-	-0-	-0-	205 1	6923 3	Y	1845	1837 0	13 8	31	
						220 4	2030 9						
12	8303 X	8303	-0-	-0-	-0-	183 1	5879 3	Y	1688	1661 0	22 8	36	
						384 4	1857 9						
01	12092 X	12092	-0-	-0-	-0-	203 1	8949 3	Y	2131	2089 0	43 8	35	
						596 4	2344 9						
02	DLQ G-10	8400	-0-	8400	8400	193 1	6168 3	Y	1401	1355 0	25 8	56	
						498 4	1541 9						

WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 6H		RRCID -> 283551		COMPL. DATE 12/19/2017				TOTAL DEPTH 11073 PERF.11091 - 17745			
09	47939 X	47939	-0-	-0-	-0-	2747 1	37551 3	Y	5926	6046 0		172	
						1122 4	6519 9						
10	34666 X	34666	-0-	-0-	-0-	2348 1	23955 3	Y	5611	5486 0		297	
						2191 4	6172 9						
11	41438 X	41438	-0-	-0-	-0-	2552 1	30932 3	Y	6070	6113 0		254	
						1277 4	6677 9						
12	34749 X	34749	-0-	-0-	-0-	1819 1	20585 3	Y	4910	4966 0		198	
						6944 4	5401 9						
01	44155 X	44155	-0-	-0-	-0-	2224 1	24206 3	Y	5991	6009 0		180	
						11135 4	6590 9						
02	DLQ G-10	28498	-0-	28498	28498	1511 1	17156 3	Y	3427	3455 0		152	
						6061 4	3770 9						

LINDSAY 10-15E		WELL #: 18H		RRCID -> 283567		COMPL. DATE 02/14/2018				TOTAL DEPTH 11535 PERF.12094 - 19556			
09	18901 X	18901	-0-	-0-	-0-	731 1	15524 3	Y	2299	2347 0	1 8	75	
						117 4	2529 9						
10	18879 X	18560	-0-	-319	-0-	721 1	14932 3	Y	2290	2246 0		119	
						388 4	2519 9						
11	18693 X	18693	-0-	-0-	-0-	796 1	15085 3	Y	2296	2229 0	1 8	185	
						286 4	2526 9						
12	18879 X	17243	-0-	-1636	-0-	844 1	13586 3	Y	2119	2164 0	1 8	139	
						482 4	2331 9						
01	18879 X	15878	-0-	-3001	-0-	808 1	12773 3	Y	1878	1952 0		65	
						231 4	2066 9						
02	DLQ G-10	10818	-0-	10818	10818	656 1	8433 3	Y	1226	1218 0		73	
						380 4	1349 9						

CBR 6-7C		WELL #: 4H		RRCID -> 283572		COMPL. DATE 02/01/2018				TOTAL DEPTH 10704 PERF.11239 - 21267			
09	34646 X	34646	-0-	-0-	-0-	793 1	27289 3	Y	5393	5269 0	53 8	102	
						632 4	5932 9						
10	67295 X	67295	-0-	-0-	-0-	1075 1	48529 3	Y	8330	8193 0	132 8	107	
						8528 4	9163 9						
11	60996 X	60996	-0-	-0-	-0-	1550 1	45533 3	Y	7466	7388 0	94 8	91	
						5700 4	8213 9						
12	54432 X	54432	-0-	-0-	-0-	1797 1	44766 3	Y	6592	6445 0	160 8	78	
						618 4	7251 9						
01	45439 X	45439	-0-	-0-	-0-	1491 1	37546 3	Y	5271	5119 0	174 8	56	
						604 4	5798 9						
02	DLQ G-10	40598	-0-	40598	40598	1360 1	32000 3	Y	5043	4909 0	130 8	60	
						1691 4	5547 9						

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 6-7E		WELL #:		6H	RRCID ->	283574	COMPL. DATE	03/15/2018	TOTAL DEPTH	11019	PERF.11622	- 20132				
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	76641 X	76641	-0-	-0-	-0-	1125	1	68378	3	Y	5274	5123	0	130	8	98
						1337	4	5801	9							
10	104187 X	104187	-0-	-0-	-0-	1382	1	93328	3	Y	7184	6972	0	219	8	91
						1575	4	7902	9							
11	106682 X	106682	-0-	-0-	-0-	1923	1	94712	3	Y	7224	7052	0	176	8	87
						2101	4	7946	9							
12	110888 X	110888	-0-	-0-	-0-	2218	1	97551	3	Y	7714	7364	0	348	8	89
						2634	4	8485	9							
01	84745 X	84745	-0-	-0-	-0-	1779	1	75078	3	Y	5966	5650	0	343	8	62
						1325	4	6563	9							
02	DLQ G-10	78055	-0-	78055	78055	1652	1	69257	3	Y	5477	5213	0	262	8	64
						1121	4	6025	9							
CBR 6-7A		WELL #:		2H	RRCID ->	283580	COMPL. DATE	10/02/2017	TOTAL DEPTH	10663	PERF.11090	- 17806				
09	33620 X	33620	-0-	-0-	-0-	816	1	25438	3	Y	3652	3573	0	55	8	69
						3349	4	4017	9							
10	32043 X	32043	-0-	-0-	-0-	687	1	23610	3	Y	3483	3443	0	64	8	45
						3915	4	3831	9							
11	31303 X	31303	-0-	-0-	-0-	962	1	21753	3	Y	3418	3372	0	49	8	42
						4828	4	3760	9							
12	32679 X	32679	-0-	-0-	-0-	1057	1	21103	3	Y	3525	3428	0	98	8	41
						6641	4	3878	9							
01	29016 X	27065	-0-	-1951	-0-	953	1	19553	3	Y	3108	3012	0	104	8	33
						3140	4	3419	9							
02	DLQ G-10	25190	-0-	25190	25190	914	1	17834	3	Y	2838	2755	0	82	8	34
						3320	4	3122	9							
CBR 6-7B		WELL #:		3H	RRCID ->	283581	COMPL. DATE	01/24/2018	TOTAL DEPTH	10671	PERF.11174	- 21202				
09	37409 X	37409	-0-	-0-	-0-	910	1	30652	3	Y	4836	4743	0	59	8	91
						527	4	5320	9							
10	43636 X	43636	-0-	-0-	-0-	802	1	33102	3	Y	5639	5577	0	81	8	72
						3529	4	6203	9							
11	42731 X	42731	-0-	-0-	-0-	1270	1	34409	3	Y	5475	5414	0	66	8	67
						1029	4	6023	9							
12	42269 X	42269	-0-	-0-	-0-	1443	1	33965	3	Y	5401	5281	0	123	8	64
						920	4	5941	9							
01	35590 X	35590	-0-	-0-	-0-	1226	1	28816	3	Y	4467	4348	0	135	8	48
						634	4	4914	9							
02	DLQ G-10	30052	-0-	30052	30052	1091	1	24415	3	Y	3809	3716	0	96	8	45
						356	4	4190	9							
CBR 6-7D		WELL #:		5H	RRCID ->	283582	COMPL. DATE	09/04/2017	TOTAL DEPTH	10715	PERF.11142	- 21170				
09	42414 X	42414	-0-	-0-	-0-	852	1	34544	3	Y	5875	5769	0	66	8	111
						555	4	6463	9							
10	39923 X	39923	-0-	-0-	-0-	684	1	32900	3	Y	5245	5215	0	74	8	67
						569	4	5770	9							
11	50392 X	50392	-0-	-0-	-0-	1143	1	38356	3	Y	6295	6207	0	78	8	77
						3968	4	6925	9							
12	50590 X	50590	-0-	-0-	-0-	1297	1	40457	3	Y	6437	6290	0	148	8	76
						1755	4	7081	9							
01	42909 X	42909	-0-	-0-	-0-	1191	1	35012	3	Y	5277	5134	0	163	8	56
						901	4	5805	9							
02	DLQ G-10	40626	-0-	40626	40626	1110	1	32312	3	Y	5244	5109	0	128	8	63
						1436	4	5768	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623									
MONROE STATE 32				WELL #:	2H	RRCID ->	283596	COMPL. DATE	11/13/2017	TOTAL DEPTH	10797	PERF.10959	- 15602	
M	O	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

09		21491 X	21491	-0-	-0-	-0-	397 1	17163 3	321 4	Y	3282	3295 0		242
							321 4	3610 9						
10		23423 X	23423	-0-	-0-	-0-	419 1	19114 3	155 4	Y	3395	3432 0		205
							155 4	3735 9						
11		23455 X	23455	-0-	-0-	-0-	419 1	19286 3	102 4	Y	3316	3101 0	74 8	346
							102 4	3648 9						
12		24011 X	24011	-0-	-0-	-0-	444 1	19335 3	556 4	Y	3342	3423 0	73 8	192
							556 4	3676 9						
01		23830 X	23830	-0-	-0-	-0-	438 1	19388 3	420 4	Y	3258	3177 0		273
							420 4	3584 9						
02	DLQ	G-10	17815	-0-	17815	17815	319 1	8601 3	6220 4	Y	2432	2380 0	19 8	306
							6220 4	2675 9						

LINDSAY 10-15C				WELL #:	16H	RRCID ->	283641	COMPL. DATE	03/11/2018	TOTAL DEPTH	11552	PERF.11725	- 19269	
09		20321 X	20321	-0-	-0-	-0-	524 1	16703 3	162 4	Y	2665	2686 0	1 8	45
							162 4	2932 9						
10		27216 X	27216	-0-	-0-	-0-	691 1	22477 3	207 4	Y	3492	3478 0	1 8	58
							207 4	3841 9						
11		24856 X	24856	-0-	-0-	-0-	664 1	20487 3	272 4	Y	3121	3130 0	1 8	48
							272 4	3433 9						
12		25238 X	25238	-0-	-0-	-0-	769 1	20477 3	380 4	Y	3284	3272 0	1 8	59
							380 4	3612 9						
01		23907 X	23907	-0-	-0-	-0-	761 1	19215 3	443 4	Y	3171	3171 0		59
							443 4	3488 9						
02	DLQ	G-10	15475	-0-	15475	15475	598 1	12414 3	163 4	Y	2091	2105 0		45
							163 4	2300 9						

COVINGTON 46				WELL #:	11H	RRCID ->	283694	COMPL. DATE	10/14/2017	TOTAL DEPTH	10110	PERF.10238	- 14886	
09		19320 X	18506	-0-	-814	-0-	654 1	15587 3	173 4	Y	1902	1887 0		153
							173 4	2092 9						
10		19964 X	19575	-0-	-389	-0-	335 1	16277 3	695 4	Y	2062	1926 0		289
							335 1	2268 9						
11		20963 X	20963	-0-	-0-	-0-	323 1	17865 3	179 4	Y	2360	2518 0		131
							323 1	2596 9						
12		20981 X	20981	-0-	-0-	-0-	348 1	17895 3	226 4	Y	2284	2313 0		102
							348 1	2512 9						
01		19964 X	18589	-0-	-1375	-0-	346 1	15507 3	517 4	Y	2017	2002 0		117
							346 1	2219 9						
*02		15256 X	15256	-0-	-0-	-0-	224 1	12765 3	189 4	Y	1889	1793 0		213
							224 1	2078 9						

PUMPERS PARADISE 10				WELL #:	3H	RRCID ->	283720	COMPL. DATE	04/29/2017	TOTAL DEPTH	10946	PERF.11109	- 15893	
09		107730 X	87937	-0-	-19793	-0-	82721 3	465 4	4751 9	Y	4319	4118 1		581
							82721 3							
10		111321 X	88483	-0-	-22838	-0-	83163 3	664 4	4656 9	Y	4233	4046 1		768
							83163 3							
11		86100 X	80520	-0-	-5580	-0-	76053 3	501 4	3966 9	Y	3605	3838 1		535
							76053 3							
12		90861 X	75653	-0-	-15208	-0-	70772 3	798 4	4083 9	Y	3712	3748 1		499
							70772 3							
01		90861 X	77985	-0-	-12876	-0-	72584 3	1461 4	3940 9	Y	3582	3670 1		411
							72584 3							
02	DLQ	G-10	60319	-0-	60319	60319	52626 3	4607 4	3086 9	Y	2805	2684 1		532
							52626 3							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623													
WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 8H RRCID -> 283729 COMPL. DATE 12/24/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11179 - 17481													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		28650 X	24950	-0-	-3700	-0-	1425 1	19891 3	Y	2792	2900 0		81
							563 4	3071 9					
10		29605 X	24217	-0-	-5388	-0-	1430 1	18238 3	Y	2646	2587 0		140
							1638 4	2911 9					
11		28650 X	22601	-0-	-6049	-0-	1370 1	17736 3	Y	2515	2550 0		105
							728 4	2767 9					
12		28706 X	24615	-0-	-4091	-0-	1215 1	16010 3	Y	2478	2483 0		100
							4664 4	2726 9					
01		26257 X	24083	-0-	-2174	-0-	1219 1	13903 3	Y	2596	2618 0		78
							6105 4	2856 9					
02	DLQ	G-10	15344	-0-	15344	15344	807 1	9280 3	Y	1624	1630 0		72
							3471 4	1786 9					

BUNIN 4 WELL #: 9H RRCID -> 283732 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10156 PERF.10424 - 14932													
09		29150 X	29150	-0-	-0-	-0-	1166 1	24202 3	Y	3133	3113 0	47 8	97
							336 4	3446 9					
10		24006 X	24006	-0-	-0-	-0-	1051 1	19738 3	Y	2671	2599 0	48 8	121
							279 4	2938 9					
11		24533 X	24533	-0-	-0-	-0-	1113 1	20053 3	Y	2779	2778 0	38 8	84
							310 4	3057 9					
12		22971 X	19878	-0-	-3093	-0-	1060 1	15653 3	Y	2320	2164 0	59 8	181
							613 4	2552 9					
01		22971 X	15563	-0-	-7408	-0-	849 1	12674 3	Y	1383	1414 0	62 8	88
							519 4	1521 9					
02	DLQ	G-10	8034	-0-	8034	8034	668 1	6458 3	Y	619	585 0	27 8	95
							227 4	681 9					

RED BLUFF 13 WELL #: 7H RRCID -> 283735 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10628 - 15046													
09		13470 X	12454	-0-	-1016	-0-	209 1	9267 3	Y	2402	2377 0	18 8	38
							336 4	2642 9					
10		13919 X	12651	-0-	-1268	-0-	233 1	9613 3	Y	2139	2109 0	22 8	46
							452 4	2353 9					
11		13878 X	13878	-0-	-0-	-0-	239 1	10819 3	Y	2335	2322 0	20 8	39
							251 4	2569 9					
12		13919 X	12200	-0-	-1719	-0-	191 1	8887 3	Y	2315	2272 0	33 8	49
							575 4	2547 9					
01		13617 X	13617	-0-	-0-	-0-	187 1	9084 3	Y	2309	2271 0	49 8	38
							1806 4	2540 9					
02	DLQ	G-10	8562	-0-	8562	8562	167 1	5736 3	Y	1524	1476 0	25 8	61
							983 4	1676 9					

RED BLUFF 13 WELL #: 13H RRCID -> 283736 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10761 - 15269													
09		17003 X	17003	-0-	-0-	-0-	239 1	13821 3	Y	2373	2341 0	27 8	37
							333 4	2610 9					
10		18125 X	18125	-0-	-0-	-0-	281 1	14675 3	Y	2309	2261 0	35 8	50
							629 4	2540 9					
11		19591 X	19591	-0-	-0-	-0-	292 1	16182 3	Y	2526	2504 0	30 8	42
							338 4	2779 9					
12		18013 X	18013	-0-	-0-	-0-	266 1	14625 3	Y	2438	2377 0	52 8	51
							440 4	2682 9					
01		20248 X	20248	-0-	-0-	-0-	272 1	16822 3	Y	2482	2416 0	77 8	40
							424 4	2730 9					
02	DLQ	G-10	14468	-0-	14468	14468	254 1	12071 3	Y	1537	1470 0	47 8	60
							452 4	1691 9					

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 9H		RRCID -> 283746		COMPL. DATE 12/28/2017				TOTAL DEPTH 11054 PERF.11503 - 17752				
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	8655 X	8655	-0-	-0-	-0-	985 1	6263 3	Y	925	946 0				27
						389 4	1018 9							
10	12079 X	12079	-0-	-0-	-0-	1125 1	8996 3	Y	977	952 0				52
						883 4	1075 9							
11	10897 X	10897	-0-	-0-	-0-	1001 1	8335 3	Y	975	986 0				41
						488 4	1073 9							
12	9741 X	9741	-0-	-0-	-0-	292 1	7184 3	Y	799	808 0				32
						1386 4	879 9							
01	7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	237 1	5528 3	Y	719	729 0				22
						1293 4	791 9							
02	DLQ G-10	7642	-0-	7642	7642	256 1	5649 3	Y	458	460 0				20
						1233 4	504 9							

CBR 22		WELL #: 22H		RRCID -> 283818		COMPL. DATE 04/01/2018				TOTAL DEPTH 10725 PERF.10743 - 15541				
09	24679 X	24679	-0-	-0-	-0-	1169 1	20616 3	Y	2309	2278 0	41 8			30
						354 4	2540 9							
10	22430 X	22430	-0-	-0-	-0-	1303 1	18447 3	Y	2117	2022 0	44 8			81
						351 4	2329 9							
11	21630 X	20343	-0-	-1287	-0-	1126 1	16659 3	Y	1993	1940 0	32 8			102
						366 4	2192 9							
12	22351 X	18567	-0-	-3784	-0-	1145 1	13323 3	Y	1910	1900 0	56 8			56
						1998 4	2101 9							
01	22351 X	19456	-0-	-2895	-0-	1140 1	15384 3	Y	2150	2090 0	75 8			41
						567 4	2365 9							
02	DLQ G-10	14794	-0-	14794	14794	1001 1	10673 3	Y	1327	1284 0	46 8			38
						1660 4	1460 9							

CBR 22		WELL #: 21H		RRCID -> 283819		COMPL. DATE 03/04/2018				TOTAL DEPTH 10694 PERF.10663 - 15357				
09	23880 X	23880	-0-	-0-	-0-	996 1	17755 3	Y	4064	4041 0	36 8			54
						659 4	4470 9							
10	19158 X	18222	-0-	-936	-0-	934 1	13365 3	Y	3091	2991 0	34 8			120
						523 4	3400 9							
11	23636 X	23636	-0-	-0-	-0-	1039 1	16210 3	Y	3473	3379 0	35 8			179
						2567 4	3820 9							
12	22685 X	22685	-0-	-0-	-0-	1092 1	14589 3	Y	3427	3440 0	64 8			102
						3234 4	3770 9							
01	24296 X	24296	-0-	-0-	-0-	1096 1	16041 3	Y	3769	3710 0	88 8			73
						3013 4	4146 9							
02	DLQ G-10	15671	-0-	15671	15671	963 1	11329 3	Y	2397	2350 0	51 8			69
						742 4	2637 9							

BOYD 21		WELL #: 3H		RRCID -> 283822		COMPL. DATE 02/14/2018				TOTAL DEPTH 11772 PERF.11868 - 16523				
09	10394 X	10394	-0-	-0-	-0-	672 1	5936 3	Y	3314	3329 0				81
						141 4	3645 9							
10	12543 X	12543	-0-	-0-	-0-	1199 1	6610 3	Y	3818	3801 0	26 8			72
						534 4	4200 9							
11	11649 X	11649	-0-	-0-	-0-	1471 1	5617 3	Y	3658	3624 0	23 8			83
						537 4	4024 9							
12	9537 X	9537	-0-	-0-	-0-	961 1	3739 3	Y	3335	3344 0	1 8			73
						1168 4	3669 9							
01	9471 X	9471	-0-	-0-	-0-	1120 1	3720 3	Y	3270	3251 0	5 8			87
						1034 4	3597 9							
02	DLQ G-10	6133	-0-	6133	6133	877 1	2581 3	Y	1912	1845 0	16 8			138
						572 4	2103 9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 22		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

		WELL #: 23H		RRCID -> 283823	COMPL. DATE 02/28/2018	TOTAL DEPTH 10766	PERF.11036	-		15558					
09		11525 X	11525	-0-	-0-	-0-	1840 1	7505 3	Y	1866	1821 0	17 8			130
							127 4	2053 9							
10		11540 X	11540	-0-	-0-	-0-	1769 1	7492 3	Y	1926	1883 0	21 8			152
							160 4	2119 9							
11		10025 X	10025	-0-	-0-	-0-	1712 1	6514 3	Y	1539	1543 0	15 8			133
							106 4	1693 9							
12		9127 X	9127	-0-	-0-	-0-	1769 1	5554 3	Y	1533	1506 0	25 8			135
							118 4	1686 9							
01		11204 X	11204	-0-	-0-	-0-	1769 1	7142 3	Y	1882	1821 0	40 8			156
							223 4	2070 9							
02	DLQ	G-10	8807	-0-	8807	8807	1598 1	5696 3	Y	1333	1310 0	30 8			149
							47 4	1466 9							

		WELL #: 12H		RRCID -> 283824	COMPL. DATE 03/27/2018	TOTAL DEPTH 11138	PERF.11448	-		17786					
09		17953 X	17953	-0-	-0-	-0-	1203 1	13909 3	Y	2442	2528 0			71	
							155 4	2686 9							
10		19423 X	19423	-0-	-0-	-0-	1316 1	15289 3	Y	2281	2231 0			121	
							309 4	2509 9							
11		20365 X	20365	-0-	-0-	-0-	1308 1	16132 3	Y	2497	2513 0			105	
							178 4	2747 9							
12		15853 X	15853	-0-	-0-	-0-	1035 1	12037 3	Y	2079	2100 0			84	
							494 4	2287 9							
01		15686 X	15328	-0-	-358	-0-	1127 1	11710 3	Y	1990	2014 0			60	
							302 4	2189 9							
02	DLQ	G-10	11341	-0-	11341	11341	788 1	8765 3	Y	1429	1426 0			63	
							216 4	1572 9							

		WELL #: 3H		RRCID -> 283838	COMPL. DATE 02/25/2018	TOTAL DEPTH 10741	PERF.10745	-		15540					
09		48488 X	48488	-0-	-0-	-0-	39812 3	8676 9	Y	7887	7974 0			626	
							39697 3	9172 9	Y	8338	8449 0			515	
11		50499 X	50499	-0-	-0-	-0-	41335 3	9164 9	Y	8331	8479 0			367	
							40257 3	8963 9	Y	8148	7985 0			530	
12		49220 X	49220	-0-	-0-	-0-	41674 3	9097 9	Y	8270	8306 0			494	
							41674 3	9097 9	Y	8270	8306 0			494	
01		50771 X	50771	-0-	-0-	-0-	28992 3	6615 9	Y	6014	6064 0			444	
							28992 3	6615 9	Y	6014	6064 0			444	
02	DLQ	G-10	35607	-0-	35607	35607	28992 3	6615 9	Y	6014	6064 0			444	
							28992 3	6615 9	Y	6014	6064 0			444	

		WELL #: 21H		RRCID -> 283842	COMPL. DATE 06/11/2018	TOTAL DEPTH 11294	PERF.12019	-		19048					
09		45580 X	45580	-0-	-0-	-0-	1190 1	36766 3	Y	6263	6310 0	3 8			204
							735 4	6889 9							
10		45976 X	45976	-0-	-0-	-0-	1182 1	37038 3	Y	6192	6074 0	1 8			321
							945 4	6811 9							
11		45393 X	45393	-0-	-0-	-0-	1129 1	37148 3	Y	5886	5730 0	2 8			475
							641 4	6475 9							
12		42076 X	42076	-0-	-0-	-0-	1238 1	33256 3	Y	5592	5699 0	2 8			366
							1431 4	6151 9							
01		40703 X	34397	-0-	-6306	-0-	1146 1	27613 3	Y	4535	4745 0			156	
							649 4	4989 9							
02	DLQ	G-10	19977	-0-	19977	19977	889 1	15988 3	Y	2635	2632 0	1 8			158
							201 4	2899 9							

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		14295 X	14295	-0-	-0-	-0-	380 1	10449 3	Y	2995	2944 0	1 8	127
							171 4	3295 9					
10		17951 X	17951	-0-	-0-	-0-	621 1	12928 3	Y	3799	3818 0		108
							223 4	4179 9					
11		18877 X	18877	-0-	-0-	-0-	643 1	13330 3	Y	4281	4305 0	1 8	83
							195 4	4709 9					
12		13264 X	13264	-0-	-0-	-0-	564 1	8627 3	Y	3437	3383 0		137
							292 4	3781 9					
01		18566 X	18566	-0-	-0-	-0-	792 1	12608 3	Y	3924	3969 0		92
							850 4	4316 9					
02	DLQ	G-10	8291	-0-	8291	8291	474 1	5448 3	Y	1788	1844 0		36
							402 4	1967 9					
RED BLUFF 13			WELL #:	12H	RRCID ->	283937	COMPL. DATE	12/30/2017	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10817	- 15235	
09		15150 X	8053	-0-	-7097	-0-	172 1	6487 3	Y	829	822 0	13 8	13
							482 4	912 9					
10		15655 X	1302	-0-	-14353	-0-	124 1	500 3	Y	16	26 0	3 8	-0-
							660 4	18 9					
11		15150 X	6345	-0-	-8805	-0-	109 1	5536 3	Y	533	514 0	10 8	9
							114 4	586 9					
12		19532 X	19532	-0-	-0-	-0-	251 1	16044 3	Y	2371	2273 0	57 8	50
							629 4	2608 9					
01		20478 X	20478	-0-	-0-	-0-	243 1	17052 3	Y	2311	2245 0	79 8	37
							641 4	2542 9					
02	DLQ	G-10	15224	-0-	15224	15224	239 1	13069 3	Y	1468	1398 0	50 8	57
							301 4	1615 9					
QUINN 37-36F			WELL #:	8H	RRCID ->	284032	COMPL. DATE	04/22/2018	TOTAL DEPTH	12014	PERF.12402	- 22458	
09	DLQ	G-10	12911	-0-	12911	28854	518 1	7038 3	Y	4786	4826 0		179
							90 4	5265 9					
10	DLQ	G-10	15307	-0-	15307	44161	579 1	7727 3	Y	5297	5365 0		111
							1174 4	5827 9					
11		59033 X	14872	-0-	-44161	-0-	561 1	7446 3	Y	5110	5113 0		108
							1244 4	5621 9					
12		13218 X	13218	-0-	-0-	-0-	527 1	6032 3	Y	4993	4992 0		109
							1167 4	5492 9					
01		13526 X	13526	-0-	-0-	-0-	562 1	7166 3	Y	5068	4974 0		203
							223 4	5575 9					
*02		11116 X	11116	-0-	-0-	-0-	545 1	4205 3	Y	4042	3825 0		420
							1920 4	4446 9					
WILE E. COYOTE STATE 40			WELL #:	6SL	RRCID ->	284043	COMPL. DATE	12/21/2017	TOTAL DEPTH	10797	PERF.10884	- 17462	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//	942623									
WILE E.COYOTE STATE 40			WELL #:	10H	RRCID ->	284095	COMPL. DATE	03/25/2018	TOTAL DEPTH	10932	PERF.	10931	- 17557
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09	DLQ	G-10	42806	-0-	42806	71401	2685 1	34562 3	Y	4090	4188 0		119
							1060 4	4499 9					
10	DLQ	G-10	44732	-0-	44732	116133	2737 1	34663 3	Y	3940	3851 0		208
							2998 4	4334 9					
11	161977	X	45844	-0-	-116133	-0-	2764 1	35986 3	Y	4426	4449 0		185
							2225 4	4869 9					
12	37060	X	37060	-0-	-0-	-0-	2058 1	22439 3	Y	3639	3677 0		147
							8560 4	4003 9					
01	52936	X	52936	-0-	-0-	-0-	2593 1	32486 3	Y	4410	4425 0		132
							13006 4	4851 9					
*02	30665	X	30665	-0-	-0-	-0-	1618 1	19765 3	Y	2659	2673 0		118
							6357 4	2925 9					

CBR 22			WELL #:	17SL	RRCID ->	284119	COMPL. DATE	03/27/2018	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	10852	- 15512
09	DLQ	G-10	22605	-0-	22605	49174	151 1	20551 3	Y	1564	1499 0	38 8	108
							183 4	1720 9					
10	DLQ	G-10	22912	-0-	22912	72086	20937 3	175 4	Y	1636	1570 0	48 8	126
							1800 9						
11	91682	X	19596	-0-	-72086	-0-	17996 3	122 4	Y	1344	1323 0	32 8	115
							1478 9						
12	24149	X	22456	-0-	-1693	-0-	20554 3	143 4	Y	1599	1507 0	70 8	137
							1759 9						
01	24149	X	22371	-0-	-1778	-0-	20252 3	260 4	Y	1690	1601 0	90 8	136
							1859 9						
02	21112	X	18254	-0-	-2858	-0-	16695 3	13 4	Y	1405	1328 0	59 8	154
							1546 9						

LINDSAY 10-3E			WELL #:	5H	RRCID ->	284141	COMPL. DATE	07/13/2018	TOTAL DEPTH	11509	PERF.	11984	- 19026
09	51101	X	51101	-0-	-0-	-0-	1009 1	43186 3	Y	5844	5906 0	4 8	196
							478 4	6428 9					
10	44857	X	25357	-0-	-19500	-0-	845 1	20289 3	Y	2995	2955 0	1 8	235
							928 4	3295 9					
11	46920	X	32899	-0-	-14021	-0-	699 1	26592 3	Y	4307	4408 0	2 8	132
							870 4	4738 9					
12	52793	X	42735	-0-	-10058	-0-	916 1	34142 3	Y	5297	5321 0	2 8	106
							1850 4	5827 9					
01	52793	X	37626	-0-	-15167	-0-	851 1	28088 3	Y	4442	4429 0		119
							3801 4	4886 9					
02	DLQ	G-10	24202	-0-	24202	24202	725 1	18822 3	Y	2613	2631 0	1 8	100
							1781 4	2874 9					

LINDSAY 10-3G			WELL #:	7H	RRCID ->	284189	COMPL. DATE	07/06/2018	TOTAL DEPTH	11522	PERF.	11949	- 19093
09	23670	X	12183	-0-	-11487	-0-	448 1	9054 3	Y	2248	2337 0	1 8	75
							208 4	2473 9					
10	24955	X	12237	-0-	-12718	-0-	410 1	5914 3	Y	2664	2530 0		209
							2983 4	2930 9					
11	36991	X	36991	-0-	-0-	-0-	812 1	28371 3	Y	6227	6243 0	2 8	191
							958 4	6850 9					
12	35590	X	35590	-0-	-0-	-0-	811 1	27237 3	Y	5680	5756 0	1 8	114
							1294 4	6248 9					
01	36649	X	36649	-0-	-0-	-0-	861 1	27507 3	Y	5392	5362 0		144
							2350 4	5931 9					
02	DLQ	G-10	29054	-0-	29054	29054	808 1	22276 3	Y	3986	3976 0	1 8	153
							1585 4	4385 9					

PHANTOM (WOLFPCAMP)													
WPX ENERGY PERMIAN, LLC													
WILE E. COYOTE STATE 40													
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
//CONT.// 942623													
WELL #: 11H RRCID -> 284190 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11229 - 17853													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ	G-10	19830	-0-	19830	39879	1079 1	16132 3	Y	1994	2068 0		58
							426 4	2193 9					
10	DLQ	G-10	18328	-0-	18328	58207	1136 1	14345 3	Y	1777	1741 0		94
							892 4	1955 9					
11	DLQ	G-10	17996	-0-	17996	76203	1129 1	14372 3	Y	1767	1787 0		74
							551 4	1944 9					
12	95388	X	19185	-0-	-76203	-0-	1032 1	12418 3	Y	1637	1645 0		66
							3934 4	1801 9					
01	20921	X	20921	-0-	-0-	-0-	1134 1	12218 3	Y	1721	1735 0		52
							5676 4	1893 9					
02	15596	X	13678	-0-	-1918	-0-	729 1	7654 3	Y	1081	1085 0		48
							4106 4	1189 9					
LINDSAY 10-3A													
WELL #: 1SL RRCID -> 284210 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11806 - 19106													
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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													
09	29730	X	20235	-0-	-9495	-0-	804 1	16587 3	Y	2240	2203 0	1 8	95
							380 4	2464 9					
10	32364	X	28768	-0-	-3596	-0-	1342 1	22407 3	Y	3274	3275 0	1 8	93
							1418 4	3601 9					
11	31320	X	29660	-0-	-1660	-0-	1247 1	23564 3	Y	3634	3654 0	2 8	71
							852 4	3997 9					
12	32364	X	29651	-0-	-2713	-0-	1338 1	21671 3	Y	3400	3334 0	1 8	136
							2902 4	3740 9					
01	31620	X	28431	-0-	-3189	-0-	1338 1	22197 3	Y	3184	3246 0		74
							1394 4	3502 9					
02	DLQ	G-10	18120	-0-	18120	18120	1003 1	11781 3	Y	1821	1857 0	1 8	37
							3333 4	2003 9					
LINDSAY 10-3F													
WELL #: 6H RRCID -> 284238 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11967 - 19049													
09	DLQ	G-10	21695	-0-	21695	37316	617 1	17272 3	Y	3200	3185 0	1 8	107
							286 4	3520 9					
10	DLQ	G-10	18093	-0-	18093	55409	734 1	13713 3	Y	2597	2500 0		204
							789 4	2857 9					
11	DLQ	G-10	23002	-0-	23002	78411	572 1	18024 3	Y	3392	3491 0	1 8	104
							675 4	3731 9					
12	97962	X	19551	-0-	-78411	-0-	494 1	15002 3	Y	2877	2922 0	1 8	58
							890 4	3165 9					
01	17223	X	17223	-0-	-0-	-0-	440 1	12637 3	Y	2672	2659 0		71
							1207 4	2939 9					
02	18984	X	15441	-0-	-3543	-0-	453 1	10821 3	Y	2161	2149 0		83
							1790 4	2377 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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
09	DLQ G-10	25337	-0-	25337	60021	951 1	21548 3	Y	2195	2154	0	2 8	93
10	DLQ G-10	30719	-0-	30719	90740	423 4	2415 9						
11	DLQ G-10	29818	-0-	29818	120558	1459 1	25390 3	Y	3065	3070	0	1 8	87
12	149776 X	29218	-0-	-120558	-0-	498 4	3372 9						
01	26697 X	26697	-0-	-0-	-0-	1230 1	24870 3	Y	3042	3068	0	2 8	59
02	24304 X	21045	-0-	-3259	-0-	372 4	3346 9						
						1388 1	23749 3	Y	3275	3202	0	1 8	131
						478 4	3603 9						
						1267 1	21471 3	Y	2966	3028	0		69
						696 4	3263 9						
						1156 1	15443 3	Y	1996	2024	0	1 8	40
						2250 4	2196 9						

GEORGE 1		WELL #:		1H	RRCID ->	284281	COMPL. DATE	10/16/2018	TOTAL DEPTH	10845	PERF.	11192 -	22200
09	DLQ G-10	46779	-0-	46779	99150	44324 3	104 4	Y	2137	2109	0		54
10	DLQ G-10	47758	-0-	47758	146908	2351 9							
11	DLQ G-10	44852	-0-	44852	191760	45309 3	115 4	Y	2122	2138	0		38
12	237176 X	45416	-0-	-191760	-0-	2334 9							
01	44397 X	44397	-0-	-0-	-0-	42728 3	101 4	Y	1839	1853	0		24
02	38388 X	25703	-0-	-12685	-0-	2023 9							
						42931 3	230 4	Y	2050	2044	0		30
						2255 9							
						41892 3	412 4	Y	1903	1873	0		60
						2093 9							
						24193 3	217 4	Y	1175	1112	0		123
						1293 9							

HERC STATE 6		WELL #:		1H	RRCID ->	284353	COMPL. DATE	05/19/2018	TOTAL DEPTH	10991	PERF.	11246 -	15783
09	24810 X	-0-	-0-	-24810	-0-			N	526	162	0		504
10	25637 X	9241	-0-	-16396	-0-	274 1	6213 3	Y	1913	2279	0	135 1	3
11	24810 X	13440	-0-	-11370	-0-	650 4	2104 9						
12	22692 X	11681	-0-	-11011	-0-	527 1	9522 3	Y	2534	2529	0		8
01	17391 X	8992	-0-	-8399	-0-	604 4	2787 9						
02	12544 X	10458	-0-	-2086	-0-	852 1	7408 3	Y	2379	2381	0		6
						804 4	2617 9						
						773 1	4796 3	Y	2347	2335	0		18
						841 4	2582 9						
						1125 1	6266 3	Y	2026	2017	0		27
						838 4	2229 9						

HATTIE 3		WELL #:		1H	RRCID ->	284595	COMPL. DATE	05/28/2018	TOTAL DEPTH	11099	PERF.	11180 -	21580
09	DLQ G-10	7748	-0-	7748	16006	6870 3	878 9	Y	798	796	0		12
10	DLQ G-10	8575	-0-	8575	24581	7625 3	950 9	Y	864	866	0		10
11	DLQ G-10	7955	-0-	7955	32536	7053 3	902 9	Y	820	818	0		12
12	40961 X	8425	-0-	-32536	-0-	7334 3	86 4	Y	914	915	0		11
01	8835 X	8835	-0-	-0-	-0-	1005 9							
02	6888 X	5078	-0-	-1810	-0-	7822 3	21 4	Y	902	898	0		15
						992 9							
						4507 3	571 9	Y	519	513	0		21

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
WENDY STATE 18		WELL #:		1H	RRCID -> 284637	COMPL. DATE 06/09/2018	TOTAL DEPTH 10947	PERF.11043	-		15699		
M	O	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	
09		32400 X	18165	-0-	-14235	-0-	14125 3	378 4	N	3329	3444 0	132	
							3662 9						
10		30287 X	717	-0-	-29570	-0-	711 3	5 4	N	1	58 0	75	
							1 9						
11		28170 X	28001	-0-	-169	-0-	21830 3	234 4	N	5397	5177 0	29 8 266	
							5937 9						
12		38661 X	38661	-0-	-0-	-0-	30112 3	671 4	N	7162	7257 0	29 8 142	
							7878 9						
01		38994 X	38994	-0-	-0-	-0-	30621 3	864 4	N	6826	6715 0	253	
							7509 9						
*02		42048 X	42048	-0-	-0-	-0-	23403 3	11117 4	N	6844	6945 0	7 8 145	
							7528 9						

BOYD 21		WELL #:		5H	RRCID -> 285011	COMPL. DATE 07/22/2018	TOTAL DEPTH 11774	PERF.12210	-		16536		
09	DLQ	G-10	19528	-0-	19528	36761	754 1	13159 3	Y	4645	4640 0	114	
							505 4	5110 9					
10	DLQ	G-10	22784	-0-	22784	59545	1415 1	16035 3	Y	4717	4674 0	69 8 88	
							145 4	5189 9					
11	DLQ	G-10	17963	-0-	17963	77508	1614 1	11824 3	Y	4045	3990 0	52 8 91	
							75 4	4450 9					
12	94969 X	17461	-0-	-77508	-0-	-0-	1446 1	11344 3	Y	3940	3942 0	3 8 86	
							337 4	4334 9					
01	16146 X	16146	-0-	-0-	-0-	-0-	1622 1	10409 3	Y	3400	3382 0	13 8 91	
							375 4	3740 9					
02	11788 X	7246	-0-	-4542	-0-	-0-	1096 1	3606 3	Y	1513	1470 0	26 8 108	
							880 4	1664 9					

BIG HORN 56-1-19		WELL #:		2H	RRCID -> 285074	COMPL. DATE 08/07/2018	TOTAL DEPTH 10619	PERF.10981	-		15776		
09	DLQ	G-10	19533	-0-	19533	38166	563 1	16674 3	Y	2087	2093 0	32 8 35	
							2296 9						
10	DLQ	G-10	19140	-0-	19140	57306	574 1	15194 3	Y	2266	2190 0	36 8 75	
							879 4	2493 9					
11	DLQ	G-10	18565	-0-	18565	75871	539 1	15381 3	Y	2240	2253 0	29 8 33	
							181 4	2464 9					
12	93174 X	17303	-0-	-75871	-0-	-0-	548 1	14224 3	Y	2126	2055 0	49 8 55	
							192 4	2339 9					
01	17804 X	17804	-0-	-0-	-0-	-0-	529 1	14805 3	Y	2055	1981 0	68 8 61	
							209 4	2261 9					
02	15456 X	14517	-0-	-939	-0-	-0-	367 1	12042 3	Y	1457	1389 0	48 8 81	
							505 4	1603 9					

BIG HORN 56-1-19		WELL #:		3H	RRCID -> 285171	COMPL. DATE 08/07/2018	TOTAL DEPTH 10472	PERF.10863	-		15662		
09	DLQ	G-10	26719	-0-	26719	52388	571 1	19937 3	Y	5470	5584 0	38 8 92	
							194 4	6017 9					
10	DLQ	G-10	24680	-0-	24680	77068	600 1	17588 3	Y	4986	4868 0	44 8 166	
							1007 4	5485 9					
11	DLQ	G-10	24640	-0-	24640	101708	590 1	18575 3	Y	4787	4846 0	35 8 72	
							209 4	5266 9					
12	120882 X	19174	-0-	-101708	-0-	-0-	530 1	14327 3	Y	3831	3752 0	51 8 100	
							103 4	4214 9					
01	21358 X	21358	-0-	-0-	-0-	-0-	535 1	15998 3	Y	4194	4094 0	74 8 126	
							212 4	4613 9					
02	19236 X	17342	-0-	-1894	-0-	-0-	359 1	13286 3	Y	3261	3152 0	51 8 184	
							110 4	3587 9					

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 9-4C		WELL #:		3H	RRCID ->	285345	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL DEPTH	10810	PERF.11101	- 21221	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ	G-10	48718	-0-	48718	119038	1129 1	39444 3	Y	7252	7115 0	75 8	308
							168 4	7977 9					
10	DLQ	G-10	15461	-0-	15461	134499	449 1	12170 3	Y	2077	2353 0		32
							557 4	2285 9					
11	DLQ	G-10	52033	-0-	52033	186532	844 1	45150 3	Y	5071	4958 0	83 8	62
							461 4	5578 9					
12	DLQ	G-10	36435	-0-	36435	222967	782 1	28776 3	Y	4976	4868 0	105 8	65
							1403 4	5474 9					
01	255179	X	32212	-0-	-222967	-0-	741 1	26370 3	Y	4371	4197 0	120 8	119
							293 4	4808 9					
*02	27709	X	27709	-0-	-0-	-0-	678 1	23246 3	Y	3207	3198 0	88 8	40
							257 4	3528 9					
CBR 9-4F		WELL #:		6H	RRCID ->	285371	COMPL. DATE	01/12/2019	TOTAL DEPTH	10973	PERF.11287	- 21395	
09	DLQ	G-10	21715	-0-	21715	21715	506 1	17618 3	Y	2550	2407 0	35 8	108
							786 4	2805 9					
10	DLQ	G-10	22859	-0-	22859	44574	792 1	18363 3	Y	2951	2971 0	43 8	45
							458 4	3246 9					
11	DLQ	G-10	33970	-0-	33970	78544	650 1	28308 3	Y	4058	4000 0	53 8	50
							548 4	4464 9					
12	DLQ	G-10	25582	-0-	25582	104126	617 1	17598 3	Y	3865	3794 0	70 8	51
							3115 4	4252 9					
01	127402	X	23276	-0-	-104126	-0-	617 1	17982 3	Y	3524	3394 0	85 8	96
							801 4	3876 9					
*02	21325	X	21325	-0-	-0-	-0-	572 1	16440 3	Y	3606	3594 0	63 8	45
							346 4	3967 9					
CBR 9-4B		WELL #:		2H	RRCID ->	285493	COMPL. DATE	09/12/2018	TOTAL DEPTH	10931	PERF.11426	- 21473	
09	DLQ	G-10	41908	-0-	41908	70984	37073 3	31 4	Y	4367	4352 0	68 8	51
							4804 9						
10	DLQ	G-10	43483	-0-	43483	114467	38107 3	32 4	Y	4858	4810 0		99
							5344 9						
11	DLQ	G-10	50317	-0-	50317	164784	45455 3	7 4	Y	4414	4357 0	81 8	75
							4855 9						
12	DLQ	G-10	30652	-0-	30652	195436	25532 3	21 4	Y	4635	4541 0	84 8	85
							5099 9						
01	226265	X	30829	-0-	-195436	-0-	25730 3	129 4	Y	4518	4407 0	114 8	82
							4970 9						
*02	22362	X	22362	-0-	-0-	-0-	18731 3	14 4	Y	3288	3225 0	69 8	76
							3617 9						
ROADRUNNER STATE 2		WELL #:		2H	RRCID ->	285514	COMPL. DATE	04/14/2019	TOTAL DEPTH	10934	PERF.11236	- 20933	
09	DLQ	G-10	79603	-0-	79603	155618	70765 3	812 4	Y	7296	7367 0		111
							8026 9						
10	DLQ	G-10	78591	-0-	78591	234209	68709 3	1534 4	Y	7589	7553 0		147
							8348 9						
11	DLQ	G-10	67768	-0-	67768	301977	60535 3	72 4	Y	6510	6537 0		120
							7161 9						
12	DLQ	G-10	61389	-0-	61389	363366	53030 3	1926 4	Y	5848	5806 0		162
							6433 9						
01	414559	X	51193	-0-	-363366	-0-	45379 3	743 4	Y	4610	4685 0		87
							5071 9						
*02	38684	X	38684	-0-	-0-	-0-	34530 3	696 4	Y	3144	3131 0		100
							3458 9						

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
ROADRUNNER STATE 2		WELL #:		3H	RRCID ->	285516	COMPL. DATE	11/16/2018	TOTAL	DEPTH	11118	PERF.11336	- 21010		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	DLQ	G-10	21193	-0-	21193	52705	20231	3	3	4	Y	872	909	0	13
10	DLQ	G-10	16333	-0-	16333	69038	15948	3	4	4	Y	346	352	0	7
11	DLQ	G-10	20488	-0-	20488	89526	18912	3	12	4	Y	1422	1403	0	26
12	DLQ	G-10	43672	-0-	43672	133198	39578	3	616	4	Y	3162	3101	0	87
01	178631	X	45433	-0-	-133198	-0-	41776	3	115	4	Y	3220	3246	0	61
*02	32457	X	32457	-0-	-0-	-0-	29948	3	91	4	Y	2198	2189	0	70
							2418	9							
PECOS STATE 39-46A		WELL #:		1H	RRCID ->	285530	COMPL. DATE	11/10/2018	TOTAL	DEPTH	10672	PERF.11113	- 21330		
09	DLQ	G-10	43724	-0-	43724	89452	740	1	36799	3	Y	5533	5498	0	117
10	DLQ	G-10	44232	-0-	44232	133684	1142	1	6086	9	Y	5930	5803	0	162
11	DLQ	G-10	30895	-0-	30895	164579	6523	9	36567	3	Y	3888	3881	0	121
12	DLQ	G-10	20234	-0-	20234	184813	679	1	25848	3	Y	3888	3881	0	121
01	230623	X	45810	-0-	-184813	-0-	417	1	4277	9	Y	2185	2245	0	-0-
*02	34380	X	34380	-0-	-0-	-0-	1720	4	15693	3	Y	6063	5863	0	28
							1072	1	2404	9	Y	6063	5863	0	28
							672	4	37397	3	Y	6063	5863	0	28
							778	1	6669	9	Y	6063	5863	0	28
							44	4	28534	3	Y	4567	4309	0	178
							44	4	5024	9	Y	4567	4309	0	178
PECOS STATE 39-46B		WELL #:		2H	RRCID ->	285533	COMPL. DATE	11/10/2018	TOTAL	DEPTH	10641	PERF.11186	- 21026		
09	DLQ	G-10	53887	-0-	53887	113138	893	1	44548	3	Y	7678	7627	0	163
10	DLQ	G-10	48061	-0-	48061	161199	8446	9	39611	3	Y	6557	6451	0	180
11	DLQ	G-10	60209	-0-	60209	221408	1237	1	7213	9	Y	8128	7963	0	253
12	DLQ	G-10	78949	-0-	78949	300357	1308	1	49866	3	Y	8128	7963	0	253
01	356859	X	56502	-0-	-300357	-0-	94	4	8941	9	Y	11563	11591	0	-0-
*02	41327	X	41327	-0-	-0-	-0-	1547	1	64576	3	Y	8535	8288	0	40
							107	4	12719	9	Y	8535	8288	0	40
							1290	1	45814	3	Y	8535	8288	0	40
							9	4	9389	9	Y	8535	8288	0	40
							927	1	34089	3	Y	5737	5425	0	223
							6311	9							
PECOS 39		WELL #:		1H	RRCID ->	285537	COMPL. DATE	11/08/2018	TOTAL	DEPTH	10402	PERF.10911	- 15671		
09	DLQ	G-10	25752	-0-	25752	53161	20559	3	16	4	Y	4706	4758	0	97
10	DLQ	G-10	23927	-0-	23927	77088	5177	9	4666	9	Y	4242	4144	0	153
11	DLQ	G-10	26226	-0-	26226	103314	19261	3	23	4	Y	4388	4324	0	179
12	DLQ	G-10	23939	-0-	23939	127253	21376	3	4827	9	Y	4388	4324	0	179
01	146981	X	19728	-0-	-127253	-0-	19394	3	521	4	Y	3658	3666	0	105
*02	14296	X	14296	-0-	-0-	-0-	4024	9	443	4	Y	3657	3596	0	97
							15262	3	34	4	Y	3657	3596	0	97
							4023	9							
							11394	3							
							2868	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
PECOS STATE 39-46C		WELL #: 3H		RRCID -> 285541		COMPL. DATE 11/18/2018				TOTAL DEPTH 10416 PERF.10750 - 20922			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	DLQ	G-10	9659	-0-	9659	17234	170 1	8498 3	Y	901	889 0		19
10	DLQ	G-10	4962	-0-	4962	22196	991 9	4294 3	Y	485	482 0	10 8	12
11	DLQ	G-10	5585	-0-	5585	27781	134 1	4974 3	Y	421	411 0	9 8	13
12	DLQ	G-10	7236	-0-	7236	35017	534 9	463 9		817	808 0	22 8	-0-
01	39817	X	4800	-0-	-35017	-0-	131 1	4267 3	Y	258	237 0	20 8	1
*02	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	17 4	899 9		728	674 0	27 8	28
							148 1	5373 3	Y				
							816 4	284 9					
							124 1	7163 3	Y				
							125 4	801 9					
							195 1						
							7 4						
PECOS STATE 39-46D		WELL #: 4H		RRCID -> 285544		COMPL. DATE 11/17/2018				TOTAL DEPTH 10538 PERF.11061 - 20924			
09	DLQ	G-10	42379	-0-	42379	86591	693 1	34520 3	Y	6488	6445 0		137
10	DLQ	G-10	39482	-0-	39482	126073	29 4	7137 9		5829	5746 0	72 8	148
11	DLQ	G-10	52932	-0-	52932	179005	1001 1	32010 3	Y	8368	8178 0	78 8	260
12	DLQ	G-10	71242	-0-	71242	250247	59 4	6412 9		12964	13031 0	193 8	-0-
01	293518	X	43271	-0-	-250247	-0-	1116 1	42531 3	Y	6577	6388 0	158 8	31
*02	29750	X	29750	-0-	-0-	-0-	80 4	9205 9		3462	3265 0	95 8	133
							1331 1	54230 3	Y				
							1421 4	14260 9					
							987 1	34681 3	Y				
							368 4	7235 9					
							687 1	24763 3	Y				
							492 4	3808 9					
ROADRUNNER STATE 2		WELL #: 1H		RRCID -> 285558		COMPL. DATE 11/13/2018				TOTAL DEPTH 11059 PERF.11271 - 20850			
09	DLQ	G-10	44246	-0-	44246	92977	38005 3	2371 4	Y	3518	3570 0		54
10	DLQ	G-10	45159	-0-	45159	138136	3870 9	4452 4	Y	3508	3494 0		68
11	DLQ	G-10	45681	-0-	45681	183817	36848 3	1602 4	Y	3265	3273 0		60
12	DLQ	G-10	47549	-0-	47549	231366	3859 9	2693 4	Y	3305	3274 0		91
01	276993	X	45627	-0-	-231366	-0-	40487 3	1109 4	Y	3099	3131 0		59
*02	30100	X	30100	-0-	-0-	-0-	3592 9	1898 4	Y	2151	2141 0		69
							41220 3						
							3636 9						
							41109 3						
							3409 9						
							25836 3						
							2366 9						
BUNIN 4		WELL #: 3H		RRCID -> 285585		COMPL. DATE 02/17/2015				TOTAL DEPTH 10435 PERF.10965 - 14787			
09	19041	X	19041	-0-	-0-	-0-	535 1	14161 3	N	3547	2830 0	721 1	689
10	17415	X	17415	-0-	-0-	-0-	443 4	3902 9		3232	2476 0	731 1	684
11	16752	X	16752	-0-	-0-	-0-	547 1	12952 3	N	3157	2484 0	737 1	596
12	12996	X	12996	-0-	-0-	-0-	361 4	3555 9		2854	2161 0	757 1	499
01	13302	X	13302	-0-	-0-	-0-	573 1	12352 3	N	3358	2761 0	367 1	687
*02	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	354 4	3473 9		1450	1199 0	393 1	520
							686 1	8755 3	N				
							416 4	3139 9					
							920 1	8328 3	N				
							360 4	3694 9					
							464 1	6191 3	N				
							115 4	1595 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
RED BLUFF 13		WELL #: 3H		RRCID -> 285586		COMPL. DATE 06/07/2014				TOTAL DEPTH 11205 PERF.11563 - 15379						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
09	28085 X	28085	-0-	-0-	-0-	231	1	22863	3	N	3283	2205	0	968	1	415
						1380	4	3611	9			45	8			
10	33668 X	33668	-0-	-0-	-0-	301	1	26439	3	N	3519	2411	0	1163	1	292
						3057	4	3871	9			68	8			
11	30995 X	30995	-0-	-0-	-0-	277	1	25744	3	N	3516	2468	0	983	1	309
						1106	4	3868	9			48	8			
12	27161 X	27161	-0-	-0-	-0-	222	1	21272	3	N	3330	2154	0	774	1	631
						2004	4	3663	9			80	8			
01	29192 X	29192	-0-	-0-	-0-	235	1	24502	3	N	3513	2225	0	1380	1	428
						591	4	3864	9			111	8			
*02	19395 X	19395	-0-	-0-	-0-	178	1	16387	3	N	2112	1112	0	958	1	407
						507	4	2323	9			63	8			
PECOS 39		WELL #: 2H		RRCID -> 285630		COMPL. DATE 11/22/2018				TOTAL DEPTH 10513 PERF.10920 - 14632						
09	DLQ G-10	18530	-0-	18530	38438	15683	3	2847	9	Y	2588	2617	0			53
10	DLQ G-10	19019	-0-	19019	57457	16197	3	2822	9	Y	2565	2491	0	35	8	92
11	DLQ G-10	8769	-0-	8769	66226	7354	3	4	4	Y	1283	1310	0	13	8	52
						1411	9									
12	DLQ G-10	11318	-0-	11318	77544	9589	3	34	4	Y	1541	1504	0	33	8	56
						1695	9									
01	97914 X	20370	-0-	-77544	-0-	17128	3	105	4	Y	2852	2757	0	76	8	75
						3137	9									
*02	15233 X	15233	-0-	-0-	-0-	13077	3	74	4	Y	1893	1845	0	48	8	75
						2082	9									
RED BLUFF 13		WELL #: 3SL		RRCID -> 285638		COMPL. DATE 12/22/2017				TOTAL DEPTH 10284 PERF.10613 - 15031						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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						
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BUNIN 4		WELL #: 4H		RRCID -> 285687		COMPL. DATE 02/17/2015				TOTAL DEPTH 10422 PERF.10755 - 14577						
09	5010 X	4361	-0-	-649	-0-	3707	3	82	4	N	520	7	8			869
						572	9									
10	5177 X	966	-0-	-4211	-0-	847	3	11	4	N	98	754	1	2	8	211
						108	9									
11	4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					211
12	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					211
01	4495 X	2647	-0-	-1848	-0-	2139	3	45	4	N	421	10	8			622
						463	9									
02	4060 X	-0-	-0-	-4060	-0-					N	4	364	1			262

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 14		WELL #:		2H	RRCID -> 285722	COMPL. DATE	10/14/2014	TOTAL DEPTH	10928	PERF.11266	- 15454			
M	O	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
09		7890 X	4757	-0-	-3133	-0-	810 1	2414 3	N	1263	948 1	6 8	535	
							144 4	1389 9						
10		8060 X	5156	-0-	-2904	-0-	619 1	2750 3	N	1097	959 1	9 8	664	
							580 4	1207 9						
11		7320 X	5612	-0-	-1708	-0-	865 1	3224 3	N	1247	1548 1	8 8	355	
							151 4	1372 9						
12		7037 X	5645	-0-	-1392	-0-	790 1	3398 3	N	1161	1164 1	15 8	337	
							180 4	1277 9						
01		7006 X	6849	-0-	-157	-0-	849 1	4344 3	N	1342	1141 1	24 8	514	
							180 4	1476 9						
02		5236 X	4995	-0-	-241	-0-	512 1	3339 3	N	944	1087 1	15 8	356	
							106 4	1038 9						

CBR 16		WELL #:		7H	RRCID -> 285723	COMPL. DATE	04/01/2016	TOTAL DEPTH	10989	PERF.11313	- 15739			
09		12299 X	12299	-0-	-0-	-0-	898 1	8906 3	N	2098	1551 1	18 8	792	
							187 4	2308 9						
10		12496 X	12496	-0-	-0-	-0-	899 1	9236 3	N	2099	2075 1	22 8	794	
							52 4	2309 9						
11		11781 X	11781	-0-	-0-	-0-	853 1	8690 3	N	1983	2130 1	17 8	630	
							57 4	2181 9						
12		12710 X	12140	-0-	-570	-0-	943 1	8831 3	N	2066	1912 1	33 8	751	
							93 4	2273 9						
01		12710 X	11868	-0-	-842	-0-	946 1	8565 3	N	2067	2296 1	42 8	480	
							83 4	2274 9						
02		11480 X	8132	-0-	-3348	-0-	589 1	5960 3	N	1422	1119 1	24 8	759	
							19 4	1564 9						

CBR 2		WELL #:		2H	RRCID -> 285724	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL DEPTH	11165	PERF.11661	- 15781			
09		1890 X	1550	-0-	-340	-0-	702 1	558 3	N	264	374 1	2 8	193	
							290 9							
10		3255 X	2578	-0-	-677	-0-	877 1	1197 3	N	458	387 1	5 8	259	
							504 9							
11		3150 X	2340	-0-	-810	-0-	742 1	963 3	N	572	584 1	3 8	244	
							6 4	629 9						
12		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	785 1	1716 3	N	743	585 1	8 8	394	
							817 9							
01		4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	895 1	2693 3	N	786	965 1	16 8	199	
							9 4	865 9						
*02		2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	603 1	1307 3	N	499	387 1	7 8	304	
							549 9							

CBR 2		WELL #:		4H	RRCID -> 285725	COMPL. DATE	11/07/2015	TOTAL DEPTH	11119	PERF.11609	- 15797			
09		11582 X	11582	-0-	-0-	-0-	908 1	8881 3	N	1448	1522 1	18 8	389	
							200 4	1593 9						
10		12937 X	12937	-0-	-0-	-0-	908 1	10010 3	N	1645	1710 1	25 8	299	
							209 4	1810 9						
11		11228 X	11228	-0-	-0-	-0-	867 1	8522 3	N	1479	1555 1	17 8	206	
							212 4	1627 9						
12		9608 X	9608	-0-	-0-	-0-	936 1	6991 3	N	1351	1132 1	28 8	397	
							195 4	1486 9						
01		9484 X	9484	-0-	-0-	-0-	912 1	6839 3	N	1412	1496 1	35 8	278	
							180 4	1553 9						
*02		7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	678 1	5184 3	N	1172	1142 1	22 8	286	
							155 4	1289 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 16		WELL #: 2H		RRCID -> 285728		COMPL. DATE 12/18/2015				TOTAL DEPTH 10842 PERF.11288 - 15104				
M	O	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
09		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	2676 3	74 4	N		665	398 1	5 8	589
							732 9							
10		2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	1734 3	65 4	N		603	1093 1	4 8	95
							663 9							
11		1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	911 3	39 4	N		363	355 1	2 8	101
							399 9							
12		7588 X	7588	-0-	-0-	-0-	4491 3	1283 4	N		1649	1175 1	20 8	555
							1814 9							
01		8365 X	8365	-0-	-0-	-0-	6193 3	332 4	N		1673	1545 1	29 8	654
							1840 9							
*02		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	2778 3	267 4	N		680	1107 1	11 8	216
							748 9							
PECOS 39 PILOT		WELL #: 1		RRCID -> 285744		COMPL. DATE 09/22/2018				TOTAL DEPTH 11077 PERF. N/A				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	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-
CBR 22		WELL #: 5H		RRCID -> 285763		COMPL. DATE 04/20/2015				TOTAL DEPTH 10733 PERF.10896 - 15264				
09		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 1			N	-0-			177
10		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	318 1	1957 3	N		616	166 1	5 8	622
							88 4	678 9						
11		2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	352 1	1732 3	N		654	714 1	4 8	558
							70 4	719 9						
12		2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	383 1	1555 3	N		489	352 1	7 8	688
							64 4	538 9						
01		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	368 1	2495 3	N		567	737 1	13 8	505
							87 4	624 9						
*02		2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	284 1	1354 3	N		414	334 1	7 8	578
							186 4	455 9						
GEORGE 1		WELL #: 3H		RRCID -> 285795		COMPL. DATE 05/14/2019				TOTAL DEPTH 10703 PERF.10879 - 21718				
09	DLQ	G-10	59605	-0-	59605	125144	56570 3	131 4	Y		2640	2606 0		67
							2904 9							
10	DLQ	G-10	62496	-0-	62496	187640	59289 3	160 4	Y		2770	2788 0		49
							3047 9							
11	DLQ	G-10	59697	-0-	59697	247337	56521 3	137 4	Y		2763	2776 0		36
							3039 9							
12	DLQ	G-10	59940	-0-	59940	307277	55333 3	1682 4	Y		2659	2656 0		39
							2925 9							
01	367422	X	60145	-0-	-307277	-0-	55992 3	1201 4	Y		2684	2639 0		84
							2952 9							
*02	35822	X	35822	-0-	-0-	-0-	32918 3	1297 4	Y		1461	1392 0		153
							1607 9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
GEORGE 1		WELL #: 2H		RRCID -> 285796		COMPL. DATE 05/11/2019				TOTAL DEPTH 11098 PERF.11260 - 22457					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
09	DLQ	G-10	68337	-0-	68337	141420	63586	3	1401	4	Y	3045	3004	0	77
							3350	9							
10	DLQ	G-10	68687	-0-	68687	210107	62501	3	2886	4	Y	3000	3023	0	54
							3300	9							
11	DLQ	G-10	65945	-0-	65945	276052	62128	3	518	4	Y	2999	3013	0	40
							3299	9							
12	DLQ	G-10	66873	-0-	66873	342925	59060	3	4547	4	Y	2969	2965	0	44
							3266	9							
01	409134	X	66209	-0-	-342925	-0-	60562	3	2434	4	Y	2921	2873	0	92
							3213	9							
*02	42157	X	42157	-0-	-0-	-0-	35310	3	5019	4	Y	1662	1580	0	174
							1828	9							

GEORGE 1		WELL #: 4H		RRCID -> 285797		COMPL. DATE 12/10/2018				TOTAL DEPTH 11012 PERF.11130 - 22000					
09	DLQ	G-10	53040	-0-	53040	109590	47796	3	2516	4	Y	2480	2451	0	63
							2728	9							
10	DLQ	G-10	54696	-0-	54696	164286	47337	3	4612	4	Y	2497	2515	0	45
							2747	9							
11	DLQ	G-10	52081	-0-	52081	216367	48208	3	1501	4	Y	2156	2173	0	28
							2372	9							
12	DLQ	G-10	51849	-0-	51849	268216	48176	3	1464	4	Y	2008	2006	0	30
							2209	9							
01	319880	X	51664	-0-	-268216	-0-	48679	3	864	4	Y	1928	1898	0	60
							2121	9							
*02	38910	X	38910	-0-	-0-	-0-	35722	3	1771	4	Y	1288	1213	0	135
							1417	9							

CBR 22		WELL #: 11H		RRCID -> 285849		COMPL. DATE 03/16/2017				TOTAL DEPTH 10976 PERF.10826 - 15610					
09	DLQ	G-10	9547	-0-	9547	19929	658	1	7282	3	Y	1327	1329	0	47
							147	4							
10	31587	X	11658	-0-	-19929	-0-	628	1	9294	3	Y	1305	1240	0	89
							300	4							
11	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	612	1	8893	3	Y	1264	1266	0	70
							142	4							
12	10574	X	10574	-0-	-0-	-0-	659	1	8053	3	Y	1291	1114	0	217
							442	4							
01	9424	X	8656	-0-	-768	-0-	565	1	6637	3	Y	1232	1313	0	104
							99	4							
02	8512	X	3679	-0-	-4833	-0-	250	1	2795	3	Y	496	500	0	91
							88	4							

CBR 22		WELL #: 12H		RRCID -> 285853		COMPL. DATE 03/26/2017				TOTAL DEPTH 10885 PERF.10813 - 15597					
09	DLQ	G-10	11682	-0-	11682	24774	741	1	8816	3	Y	1728	1733	0	61
							224	4							
10	29813	X	5039	-0-	-24774	-0-	568	1	2714	3	Y	1415	1371	0	97
							200	4							
11	13599	X	13599	-0-	-0-	-0-	682	1	11132	3	Y	1509	1501	0	83
							125	4							
12	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	782	1	9472	3	Y	1413	1224	0	237
							185	4							
01	14182	X	14182	-0-	-0-	-0-	776	1	11562	3	Y	1596	1645	0	133
							88	4							
02	10248	X	7126	-0-	-3122	-0-	331	1	5945	3	Y	725	703	0	130
							52	4							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 22		WELL #: 14H		RRCID -> 285857		COMPL. DATE 03/26/2017				TOTAL DEPTH 10885 PERF.10747 - 15531					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	12008	-0-	12008	24082	664 1	9612 3	Y	1454	1451	0	21	8	51
							133 4	1599 9							
10		36195 X	12113	-0-	-24082	-0-	605 1	9862 3	Y	1344	1281	0	23	8	91
							168 4	1478 9							
11		2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	418 1	613 3	Y	1080	1109	0	2	8	60
							119 4	1188 9							
12		10137 X	6223	-0-	-3914	-0-	606 1	4063 3	Y	1188	1030	0	17	8	201
							247 4	1307 9							
01		10137 X	10120	-0-	-17	-0-	695 1	7687 3	Y	1450	1492	0	37	8	122
							143 4	1595 9							
02		9156 X	2922	-0-	-6234	-0-	224 1	2110 3	Y	498	522	0	7	8	91
							40 4	548 9							
CBR 14		WELL #: 4H		RRCID -> 285858		COMPL. DATE 12/18/2015				TOTAL DEPTH 10978 PERF.11362 - 15553					
09		11825 X	11825	-0-	-0-	-0-	910 1	8420 3	N	1896	1522	1	18	8	782
							409 4	2086 9							
10		11625 X	8930	-0-	-2695	-0-	806 1	6016 3	N	1487	1906	1	16	8	347
							472 4	1636 9							
11		10560 X	10096	-0-	-464	-0-	894 1	7057 3	N	1725	1508	1	15	8	549
							247 4	1898 9							
12		12214 X	7679	-0-	-4535	-0-	750 1	3818 3	N	1433	1573	1	20	8	389
							1535 4	1576 9							
01		12214 X	7996	-0-	-4218	-0-	631 1	5415 3	N	1393	1129	1	28	8	625
							418 4	1532 9							
02		11032 X	7567	-0-	-3465	-0-	562 1	5452 3	N	1270	1493	1	23	8	379
							156 4	1397 9							
CBR 22		WELL #: 18H		RRCID -> 285893		COMPL. DATE 03/26/2017				TOTAL DEPTH 10930 PERF.10766 - 15550					
09	DLQ	G-10	11358	-0-	11358	22859	849 1	8436 3	Y	1581	1602	0	18	8	90
							334 4	1739 9							
10		31730 X	8871	-0-	-22859	-0-	765 1	6298 3	Y	1448	1408	0	17	8	113
							215 4	1593 9							
11		9373 X	9373	-0-	-0-	-0-	817 1	6808 3	Y	1552	1463	0	14	8	188
							41 4	1707 9							
12		7409 X	5574	-0-	-1835	-0-	777 1	3531 3	Y	1083	1051	0	15	8	205
							75 4	1191 9							
01		7409 X	3351	-0-	-4058	-0-	654 1	1834 3	Y	718	784	0	11	8	128
							73 4	790 9							
02		6692 X	953	-0-	-5739	-0-	173 1	468 3	Y	259	339	0	3	8	45
							27 4	285 9							
CBR 28		WELL #: 7H		RRCID -> 285899		COMPL. DATE 09/01/2016				TOTAL DEPTH 10707 PERF.10745 - 15481					
09		13361 X	13361	-0-	-0-	-0-	887 1	9583 3	N	2542	2510	1	19	8	483
							95 4	2796 9							
10		13662 X	13662	-0-	-0-	-0-	901 1	9783 3	N	2627	1808	1	24	8	1278
							88 4	2890 9							
11		13726 X	13726	-0-	-0-	-0-	907 1	9673 3	N	2801	3353	1	19	8	707
							65 4	3081 9							
12		13768 X	13768	-0-	-0-	-0-	946 1	9363 3	N	2586	2702	1	36	8	555
							614 4	2845 9							
01		11579 X	11579	-0-	-0-	-0-	828 1	7874 3	N	2509	2556	1	39	8	469
							117 4	2760 9							
*02		8866 X	8866	-0-	-0-	-0-	589 1	5535 3	N	1906	1490	1	25	8	860
							645 4	2097 9							

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
09	DLQ G-10	10023	-0-	10023	19149	808 1	8078 3	805 9		Y	732	736 0	17 8		41
						332 4	805 9								
10	29067 X	9918	-0-	-19149	-0-	791 1	7961 3	810 9		Y	736	700 0	21 8		56
						356 4	810 9								
11	9983 X	9983	-0-	-0-	-0-	824 1	8331 3	763 9		Y	694	651 0	16 8		83
						65 4	763 9								
12	9600 X	9600	-0-	-0-	-0-	612 1	2280 3	760 9		Y	691	617 0	30 8		127
						5948 4	760 9								
01	8856 X	8856	-0-	-0-	-0-	803 1	7142 3	824 9		Y	749	712 0	35 8		129
						87 4	824 9								
*02	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	520 1	4575 3	516 9		Y	469	500 0	19 8		79
						89 4	516 9								

TITAN STATE 16		WELL #: 1H		RRCID -> 285901		COMPL. DATE 02/26/2017				TOTAL DEPTH 10971 PERF.11322 - 15970					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				96
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96

BUNIN 4		WELL #: 5H		RRCID -> 285903		COMPL. DATE 02/17/2015				TOTAL DEPTH 10366 PERF.10791 - 14861					
09	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2406 3	45 4	455 9		N	414	735 1	5 8		131
						7 4	74 9								
10	2666 X	81	-0-	-2585	-0-					N	67				198
11	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-				198
12	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-				198
01	2666 X	360	-0-	-2306	-0-	218 3	20 4	122 9		N	111	1 8			308
						970 3	26 4	244 9		N	222	4 8			526

CBR 4		WELL #: 6H		RRCID -> 285904		COMPL. DATE 06/23/2016				TOTAL DEPTH 10922 PERF.11002 - 15680					
09	12615 X	12615	-0-	-0-	-0-	868 1	9943 3	128 4	1676 9	N	1524	1503 1	20 8		293
						872 1	10409 3	268 4	1838 9	N	1671	1529 1	25 8		410
10	13387 X	13387	-0-	-0-	-0-	798 1	11389 3	93 4	1725 9	N	1568	1745 1	22 8		211
						943 1	11762 3	59 4	1878 9	N	1707	1157 1	43 8		718
11	14005 X	14005	-0-	-0-	-0-	917 1	12190 3	48 4	1924 9	N	1749	1759 1	58 8		650
						620 1	7668 3	141 4	1256 9	N	1142	1524 1	31 8		237

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
BUNIN 4		WELL #:		6H	RRCID ->	285905	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL DEPTH	10396	PERF.10694	- 15020		
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
09	DLQ G-10	5450	-0-	5450	11128	3345	3	80	4	Y	1841	1669	1	6 8 502
10	17094 X	5966	-0-	-11128	-0-	2025	9	15	4	Y	1513	1866	1	10 8 139
11	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4287	3	81	4	Y	2044	2092	1	4 8 87
12	6820 X	3877	-0-	-2943	-0-	1664	9	37	4	Y	1121	1040	1	9 8 159
*01	5952 X	1860	-0-	-4092	-0-	2381	3	56	4	Y	118	252	1	8 8 17
02	5376 X	506	-0-	-4870	-0-	2248	9	81	4	Y	134	126	1	1 8 24
						2607	3							
						1233	9							
						1674	3							
						130	9							
						278	3							
						147	9							

CBR 22		WELL #:		13H	RRCID ->	285936	COMPL. DATE	04/02/2017	TOTAL DEPTH	11019	PERF.10936	- 15720		
09	DLQ G-10	8977	-0-	8977	18508	642	1	6552	3	Y	1079	1079	0	15 8 38
10	29267 X	10759	-0-	-18508	-0-	596	4	1187	9	Y	1088	1031	0	21 8 74
11	8925 X	8925	-0-	-0-	-0-	655	1	8516	3	Y	960	967	0	14 8 53
12	8370 X	6086	-0-	-2284	-0-	391	4	1197	9	Y	674	596	0	18 8 113
01	8659 X	8659	-0-	-0-	-0-	578	1	6965	3	Y	937	939	0	33 8 78
02	7560 X	3691	-0-	-3869	-0-	326	4	1056	9	Y	339	343	0	13 8 61
						468	1	3396	3	Y				
						1481	4	741	9					
						602	1	6279	3	Y				
						747	4	1031	9					
						263	1	2854	3	Y				
						201	4	373	9					

CBR 22		WELL #:		15H	RRCID ->	285944	COMPL. DATE	03/27/2017	TOTAL DEPTH	11203	PERF.10905	- 15690		
09	DLQ G-10	8068	-0-	8068	17640	817	1	6021	3	Y	1096	1111	0	13 8 62
10	26129 X	8489	-0-	-17640	-0-	24	4	1206	9	Y	1070	1032	0	17 8 83
11	8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	848	1	6406	3	Y	1084	1022	0	14 8 131
12	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	58	4	1177	9	Y	891	833	0	22 8 167
01	8855 X	8855	-0-	-0-	-0-	850	1	6720	3	Y	1066	1012	0	34 8 187
*02	7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	51	4	1192	9	Y	751	785	0	26 8 127
						950	1	5406	3	Y				
						171	4	980	9					
						935	1	6348	3	Y				
						399	4	1173	9					
						769	1	5831	3	Y				
						448	4	826	9					

HATTIE 3		WELL #:		2H	RRCID ->	286025	COMPL. DATE	02/05/2019	TOTAL DEPTH	10799	PERF.11107	- 21300		
09	DLQ G-10	53241	-0-	53241	112762	47036	3	429	4	Y	5251	5260	0	77
10	194369 X	81607	-0-	-112762	-0-	5776	9	950	4	Y	10362	10316	0	123
11	65609 X	65609	-0-	-0-	-0-	69259	3	112	4	Y	7481	7497	0	107
12	65324 X	65324	-0-	-0-	-0-	11398	9	1617	4	Y	7736	7752	0	91
01	63537 X	63537	-0-	-0-	-0-	57268	3	624	4	Y	7101	7075	0	117
02	44996 X	44433	-0-	-563	-0-	8229	9	413	4	Y	4790	4709	0	198
						55197	3							
						8510	9							
						55102	3							
						7811	9							
						38751	3							
						5269	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 6		WELL #: 2H		RRCID -> 286181		COMPL. DATE 03/11/2015				TOTAL DEPTH 10545 PERF.11003 - 15123						
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	9000 X	8537	-0-	-463	-0-	522 1	6508 3	191 4	1316 9	N	1196	788 1	13 8			908
10	9300 X	8927	-0-	-373	-0-	393 1	6618 3	219 4	1697 9	N	1543	1703 1	16 8			732
11	12687 X	12687	-0-	-0-	-0-	415 1	10582 3	151 4	1539 9	N	1399	1729 1	20 8			382
12	12783 X	12783	-0-	-0-	-0-	426 1	10223 3	190 4	1944 9	N	1767	1569 1	36 8			544
01	12129 X	12129	-0-	-0-	-0-	428 1	9800 3	170 4	1731 9	N	1574	1367 1	46 8			705
02	8400 X	8117	-0-	-283	-0-	289 1	6509 3	117 4	1202 9	N	1093	1382 1	25 8			391

CBR 41-44H		WELL #: 4HR		RRCID -> 286212		COMPL. DATE 03/21/2019				TOTAL DEPTH 10213 PERF.10711 - 20692						
09	DLQ G-10	1095	-0-	1095	1980	378 1	465 4	252 9		Y	229	226 0	2 8			2
10	3087 X	1107	-0-	-1980	-0-	314 1	20 3	545 4	228 9	Y	207	204 0	2 8			3
11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	263 1	1 3	466 4	146 9	Y	133	134 0	1 8			1
12	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	478 1	71 3	759 4	353 9	Y	321	316 0	4 8			2
01	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	350 1	466 4	230 9		Y	209	205 0	4 8			2
*02	2800 N	10846	-0-	8046	8046	370 1	8357 3	895 4	1224 9	Y	1113	1069 0	35 8			11

HATTIE 3		WELL #: 3H		RRCID -> 286240		COMPL. DATE 07/06/2019				TOTAL DEPTH 10934 PERF.11203 - 21639						
09	DLQ G-10	65975	-0-	65975	137054	59088 3	4 4	6883 9		Y	6257	6253 0				92
10	204501 X	67447	-0-	-137054	-0-	60225 3	7222 9	57451 3	6580 9	Y	6565	6579 0				78
11	64031 X	64031	-0-	-0-	-0-	57451 3	6580 9	55897 3	1070 4	Y	5982	5975 0				85
12	73160 X	63843	-0-	-9317	-0-	55897 3	1070 4	6876 9		Y	6251	6263 0				73
01	71083 X	62934	-0-	-8149	-0-	56021 3	369 4	6544 9		Y	5949	5924 0				98
02	61572 X	57832	-0-	-3740	-0-	53121 3	4711 9			Y	4283	4204 0				177

LINDSAY 2		WELL #: 3H		RRCID -> 286271		COMPL. DATE 05/14/2014				TOTAL DEPTH 11735 PERF.12180 - 16182						
09	DLQ G-10	9420	-0-	9420	18854	6699 3	654 4	2067 9		Y	1879	1857 0	1 8			224
10	23969 X	5115	-0-	-18854	-0-	3485 3	213 4	1417 9		Y	1288	1265 0				247
11	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	2958 3	132 4	1304 9		Y	1185	1236 0				196
12	8928 X	129	-0-	-8799	-0-	82 3	47 4			Y	-0-					196
01	8928 X	4530	-0-	-4398	-0-	3256 3	258 4	1016 9		Y	924	863 0				257
02	8064 X	1397	-0-	-6667	-0-	894 3	126 4	377 9		Y	343					600

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//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 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	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	830 1	1755 3	520 4	1118 9	N	1016	945 1	6 8		421	
10	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	885 1	1005 3	1315 4	1239 9	N	1126	1136 1	7 8		404	
11	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	871 1	1128 3	1265 4	1198 9	N	1089	1130 1	6 8		357	
12	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	843 1	3240 4	1279 9		N	1163	1147 1	14 8		359	
01	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	946 1	570 3	2010 4	1458 9	N	1325	1154 1	15 8		515	
*02	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	389 1	235 3	313 4	476 9	N	433	379 1	3 8		566	
CBR 32		WELL #: 6H		RRCID -> 286283		COMPL. DATE 07/29/2014				TOTAL DEPTH 10429 PERF.10941 - 14943						
09	DLQ G-10	10347	-0-	10347	20527	826 1	7458 3	206 4	1857 9	Y	1688	1510 1	16 8		497	
10	31533 X	11006	-0-	-20527	-0-	914 1	7969 3	227 4	1896 9	Y	1724	1926 1	21 8		274	
11	11032 X	11032	-0-	-0-	-0-	880 1	8085 3	248 4	1819 9	Y	1654	1532 1	16 8		380	
12	10810 X	10810	-0-	-0-	-0-	862 1	7934 3	203 4	1811 9	Y	1646	1570 1	31 8		425	
01	11174 X	11174	-0-	-0-	-0-	910 1	8098 3	265 4	1901 9	Y	1728	1763 1	41 8		349	
02	7028 X	6424	-0-	-604	-0-	539 1	4314 3	211 4	1360 9	Y	1236	1136 1	19 8		430	
COVINGTON 46		WELL #: 2H		RRCID -> 286298		COMPL. DATE 07/17/2014				TOTAL DEPTH 9934 PERF.10422 - 14238						
09	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	876 1	2915 3	71 4	661 9	N	601	703 1			359	
10	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	926 1	3549 3	79 4	772 9	N	702	725 1			336	
11	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	854 1	3228 3	84 4	707 9	N	643	739 1			240	
12	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	941 1	3184 3	941 1	3184 3	N	662	347 1			555	
01	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	924 1	1875 3	74 4	728 9	N	643	742 1			456	
*02	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	679 1	1364 3	73 4	707 9	N	472	578 1			350	
						57 4	519 9									
LINDSAY 10		WELL #: 8H		RRCID -> 286299		COMPL. DATE 02/27/2015				TOTAL DEPTH 11510 PERF.11883 - 15953						
09	DLQ G-10	2936	-0-	2936	9385	908 1	898 3	70 4	1060 9	Y	964	935 0			725	
10	11532 X	2147	-0-	-9385	-0-	890 1	69 4	1188 9		Y	1080	1052 0			753	
11	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	915 1	2284 3	81 4	1288 9	Y	1171	1228 0			696	
12	6169 X	3035	-0-	-3134	-0-	923 1	1217 4	895 9		Y	814	712 0			798	
01	6169 X	2046	-0-	-4123	-0-	778 1	711 4	557 9		Y	506	616 0			688	
02	4256 X	1046	-0-	-3210	-0-	472 1	93 4	481 9		Y	437	393 0			732	

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 22		WELL #: 17H		RRCID -> 286300		COMPL. DATE 04/01/2017				TOTAL DEPTH 11045 PERF.11021 - 15805					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	12005	-0-	12005	24755	950 1	10013 3	Y	923	930 0	20 8	52		
10	36912	X	12157	-0-	-24755	-0-	27 4	1015 9	Y	876	836 0	25 8	67		
11	11838	X	11838	-0-	-0-	-0-	84 4	964 9	Y	826	774 0	20 8	99		
12	13268	X	11299	-0-	-1969	-0-	933 1	9911 3	Y	876	779 0	34 8	162		
01	12741	X	10938	-0-	-1803	-0-	85 4	909 9	Y	1015	958 0	43 8	176		
02	11200	X	9928	-0-	-1272	-0-	1029 1	7372 3	Y	719	742 0	33 8	120		
							1934 4	964 9							
							1024 1	8686 3							
							111 4	1117 9							
							807 1	8102 3							
							228 4	791 9							

RED BLUFF 13		WELL #: 5H		RRCID -> 286303		COMPL. DATE 01/25/2015				TOTAL DEPTH 10468 PERF.10969 - 14841					
09	6300	X	5551	-0-	-749	-0-	895 1	3539 3	N	869	779 1	8 8	265		
10	6510	X	5651	-0-	-859	-0-	161 4	956 9	N	969	737 1	10 8	487		
11	6300	X	5709	-0-	-591	-0-	938 1	3419 3	N	938	1133 1	8 8	284		
12	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	228 4	1066 9	N	955	769 1	16 8	454		
01	5735	X	4983	-0-	-752	-0-	887 1	3603 3	N	867	985 1	18 8	318		
02	5320	X	3286	-0-	-2034	-0-	187 4	1032 9	N	761	786 1	9 8	284		
							931 1	3029 3							
							896 4	1051 9							
							903 1	2916 3							
							210 4	954 9							
							697 1	1379 3							
							373 4	837 9							

ROBINSON 5		WELL #: 6H		RRCID -> 286304		COMPL. DATE 03/20/2016				TOTAL DEPTH 10987 PERF.11062 - 15388					
09	13530	X	11997	-0-	-1533	-0-	65 1	9705 3	N	1974	2054 1	18 8	505		
10	14460	X	14460	-0-	-0-	-0-	56 4	2171 9	N	2260	2257 1	27 8	481		
11	12780	X	12657	-0-	-123	-0-	425 1	11517 3	N	2125	2142 1	18 8	446		
12	14558	X	14558	-0-	-0-	-0-	32 4	2486 9	N	2119	2141 1	40 8	384		
01	14875	X	14875	-0-	-0-	-0-	413 1	9892 3	N	2251	1964 1	54 8	617		
02	13048	X	10670	-0-	-2378	-0-	14 4	2338 9	N	1550	1763 1	33 8	371		
							419 1	11542 3							
							266 4	2331 9							
							435 1	11823 3							
							141 4	2476 9							
							312 1	7664 3							
							989 4	1705 9							

RED BLUFF 7		WELL #: 1H		RRCID -> 286305		COMPL. DATE 11/05/2014				TOTAL DEPTH 10684 PERF.10972 - 14602					
09	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	896 1	4929 3	N	1133	1115 1	11 8	369		
10	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	289 4	1246 9	N	1232	1144 1	14 8	443		
11	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	912 1	5125 3	N	1183	1112 1	11 8	503		
12	7595	X	7107	-0-	-488	-0-	135 4	1355 9	N	1133	1158 1	20 8	458		
01	7595	X	7481	-0-	-114	-0-	900 1	5013 3	N	1274	1181 1	27 8	524		
02	6860	X	5516	-0-	-1344	-0-	127 4	1301 9	N	896	979 1	17 8	424		
							893 1	4847 3							
							121 4	1246 9							
							914 1	5029 3							
							137 4	1401 9							
							683 1	3751 3							
							96 4	986 9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
LINDSAY 9		WELL #: 3H		RRCID -> 286306		COMPL. DATE 12/18/2015				TOTAL DEPTH 11369 PERF.11738 - 15362						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
09	DLQ	G-10	3683	-0-	3683	4414	2651	3	243	4	Y	717	691	0	32	
10	6919	X	2505	-0-	-4414	-0-	789	9	1796	3	204	4	Y	459	465	26
11	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	505	9	1807	3	49	4	Y	452	470	8
12	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	497	9	896	3	496	4	Y	332	333	7
01	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	365	9	3052	3	618	4	Y	879	872	14
*02	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	967	9	1475	3	112	4	Y	449	452	11
							494	9								
LINDSAY 9		WELL #: 4H		RRCID -> 286307		COMPL. DATE 12/18/2015				TOTAL DEPTH 11400 PERF.11846 - 15848						
09	DLQ	G-10	7351	-0-	7351	14099	1251	1	3657	3	Y	1287	1277	0	166	
10	21858	X	7759	-0-	-14099	-0-	1027	4	1416	9						
11	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	1296	1	4114	3	Y	1455	1430	0	191	
12	6262	X	5340	-0-	-922	-0-	748	4	1601	9						
01	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	1222	1	3375	3	Y	1273	1332	0	132	
02	5656	X	4952	-0-	-704	-0-	442	4	1400	9						
							1172	1	2237	3	Y	1228	1224	0	136	
							580	4	1351	9						
							526	1	1861	3	Y	1378	1383	0	131	
							2386	4	1516	9						
							327	1	1632	3	Y	827	828	0	130	
							2083	4	910	9						
LINDSAY 9		WELL #: 5H		RRCID -> 286308		COMPL. DATE 12/09/2015				TOTAL DEPTH 11553 PERF.12093 - 16086						
09	DLQ	G-10	10827	-0-	10827	23679	783	1	7600	3	Y	2019	2025	0	89	
10	34686	X	11007	-0-	-23679	-0-	223	4	2221	9						
11	11975	X	11975	-0-	-0-	-0-	834	1	7793	3	Y	1969	1947	0	111	
12	10168	X	7512	-0-	-2656	-0-	214	4	2166	9						
01	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	915	1	8558	3	Y	2072	2145	0	37	
02	9184	X	8315	-0-	-869	-0-	223	4	2279	9						
							751	1	4757	3	Y	1648	1648	0	37	
							191	4	1813	9						
							890	1	7267	3	Y	1878	1886	0	29	
							223	4	2066	9						
							631	1	6016	3	Y	1381	1376	0	34	
							149	4	1519	9						
PECOS STATE 46		WELL #: 3H		RRCID -> 286309		COMPL. DATE 05/15/2014				TOTAL DEPTH 10447 PERF.10747 - 14867						
09	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	900	1	4061	3	N	1869	1905	1	486	
10	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	201	4	2056	9						
11	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	833	1	3947	3	N	1551	1523	1	503	
12	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	167	4	1706	9						
01	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	299	1	1428	3	N	738	969	1	269	
*02	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	79	4	812	9						
							565	1	1068	3	N	362	370	1	255	
							39	4	398	9						
							679	1	821	3	N	478	378	1	348	
							59	4	526	9						
							562	1	1017	3	N	459	392	1	409	
							54	4	505	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
GOLDEN 68														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 942623														
WELL #: 2H RRCID -> 286384 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11602 - 20950														
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
09	41730 X	39603	-0-	-2127	-0-	26423	3	5272	4	N	7189	7633	1	624
10	43121 X	39713	-0-	-3408	-0-	7908	9	29527	3	N	7226	7089	1	761
11	47477 X	47477	-0-	-0-	-0-	7949	9	38386	3	N	7815	7792	1	784
12	48619 X	48619	-0-	-0-	-0-	8597	9	33273	3	N	8063	7955	1	892
01	54417 X	54417	-0-	-0-	-0-	8869	9	8011	1	N	7887	8254	1	525
02	38948 X	25761	-0-	-13187	-0-	6527	4	15556	3	N	4687	3906	1	1306
						5156	9							
HATTIE 3														
WELL #: 451H RRCID -> 286425 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 11811 PERF.11776 - 22376														
09	DLQ G-10	54508	-0-	54508	110884	46660	3	4223	4	Y	3295	3302	0	49
10	DLQ G-10	54392	-0-	54392	165276	3625	9	47736	3	Y	3109	3121	0	37
11	DLQ G-10	50890	-0-	50890	216166	3420	9	46810	3	Y	3095	3088	0	44
12	266917 X	50751	-0-	-216166	-0-	3405	9	46238	3	Y	2538	2552	0	30
01	50625 X	50625	-0-	-0-	-0-	2792	9	47285	3	Y	2440	2430	0	40
02	43764 X	31159	-0-	-12605	-0-	2684	9	28450	3	Y	1531	1508	0	63
						1684	9							
CBR 41-44B														
WELL #: 2H RRCID -> 286451 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10907 - 20813														
09	DLQ G-10	41863	-0-	41863	88329	1025	1	33006	3	Y	6135	6071	0	66
10	DLQ G-10	39365	-0-	39365	127694	1083	4	6749	9	Y	5537	5450	0	81
11	DLQ G-10	36834	-0-	36834	164528	767	1	31178	3	Y	5097	5070	0	52
12	201089 X	36561	-0-	-164528	-0-	1329	4	6091	9	Y	5110	5019	0	38
01	40183 X	40183	-0-	-0-	-0-	829	1	28037	3	Y	5519	5347	0	60
02	29764 X	26585	-0-	-3179	-0-	2361	4	5607	9	Y	3529	3470	0	35
						1053	1	28061	3	Y				
						1826	4	5621	9					
						923	1	31889	3	Y				
						1300	4	6071	9					
						609	1	21019	3	Y				
						1075	4	3882	9					
HATTIE 3														
WELL #: 4H RRCID -> 286459 COMPL. DATE 07/04/2019 TOTAL DEPTH 11214 PERF.11266 - 21943														
09	DLQ G-10	46075	-0-	46075	94449	42127	3	86	4	Y	3511	3506	0	52
10	143426 X	48977	-0-	-94449	-0-	3862	9	43834	3	Y	3695	3703	0	44
11	44898 X	44898	-0-	-0-	-0-	4065	9	41146	3	Y	3319	3316	0	47
12	45398 X	45398	-0-	-0-	-0-	3651	9	40717	3	Y	3533	3539	0	41
01	45433 X	45433	-0-	-0-	-0-	3886	9	41410	3	Y	3466	3450	0	57
02	38304 X	19614	-0-	-18690	-0-	3813	9	17784	3	Y	1542	1535	0	64
						1696	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 44A		WELL #: 1H		RRCID -> 286507		COMPL. DATE 06/19/2014				TOTAL DEPTH 10273 PERF.10768 - 14770					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	15000 X	13676	-0-	-1324	-0-	11674	3	178	4	N	1658	1527	1	22 8	409
						1824	9								
10	15500 X	14085	-0-	-1415	-0-	11689	3	225	4	N	1974	1767	1	27 8	589
						2171	9								
11	15469 X	15469	-0-	-0-	-0-	12344	3	289	4	N	2578	2478	1	23 8	666
						2836	9								
12	16670 X	16670	-0-	-0-	-0-	14065	3	349	4	N	2051	2325	1	49 8	343
						2256	9								
01	14136 X	9256	-0-	-4880	-0-	6885	3	223	4	N	1953	1944	1	31 8	321
						2148	9								
02	14448 X	11648	-0-	-2800	-0-	9400	3	250	4	N	1816	1764	1	36 8	337
						1998	9								
CBR 6		WELL #: 3H		RRCID -> 286515		COMPL. DATE 03/12/2016				TOTAL DEPTH 10693 PERF.11146 - 15283					
09	13290 X	13001	-0-	-289	-0-	896	1	9840	3	N	2045	1563	1	20 8	855
						15	4	2250	9						
10	13733 X	12475	-0-	-1258	-0-	922	1	9344	3	N	2000	1908	1	23 8	924
						9	4	2200	9						
11	13927 X	13927	-0-	-0-	-0-	915	1	10852	3	N	1948	2481	1	21 8	370
						17	4	2143	9						
12	13950 X	11015	-0-	-2935	-0-	926	1	7841	3	N	2044	1547	1	30 8	837
						2248	9								
01	15060 X	15060	-0-	-0-	-0-	946	1	11779	3	N	2082	2355	1	56 8	508
						45	4	2290	9						
02	12992 X	10997	-0-	-1995	-0-	668	1	8525	3	N	1536	1578	1	34 8	432
						114	4	1690	9						
LINDSAY 10-15K-55-1		WELL #: 402H		RRCID -> 286520		COMPL. DATE 02/13/2019				TOTAL DEPTH 11261 PERF.11626 - 18882					
09	DLQ G-10	18384	-0-	18384	46021	403	1	13523	3	Y	4007	4037	0	1 8	164
						50	4	4408	9						
10	55347 X	9326	-0-	-46021	-0-	334	1	4629	3	Y	3943	3852	0		255
						26	4	4337	9						
11	915 X	915	-0-	-0-	-0-	47	1	868	9	Y	789	995	0		49
12	29667 X	-0-	-0-	-29667	-0-					Y	-0-	49	0		-0-
01	27652 X	11116	-0-	-16536	-0-	397	1	6695	3	Y	3124	2920	0		204
						588	4	3436	9						
02	17164 X	14217	-0-	-2947	-0-	427	1	10110	3	Y	2877	2790	0		291
						515	4	3165	9						
CBR 41-44E		WELL #: 5H		RRCID -> 286533		COMPL. DATE 03/23/2019				TOTAL DEPTH 10481 PERF.10925 - 20981					
09	DLQ G-10	81135	-0-	81135	166024	1609	1	66309	3	Y	10716	10587	0	128 8	115
						1429	4	11788	9						
10	254813 X	88789	-0-	-166024	-0-	1263	1	71962	3	Y	11090	10870	0	174 8	161
						3365	4	12199	9						
11	82144 X	82144	-0-	-0-	-0-	1393	1	67763	3	Y	9102	9041	0	129 8	93
						2976	4	10012	9						
12	86551 X	86551	-0-	-0-	-0-	1941	1	70817	3	Y	9761	9524	0	257 8	73
						3056	4	10737	9						
01	96505 X	96505	-0-	-0-	-0-	1699	1	82248	3	Y	9884	9475	0	376 8	106
						1686	4	10872	9						
02	68236 X	55995	-0-	-12241	-0-	1033	1	43797	3	Y	6489	6350	0	180 8	65
						4027	4	7138	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 41-44F		WELL #:		6H	RRCID -> 286548	COMPL. DATE	03/30/2019	TOTAL DEPTH	10368	PERF.10815	- 20860			
M	O	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
09	DLQ	G-10	46459	-0-	46459	99066	1013 1	36091 3	Y	7240	7173 0	71 8		78
							1391 4	7964 9						
10	144552	X	45486	-0-	-99066	-0-	677 1	33412 3	Y	7252	7142 0	82 8		106
							3420 4	7977 9						
11	46391	X	46391	-0-	-0-	-0-	756 1	34340 3	Y	7055	7019 0	69 8		73
							3534 4	7761 9						
12	45448	X	45448	-0-	-0-	-0-	1050 1	32269 3	Y	6789	6682 0	129 8		51
							4661 4	7468 9						
01	52782	X	52782	-0-	-0-	-0-	1014 1	41699 3	Y	7163	6939 0	197 8		78
							2190 4	7879 9						
02	40040	X	31187	-0-	-8853	-0-	639 1	24107 3	Y	4316	4254 0	97 8		43
							1693 4	4748 9						
CBR 41-44G		WELL #:		7H	RRCID -> 286549	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL DEPTH	10245	PERF.10783	- 20814			
09	DLQ	G-10	26974	-0-	26974	54964	790 1	21740 3	Y	3459	3418 0	43 8		37
							639 4	3805 9						
10	77517	X	22553	-0-	-54964	-0-	555 1	17872 3	Y	2999	2948 0	44 8		44
							827 4	3299 9						
11	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	349 1	5236 3	Y	1070	1092 0	11 8		11
							483 4	1177 9						
12	27993	X	10830	-0-	-17163	-0-	519 1	7705 3	Y	1744	1712 0	30 8		13
							688 4	1918 9						
01	27993	X	6694	-0-	-21299	-0-	279 1	4693 3	Y	1330	1305 0	23 8		15
							259 4	1463 9						
02	25172	X	22176	-0-	-2996	-0-	541 1	17744 3	Y	2973	2888 0	70 8		30
							621 4	3270 9						
LINDSAY 9		WELL #:		1H	RRCID -> 286551	COMPL. DATE	09/26/2015	TOTAL DEPTH	11446	PERF.12635	- 15893			
09	T. A.		2653	-0-	2653	14221	2065 3	72 4	Y	469	474 0			21
							516 9							
10	17203	X	2982	-0-	-14221	-0-	2306 3	90 4	Y	533	524 0			30
							586 9							
11	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	1922 3	61 4	Y	459	481 0			8
							505 9							
12	2914	X	2324	-0-	-590	-0-	1514 3	289 4	Y	474	471 0			11
							521 9							
01	2914	X	2261	-0-	-653	-0-	1630 3	133 4	Y	453	457 0			7
							498 9							
02	2632	X	1018	-0-	-1614	-0-	774 3	22 4	Y	202	204 0			5
							222 9							
LINDSAY 10-15I-55-1		WELL #:		424H	RRCID -> 286613	COMPL. DATE	02/21/2019	TOTAL DEPTH	11538	PERF.11723	- 19231			
09	DLQ	G-10	31741	-0-	31741	69958	634 1	27577 3	Y	3167	3220 0	2 8		130
							46 4	3484 9						
10	100473	X	30515	-0-	-69958	-0-	702 1	27056 3	Y	2429	2401 0	1 8		157
							85 4	2672 9						
11	24436	X	24436	-0-	-0-	-0-	803 1	20824 3	Y	2446	2449 0	1 8		153
							118 4	2691 9						
12	40982	X	23168	-0-	-17814	-0-	923 1	19487 3	Y	2429	2365 0	1 8		216
							86 4	2672 9						
01	38223	X	23125	-0-	-15098	-0-	885 1	18997 3	Y	2806	2839 0			183
							156 4	3087 9						
02	29624	X	19467	-0-	-10157	-0-	656 1	15634 3	Y	1983	1964 0	1 8		201
							996 4	2181 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 4		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 2H		RRCID -> 286673		COMPL. DATE 04/24/2015				TOTAL DEPTH 10876 PERF.11398 - 15270						
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	9720 X	1656	-0-	-8064	-0-	8	1	1644	4	N	4	3	8			143
10	9517 X	73	-0-	-9444	-0-	15	1	57	3	N	1					144
11	403 X	52	-0-	-351	-0-	5	1	30	3	N	9					153
12	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	1669	4	7	9	N	6	6	8			153
01	13479 X	13479	-0-	-0-	-0-	768	1	10430	3	N	2059	1888	1	49	8	275
*02	13275 X	13275	-0-	-0-	-0-	16	4	2265	9		1624	1523	1	42	8	334
						651	1	8995	3	N						
						1843	4	1786	9							
TITAN STATE 16		WELL #: 411H		RRCID -> 286681		COMPL. DATE 02/17/2019				TOTAL DEPTH 10762 PERF.11120 - 15505						
09	DLQ G-10	2	-0-	2	24837	2	4			Y	-0-	112	0			-0-
10	33238 X	8401	-0-	-24837	-0-	1071	1	369	4	Y	6328	6148	0			180
11	17610 X	17610	-0-	-0-	-0-	6961	9									
12	26071 X	23934	-0-	-2137	-0-	796	1	13252	3	Y	3182	3212	0			150
01	26725 X	26725	-0-	-0-	-0-	62	4	3500	9							
*02	17267 X	17267	-0-	-0-	-0-	823	1	18599	3	Y	3942	3974	0			118
						176	4	4336	9							
						857	1	21369	3	Y	4087	4075	0			130
						3	4	4496	9							
						663	1	13219	3	Y	3070	3059	0			141
						8	4	3377	9							
TITAN STATE 16		WELL #: 421H		RRCID -> 286682		COMPL. DATE 02/16/2019				TOTAL DEPTH 10847 PERF.11231 - 15595						
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14275					Y	-0-	65	0			-0-
10	15505 X	1230	-0-	-14275	-0-	543	1	9	4	Y	616	598	0			18
11	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	678	9									
12	15066 X	6155	-0-	-8911	-0-	416	1	3333	3	Y	1271	1229	0			60
01	14260 X	5781	-0-	-8479	-0-	1398	9									
*02	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	449	1	4539	3	Y	1061	1089	0			32
						1167	9									
						381	1	4426	3	Y	885	889	0			28
						974	9									
						435	1	4273	3	Y	694	690	0			32
						4	4	763	9							
TITAN STATE 16		WELL #: 422H		RRCID -> 286683		COMPL. DATE 02/18/2019				TOTAL DEPTH 10845 PERF.11269 - 15663						
09	DLQ G-10	2321	-0-	2321	9163	1712	1	6	4	Y	548	473	0			165
10	9705 X	542	-0-	-9163	-0-	603	9									
11	9531 X	9531	-0-	-0-	-0-	155	1	387	9	Y	352	507	0			10
12	9871 X	9871	-0-	-0-	-0-	500	1	5030	3	Y	3637	3475	0			172
01	11196 X	11196	-0-	-0-	-0-	4001	9									
*02	9714 X	9714	-0-	-0-	-0-	497	1	6193	3	Y	2892	2976	0			88
						3181	9									
						531	1	7772	3	Y	2630	2634	0			84
						2893	9									
						500	1	5999	3	Y	2013	2004	0			93
						1001	4	2214	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
MAC STATE 20		WELL #: 432H		RRCID -> 286684		COMPL. DATE 02/23/2019				TOTAL DEPTH 11026 PERF.11100 - 15779				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	28209 X	28209	-0-	-0-	-0-	24167	3	71	4	N	3610	3441	0	292
						3971	9							
10	38187 X	38187	-0-	-0-	-0-	32997	3	162	4	N	4571	4788	0	75
						5028	9							
11	33120 X	30058	-0-	-3062	-0-	25445	3	134	4	N	4072	3937	0	210
						4479	9							
12	34224 X	17820	-0-	-16404	-0-	14016	3	761	4	N	2766	2796	0	180
						3043	9							
01	38192 X	5578	-0-	-32614	-0-	3641	3	614	4	N	1203	1195	0	188
						1323	9							
02	34496 X	3414	-0-	-31082	-0-	1899	3	678	4	N	761	757	0	192
						837	9							
ROBINSON 5		WELL #: 7H		RRCID -> 286686		COMPL. DATE 06/22/2016				TOTAL DEPTH 10924 PERF.11302 - 15675				
09	13140 X	12777	-0-	-363	-0-	910	1	9560	3	N	1894	1536	1	685
						224	4	2083	9					
10	13020 X	12474	-0-	-546	-0-	900	1	9368	3	N	1814	2226	1	249
						211	4	1995	9					
11	13140 X	12654	-0-	-486	-0-	904	1	9598	3	N	1770	1304	1	696
						205	4	1947	9					
12	13578 X	12688	-0-	-890	-0-	927	1	9496	3	N	1878	1951	1	587
						199	4	2066	9					
01	13578 X	12710	-0-	-868	-0-	936	1	9552	3	N	1840	2122	1	258
						198	4	2024	9					
02	11928 X	9818	-0-	-2110	-0-	696	1	7294	3	N	1414	1372	1	270
						273	4	1555	9					
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 1H		RRCID -> 286687		COMPL. DATE 01/15/2015				TOTAL DEPTH 11297 PERF.11600 - 15760				
09	DLQ G-10	1705	-0-	1705	8753	512	1	202	4	Y	901	970	0	26
						991	9							
10	15512 X	6759	-0-	-8753	-0-	945	1	3580	3	Y	1356	1310	0	72
						742	4	1492	9					
11	9152 X	9152	-0-	-0-	-0-	681	1	6544	3	Y	1450	1461	0	61
						332	4	1595	9					
12	11135 X	11135	-0-	-0-	-0-	600	1	6336	3	Y	1740	1731	0	70
						2285	4	1914	9					
01	13024 X	13024	-0-	-0-	-0-	674	1	6797	3	Y	1990	2000	0	60
						3364	4	2189	9					
02	8540 X	7885	-0-	-655	-0-	412	1	4313	3	Y	1416	1413	0	63
						1602	4	1558	9					
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 2H		RRCID -> 286688		COMPL. DATE 04/07/2015				TOTAL DEPTH 11306 PERF.11470 - 17801				
09	DLQ G-10	2437	-0-	2437	6327	429	1	1803	3	Y	20	24	0	1
						183	4	22	9					
10	10292 X	3965	-0-	-6327	-0-	731	1	2588	3	Y	2	3	0	-0-
						644	4	2	9					
11	835 X	835	-0-	-0-	-0-	193	1	548	3	Y	-0-			-0-
						94	4							
12	3875 X	90	-0-	-3785	-0-	1	1	17	3	Y	-0-			-0-
						72	4							
01	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-			-0-
02	3584 X	-0-	-0-	-3584	-0-					Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
MONROE STATE 32		WELL #:		1H	RRCID -> 286689	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	10976	PERF.11120	- 15520		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	DLQ	G-10	12066	-0-	12066	25461	227 1	9996 3	Y	1654	1679 0	122	
							24 4	1819 9					
10	38013	X	12552	-0-	-25461	-0-	230 1	10531 3	Y	1609	1634 0	97	
							21 4	1770 9					
11	11532	X	11532	-0-	-0-	-0-	208 1	9627 3	Y	1536	1458 0	13 8	162
							7 4	1690 9					
12	11049	X	11049	-0-	-0-	-0-	205 1	9159 3	Y	1527	1586 0	14 8	89
							5 4	1680 9					
01	11521	X	11521	-0-	-0-	-0-	210 1	9493 3	Y	1653	1603 0	139	
							1818 9						
02	7980	X	7372	-0-	-608	-0-	133 1	4465 3	Y	963	977 0	3 8	122
							1715 4	1059 9					

CBR 18		WELL #:		5H	RRCID -> 286690	COMPL. DATE	02/03/2016	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10950	- 15276		
09	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	812 1	5633 3	N	1801	1942 1	12 8	457
							333 4	1981 9					
10	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	688 1	6761 3	N	1631	1582 1	17 8	489
							240 4	1794 9					
11	12342	X	12342	-0-	-0-	-0-	838 1	8983 3	N	1996	1899 1	18 8	568
							325 4	2196 9					
12	11654	X	11654	-0-	-0-	-0-	835 1	8131 3	N	1873	1936 1	33 8	472
							628 4	2060 9					
01	13169	X	13169	-0-	-0-	-0-	936 1	9588 3	N	2073	1969 1	48 8	528
							365 4	2280 9					
*02	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	591 1	7119 3	N	1416	1499 1	29 8	416
							152 4	1558 9					

LINDSAY 2		WELL #:		4H	RRCID -> 286691	COMPL. DATE	04/06/2016	TOTAL DEPTH	11755	PERF.12144	- 16470		
09	DLQ	G-10	14787	-0-	14787	25282	819 1	11829 3	Y	1942	2034 0	1 8	357
							3 4	2136 9					
10	36025	X	10743	-0-	-25282	-0-	806 1	7789 3	Y	1953	1769 0	541	
							2148 9						
11	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	857 1	7733 3	Y	2429	2455 0	1 8	514
							123 4	2672 9					
12	19499	X	13911	-0-	-5588	-0-	1108 1	7383 3	Y	2958	3323 0	1 8	148
							2166 4	3254 9					
01	16359	X	16359	-0-	-0-	-0-	87 1	12068 3	Y	3509	3172 0	485	
							344 4	3860 9					
02	13804	X	12510	-0-	-1294	-0-	64 1	9745 3	Y	2141	2372 0	254	
							346 4	2355 9					

WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #:		3H	RRCID -> 286692	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL DEPTH	11707	PERF.11960	- 18200		
09	DLQ	G-10	40872	-0-	40872	70634	1900 1	33150 3	Y	4925	5073 0	143	
							404 4	5418 9					
10	109645	X	39011	-0-	-70634	-0-	1930 1	31184 3	Y	4592	4492 0	243	
							846 4	5051 9					
11	30025	X	30025	-0-	-0-	-0-	1354 1	24830 3	Y	3107	3220 0	130	
							423 4	3418 9					
12	28245	X	28245	-0-	-0-	-0-	1252 1	18549 3	Y	3232	3232 0	130	
							4889 4	3555 9					
01	24582	X	24582	-0-	-0-	-0-	1213 1	13724 3	Y	3831	3846 0	115	
							5431 4	4214 9					
*02	27597	X	27597	-0-	-0-	-0-	1164 1	18338 3	Y	2896	2883 0	128	
							4909 4	3186 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD									
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623													
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #:		5SL	RRCID ->	286722	COMPL. DATE	12/01/2015	TOTAL DEPTH	10813	PERF.11020	- 17470					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		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					
09	DLQ	G-10	36315	-0-	36315	72335	676	1	30059	3	Y	4830	4849	0	3	8	198
							267	4	5313	9							
10	106935	X	34600	-0-	-72335	-0-	733	1	29234	3	Y	3951	3893	0	1	8	255
							287	4	4346	9							
11	30036	X	30036	-0-	-0-	-0-	862	1	23705	3	Y	4919	4865	0	1	8	308
							58	4	5411	9							
12	29140	X	23490	-0-	-5650	-0-	846	1	17244	3	Y	3545	3537	0	1	8	315
							1500	4	3900	9							
01	29140	X	22996	-0-	-6144	-0-	487	1	5069	3	Y	1978	2164	0			129
							15264	4	2176	9							
02	26320	X	15032	-0-	-11288	-0-	515	1	10641	3	Y	1607	1573	0			163
							2108	4	1768	9							

CBR 33-28D-56-1		WELL #:		402H	RRCID ->	286758	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	10448	PERF.10671	- 20975					
09	DLQ	G-10	34267	-0-	34267	70283	207	1	25613	3	Y	5632	5573	0	52	8	59
							2252	4	6195	9							
10	105098	X	34815	-0-	-70283	-0-	225	1	27339	3	Y	5461	5412	0	65	8	43
							1244	4	6007	9							
11	29900	X	29900	-0-	-0-	-0-	193	1	23547	3	Y	4886	4846	0	44	8	39
							785	4	5375	9							
12	30256	X	28059	-0-	-2197	-0-	200	1	21472	3	Y	4705	4634	0	75	8	35
							1211	4	5176	9							
01	30256	X	27431	-0-	-2825	-0-	196	1	21118	3	Y	4677	4580	0	98	8	34
							972	4	5145	9							
02	27328	X	22029	-0-	-5299	-0-	173	1	16577	3	Y	3854	3792	0	65	8	31
							1040	4	4239	9							

CBR 33-28F-56-1		WELL #:		431H	RRCID ->	286765	COMPL. DATE	10/08/2019	TOTAL DEPTH	10963	PERF.11120	- 21422					
09	DLQ	G-10	61822	-0-	61822	125222	327	1	51562	3	Y	5390	5280	0	103	8	56
							4004	4	5929	9							
10	188807	X	63585	-0-	-125222	-0-	341	1	55273	3	Y	5511	5393	0	131	8	43
							1909	4	6062	9							
11	56088	X	56088	-0-	-0-	-0-	314	1	48430	3	Y	5266	5177	0	90	8	42
							1551	4	5793	9							
12	56462	X	56462	-0-	-0-	-0-	329	1	46535	3	Y	5513	5344	0	171	8	40
							3534	4	6064	9							
01	55800	X	52677	-0-	-3123	-0-	312	1	44561	3	Y	5291	5088	0	206	8	37
							1984	4	5820	9							
02	50400	X	38749	-0-	-11651	-0-	279	1	31902	3	Y	4162	4040	0	126	8	33
							1990	4	4578	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 33-28C-56-1		WELL #: 412H		RRCID -> 286821		COMPL. DATE 06/05/2019				TOTAL DEPTH 10610 PERF.10706 - 21012						
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	34626 X	34626	-0-	-0-	-0-	208	1	25795	3	Y	5788	5724	0	52	8	61
						2256	4	6367	9							
10	30059 X	30059	-0-	-0-	-0-	204	1	22842	3	Y	5196	5161	0	55	8	41
						1297	4	5716	9							
11	32512 X	32512	-0-	-0-	-0-	207	1	24594	3	Y	5687	5635	0	47	8	46
						1455	4	6256	9							
12	27560 X	27560	-0-	-0-	-0-	193	1	18393	3	Y	5358	5290	0	74	8	40
						3080	4	5894	9							
01	28136 X	28136	-0-	-0-	-0-	191	1	19786	3	Y	5335	5239	0	98	8	38
						2290	4	5869	9							
02	DLQ G-10	18623	-0-	18623	18623	165	1	12441	3	Y	3870	3824	0	53	8	31
						1760	4	4257	9							
CBR 33-28A-56-1		WELL #: 401H		RRCID -> 286853		COMPL. DATE 09/18/2019				TOTAL DEPTH 10497 PERF.10690 - 20982						
09	54906 X	54906	-0-	-0-	-0-	297	1	43251	3	Y	10169	10076	0	81	8	107
						172	4	11186	9							
10	58248 X	58248	-0-	-0-	-0-	287	1	46211	3	Y	10589	10506	0	106	8	84
						102	4	11648	9							
11	54057 X	54057	-0-	-0-	-0-	278	1	42614	3	Y	10028	9954	0	77	8	81
						134	4	11031	9							
12	51727 X	51727	-0-	-0-	-0-	300	1	40376	3	Y	10037	9905	0	138	8	75
						10	4	11041	9							
01	49825 X	49825	-0-	-0-	-0-	281	1	38888	3	Y	9675	9508	0	172	8	70
						13	4	10643	9							
02	DLQ G-10	41030	-0-	41030	41030	252	1	31865	3	Y	7890	7778	0	119	8	63
						234	4	8679	9							
CBR 32		WELL #: 4H		RRCID -> 286871		COMPL. DATE 08/25/2015				TOTAL DEPTH 10469 PERF.10861 - 14981						
09	10230 X	8872	-0-	-1358	-0-	546	1	6933	3	Y	1266	1314	1	14	8	258
						1393	9									
10	10571 X	9303	-0-	-1268	-0-	575	1	7266	3	Y	1329	1322	1	18	8	247
						1462	9									
11	10230 X	9720	-0-	-510	-0-	584	1	7679	3	Y	1322	1357	1	15	8	197
						3	4	1454	9							
12	9734 X	8950	-0-	-784	-0-	531	1	6306	3	Y	1069	957	1	26	8	283
						937	4	1176	9							
01	10555 X	10555	-0-	-0-	-0-	612	1	8145	3	Y	1436	1388	1	39	8	292
						218	4	1580	9							
02	9072 X	6729	-0-	-2343	-0-	346	1	5255	3	Y	932	945	1	21	8	258
						103	4	1025	9							
CBR 32		WELL #: 5H		RRCID -> 286872		COMPL. DATE 08/25/2015				TOTAL DEPTH 10498 PERF.10849 - 14969						
09	9774 X	9774	-0-	-0-	-0-	1011	1	6897	3	Y	1545	1650	1	15	8	252
						166	4	1700	9							
10	10073 X	10073	-0-	-0-	-0-	1045	1	7079	3	Y	1612	1358	1	19	8	487
						176	4	1773	9							
11	9865 X	9865	-0-	-0-	-0-	1007	1	7105	3	Y	1447	1743	1	15	8	176
						161	4	1592	9							
12	9204 X	9204	-0-	-0-	-0-	966	1	6559	3	Y	1388	1183	1	26	8	355
						152	4	1527	9							
01	11406 X	11406	-0-	-0-	-0-	1082	1	8183	3	Y	1773	1711	1	42	8	375
						191	4	1950	9							
02	DLQ G-10	7019	-0-	7019	7019	649	1	5047	3	Y	1090	1150	1	21	8	294
						124	4	1199	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.// 942623												
GEORGE 1			WELL #: 451H		RRCID -> 286968			COMPL. DATE 05/05/2019			TOTAL DEPTH 11716 PERF.11758 - 13866				
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	20370 X	18899	-0-	-1471	-0-	17444	3	62	4	Y	1266	1249	0		32
						1393	9								
10	21049 X	19402	-0-	-1647	-0-	17893	3	69	4	Y	1309	1318	0		23
						1440	9								
11	20370 X	18758	-0-	-1612	-0-	17221	3	65	4	Y	1338	1343	0		18
						1472	9								
12	20150 X	18534	-0-	-1616	-0-	17058	3	70	4	Y	1278	1277	0		19
						1406	9								
01	19840 X	15286	-0-	-4554	-0-	13745	3	220	4	Y	1201	1182	0		38
						1321	9								
02	DLQ G-10	9997	-0-	9997	9997	8920	3	99	4	Y	889	834	0		93
						978	9								

CBR 18-19H			WELL #: 8H		RRCID -> 286995			COMPL. DATE 09/09/2019			TOTAL DEPTH 10466 PERF.10759 - 21043				
09	37530 X	29808	-0-	-7722	-0-	24147	3	29	4	Y	5120	5105	0	45 8	39
						5632	9								
10	43819 X	43819	-0-	-0-	-0-	31970	3	3324	4	Y	7750	7664	0	80 8	45
						8525	9								
11	37530 X	37015	-0-	-515	-0-	28435	3	1884	4	Y	6087	6037	0	54 8	41
						6696	9								
12	41180 X	41180	-0-	-0-	-0-	24832	3	9218	4	Y	6482	6378	0	116 8	29
						7130	9								
01	38781 X	38467	-0-	-314	-0-	31420	3	391	4	Y	6051	5913	0	140 8	27
						6656	9								
02	DLQ G-10	26681	-0-	26681	26681	21943	3	142	4	Y	4178	4096	0	81 8	28
						4596	9								

CBR 18-19I			WELL #: 9H		RRCID -> 286996			COMPL. DATE 05/08/2019			TOTAL DEPTH 10678 PERF.11102 - 21202				
09	31770 X	29441	-0-	-2329	-0-	23690	3	5751	9	Y	5228	5201	0	44 8	40
						29467	3	6854	9	Y	6231	6168	0	67 8	36
10	36321 X	36321	-0-	-0-	-0-	27217	3	80	4	Y	5517	5466	0	49 8	38
						6069	9								
12	32829 X	28797	-0-	-4032	-0-	22834	3	5963	9	Y	5421	5358	0	77 8	24
						23158	3	121	4	Y	4461	4363	0	102 8	20
01	32829 X	28186	-0-	-4643	-0-	4907	9								
						17855	3	39	4	Y	3132	3065	0	66 8	21
						3445	9								

MAISIE STATE 10			WELL #: 1H		RRCID -> 287007			COMPL. DATE 05/19/2016			TOTAL DEPTH 11582 PERF.11800 - 16150				
09	6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	4983	3	419	4	Y	1042	1043	0		41
						1146	9								
10	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	5656	3	24	4	Y	1187	1185	0		43
						1306	9								
11	6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	5222	3	13	4	Y	1179	1139	0	31 8	52
						1297	9								
12	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	4991	3	105	4	Y	1240	1189	0	28 8	75
						1364	9								
01	6107 X	4772	-0-	-1335	-0-	3800	3	137	4	Y	759	797	0		37
						835	9								
02	5516 X	1143	-0-	-4373	-0-	905	3	238	9	Y	216	238	0	2 8	13

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 18-19G		WELL #: 7H		RRCID -> 287014		COMPL. DATE 07/26/2019				TOTAL DEPTH 10672 PERF.10926 - 21238						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09	34140 X	29974	-0-	-4166	-0-	25895	3	24	4	Y	3686	3657	0	48	8	28
						4055	9									
10	36043 X	36043	-0-	-0-	-0-	30534	3	518	4	Y	4537	4472	0	67	8	26
						4991	9									
11	36642 X	36642	-0-	-0-	-0-	30868	3	260	4	Y	5013	4949	0	56	8	34
						5514	9									
12	35278 X	33518	-0-	-1760	-0-	27345	3	846	4	Y	4843	4759	0	96	8	22
						5327	9									
01	35278 X	32056	-0-	-3222	-0-	26816	3	136	4	Y	4640	4524	0	118	8	20
						5104	9									
02	DLQ G-10	24196	-0-	24196	24196	20212	3	210	4	Y	3431	3353	0	75	8	23
						3774	9									
PECOS 39		WELL #: 423H		RRCID -> 287426		COMPL. DATE 07/24/2019				TOTAL DEPTH 10698 PERF.10893 - 15766						
09	24649 X	24649	-0-	-0-	-0-	745	1	20494	3	Y	2507	2480	0	40	8	47
						652	4	2758	9							
10	23374 X	22331	-0-	-1043	-0-	744	1	18547	3	Y	2211	2163	0	45	8	50
						608	4	2432	9							
11	22620 X	21031	-0-	-1589	-0-	920	1	17449	3	Y	2025	1993	0	34	8	48
						434	4	2228	9							
12	23374 X	20750	-0-	-2624	-0-	1693	1	16863	3	Y	1611	1535	0	64	8	60
						422	4	1772	9							
01	23374 X	20833	-0-	-2541	-0-	1518	1	17340	3	Y	1372	1276	0	85	8	71
						466	4	1509	9							
02	DLQ G-10	13291	-0-	13291	13291	946	1	11117	3	Y	1045	1016	0	45	8	55
						78	4	1150	9							
PECOS 39		WELL #: 404H		RRCID -> 287427		COMPL. DATE 07/25/2019				TOTAL DEPTH 10374 PERF.10640 - 15513						
09	24013 X	24013	-0-	-0-	-0-	704	1	19502	3	Y	3126	3105	0	38	8	59
						368	4	3439	9							
10	26984 X	26984	-0-	-0-	-0-	762	1	21960	3	Y	3424	3352	0	53	8	78
						496	4	3766	9							
11	42244 X	42244	-0-	-0-	-0-	1309	1	32533	3	Y	5861	5736	0	64	8	139
						1955	4	6447	9							
12	24459 X	8750	-0-	-15709	-0-	1153	1	6193	3	Y	1182	1251	0	25	8	45
						104	4	1300	9							
01	24459 X	4738	-0-	-19721	-0-	914	1	3100	3	Y	610	604	0	18	8	33
						53	4	671	9							
02	DLQ G-10	4029	-0-	4029	4029	488	1	2952	3	Y	535	526	0	13	8	29
						589	9									
PECOS STATE 39-46F-56-1		WELL #: 405H		RRCID -> 287428		COMPL. DATE 10/20/2019				TOTAL DEPTH 10311 PERF.10366 - 20700						
09	45770 X	45770	-0-	-0-	-0-	749	1	34298	3	Y	9309	9274	0	65	8	176
						483	4	10240	9							
10	36363 X	19285	-0-	-17078	-0-	428	1	12793	3	Y	5289	5314	0	29	8	122
						246	4	5818	9							
11	35190 X	4649	-0-	-30541	-0-	190	1	2115	3	Y	2089	2157	0	4	8	50
						46	4	2298	9							
12	36363 X	13287	-0-	-23076	-0-	1066	1	8314	3	Y	3517	3399	0	32	8	136
						38	4	3869	9							
01	36363 X	7615	-0-	-28748	-0-	706	1	3866	3	Y	2755	2720	0	20	8	151
						12	4	3031	9							
02	DLQ G-10	8787	-0-	8787	8787	655	1	5444	3	Y	2423	2419	0	23	8	132
						23	4	2665	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
PECOS STATE 39-46G-56-1		WELL #: 424H		RRCID -> 287430		COMPL. DATE 10/22/2019				TOTAL DEPTH 10619 PERF.10949 - 20987						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
09	42017 X	42017	-0-	-0-	-0-	872	1	32658	3	Y	7465	7448	0	62	8	141
						275	4	8212	9							
10	43171 X	43171	-0-	-0-	-0-	913	1	33878	3	Y	7428	7318	0	80	8	171
						209	4	8171	9							
11	34320 X	14395	-0-	-19925	-0-	576	1	10711	3	Y	2700	2787	0	20	8	64
						138	4	2970	9							
12	35464 X	5627	-0-	-29837	-0-	756	1	3993	3	Y	779	797	0	16	8	30
						21	4	857	9							
01	35464 X	12526	-0-	-22938	-0-	1108	1	9564	3	Y	1663	1557	0	47	8	89
						25	4	1829	9							
02	DLQ G-10	10343	-0-	10343	10343	797	1	7967	3	Y	1424	1405	0	32	8	76
						13	4	1566	9							
PECOS STATE 39-46E-56-1		WELL #: 415H		RRCID -> 287444		COMPL. DATE 10/19/2019				TOTAL DEPTH 10512 PERF.10736 - 20861						
09	43975 X	43975	-0-	-0-	-0-	988	1	35121	3	Y	6983	6959	0	67	8	131
						185	4	7681	9							
10	49844 X	49844	-0-	-0-	-0-	1084	1	40090	3	Y	7665	7526	0	94	8	176
						238	4	8432	9							
11	37650 X	20714	-0-	-16936	-0-	796	1	16454	3	Y	3080	3152	0	31	8	73
						76	4	3388	9							
12	38905 X	5385	-0-	-33520	-0-	967	1	3079	3	Y	502	540	0	16	8	19
						787	4	552	9							
01	38905 X	12367	-0-	-26538	-0-	1157	1	8888	3	Y	1193	1100	0	49	8	63
						1010	4	1312	9							
02	DLQ G-10	9260	-0-	9260	9260	763	1	6907	3	Y	1074	1050	0	30	8	57
						409	4	1181	9							
LINDSAY 10-15M-55-1		WELL #: 415H		RRCID -> 287720		COMPL. DATE 09/01/2019				TOTAL DEPTH 11456 PERF.11784 - 19101						
09	38073 X	38073	-0-	-0-	-0-	552	1	26196	3	Y	6638	6559	0	3	8	200
						4023	4	7302	9							
10	37148 X	37148	-0-	-0-	-0-	560	1	29183	3	Y	5833	5861	0	1	8	171
						989	4	6416	9							
11	34616 X	34616	-0-	-0-	-0-	577	1	27682	3	Y	5667	5701	0	2	8	135
						123	4	6234	9							
12	26691 X	6899	-0-	-19792	-0-	320	1	5243	3	Y	1120	1166	0			89
						104	4	1232	9							
01	26691 X	18314	-0-	-8377	-0-	175	1	12886	3	Y	3002	3059	0			32
						1951	4	3302	9							
02	DLQ G-10	17151	-0-	17151	17151	204	1	13284	3	Y	2877	2861	0	1	8	47
						498	4	3165	9							
LINDSAY 10-15N-55-1		WELL #: 403H		RRCID -> 287721		COMPL. DATE 09/01/2019				TOTAL DEPTH 11305 PERF.11637 - 18958						
09	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	84	1	1261	3	Y	12	20	0			-0-
						3	4	13	9							
10	10029 X	10029	-0-	-0-	-0-	194	1	7944	3	Y	1683	1634	0			49
						40	4	1851	9							
11	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	225	1	5568	3	Y	595	630	0			14
						632	4	655	9							
12	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
01	10044 X	6327	-0-	-3717	-0-	99	1	4610	3	Y	1112	1100	0			12
						395	4	1223	9							
02	DLQ G-10	6540	-0-	6540	6540	76	1	1730	3	Y	1279	1270	0			21
						3327	4	1407	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
LINDSAY 10-15P-55-1		WELL #: 416H		RRCID -> 287730		COMPL. DATE 01/17/2020				TOTAL DEPTH 11452 PERF.11719 - 19072				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	40232 X	40232	-0-	-0-	-0-	706 1	31868 3	7491 9	7491 9	Y	6810	6702 0	3 8	206
						167 4	7491 9							
10	39512 X	39512	-0-	-0-	-0-	651 1	31766 3	6887 9	6887 9	Y	6261	6282 0	1 8	184
						208 4	6887 9							
11	36074 X	36074	-0-	-0-	-0-	630 1	28917 3	6354 9	6354 9	Y	5776	5821 0	2 8	137
						173 4	6354 9							
12	36115 X	8630	-0-	-27485	-0-	371 1	6747 3	1375 9	1375 9	Y	1250	1288 0		99
						137 4	6747 3							
01	36115 X	5522	-0-	-30593	-0-	127 1	3755 3	1147 9	1147 9	Y	1043	1131 0		11
						493 4	3755 3							
02	DLQ G-10	7564	-0-	7564	7564	148 1	5658 3	1560 9	1560 9	Y	1418	1406 0		23
						198 4	5658 3							
LINDSAY 10-15Q-55-1		WELL #: 404H		RRCID -> 287731		COMPL. DATE 01/22/2020				TOTAL DEPTH 11259 PERF.11369 - 18969				
09	39602 X	39602	-0-	-0-	-0-	643 1	31097 3	7410 9	7410 9	Y	6736	6685 0	3 8	203
						452 4	31097 3							
10	41691 X	41691	-0-	-0-	-0-	627 1	32917 3	6797 9	6797 9	Y	6179	6200 0	1 8	181
						1350 4	32917 3							
11	38580 X	37247	-0-	-1333	-0-	591 1	27585 3	6863 9	6863 9	Y	6239	6270 0	2 8	148
						2208 4	27585 3							
12	39866 X	9397	-0-	-30469	-0-	391 1	7401 3	1458 9	1458 9	Y	1325	1368 0		105
						147 4	7401 3							
01	39866 X	29681	-0-	-10185	-0-	239 1	22163 3	4696 9	4696 9	Y	4269	4329 0		45
						2583 4	22163 3							
02	DLQ G-10	25605	-0-	25605	25605	249 1	17946 3	4014 9	4014 9	Y	3649	3634 0	1 8	59
						3396 4	17946 3							
LINDSAY 15		WELL #: 425H		RRCID -> 287732		COMPL. DATE 09/03/2019				TOTAL DEPTH 11591 PERF.11822 - 16490				
09	18709 X	18709	-0-	-0-	-0-	361 1	15552 3	2675 9	2675 9	Y	2432	2417 0	1 8	73
						121 4	15552 3							
10	24500 X	24500	-0-	-0-	-0-	453 1	20300 3	3544 9	3544 9	Y	3222	3199 0	1 8	95
						203 4	20300 3							
11	20542 X	20542	-0-	-0-	-0-	406 1	16782 3	3237 9	3237 9	Y	2943	2967 0	1 8	70
						117 4	16782 3							
12	17453 X	5621	-0-	-11832	-0-	377 1	3930 3	1108 9	1108 9	Y	1007	997 0		80
						206 4	3930 3							
01	17453 X	988	-0-	-16465	-0-	43 1	414 4			Y	483	558 0		5
						531 9	414 4							
02	DLQ G-10	1371	-0-	1371	1371	71 1	191 4			Y	1008	997 0		16
						1109 9	191 4							
LINDSAY 15		WELL #: 426H		RRCID -> 287921		COMPL. DATE 09/04/2019				TOTAL DEPTH 11629 PERF.11893 - 16467				
09	21874 X	21874	-0-	-0-	-0-	441 1	17707 3	3616 9	3616 9	Y	3287	3244 0	1 8	99
						110 4	17707 3							
10	21855 X	20260	-0-	-1595	-0-	395 1	16290 3	3159 9	3159 9	Y	2872	2887 0		84
						416 4	16290 3							
11	21150 X	17447	-0-	-3703	-0-	358 1	14005 3	2862 9	2862 9	Y	2602	2623 0	1 8	62
						222 4	14005 3							
12	21855 X	4737	-0-	-17118	-0-	264 1	3624 3	763 9	763 9	Y	694	701 0		55
						86 4	3624 3							
01	21855 X	1596	-0-	-20259	-0-	84 1	1321 4			Y	174	227 0		2
						191 9	1321 4							
*02	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	40 1	1218 3			Y	325	322 0		5
						85 4	1218 3							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 41-44J-56-1		WELL #: 417H		RRCID -> 288100		COMPL. DATE 10/05/2019				TOTAL DEPTH 10367 PERF.10827 - 21197					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		
09	70673 X	70673	-0-	-0-	-0-	995 1	53426 3	1933 4	14319 9	Y	13017	12954 0	104 8		125
10	67344 X	67344	-0-	-0-	-0-	1064 1	41383 3	10659 4	14238 9	Y	12944	12856 0	115 8		98
11	62029 X	62029	-0-	-0-	-0-	930 1	40419 3	8026 4	12654 9	Y	11504	11455 0	88 8		59
12	58117 X	58117	-0-	-0-	-0-	1203 1	37758 3	6881 4	12275 9	Y	11159	10988 0	151 8		79
01	55034 X	55034	-0-	-0-	-0-	1051 1	38286 3	3733 4	11964 9	Y	10876	10533 0	189 8		233
02	DLQ G-10	38686	-0-	38686	38686	1497 1	25463 3	3542 4	8184 9	Y	7440	7499 0	112 8		62

CBR 41-44I-56-1		WELL #: 423H		RRCID -> 288116		COMPL. DATE 10/02/2019				TOTAL DEPTH 10508 PERF.10844 - 21224					
09	53510 X	53510	-0-	-0-	-0-	926 1	43206 3	2836 4	6542 9	Y	5947	5883 0	87 8		57
10	53859 X	53859	-0-	-0-	-0-	1243 1	42144 3	3879 4	6593 9	Y	5994	5903 0	103 8		45
11	57900 X	57900	-0-	-0-	-0-	1181 1	46306 3	3730 4	6683 9	Y	6075	5998 0	91 8		31
12	50114 X	50114	-0-	-0-	-0-	1382 1	39358 3	3592 4	5782 9	Y	5256	5100 0	150 8		37
01	37119 X	37119	-0-	-0-	-0-	953 1	30537 3	578 4	5051 9	Y	4592	4391 0	141 8		97
02	DLQ G-10	31864	-0-	31864	31864	1616 1	24578 3	436 4	5234 9	Y	4758	4718 0	98 8		39

CBR 41-44K-56-1		WELL #: 404H		RRCID -> 288117		COMPL. DATE 10/05/2019				TOTAL DEPTH 10186 PERF.10529 - 20880					
09	15810 X	6383	-0-	-9427	-0-	338 1	2146 3	785 4	3114 9	Y	2831	2831 0	6 8		27
10	25401 X	25401	-0-	-0-	-0-	730 1	17224 3	1167 4	6280 9	Y	5709	5651 0	42 8		43
11	36342 X	36342	-0-	-0-	-0-	773 1	26478 3	773 1	26478 3	Y	7247	7202 0	51 8		37
12	29009 X	29009	-0-	-0-	-0-	1119 4	7972 9	852 1	19507 3	Y	6980	6895 0	72 8		50
01	23826 X	23826	-0-	-0-	-0-	972 4	7678 9	626 1	15245 3	Y	6082	5926 0	75 8		131
02	DLQ G-10	19326	-0-	19326	19326	1265 4	6690 9	1052 1	12208 3	Y	4611	4652 0	52 8		38

CBR 35-38-56-1		WELL #: 402H		RRCID -> 288126		COMPL. DATE 10/28/2019				TOTAL DEPTH 10575 PERF.10618 - 18384					
09	87930 X	55508	-0-	-32422	-0-	578 1	43821 3	502 4	10607 9	Y	9643	9621 0	83 8		76
10	90861 X	51060	-0-	-39801	-0-	549 1	39998 3	329 4	10184 9	Y	9258	9106 0	93 8		135
11	84120 X	39766	-0-	-44354	-0-	435 1	29762 3	547 4	9022 9	Y	8202	8160 0	55 8		122
12	77531 X	38674	-0-	-38857	-0-	441 1	27627 3	793 4	9813 9	Y	8921	8893 0	98 8		52
01	73439 X	19062	-0-	-54377	-0-	339 1	12968 3	344 4	5411 9	Y	4919	4819 0	60 8		92
02	DLQ G-10	16659	-0-	16659	16659	337 1	11564 3	229 4	4529 9	Y	4117	4112 0	45 8		52

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623										
CBR 35-38-56-1		WELL #: 411H		RRCID -> 288127		COMPL. DATE 11/01/2019		TOTAL DEPTH 10716 PERF.11052 - 18453				
M O	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	
09	36690 X	24667	-0-	-12023	-0-	320 1 282 4	19288 3 4777 9	Y	4343	4335 0	37 8	34
10	38147 X	38147	-0-	-0-	-0-	460 1 319 4	30408 3 6960 9	Y	6327	6201 0	68 8	92
11	36690 X	31171	-0-	-5519	-0-	440 1 1273 4	23066 3 6392 9	Y	5811	5773 0	44 8	86
12	37913 X	24962	-0-	-12951	-0-	391 1 3995 4	15216 3 5360 9	Y	4873	4864 0	67 8	28
01	37913 X	17494	-0-	-20419	-0-	371 1 1969 4	11820 3 3334 9	Y	3031	2941 0	62 8	56
02	DLQ G-10	16179	-0-	16179	16179	355 1 475 4	12151 3 3198 9	Y	2907	2879 0	48 8	36
CBR 35-38-56-1		WELL #: 412H		RRCID -> 288128		COMPL. DATE 10/31/2019		TOTAL DEPTH 10677 PERF.10711 - 18485				
09	48900 X	43305	-0-	-5595	-0-	470 1 3150 4	30918 3 8767 9	Y	7970	7962 0	64 8	63
10	50530 X	41771	-0-	-8759	-0-	434 1 3697 4	28624 3 9016 9	Y	8196	8068 0	71 8	120
11	48900 X	19921	-0-	-28979	-0-	271 1 2381 4	14012 3 3257 9	Y	2961	3007 0	30 8	44
12	50530 X	28493	-0-	-22037	-0-	433 1 773 4	20676 3 6611 9	Y	6010	5945 0	74 8	35
01	50530 X	24443	-0-	-26087	-0-	475 1 492 4	17854 3 5622 9	Y	5111	4968 0	83 8	95
02	DLQ G-10	17518	-0-	17518	17518	492 4 255 4	5622 9 4307 9	Y	3915	3912 0	49 8	49
CBR 35-38-56-1		WELL #: 421H		RRCID -> 288129		COMPL. DATE 11/02/2019		TOTAL DEPTH 10887 PERF.11253 - 18714				
09	47250 X	44956	-0-	-2294	-0-	494 1 371 4	36060 3 8031 9	Y	7301	7264 0	68 8	58
10	48825 X	41551	-0-	-7274	-0-	440 1 293 4	33186 3 7632 9	Y	6938	6818 0	77 8	101
11	47250 X	36047	-0-	-11203	-0-	440 1 478 4	28318 3 6811 9	Y	6192	6149 0	52 8	92
12	48825 X	30965	-0-	-17860	-0-	431 1 592 4	23655 3 6287 9	Y	5715	5690 0	84 8	33
01	48825 X	29371	-0-	-19454	-0-	531 1 426 4	22668 3 5746 9	Y	5224	5056 0	104 8	97
02	DLQ G-10	26363	-0-	26363	26363	493 1 266 4	20724 3 4880 9	Y	4436	4399 0	79 8	55
CBR 35-38-56-1		WELL #: 422H		RRCID -> 288130		COMPL. DATE 11/02/2019		TOTAL DEPTH 10857 PERF.10889 - 18652				
09	47580 X	43609	-0-	-3971	-0-	520 1 395 4	35015 3 7679 9	Y	6981	6936 0	66 8	55
10	49569 X	39761	-0-	-9808	-0-	474 1 308 4	32339 3 6640 9	Y	6036	5928 0	75 8	88
11	47970 X	7470	-0-	-40500	-0-	218 1 232 4	5529 3 1491 9	Y	1355	1412 0	11 8	20
12	49569 X	15162	-0-	-34407	-0-	318 1 562 4	11455 3 2827 9	Y	2570	2533 0	42 8	15
01	45074 X	16611	-0-	-28463	-0-	393 1 327 4	12702 3 3189 9	Y	2899	2801 0	59 8	54
02	DLQ G-10	17662	-0-	17662	17662	375 1 217 4	13975 3 3095 9	Y	2814	2779 0	54 8	35

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
09	46380 X	40769	-0-	-5611	-0-	405	1	30743	3	Y	8137	8133	0	59	8	64
						670	4	8951	9							
10	49523 X	49523	-0-	-0-	-0-	522	1	38251	3	Y	9053	8895	0	90	8	132
						792	4	9958	9							
11	92211 X	92211	-0-	-0-	-0-	983	1	70839	3	Y	16747	16498	0	132	8	249
						1967	4	18422	9							
12	72852 X	72852	-0-	-0-	-0-	866	1	55164	3	Y	13819	13791	0	196	8	81
						1621	4	15201	9							
01	55113 X	55113	-0-	-0-	-0-	770	1	43080	3	Y	9502	9211	0	196	8	176
						811	4	10452	9							
02	DLQ G-10	40998	-0-	40998	40998	674	1	32475	3	Y	6712	6680	0	124	8	84
						466	4	7383	9							
CY 41		WELL #: 424H		RRCID -> 288264		COMPL. DATE 10/03/2019				TOTAL DEPTH 10597 PERF.11073 - 16139						
09	32868 X	32868	-0-	-0-	-0-	648	1	25567	3	Y	5432	5403	0	50	8	52
						678	4	5975	9							
10	32484 X	32484	-0-	-0-	-0-	845	1	24779	3	Y	5504	5458	0	57	8	41
						806	4	6054	9							
11	43560 X	35283	-0-	-8277	-0-	846	1	28070	3	Y	5033	4995	0	53	8	26
						831	4	5536	9							
12	41168 X	30737	-0-	-10431	-0-	1012	1	23878	3	Y	4669	4575	0	87	8	33
						711	4	5136	9							
01	34906 X	28292	-0-	-6614	-0-	801	1	22036	3	Y	4517	4352	0	102	8	96
						486	4	4969	9							
02	DLQ G-10	18433	-0-	18433	18433	1091	1	14234	3	Y	2802	2818	0	57	8	23
						26	4	3082	9							
CY 41		WELL #: 416H		RRCID -> 288265		COMPL. DATE 10/01/2019				TOTAL DEPTH 10398 PERF.10867 - 15791						
09	42368 X	42368	-0-	-0-	-0-	752	1	34478	3	Y	5774	5736	0	66	8	55
						787	4	6351	9							
10	40768 X	40768	-0-	-0-	-0-	975	1	32981	3	Y	5347	5283	0	79	8	40
						930	4	5882	9							
11	49170 X	39776	-0-	-9394	-0-	893	1	32660	3	Y	4860	4814	0	61	8	25
						877	4	5346	9							
12	48081 X	39107	-0-	-8974	-0-	1192	1	31874	3	Y	4731	4608	0	115	8	33
						837	4	5204	9							
01	48081 X	35784	-0-	-12297	-0-	926	1	29694	3	Y	4184	3992	0	137	8	88
						562	4	4602	9							
02	DLQ G-10	24083	-0-	24083	24083	1236	1	19479	3	Y	3035	3022	0	76	8	25
						29	4	3339	9							
FIVER STATE 18-27A-54-4		WELL #: 411H		RRCID -> 288270		COMPL. DATE 11/10/2019				TOTAL DEPTH 10656 PERF.10963 - 20959						
09	116220 X	93922	-0-	-22298	-0-	1117	1	70510	3	Y	18898	19256	0			246
						1507	4	20788	9							
10	111476 X	89117	-0-	-22359	-0-	1145	1	67373	3	Y	18475	18517	0			204
						276	4	20323	9							
11	100260 X	83547	-0-	-16713	-0-	1123	1	63497	3	Y	17056	17150	0			110
						165	4	18762	9							
12	97805 X	84411	-0-	-13394	-0-	1208	1	63778	3	Y	17578	17475	0			213
						89	4	19336	9							
01	97805 X	64910	-0-	-32895	-0-	1237	1	44970	3	Y	16931	16434	0			710
						79	4	18624	9							
02	DLQ G-10	36983	-0-	36983	36983	1120	1	27644	3	Y	7446	7861	0			295
						28	4	8191	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623														
FIVER STATE 18-27B-54-4 WELL #: 421H RRCID -> 288300 COMPL. DATE 11/12/2019 TOTAL DEPTH 10656 PERF.11094 - 21090														
M	O	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

09		43230 X	39359	-0-	-3871	-0-	595 1	29783 3	Y	7564	7753 0			99
							661 4	8320 9						
10		37510 X	36994	-0-	-516	-0-	624 1	26884 3	Y	7176	7196 0			79
							1592 4	7894 9						
11		45690 X	31423	-0-	-14267	-0-	589 1	23985 3	Y	6226	6265 0			40
							6849 9							
12		47213 X	26575	-0-	-20638	-0-	561 1	20583 3	Y	4937	4917 0			60
							5431 9							
01		47213 X	18657	-0-	-28556	-0-	532 1	13420 3	Y	4277	4158 0			179
							4705 9							
02	DLQ	G-10	9849	-0-	9849	9849	478 1	7404 3	Y	1788	1896 0			71
							1967 9							

BOOMER 33-56-1 WELL #: 413H RRCID -> 288446 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10886 - 15915														

09		48240 X	21618	-0-	-26622	-0-	153 1	13270 3	Y	5983	5949 0	28 8		63
							1614 4	6581 9						
10		43276 X	18130	-0-	-25146	-0-	145 1	11543 3	Y	5159	5153 0	28 8		41
							767 4	5675 9						
11		35730 X	25219	-0-	-10511	-0-	170 1	19236 3	Y	4656	4623 0	36 8		38
							691 4	5122 9						
12		25420 X	24884	-0-	-536	-0-	186 1	18174 3	Y	4895	4830 0	66 8		37
							1139 4	5385 9						
01		26287 X	26287	-0-	-0-	-0-	196 1	19710 3	Y	4904	4814 0	92 8		35
							987 4	5394 9						
02	DLQ	G-10	17213	-0-	17213	17213	158 1	12325 3	Y	3398	3356 0	50 8		27
							992 4	3738 9						

CBR 33-28H-56-1 WELL #: 414H RRCID -> 288447 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10884 - 21220														

09		125940 X	69414	-0-	-56526	-0-	53325 3	1392 4	Y	13361	13254 0	101 8		215
							14697 9							
10		105803 X	59796	-0-	-46007	-0-	43846 3	2983 4	Y	11788	11677 0	106 8		220
							12967 9							
11		81330 X	65626	-0-	-15704	-0-	49335 3	1919 4	Y	13065	13093 0	91 8		101
							14372 9							
12		75640 X	65697	-0-	-9943	-0-	48891 3	2298 4	Y	13189	13022 0	174 8		94
							14508 9							
01		75051 X	62453	-0-	-12598	-0-	46918 3	1854 4	Y	12437	12193 0	214 8		124
							13681 9							
02	DLQ	G-10	49327	-0-	49327	49327	36962 3	1898 4	Y	9515	9436 0	143 8		60
							10467 9							

CBR 33-28E-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 288454 COMPL. DATE 12/31/2019 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10979 - 21300														

09		87600 X	59074	-0-	-28526	-0-	219 1	45502 3	Y	9516	9417 0	90 8		100
							2885 4	10468 9						
10		84475 X	55119	-0-	-29356	-0-	288 1	43646 3	Y	8614	8542 0	104 8		68
							1710 4	9475 9						
11		74850 X	53344	-0-	-21506	-0-	283 1	41616 3	Y	8890	8808 0	78 8		72
							1666 4	9779 9						
12		73563 X	53230	-0-	-20333	-0-	290 1	38557 3	Y	8983	8841 0	147 8		67
							4502 4	9881 9						
01		65844 X	56021	-0-	-9823	-0-	308 1	43591 3	Y	8404	8206 0	205 8		60
							2878 4	9244 9						
02	DLQ	G-10	48272	-0-	48272	48272	314 1	38989 3	Y	5717	5577 0	155 8		45
							2680 4	6289 9						

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 33-28G-56-1		WELL #: 424H		RRCID -> 288522		COMPL. DATE 11/03/2019				TOTAL DEPTH 10786 PERF.11149 - 21484			
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	91200 X	62082	-0-	-29118	-0-	49865 3	1193 4	Y	10022	9925 0	94 8	161	
10	84475 X	55902	-0-	-28573	-0-	11024 9	40841 3	4916 4	Y	9223	9108 0	104 8	172
11	81750 X	59610	-0-	-22140	-0-	10145 9	46860 3	2242 4	Y	9553	9563 0	88 8	74
12	67921 X	56139	-0-	-11782	-0-	10508 9	41611 3	4463 4	Y	9150	9003 0	156 8	65
01	67921 X	53913	-0-	-14008	-0-	10065 9	41148 3	3005 4	Y	8873	8656 0	194 8	88
02	DLQ G-10	43453	-0-	43453	43453	9760 9	30877 3	4743 4	Y	7121	7033 0	131 8	45
						7833 9							
CBR 22		WELL #: 10H		RRCID -> 288900		COMPL. DATE 03/15/2017				TOTAL DEPTH 10906 PERF.10896 - 15680			
09	14670 X	13164	-0-	-1506	-0-	730 1	10410 3	Y	1688	1688 0	21 8	60	
10	14571 X	13175	-0-	-1396	-0-	167 4	1857 9	Y	1503	1437 0	24 8	102	
11	14040 X	11875	-0-	-2165	-0-	715 1	10413 3	Y	1303	1315 0	18 8	72	
12	14508 X	2933	-0-	-11575	-0-	394 4	1653 9	Y	157	192 0	12 8	25	
01	14322 X	8686	-0-	-5636	-0-	683 1	9592 3	Y	1263	1149 0	32 8	107	
02	11956 X	5316	-0-	-6640	-0-	167 4	1433 9	Y	577	561 0	19 8	104	
						165 1	2516 3	Y					
						79 4	173 9						
						477 1	6766 3	Y					
						54 4	1389 9						
						259 1	4265 3	Y					
						157 4	635 9						
LINDSAY 3-10I-55-1		WELL #: 425H		RRCID -> 288902		COMPL. DATE 02/27/2020				TOTAL DEPTH 11691 PERF.11937 - 19511			
09	90690 X	49694	-0-	-40996	-0-	562 1	40251 3	Y	7003	7037 0	3 8	97	
10	85901 X	48659	-0-	-37242	-0-	1178 4	7703 9	Y	7091	7084 0	1 8	103	
11	63930 X	43948	-0-	-19982	-0-	471 1	38706 3	Y	6211	6246 0	2 8	66	
12	62031 X	40595	-0-	-21436	-0-	1682 4	7800 9	Y	5646	5634 0	2 8	76	
01	51336 X	34382	-0-	-16954	-0-	422 1	35782 3	Y	4810	4811 0		75	
02	DLQ G-10	25536	-0-	25536	25536	912 4	6832 9	Y	3351	3382 0	1 8	43	
						436 1	31176 3	Y					
						2772 4	6211 9						
						436 1	27468 3	Y					
						1187 4	5291 9						
						413 1	20488 3	Y					
						949 4	3686 9						
LINDSAY 3-10H-55-1		WELL #: 414H		RRCID -> 288903		COMPL. DATE 02/26/2020				TOTAL DEPTH 11550 PERF.11742 - 18945			
09	90690 X	53734	-0-	-36956	-0-	583 1	41273 3	Y	9622	9665 0	4 8	134	
10	82832 X	52419	-0-	-30413	-0-	1294 4	10584 9	Y	9243	9242 0	1 8	134	
11	62190 X	46284	-0-	-15906	-0-	469 1	39965 3	Y	8114	8160 0	2 8	86	
12	55521 X	42819	-0-	-12702	-0-	1818 4	10167 9	Y	7539	7521 0	2 8	102	
01	55521 X	34838	-0-	-20683	-0-	423 1	35870 3	Y	6182	6187 0		97	
02	DLQ G-10	25336	-0-	25336	25336	1066 4	8925 9	Y	4603	4640 0	1 8	59	
						424 1	29795 3	Y					
						4307 4	8293 9						
						418 1	25725 3	Y					
						1895 4	6800 9						
						391 1	18412 3	Y					
						1470 4	5063 9						

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
LINDSAY 3-10J-55-1		WELL #: 403H		RRCID -> 288904		COMPL. DATE 02/27/2020				TOTAL DEPTH 11431 PERF.11721 - 18869						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
09	80970 X	63381	-0-	-17589	-0-	477	1	48358	3	Y	11860	11802	0	4	8	165
						1500	4	13046	9							
10	87323 X	87323	-0-	-0-	-0-	584	1	66041	3	Y	16134	16063	0	2	8	234
						2951	4	17747	9							
11	88175 X	88175	-0-	-0-	-0-	621	1	69126	3	Y	14963	15034	0	4	8	159
						1969	4	16459	9							
12	83669 X	82212	-0-	-1457	-0-	637	1	62851	3	Y	13609	13581	0	3	8	184
						3754	4	14970	9							
01	83669 X	75587	-0-	-8082	-0-	681	1	60336	3	Y	12154	12147	0			191
						1201	4	13369	9							
02	DLQ G-10	47129	-0-	47129	47129	585	1	37296	3	Y	7106	7205	0	1	8	91
						1431	4	7817	9							
LINDSAY 10-3I		WELL #: 2SR		RRCID -> 288958		COMPL. DATE 08/12/2018				TOTAL DEPTH 11643 PERF.12808 - 18862						
09	14610 X	13750	-0-	-860	-0-	553	1	9788	3	Y	2817	2817	0	1	8	94
						310	4	3099	9							
10	16453 X	16453	-0-	-0-	-0-	725	1	10808	3	Y	3045	2900	0			239
						1570	4	3350	9							
11	18473 X	18473	-0-	-0-	-0-	545	1	13388	3	Y	3103	3246	0	1	8	95
						1127	4	3413	9							
12	17741 X	17741	-0-	-0-	-0-	494	1	9635	3	Y	3003	3037	0	1	8	60
						4309	4	3303	9							
01	18657 X	18657	-0-	-0-	-0-	563	1	11914	3	Y	3088	3065	0			83
						2783	4	3397	9							
02	DLQ G-10	12314	-0-	12314	12314	466	1	8340	3	Y	1900	1910	0			73
						1418	4	2090	9							
LINDSAY 3-10K-55-1		WELL #: 415H		RRCID -> 289012		COMPL. DATE 02/24/2020				TOTAL DEPTH 11554 PERF.11987 - 17991						
09	96630 X	37589	-0-	-59041	-0-	457	1	29177	3	Y	6485	6499	0	2	8	90
						821	4	7134	9							
10	93403 X	43071	-0-	-50332	-0-	425	1	33120	3	Y	7828	7803	0	1	8	114
						915	4	8611	9							
11	57330 X	42584	-0-	-14746	-0-	414	1	33192	3	Y	7719	7749	0	2	8	82
						487	4	8491	9							
12	59241 X	38954	-0-	-20287	-0-	437	1	29729	3	Y	6965	6951	0	2	8	94
						1126	4	7662	9							
01	43059 X	31150	-0-	-11909	-0-	411	1	23756	3	Y	5625	5631	0			88
						795	4	6188	9							
02	DLQ G-10	18276	-0-	18276	18276	323	1	13668	3	Y	3295	3340	0	1	8	42
						660	4	3625	9							
LINDSAY 3-10M-55-1		WELL #: 404H		RRCID -> 289013		COMPL. DATE 02/23/2020				TOTAL DEPTH 11375 PERF.11868 - 18819						
09	80970 X	35285	-0-	-45685	-0-	351	1	26460	3	Y	7444	7464	0	2	8	104
						286	4	8188	9							
10	82181 X	45646	-0-	-36535	-0-	406	1	34727	3	Y	8877	8851	0	1	8	129
						748	4	9765	9							
11	61920 X	44343	-0-	-17577	-0-	404	1	34331	3	Y	8303	8342	0	2	8	88
						475	4	9133	9							
12	52824 X	42021	-0-	-10803	-0-	431	1	31950	3	Y	7909	7888	0	2	8	107
						940	4	8700	9							
01	45632 X	35694	-0-	-9938	-0-	384	1	27390	3	Y	6722	6724	0			105
						526	4	7394	9							
02	DLQ G-10	25069	-0-	25069	25069	340	1	19185	3	Y	4606	4651	0	1	8	59
						477	4	5067	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 18-19K-56-1		WELL #: 415H		RRCID -> 289039		COMPL. DATE 02/10/2020				TOTAL DEPTH 10368 PERF.10654 - 21044				
M	O	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
09	118350	X	72428	-0-	-45922	-0-	1053 1	55803 3	Y	12637	12615	0	108 8	84
							1671 4	13901 9						
10	113863	X	72843	-0-	-41020	-0-	1114 1	56683 3	Y	12850	12707	0	133 8	94
							911 4	14135 9						
11	104160	X	65240	-0-	-38920	-0-	1111 1	51291 3	Y	11229	11166	0	94 8	63
							486 4	12352 9						
12	95728	X	63273	-0-	-32455	-0-	1105 1	49343 3	Y	11089	10933	0	168 8	51
							627 4	12198 9						
01	76973	X	60465	-0-	-16508	-0-	1149 1	47065 3	Y	10389	10137	0	215 8	88
							823 4	11428 9						
02	DLQ G-10		42135	-0-	42135	42135	972 1	32307 3	Y	7301	7202	0	125 8	62
							825 4	8031 9						
CBR 18-19L-56-1		WELL #: 426H		RRCID -> 289040		COMPL. DATE 02/09/2020				TOTAL DEPTH 10661 PERF.10935 - 21318				
09	112350	X	76721	-0-	-35629	-0-	1048 1	60359 3	Y	12201	12080	0	124 8	60
							1893 4	13421 9						
10	90582	X	68590	-0-	-21992	-0-	997 1	54167 3	Y	10816	10597	0	123 8	156
							1528 4	11898 9						
11	87660	X	67019	-0-	-20641	-0-	969 1	54055 3	Y	10896	10913	0	98 8	41
							9 4	11986 9						
12	86893	X	63726	-0-	-23167	-0-	1058 1	48031 3	Y	10218	9980	0	178 8	101
							3397 4	11240 9						
01	80197	X	58323	-0-	-21874	-0-	1046 1	45099 3	Y	9515	9335	0	210 8	71
							1711 4	10467 9						
02	DLQ G-10		42789	-0-	42789	42789	816 1	34589 3	Y	6678	6576	0	131 8	42
							38 4	7346 9						
CBR 18-19N-56-1		WELL #: 416H		RRCID -> 289085		COMPL. DATE 02/09/2020				TOTAL DEPTH 10426 PERF.10794 - 21145				
09	142170	X	85861	-0-	-56309	-0-	1087 1	68088 3	Y	15102	14943	0	128 8	79
							74 4	16612 9						
10	101804	X	80992	-0-	-20812	-0-	1138 1	64271 3	Y	13561	13294	0	150 8	196
							666 4	14917 9						
11	98520	X	74791	-0-	-23729	-0-	1052 1	60453 3	Y	11937	11978	0	110 8	45
							155 4	13131 9						
12	96348	X	68662	-0-	-27686	-0-	1148 1	54512 3	Y	11772	11512	0	189 8	116
							53 4	12949 9						
01	88722	X	68223	-0-	-20499	-0-	1159 1	54752 3	Y	11068	10855	0	246 8	83
							137 4	12175 9						
02	DLQ G-10		52677	-0-	52677	52677	951 1	42422 3	Y	8414	8285	0	160 8	52
							49 4	9255 9						
CBR 40-56-1		WELL #: 411H		RRCID -> 289115		COMPL. DATE 01/27/2020				TOTAL DEPTH 10549 PERF.10648 - 15486				
09	43110	X	27665	-0-	-15445	-0-	890 1	14950 3	N	5011	5004	0	41 8	99
							6313 4	5512 9						
10	32581	X	25980	-0-	-6601	-0-	877 1	13980 3	N	4703	4614	0	45 8	143
							5950 4	5173 9						
11	31530	X	25839	-0-	-5691	-0-	885 1	14033 3	N	4638	4664	0	37 8	80
							5819 4	5102 9						
12	32581	X	23545	-0-	-9036	-0-	922 1	10946 3	N	4269	4149	0	64 8	136
							6981 4	4696 9						
01	30318	X	22836	-0-	-7482	-0-	931 1	11168 3	N	4153	4113	0	80 8	96
							6169 4	4568 9						
02	25816	X	16788	-0-	-9028	-0-	707 1	8320 3	N	2658	2539	0	51 8	164
							4837 4	2924 9						

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 18-19J-56-1		WELL #: 425H		RRCID -> 289117		COMPL. DATE 02/12/2020				TOTAL DEPTH 10611 PERF.10858 - 21248				
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
09	103620 X	71340	-0-	-32280	-0-	1081 1	55930 3	1020 4	Y	12099	12041 0	107 8		80
10	92597 X	64586	-0-	-28011	-0-	1036 1	50873 3	619 4	Y	10962	10843 0	119 8		80
11	86190 X	58199	-0-	-27991	-0-	1009 1	45505 3	415 4	Y	10245	10184 0	84 8		57
12	77376 X	55522	-0-	-21854	-0-	1016 1	43038 3	591 4	Y	9888	9747 0	152 8		46
01	73718 X	52533	-0-	-21185	-0-	1057 1	40546 3	705 4	Y	9295	9076 0	186 8		79
02	DLQ G-10	39178	-0-	39178	39178	936 1	30297 3	330 4	Y	6923	6827 0	116 8		59

LINDSAY 3-10L-55-1		WELL #: 426H		RRCID -> 289179		COMPL. DATE 02/23/2020				TOTAL DEPTH 11725 PERF.12140 - 19361				
09	112020 X	35049	-0-	-76971	-0-	357 1	27440 3	1024 4	Y	5662	5674 0	2 8		79
10	115754 X	62827	-0-	-52927	-0-	524 1	47958 3	2861 4	Y	10440	10367 0	1 8		151
11	88800 X	59327	-0-	-29473	-0-	504 1	46142 3	1645 4	Y	10033	10075 0	3 8		106
12	63426 X	55343	-0-	-8083	-0-	514 1	39930 3	4469 4	Y	9482	9458 0	2 8		128
01	62837 X	49570	-0-	-13267	-0-	550 1	39001 3	531 4	Y	8625	8618 0			135
02	DLQ G-10	38226	-0-	38226	38226	549 1	29639 3	1171 4	Y	6243	6297 0	1 8		80

CBR 6-7I-56-1		WELL #: 454H		RRCID -> 289180		COMPL. DATE 03/18/2020				TOTAL DEPTH 11536 PERF. N/A				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

CBR 6-7J-56-1		WELL #: 455H		RRCID -> 289181		COMPL. DATE 04/16/2020				TOTAL DEPTH 11465 PERF.11755 - 22154				
09	279330 X	194976	-0-	-84354	-0-	178484 3	1198 4	15294 9	Y	13904	13725 0	192 8		72
10	288641 X	184982	-0-	-103659	-0-	169286 3	1653 4	14043 9	Y	12766	12489 0	255 8		94
11	260700 X	176057	-0-	-84643	-0-	162778 3	1004 4	12275 9	Y	11159	11028 0	154 8		71
12	239196 X	137023	-0-	-102173	-0-	123155 3	2664 4	11204 9	Y	10185	9901 0	239 8		116
01	217031 X	139478	-0-	-77553	-0-	125382 3	3065 4	11031 9	Y	10028	9729 0	336 8		79
02	DLQ G-10	111831	-0-	111831	111831	99868 3	3262 4	8701 9	Y	7910	7687 0	231 8		71

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 6-7K-56-1		WELL #: 456H		RRCID ->	289190	COMPL. DATE	04/16/2020	TOTAL	DEPTH	11458	PERF.	11900	-	22297
M	O	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
09		279330 X	224890	-0-	-54440	-0-	204533 3	18427 9	1930 4	Y	16752	16542 0	221 8	87
10		288641 X	219338	-0-	-69303	-0-	196914 3	17081 9	5343 4	Y	15528	15200 0	301 8	114
11		279330 X	205718	-0-	-73612	-0-	188145 3	15987 9	1586 4	Y	14534	14378 0	178 8	92
12		255595 X	146718	-0-	-108877	-0-	132272 3	12238 9	2208 4	Y	11125	10834 0	256 8	127
01		238483 X	140568	-0-	-97915	-0-	124995 3	11972 9	3601 4	Y	10884	10589 0	336 8	86
02	DLQ	G-10	110492	-0-	110492	110492	90434 3	8894 9	11164 4	Y	8085	7871 0	227 8	73

PECOS STATE 39-46H-56-1		WELL #: 425H		RRCID ->	289228	COMPL. DATE	12/11/2020	TOTAL	DEPTH	10638	PERF.	11123	-	21464
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	135982	-0-	135982	135982	103453 3	28301 9	4228 4	Y	25728	25280 0			448
*01	DELQ PR	174138	-0-	174138	310120	135414 3	35202 9	3522 4	Y	32002	32065 0			385
*02	395075 X	84955	-0-	-310120	-0-	64450 3	15510 9	4995 4	Y	14100	14088 0			397

PECOS STATE 39-46I-56-1		WELL #: 416H		RRCID ->	289229	COMPL. DATE	12/14/2020	TOTAL	DEPTH	10552	PERF.	10911	-	21238
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	88412	-0-	88412	88412	86981 3	146 9	1285 4	Y	133				133
*01	242374 X	153962	-0-	-88412	-0-	148374 3	48 9	5540 4	Y	44				177
*02	138585 X	138585	-0-	-0-	-0-	103760 3	30826 9	3999 4	Y	28024	27978 0			223

PECOS STATE 39-46J-56-1		WELL #: 426H		RRCID ->	289230	COMPL. DATE	12/14/2020	TOTAL	DEPTH	10716	PERF.	11134	-	21471
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	101110	-0-	101110	101110	98799 3	162 9	2149 4	Y	147				147
*01	DELQ PR	166633	-0-	166633	267743	159500 3	50 9	7083 4	Y	45				192
*02	376353 X	108610	-0-	-267743	-0-	78451 3	23863 9	6296 4	Y	21694	21713 0			173

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 35-38-56-1A		WELL #: 423H		RRCID ->	289540	COMPL. DATE	12/10/2020	TOTAL DEPTH	10832	PERF.	11249	-	18742
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SHUT IN	133016	-0-	133016	133016	99108 3	3308 4	Y	27818	22083 0	5286 1	114	
*01	DELQ PR	95767	-0-	95767	228783	30600 9				335 8			
						74002 3	1214 4	Y	18683	18370 0	330 8	97	
						20551 9							
*02	276222 X	47439	-0-	-228783	-0-	35818 3	507 4	Y	10104	9947 0	134 8	120	
						11114 9							

CBR 35-38-56-1A		WELL #: 413H		RRCID ->	289543	COMPL. DATE	12/10/2020	TOTAL DEPTH	10675	PERF.	10984	-	18477
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SHUT IN	180584	-0-	180584	180584	130617 3	7881 4	Y	38260	30373 0	7271 1	157	
						42086 9				459 8			
01	348101 X	167517	-0-	-180584	-0-	126564 3	2337 4	Y	35105	34493 0	566 8	203	
						38616 9							
*02	122360 X	88096	-0-	-34264	-0-	66854 3	1362 4	Y	18073	17810 0	251 8	215	
						19880 9							

CBR 33-28J-56-1		WELL #: 403H		RRCID ->	289599	COMPL. DATE	06/03/2020	TOTAL DEPTH	10546	PERF.	N/A		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

CBR 33-28L-56-1		WELL #: 415H		RRCID ->	289600	COMPL. DATE	06/09/2020	TOTAL DEPTH	10658	PERF.	N/A		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

PECOS 39		WELL #: 406H		RRCID ->	289604	COMPL. DATE	12/11/2020	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10825	-	15865
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
12	SHUT IN	94913	-0-	94913	94913	71955 3	2415 4	Y	18675	18350 0		325	
						20543 9							
*01	DELQ PR	122577	-0-	122577	217490	94580 3	1621 4	Y	23978	24015 0		288	
						26376 9							
02	91448 X	NO RPT	-0-	-91448	126042			Y	NO RPT			288	

CBR 33-28I-56-1		WELL #: 425H		RRCID ->	289615	COMPL. DATE	06/18/2020	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	N/A		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SHUT IN	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 9-4I-56-1		WELL #: 428H		RRCID -> 290032		COMPL. DATE 09/10/2020				TOTAL DEPTH 11001 PERF.11270 - 21656				
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	SHUT IN	149629	-0-	149629	149629	82912 26035	3 9	40682	4	Y	23668	23397	0	271
10	SHUT IN	294796	-0-	294796	444425	226985 47994	3 9	19817	4	Y	43631	43773	0	129
11	645234 X	200809	-0-	-444425	-0-	169067 31504	3 9	238	4	Y	28640	28619	0	150
12	152396 X	150126	-0-	-2270	-0-	124472 23074	3 9	2580	4	Y	20976	21011	0	115
01	152396 X	115330	-0-	-37066	-0-	94746 17104	3 9	3480	4	Y	15549	15591	0	73
02	137648 X	78060	-0-	-59588	-0-	65112 11840	3 9	1108	4	Y	10764	10780	0	57

CBR 9-4K-56-1		WELL #: 431H		RRCID -> 290034		COMPL. DATE 09/10/2020				TOTAL DEPTH 11351 PERF.11700 - 22086				
09	SHUT IN	197761	-0-	197761	197761	125437 19586	3 9	52738	4	Y	17805	17601	0	204
10	SHUT IN	355788	-0-	355788	553549	274868 32557	3 9	48363	4	Y	29597	29713	0	88
11	929767 X	376218	-0-	-553549	-0-	304375 33303	3 9	38540	4	Y	30275	30205	0	158
12	395777 X	395777	-0-	-0-	-0-	240973 37297	3 9	117507	4	Y	33906	33878	0	186
01	346641 X	346641	-0-	-0-	-0-	290209 31404	3 9	25028	4	Y	28549	28602	0	133
*02	245955 X	245955	-0-	-0-	-0-	223195 21555	3 9	1205	4	Y	19595	19624	0	104

CBR 9-4L-56-1		WELL #: 451H		RRCID -> 290035		COMPL. DATE 09/11/2020				TOTAL DEPTH 11671 PERF.12117 - 22502				
09	SHUT IN	126984	-0-	126984	126984	110900 8455	3 9	7629	4	Y	7686	7415	0	185 8 86
10	SHUT IN	377228	-0-	377228	504212	313890 28320	3 9	35018	4	Y	25745	25039	0	718 8 74
11	948290 X	444078	-0-	-504212	-0-	375552 30713	3 9	37813	4	Y	27921	27140	0	713 8 142
12	320924 X	320924	-0-	-0-	-0-	290616 17620	3 9	12688	4	Y	16018	15060	0	1018 8 82
01	245123 X	245123	-0-	-0-	-0-	230810 12854	3 9	1459	4	Y	11685	10722	0	995 8 50
*02	167027 X	167027	-0-	-0-	-0-	155556 8223	3 9	3248	4	Y	7475	6935	0	553 8 37

LINDSAY 9-4B-55-1		WELL #: 401H		RRCID -> 290063		COMPL. DATE 07/26/2020				TOTAL DEPTH 11257 PERF. N/A				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
HERC STATE 6-15-54-4C		WELL #: 421H		RRCID ->	290110	COMPL. DATE	10/06/2020	TOTAL	DEPTH	10816	PERF.	11397	-	21652	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	SHUT IN	164150	-0-	164150	164150	2324	1	117045	3	Y	32864	30972	0	1838 1	54
						8631	4	36150	9						
11	SHUT IN	130588	-0-	130588	294738	2552	1	98987	3	Y	24072	24048	0		78
						2570	4	26479	9						
12	360703 X	65965	-0-	-294738	-0-	1707	1	40483	3	Y	11969	12017	0		30
						10609	4	13166	9						
01	111321 X	59143	-0-	-52178	-0-	1770	1	40340	3	Y	11336	11280	0		86
						4563	4	12470	9						
02	100548 X	29652	-0-	-70896	-0-	1409	1	17115	3	Y	6456	6455	0		87
						4026	4	7102	9						
HERC STATE 6-15-54-4A		WELL #: 412H		RRCID ->	290125	COMPL. DATE	10/06/2020	TOTAL	DEPTH	10743	PERF.	11275	-	21569	
10	SHUT IN	249094	-0-	249094	249094	3467	1	174634	3	Y	46614	43930	0	2607 1	77
						19718	4	51275	9						
11	SHUT IN	248036	-0-	248036	497130	4899	1	190036	3	Y	43579	43515	0		141
						5164	4	47937	9						
12	677008 X	179878	-0-	-497130	-0-	5658	1	134153	3	Y	28455	28524	0		72
						8766	4	31301	9						
01	153826 X	153826	-0-	-0-	-0-	4756	1	108371	3	Y	25698	25575	0		195
						12431	4	28268	9						
02	107660 X	80067	-0-	-27593	-0-	3933	1	55563	3	Y	14084	14089	0		190
						5079	4	15492	9						
LINDSAY 2		WELL #: 442H		RRCID ->	290330	COMPL. DATE	12/22/2020	TOTAL	DEPTH	12293	PERF.	12490	-	17266	
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	162288 X	NO RPT	-0-	-162288	-0-					N	NO RPT			-0-	
MAHOGANY 13-24-56-1B		WELL #: 411H		RRCID ->	290363	COMPL. DATE	12/16/2020	TOTAL	DEPTH	11148	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-					Y	NO RPT			-0-	
MAHOGANY 13-24-56-1C		WELL #: 422H		RRCID ->	290419	COMPL. DATE	01/12/2021	TOTAL	DEPTH	11331	PERF.	N/A			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
MAHOGANY 13-24-56-1A		WELL #: 421H		RRCID ->	290420	COMPL. DATE	12/26/2020	TOTAL	DEPTH	11316	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-					Y	NO RPT			-0-	
CBR 24-56-1G		WELL #: 424H		RRCID ->	290423	COMPL. DATE	01/03/2021	TOTAL	DEPTH	11255	PERF.	N/A			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
MAHOGANY 13-24-56-1E		WELL #: 423H		RRCID ->	290432	COMPL. DATE	12/28/2020	TOTAL	DEPTH	11306	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-					Y	NO RPT			-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623									
MAHOGANY 13-24-56-1F		WELL #:		413H	RRCID ->	290433	COMPL. DATE	01/25/2021	TOTAL DEPTH	11075	PERF.	N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MAHOGANY 13-24-56-1D		WELL #:		412H	RRCID ->	290442	COMPL. DATE	01/13/2021	TOTAL DEPTH	11094	PERF.	N/A	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PHOENIX (SILURIAN)		71275 700		ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: CRANE						
OLSEN ENERGY INC.		621750											
ESTES		WELL #:		3	RRCID ->	244468	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	6120	PERF.	5937 - 5955	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	200	172	1	230
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	198	175	1	253
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	180	173	1	260
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	77			337
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	109	319	1	127
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	143	150	1	120
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

ESTES		WELL #:		2	RRCID ->	255195	COMPL. DATE	01/01/2010	TOTAL DEPTH	6282	PERF.	5988 - 6008	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA)		71472 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175											
ELSINORE CATTLE COMPANY		WELL #:		103	RRCID ->	076230	COMPL. DATE	05/01/1978	TOTAL DEPTH	14215	PERF.	N/A	
09	6150 X	5864	-0-	-286	-0-	5864	2		N	-0-			-0-
10	6355 X	4682	-0-	-1673	-0-	4682	2		N	-0-			-0-
11	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2		N	-0-			-0-
12	7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	7124	2		N	-0-			-0-
01	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2		N	-0-			-0-
*02	5740 X	4602	-0-	-1138	-0-	4602	2		N	-0-			-0-

PETRO-HUNT, L.L.C.		660043					CNTY: PECOS						
LA ESCALERA BLK C-1		WELL #:		1	RRCID ->	260153	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	14493	PERF.	13818 - 14263	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) //CONT.// 71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
XTO ENERGY INC. 945936													
ELLSINORE CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 044889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17686 PERF.14020 - 14460													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ELLSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 046060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 15005 PERF.14334 - 14381												
09	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2	N	-0-		-0-
10	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2	N	-0-		-0-
11	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2	N	-0-		-0-
12	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2	N	-0-		-0-
01	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2	N	-0-		-0-
*02	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2	N	-0-		-0-

PINON (MULTIPAY) 71659 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999															
ALLISON WELL #: 4701 RRCID -> 202528 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10510 - 11007															
09	132159	X	132159	-0-	-0-	-0-	132023	2	136	9	Y	124	154	1	90
10	136124	X	136124	-0-	-0-	-0-	135884	2	240	9	Y	218	145	1	163
11	130893	X	130893	-0-	-0-	-0-	130881	2	12	9	Y	11	22	1	152
12	134719	X	134719	-0-	-0-	-0-	134702	2	17	9	Y	15	27	1	140
01	171337	X	134119	-0-	-37218	-0-	134106	2	13	9	Y	12			152
02	154756	X	117212	-0-	-37544	-0-	117203	2	9	9	Y	8	29	1	131

ALLISON WELL #: 306U RRCID -> 202609 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF.10950 - 11252												
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH WEST -2- WELL #: 701 RRCID -> 223163 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9499 - 9632															
09	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	10212	2			Y	-0-	4	1	1
10	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	10595	2	8	9	Y	7	2	1	6
11	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	10239	2	1	9	Y	1	2	1	5
12	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	10578	2	2	9	Y	2	2	1	5
01	13361	X	10552	-0-	-2809	-0-	10552	2			Y	-0-			5
02	12012	X	9115	-0-	-2897	-0-	9114	2	1	9	Y	1	2	1	4

PINON (OVERTHRUST) 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
CHAPARRAL LOCATION SERVICES, LLC 144573												
WEST RANCH WELL #: 7020 RRCID -> 234607 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4740 - 5422												
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
CHAPARRAL LOCATION SERVICES, LLC//CONT.//		144573												
WEST RANCH		WELL #: 4202		RRCID ->	243253	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	7430	PERF.	5630 - 7280			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		616999				RRCID ->		103417	COMPL. DATE	01/19/1995	TOTAL DEPTH	6203	PERF.	5166 - 5312
LONGFELLOW		WELL #: 401												
09	1470 N	1205	-0-	-265	-0-	137	1	1067	2	N	1	1	0	1 1 2
10	1457 N	1317	-0-	-140	-0-	167	1	1149	2	N	1	1	1	2
11	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	143	1	1190	2	N	2	1	0	1 1 2
12	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	155	1	1215	2	N	1	1	1	2
01	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	158	1	1218	2	N	2	2	1	2
02	1260 N	1121	-0-	-139	-0-	126	1	993	2	N	2	2	1	2

LONGFELLOW		WELL #: 402		RRCID ->	104146	COMPL. DATE	01/15/1983	TOTAL DEPTH	7469	PERF.	4839 - 4954			
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	574	2	1	9	Y	1			-0-
10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-			-0-
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-			-0-
12	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-			-0-
01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-			-0-
02	1092 N	930	-0-	-162	-0-	930	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 501		RRCID ->	128799	COMPL. DATE	08/14/1988	TOTAL DEPTH	5406	PERF.	4980 - 5194			
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-			-0-
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-			-0-
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-			-0-
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-			-0-
01	713 N	566	-0-	-147	-0-	566	2			N	-0-			-0-
02	532 N	506	-0-	-26	-0-	506	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2601		RRCID ->	140878	COMPL. DATE	12/16/1991	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5123 - 6419			
09	360 N	305	-0-	-55	-0-	35	1	270	2	N	-0-			7
10	372 N	347	-0-	-25	-0-	44	1	303	2	N	-0-			7
11	360 N	309	-0-	-51	-0-	33	1	276	2	N	-0-			7
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	37	1	287	2	N	-0-			7
01	341 N	325	-0-	-16	-0-	37	1	288	2	N	-0-			7
02	280 N	266	-0-	-14	-0-	30	1	235	2	N	1	1	1	7

WEST RANCH		WELL #: 4101		RRCID ->	147873	COMPL. DATE	11/06/1993	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6833 - 6964			
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-			-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-			-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-			-0-
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-			-0-
01	403 N	306	-0-	-97	-0-	306	2			Y	-0-			-0-
02	280 N	270	-0-	-10	-0-	270	2			Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999							
WEST RANCH				WELL #: 3101	RRCID -> 161646	COMPL. DATE 10/30/1996	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 4551	- 4632		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 3201	RRCID -> 163537	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 5140	PERF. 4722	- 4950	
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		Y	-0-		-0-
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		Y	-0-		-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		Y	-0-		-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		Y	-0-		-0-
01	248 N	199	-0-	-49	-0-	199 2		Y	-0-		-0-
02	224 N	150	-0-	-74	-0-	150 2		Y	-0-		-0-

LONGFELLOW				WELL #: 404	RRCID -> 165275	COMPL. DATE 07/01/2007	TOTAL DEPTH 5096	PERF. 3184	- 4748		
09	450 N	354	-0-	-96	-0-	40 1	314 2	Y	-0-		1
10	465 N	365	-0-	-100	-0-	46 1	319 2	Y	-0-		1
11	360 N	331	-0-	-29	-0-	35 1	296 2	Y	-0-	1 1	-0-
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	49 1	388 2	Y	1		1
						1 9					
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	44 1	336 2	Y	-0-		1
02	308 N	278	-0-	-30	-0-	31 1	247 2	Y	-0-		1

WEST RANCH 5				WELL #: 3-C	RRCID -> 167273	COMPL. DATE 12/30/1997	TOTAL DEPTH 5410	PERF. 3198	- 3708		
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-		-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-		-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-		-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-		-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-		-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16 2		N	-0-		-0-

ALLISON				WELL #: 2101	RRCID -> 167345	COMPL. DATE 02/12/1998	TOTAL DEPTH 5312	PERF. 4191	- 4333		
09	810 N	687	-0-	-123	-0-	78 1	609 2	N	-0-	1 1	1
10	775 N	714	-0-	-61	-0-	91 1	623 2	N	-0-		1
11	720 N	698	-0-	-22	-0-	75 1	622 2	N	1	1 1	1
						1 9					
12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	82 1	639 2	N	-0-		1
01	713 N	706	-0-	-7	-0-	81 1	624 2	N	1	1 1	1
						1 9					
02	644 N	560	-0-	-84	-0-	63 1	496 2	N	1	1 1	1
						1 9					

LONGFELLOW				WELL #: 405	RRCID -> 169097	COMPL. DATE 07/01/2007	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 3690	- 5277		
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-		-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-		-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-		-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-		-0-
01	11 N	8	-0-	-3	-0-	8 2		Y	-0-		-0-
02	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 2		Y	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
LONGFELLOW		WELL #:		407	RRCID ->	169099	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4686 - 5226
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	1350 N	1269	-0-	-81	-0-	144 1	1124 2	N	1	1 0	1 1	2
10	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	177 1	1217 2	N	1	1 1		2
11	1350 N	1278	-0-	-72	-0-	137 1	1139 2	N	2	1 0	1 1	2
12	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	153 1	1196 2	N	1	1 1		2
01	1395 N	1291	-0-	-104	-0-	148 1	1141 2	N	2	2 1		2
02	1204 N	1096	-0-	-108	-0-	123 1	971 2	N	2	2 1		2

LONGFELLOW		WELL #:		409	RRCID ->	169410	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	4630	PERF.	3222 - 4664
09	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2153 2	1 9	Y	1			-0-
10	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1844 2	1 9	Y	1			1
11	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 2		Y	-0-			1
12	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1943 2	1 9	Y	1	1 1		1
01	1860 N	1813	-0-	-47	-0-	1813 2		Y	-0-			1
02	1624 N	1337	-0-	-287	-0-	1336 2	1 9	Y	1	1 1		1

LONGFELLOW		WELL #:		4011	RRCID ->	170418	COMPL. DATE	08/19/1998	TOTAL DEPTH	5506	PERF.	4238 - 5440
09	540 N	511	-0-	-29	-0-	58 1	452 2	N	1	1 1		1
10	589 N	534	-0-	-55	-0-	68 1	466 2	N	-0-			1
11	540 N	503	-0-	-37	-0-	54 1	449 2	N	-0-			1
12	527 N	525	-0-	-2	-0-	59 1	466 2	N	-0-			1
01	527 N	517	-0-	-10	-0-	59 1	457 2	N	1	1 1		1
02	476 N	414	-0-	-62	-0-	46 1	367 2	N	1	1 1		1

WEST RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	170424	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	5765	PERF.	3319 - 5546
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2		N	-0-			-0-
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2		N	-0-			-0-
11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 2		N	-0-			-0-
12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2		N	-0-			-0-
01	1023 N	838	-0-	-185	-0-	838 2		N	-0-			-0-
02	840 N	725	-0-	-115	-0-	725 2		N	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #:		406	RRCID ->	170848	COMPL. DATE	10/01/1998	TOTAL DEPTH	7017	PERF.	5011 - 6788
09	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1039 2	1 9	Y	1			-0-
10	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1041 2	1 9	Y	1			1
11	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2		Y	-0-			1
12	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2		Y	-0-			1
01	806 N	681	-0-	-125	-0-	681 2		Y	-0-			1
02	700 N	594	-0-	-106	-0-	594 2		Y	-0-			1

LONGFELLOW		WELL #:		201	RRCID ->	171708	COMPL. DATE	11/21/2009	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	4602 - 4940
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	12 1	91 2	N	-0-			-0-
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	14 1	94 2	N	-0-			-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	12 1	97 2	N	-0-			-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	12 1	98 2	N	-0-			-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	12 1	96 2	N	-0-			-0-
02	112 N	89	-0-	-23	-0-	10 1	79 2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
LONGFELLOW				WELL #: 408	RRCID -> 171731	COMPL. DATE 12/17/1998	TOTAL DEPTH 8482	PERF. 6760	- 7364			
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
09	990 N	958	-0-	-32	-0-	109 1	849 2	N	-0-	1 1		1
10	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	176 1	1207 2	N	1			2
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	106 1	887 2	N	-0-	1 1		1
12	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	118 1	927 2	N	1			2
01	1395 N	988	-0-	-407	-0-	113 1	874 2	N	1	1 1		2
*02	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	201 1	1588 2	N	-0-	1 1		1

WEST RANCH				WELL #: 2604	RRCID -> 171854	COMPL. DATE 10/26/1998	TOTAL DEPTH 6995	PERF. 2648	- 3954			
09	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	204 1	1588 2	N	1	3 0	6 1	6
10	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	238 1	1638 2	N	1	2 1		5
11	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	192 1	1605 2	N	2	1 0	3 1	3
12	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	218 1	1710 2	N	1	1 1		3
01	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	218 1	1680 2	N	3	3 1		3
*02	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	175 1	1384 2	N	2	2 1		3

WEST RANCH				WELL #: 3103	RRCID -> 172165	COMPL. DATE 02/25/1999	TOTAL DEPTH 7803	PERF. 5176	- 5440			
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	17 1	273 2	Y	-0-			-0-
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	20 1	281 2	Y	-0-			-0-
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	17 1	279 2	Y	-0-			-0-
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	18 1	285 2	Y	-0-			-0-
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	18 1	281 2	Y	-0-			-0-
*02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	15 1	242 2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH 5				WELL #: 7	RRCID -> 173438	COMPL. DATE 05/10/1999	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 4831	- 5472			
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2		Y	-0-			-0-
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		Y	-0-			-0-
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		Y	-0-			-0-
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		Y	-0-			-0-
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		Y	-0-			-0-
02	504 N	289	-0-	-215	-0-	289 2		Y	-0-			-0-

WEST RANCH 5				WELL #: 6	RRCID -> 173506	COMPL. DATE 05/03/1999	TOTAL DEPTH 7725	PERF. 4770	- 5416			
09	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1642 2	1 9	Y	1			-0-
10	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1535 2	1 9	Y	1			1
11	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671 2		Y	-0-			1
12	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 2		Y	-0-			1
01	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 2		Y	-0-			1
*02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2		Y	-0-	1 1		-0-

WEST RANCH 5				WELL #: 5	RRCID -> 173864	COMPL. DATE 06/07/1999	TOTAL DEPTH 7265	PERF. 4550	- 5226			
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-			-0-
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N	-0-			-0-
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		N	-0-			-0-
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-			-0-
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	-0-			-0-
*02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
LONGFELLOW WELL #: 1201 RRCID -> 174242 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

09		480 N	457	-0-	-23	-0-	52	1	405	2	N	-0-
10		527 N	483	-0-	-44	-0-	61	1	422	2	N	-0-
11		480 N	472	-0-	-8	-0-	51	1	421	2	N	-0-
12		500 N	500	-0-	-0-	-0-	57	1	443	2	N	-0-
01		496 N	496	-0-	-0-	-0-	57	1	438	2	N	1
							1	9				1
02		448 N	435	-0-	-13	-0-	49	1	385	2	N	1
							1	9				1

WEST RANCH WELL #: 3104 RRCID -> 175161 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5530 - 7446												
09		1230 N	1180	-0-	-50	-0-	134	1	1045	2	N	1
							1	9				1
10		1302 N	1247	-0-	-55	-0-	158	1	1088	2	N	1
							1	9				1
11		1230 N	1205	-0-	-25	-0-	129	1	1076	2	N	-0-
12		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	138	1	1080	2	N	2
							2	9				1
01		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	147	1	1133	2	N	2
							2	9				1
*02		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	155	1	1227	2	N	2
							2	9				1

WEST RANCH WELL #: 3204 RRCID -> 175162 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 6140 - 8123												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
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

ALLISON WELL #: 301 RRCID -> 176379 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8601 - 8727												
09		300 N	293	-0-	-7	-0-	33	1	260	2	N	-0-
10		310 N	267	-0-	-43	-0-	34	1	233	2	N	-0-
11		300 N	273	-0-	-27	-0-	29	1	244	2	N	-0-
12		310 N	289	-0-	-21	-0-	33	1	256	2	N	-0-
01		292 N	292	-0-	-0-	-0-	34	1	258	2	N	-0-
02		252 N	231	-0-	-21	-0-	26	1	205	2	N	-0-

LONGFELLOW WELL #: 1202 RRCID -> 176621 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 7888												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 3202 RRCID -> 177782 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4965 - 5508												
09		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-
10		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-
11		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-
12		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-
01		806 N	650	-0-	-156	-0-	650	2			Y	-0-
*02		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
ALLISON		WELL #:		2102	RRCID ->	178071	COMPL. DATE	06/30/2000	TOTAL DEPTH	5832	PERF.	5403 - 5832
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2	Y	-0-			-0-
10	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2	Y	-0-			-0-
11	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2	Y	-0-			-0-
12	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2	Y	-0-			-0-
01	1209 N	493	-0-	-716	-0-	493	2	Y	-0-			-0-
02	980 N	122	-0-	-858	-0-	122	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		3105	RRCID ->	178072	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	8002	PERF.	4565 - 7944
09	510 N	464	-0-	-46	-0-	53	1	N	-0-			1
10	527 N	416	-0-	-111	-0-	53	1	N	-0-			1
11	480 N	402	-0-	-78	-0-	43	1	N	-0-			1
12	465 N	397	-0-	-68	-0-	45	1	N	-0-			1
01	403 N	398	-0-	-5	-0-	46	1	N	1	1	1	1
						1	9					
02	364 N	320	-0-	-44	-0-	36	1	N	1	1	1	1
						1	9					

LONGFELLOW		WELL #:		4012	RRCID ->	178074	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	5580 - 8782
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-			-0-
10	186 N	140	-0-	-46	-0-	18	1	N	-0-			-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	16	1	N	-0-			-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	17	1	N	-0-			-0-
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	17	1	N	-0-			-0-
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	14	1	N	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4015	RRCID ->	178580	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3064 - 4048
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-			-0-
01	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	2	Y	-0-			-0-
02	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	Y	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4017	RRCID ->	178717	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	3520 - 5753
09	1740 N	1561	-0-	-179	-0-	178	1	N	-0-	1	0	1 1 2
10	1798 N	1557	-0-	-241	-0-	198	1	N	1	1	1	2
						1	9					
11	1680 N	1525	-0-	-155	-0-	163	1	N	2	1	0	1 1 2
						2	9					
12	1612 N	1599	-0-	-13	-0-	181	1	N	1	1	1	2
						1	9					
01	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	182	1	N	3	2	1	3
						3	9					
02	1428 N	1230	-0-	-198	-0-	138	1	N	1	2	1	2
						1	9					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH		WELL #: 3203		RRCID -> 179748		COMPL. DATE 10/06/2000		TOTAL DEPTH 7336		PERF. 4882 - 5480			
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	330 N	318	-0-	-12	-0-	36	1	282	2	N	-0-	1 0	-0-
10	372 N	324	-0-	-48	-0-	41	1	282	2	N	1		1
						1	9						
11	330 N	290	-0-	-40	-0-	31	1	259	2	N	-0-	1 1	-0-
12	341 N	321	-0-	-20	-0-	36	1	285	2	N	-0-		-0-
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	36	1	276	2	N	1		1
						1	9						
02	280 N	247	-0-	-33	-0-	28	1	219	2	N	-0-	1 1	-0-

ALLISON		WELL #: 303		RRCID -> 182400		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 6930		PERF. 5357 - 5950			
09	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1688	2	1	9	Y	1		-0-
10	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1689	2	1	9	Y	1		1
11	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			Y	-0-		1
12	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			Y	-0-		1
01	1953 N	1702	-0-	-251	-0-	1702	2			Y	-0-		1
02	1596 N	1402	-0-	-194	-0-	1402	2			Y	-0-	1 1	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4016		RRCID -> 182630		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 5655		PERF. 4350 - 4597			
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	13	1	104	2	N	-0-		-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	16	1	110	2	N	-0-		-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	2	N	-0-		-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	16	1	126	2	N	-0-		-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	128	2	N	-0-		-0-
*02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	14	1	112	2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW XX		WELL #: 101		RRCID -> 182632		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 8315		PERF. 7582 - 8060			
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-		-0-

ALLISON 2		WELL #: 1302		RRCID -> 183902		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 8960		PERF. 3702 - 3836			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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-

ALLISON		WELL #: 2103		RRCID -> 183907		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4275 - 4634			
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	47	1	364	2	N	-0-		1
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	59	1	404	2	N	-0-	1 1	-0-
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	50	1	414	2	N	-0-		-0-
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	56	1	438	2	N	1		1
						1	9						
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	57	1	440	2	N	2	1 1	2
						2	9						
02	420 N	339	-0-	-81	-0-	38	1	301	2	N	-0-	1 1	1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH				WELL #: 508	RRCID -> 183909	COMPL. DATE 06/01/2001	TOTAL DEPTH 5775	PERF. 4890	- 5736					
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
LONGFELLOW				WELL #: 4019	RRCID -> 186277	COMPL. DATE 10/30/2001	TOTAL DEPTH 5148	PERF. 4625	- 5148					
09		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		Y	-0-			-0-
10		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		Y	-0-			-0-
11		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		Y	-0-			-0-
12		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		Y	-0-			-0-
01		620 N	468	-0-	-152	-0-	468	2		Y	-0-			-0-
02		504 N	361	-0-	-143	-0-	361	2		Y	-0-			-0-
WEST RANCH				WELL #: 3401	RRCID -> 186279	COMPL. DATE 07/01/2007	TOTAL DEPTH 7175	PERF. 4330	- 6870					
09		90 N	53	-0-	-37	-0-	6	1	47	2	N	-0-		-0-
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	2	N	-0-		-0-
11		78 N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	2	N	-0-		-0-
12		114 N	114	-0-	-0-	-0-	13	1	101	2	N	-0-		-0-
01		139 N	139	-0-	-0-	-0-	16	1	123	2	N	-0-		-0-
*02		104 N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	2	N	-0-		-0-
WEST RANCH				WELL #: 3301	RRCID -> 186743	COMPL. DATE 11/30/2001	TOTAL DEPTH 7141	PERF. 6502	- 6992					
09		5910 X	5461	-0-	-449	-0-	621	1	4838	2	N	2	2 0	4 1 65
10		6169 X	5725	-0-	-444	-0-	727	1	4995	2	N	3	2 1	66
11		5970 X	5699	-0-	-271	-0-	609	1	5083	2	N	6	2 0	5 1 65
12		6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	709	1	5558	2	N	6	3 1	68
01		6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	751	1	5781	2	N	8	7 1	69
02		5320 X	4952	-0-	-368	-0-	556	1	4388	2	N	7	8 1	68
WEST RANCH				WELL #: 2605	RRCID -> 187585	COMPL. DATE 12/10/2001	TOTAL DEPTH 6195	PERF. 2466	- 4266					
09		30 N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	N	-0-		20
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-		20
11		30 N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	2	N	-0-		20
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-		20
01		31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	N	-0-		20
02		28 N	18	-0-	-10	-0-	2	1	16	2	N	-0-		20

PIONON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
ALLISON		WELL #:		2106	RRCID ->	187586	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4318 - 4396
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	510 N	489	-0-	-21	-0-	56 1	433 2	N	-0-			1
10	527 N	513	-0-	-14	-0-	65 1	448 2	N	-0-			1
11	510 N	496	-0-	-14	-0-	53 1	443 2	N	-0-			1
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	59 1	461 2	N	-0-			1
01	527 N	468	-0-	-59	-0-	54 1	413 2	N	1	1 1		1
						1 9						
02	476 N	415	-0-	-61	-0-	47 1	367 2	N	1	1 1		1
						1 9						

LONGFELLOW		WELL #:		4018	RRCID ->	187601	COMPL. DATE	01/12/2002	TOTAL DEPTH	6504	PERF.	3516 - 4388
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		Y	-0-			-0-
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		Y	-0-			-0-
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		Y	-0-			-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		Y	-0-			-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		Y	-0-			-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26 2		Y	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #:		420	RRCID ->	188447	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	3519 - 4516
09	270 N	263	-0-	-7	-0-	30 1	233 2	N	-0-	1 1		-0-
10	310 N	281	-0-	-29	-0-	36 1	245 2	N	-0-			-0-
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	30 1	250 2	N	-0-			-0-
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	34 1	267 2	N	-0-			-0-
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	34 1	264 2	N	-0-			-0-
02	252 N	249	-0-	-3	-0-	28 1	221 2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #:		421	RRCID ->	188448	COMPL. DATE	03/09/2002	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3270 - 4325
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	70 1	548 2	N	-0-			1
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	73 1	501 2	N	-0-			1
11	570 N	556	-0-	-14	-0-	60 1	496 2	N	-0-			1
12	651 N	564	-0-	-87	-0-	64 1	500 2	N	-0-			1
01	589 N	543	-0-	-46	-0-	62 1	480 2	N	1	1 1		1
						1 9						
02	532 N	497	-0-	-35	-0-	56 1	440 2	N	1	1 1		1
						1 9						

WEST RANCH		WELL #:		3205	RRCID ->	188450	COMPL. DATE	02/23/2002	TOTAL DEPTH	7652	PERF.	7240 - 7594
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		Y	-0-			-0-
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		Y	-0-			-0-
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		Y	-0-			-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		Y	-0-			-0-
01	527 N	388	-0-	-139	-0-	388 2		Y	-0-			-0-
*02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		Y	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #:		403	RRCID ->	188926	COMPL. DATE	02/28/2002	TOTAL DEPTH	11538	PERF.	7631 - 7738
09	210 N	193	-0-	-17	-0-	22 1	171 2	N	-0-			-0-
10	217 N	203	-0-	-14	-0-	26 1	177 2	N	-0-			-0-
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	21 1	179 2	N	-0-			-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	23 1	184 2	N	-0-			-0-
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	24 1	188 2	N	-0-			-0-
02	196 N	174	-0-	-22	-0-	20 1	154 2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
LONGFELLOW				WELL #: 422	RRCID -> 188927		COMPL. DATE 03/27/2002	TOTAL DEPTH	4410	PERF. 3214	- 4159		
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1470 N	1379	-0-	-91	-0-	157	1	1221 2	N	1	1 0	1 1	2
10	1550 N	1440	-0-	-110	-0-	183	1	1256 2	N	1	1 1		2
11	1440 N	1381	-0-	-59	-0-	148	1	1231 2	N	2	1 0	1 1	2
12	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	166	1	1302 2	N	1	1 1		2
01	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	167	1	1289 2	N	2	2 1		2
*02	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	148	1	1171 2	N	2	2 1		2

LONGFELLOW				WELL #: 423	RRCID -> 188929		COMPL. DATE 04/15/2002	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3694	- 4208		
09	330 N	313	-0-	-17	-0-	36	1	277 2	N	-0-	1 0		-0-
10	341 N	325	-0-	-16	-0-	41	1	284 2	N	-0-			-0-
11	330 N	312	-0-	-18	-0-	33	1	279 2	N	-0-			-0-
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	36	1	284 2	N	1			1
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	36	1	281 2	N	-0-			1
02	280 N	260	-0-	-20	-0-	29	1	231 2	N	-0-	1 1		-0-

WEST RANCH				WELL #: 3302	RRCID -> 189231		COMPL. DATE 05/12/2002	TOTAL DEPTH	7080	PERF. 5173	- 6204		
09	540 N	492	-0-	-48	-0-	56	1	436 2	N	-0-			1
10	527 N	474	-0-	-53	-0-	60	1	414 2	N	-0-			1
11	510 N	452	-0-	-58	-0-	48	1	404 2	N	-0-			1
12	496 N	413	-0-	-83	-0-	47	1	366 2	N	-0-			1
01	465 N	408	-0-	-57	-0-	47	1	360 2	N	1	1 1		1
02	420 N	278	-0-	-142	-0-	31	1	246 2	N	1	1 1		1

WEST RANCH				WELL #: 509	RRCID -> 189601		COMPL. DATE 04/29/2002	TOTAL DEPTH	8497	PERF. 6603	- 8176		
09	210 N	191	-0-	-19	-0-	22	1	169 2	Y	-0-			-0-
10	217 N	190	-0-	-27	-0-	24	1	166 2	Y	-0-			-0-
11	210 N	185	-0-	-25	-0-	20	1	165 2	Y	-0-			-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	22	1	174 2	Y	-0-			-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	22	1	170 2	Y	-0-			-0-
02	168 N	151	-0-	-17	-0-	17	1	134 2	Y	-0-			-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4024	RRCID -> 189602		COMPL. DATE 05/10/2002	TOTAL DEPTH	4610	PERF. 3580	- 4350		
09	390 N	383	-0-	-7	-0-	44	1	339 2	N	-0-	1 0		-0-
10	434 N	395	-0-	-39	-0-	50	1	344 2	N	1			1
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	43	1	355 2	N	-0-	1 1		-0-
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	51	1	397 2	N	1			1
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	69	1	533 2	N	1	1 1		1
*02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	46	1	361 2	N	1	1 1		1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST		WELL #:		2203	RRCID ->	190212	COMPL. DATE	04/10/2002	TOTAL DEPTH	5930	PERF.	5312 - 5930
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	Y	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	Y	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	Y	-0-			-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	Y	-0-			-0-
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2	Y	-0-			-0-
*02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		3206	RRCID ->	190215	COMPL. DATE	06/20/2002	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5360 - 7000
09	1170 N	1132	-0-	-38	-0-	129	1	1003	2	N	-0-	1 1
10	1209 N	1174	-0-	-35	-0-	149	1	1023	2	N	2	1 1
						2	9					
11	1170 N	1156	-0-	-14	-0-	124	1	1032	2	N	-0-	1 1
12	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	140	1	1095	2	N	2	1 1
						2	9					
01	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	141	1	1086	2	N	2	2 1
						2	9					
02	1092 N	1002	-0-	-90	-0-	112	1	888	2	N	2	2 1
						2	9					

LONGFELLOW		WELL #:		4025	RRCID ->	190217	COMPL. DATE	06/29/2002	TOTAL DEPTH	4281	PERF.	3338 - 3830
09	570 N	534	-0-	-36	-0-	61	1	473	2	N	-0-	1
10	589 N	560	-0-	-29	-0-	71	1	489	2	N	-0-	1
11	570 N	544	-0-	-26	-0-	58	1	486	2	N	-0-	1
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	64	1	502	2	N	-0-	1
01	558 N	556	-0-	-2	-0-	64	1	491	2	N	1	1 1
						1	9					
02	504 N	457	-0-	-47	-0-	51	1	405	2	N	1	1 1
						1	9					

LONGFELLOW		WELL #:		4027	RRCID ->	190543	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	5942	PERF.	4040 - 4988
09	540 N	491	-0-	-49	-0-	56	1	434	2	Y	1	1 1
						1	9					
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	68	1	466	2	Y	-0-	1
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	56	1	465	2	Y	1	1 1
						1	9					
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	63	1	496	2	Y	-0-	1
01	527 N	516	-0-	-11	-0-	59	1	456	2	Y	1	1 1
						1	9					
02	DLQ G-10	443	-0-	443	443	50	1	392	2	Y	1	1 1
						1	9					

LONGFELLOW		WELL #:		4028	RRCID ->	190678	COMPL. DATE	09/27/2009	TOTAL DEPTH	6608	PERF.	3812 - 5904
09	1050 N	942	-0-	-108	-0-	107	1	835	2	N	-0-	1 1
10	1085 N	809	-0-	-276	-0-	103	1	706	2	N	-0-	1
11	1050 N	774	-0-	-276	-0-	83	1	690	2	N	1	1 1
						1	9					
12	961 N	710	-0-	-251	-0-	80	1	630	2	N	-0-	1
01	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	136	1	1045	2	N	2	1 1
						2	9					
*02	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	166	1	1307	2	N	2	2 1
						2	9					

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 3402 RRCID -> 192537 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 5112 - 6635

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	210 N	199	-0-	-11	-0-	23	1	176	2	N	-0-			-0-
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	27	1	188	2	N	-0-			-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	22	1	188	2	N	-0-			-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	25	1	196	2	N	-0-			-0-
01	217 N	182	-0-	-35	-0-	21	1	161	2	N	-0-			-0-
02	196 N	154	-0-	-42	-0-	17	1	137	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 601 RRCID -> 192540 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8510 - 8758

09	210 N	187	-0-	-23	-0-	21	1	166	2	N	-0-			-0-
10	217 N	203	-0-	-14	-0-	26	1	177	2	N	-0-			-0-
11	210 N	199	-0-	-11	-0-	21	1	178	2	N	-0-			-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	25	1	192	2	N	-0-			-0-
01	217 N	215	-0-	-2	-0-	25	1	190	2	N	-0-			-0-
02	196 N	176	-0-	-20	-0-	20	1	156	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3303 RRCID -> 192543 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5020 - 5508

09	2130 X	2122	-0-	-8	-0-	241	1	1880	2	N	1	1 0	2 1	3
10	2201 X	1060	-0-	-1141	-0-	135	1	924	2	N	1	1 1		3
11	2130 N	614	-0-	-1516	-0-	66	1	547	2	N	1	1 0	2 1	1
12	2201 N	557	-0-	-1644	-0-	63	1	492	2	N	2	1 1		2
01	2201 X	232	-0-	-1969	-0-	27	1	205	2	N	-0-	1 1		1
02	560 N	130	-0-	-430	-0-	15	1	115	2	N	-0-	1 1		-0-

WEST RANCH WELL #: 5010 RRCID -> 193337 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 3266 - 3924

09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	16	1	125	2	N	-0-			-0-
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	30	1	206	2	N	-0-			-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	15	1	125	2	N	-0-			-0-
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	31	1	242	2	N	-0-			-0-
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	38	1	294	2	N	-0-			-0-
*02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	26	1	203	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4032 RRCID -> 194202 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 4972 - 5716

09	210 N	206	-0-	-4	-0-	23	1	183	2	N	-0-			-0-
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	27	1	188	2	N	-0-			-0-
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	22	1	182	2	N	-0-			-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	25	1	195	2	N	-0-			-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	25	1	193	2	N	-0-			-0-
02	196 N	175	-0-	-21	-0-	20	1	155	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 605 RRCID -> 194416 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088

09	4890 X	4543	-0-	-347	-0-	516	1	4024	2	N	3	2 0	4 1	6
10	5053 X	4799	-0-	-254	-0-	609	1	4187	2	N	3	2 1		7
11	4800 X	4755	-0-	-45	-0-	508	1	4241	2	N	5	2 0	4 1	6
12	4898 X	4855	-0-	-43	-0-	549	1	4302	2	N	4	2 1		8
01	4805 X	4780	-0-	-25	-0-	549	1	4224	2	N	6	6 1		8
02	4452 X	3954	-0-	-498	-0-	444	1	3504	2	N	5	6 1		7

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
ALLISON		WELL #:		305	RRCID -> 194418		COMPL. DATE	03/26/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	4626 - 6750	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	57 1	445 2	475 2	N	-0-			1
10	558 N	538	-0-	-20	-0-	68 1	470 2	475 2	N	-0-			1
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	56 1	466 2	466 2	N	-0-	1 0		-0-
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	65 1	509 2	509 2	N	1			1
						1 9							
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	68 1	526 2	526 2	N	1	1 1		1
						1 9							
*02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	55 1	435 2	435 2	N	1	1 1		1
						1 9							

WEST RANCH		WELL #:		5011	RRCID -> 194425		COMPL. DATE	02/28/2003	TOTAL DEPTH	4427	PERF.	3181 - 3932	
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	43 1	334 2	334 2	N	-0-			1
10	465 N	394	-0-	-71	-0-	50 1	344 2	344 2	N	-0-			1
11	390 N	340	-0-	-50	-0-	36 1	304 2	304 2	N	-0-	1 0		-0-
12	403 N	365	-0-	-38	-0-	41 1	323 2	323 2	N	1			1
						1 9							
01	403 N	374	-0-	-29	-0-	43 1	330 2	330 2	N	1	1 1		1
						1 9							
02	308 N	283	-0-	-25	-0-	32 1	251 2	251 2	N	-0-			1

WEST RANCH		WELL #:		5012	RRCID -> 194427		COMPL. DATE	03/19/2003	TOTAL DEPTH	4325	PERF.	3000 - 4152	
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	2 1	17 2	17 2	N	-0-			27
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4 1	28 2	28 2	N	-0-			27
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	1 1	11 2	11 2	N	-0-			27
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	2 1	15 2	15 2	N	-0-			27
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	2 1	19 2	19 2	N	-0-			27
*02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5 1	38 2	38 2	N	-0-			27

WEST RANCH		WELL #:		5014	RRCID -> 195244		COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	2942 - 4050	
09	390 N	388	-0-	-2	-0-	44 1	344 2	344 2	N	-0-	1 1		-0-
10	496 N	387	-0-	-109	-0-	49 1	338 2	338 2	N	-0-			-0-
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	39 1	327 2	327 2	N	-0-			-0-
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	52 1	407 2	407 2	N	-0-			-0-
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	58 1	448 2	448 2	N	1			1
						1 9							
*02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	49 1	384 2	384 2	N	-0-	1 1		-0-

WEST RANCH		WELL #:		604	RRCID -> 195246		COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	4304	PERF.	3762 - 3990	
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	51 1	401 2	401 2	N	-0-			1
10	589 N	467	-0-	-122	-0-	59 1	408 2	408 2	N	-0-			1
11	480 N	403	-0-	-77	-0-	43 1	360 2	360 2	N	-0-			1
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	54 1	422 2	422 2	N	-0-			1
01	465 N	443	-0-	-22	-0-	51 1	391 2	391 2	N	1	1 1		1
						1 9							
*02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	41 1	323 2	323 2	N	1	1 1		1
						1 9							

WEST RANCH		WELL #:		5013	RRCID -> 195376		COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3070 - 4294	
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	5 1	37 2	37 2	N	-0-			-0-
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	4 1	30 2	30 2	N	-0-			-0-
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	4 1	32 2	32 2	N	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5 1	38 2	38 2	N	-0-			-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	6 1	44 2	44 2	N	-0-			-0-
*02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4 1	34 2	34 2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH				WELL #: 5016	RRCID -> 196298	COMPL. DATE 05/20/2003	TOTAL DEPTH 8844	PERF. 8490	- 8578			
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
09	990 N	924	-0-	-66	-0-	105 1	819 2	N	-0-	1 1		1
10	1023 N	960	-0-	-63	-0-	122 1	838 2	N	-0-			1
11	960 N	945	-0-	-15	-0-	101 1	843 2	N	1	1 1		1
12	975 N	975	-0-	-0-	-0-	110 1	864 2	N	1			2
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	111 1	852 2	N	1	1 1		2
02	896 N	784	-0-	-112	-0-	88 1	696 2	N	-0-	1 1		1

WEST RANCH				WELL #: 5015	RRCID -> 196300	COMPL. DATE 05/23/2003	TOTAL DEPTH 4305	PERF. 3043	- 3930			
09	810 N	780	-0-	-30	-0-	89 1	691 2	N	-0-	1 1		1
10	868 N	821	-0-	-47	-0-	104 1	717 2	N	-0-			1
11	810 N	796	-0-	-14	-0-	85 1	710 2	N	1	1 1		1
12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	94 1	737 2	N	-0-			1
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	95 1	733 2	N	1	1 1		1
*02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	107 1	842 2	N	1	1 1		1
						1 9						
						1 9						

LONGFELLOW R3				WELL #: C601	RRCID -> 197115	COMPL. DATE 11/24/2002	TOTAL DEPTH 5529	PERF. 3135	- 3432			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH				WELL #: 5017	RRCID -> 197592	COMPL. DATE 08/01/2003	TOTAL DEPTH 4516	PERF. 3582	- 3942			
09	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	142 1	1104 2	N	1	1 0	1 1	2
10	1519 N	1290	-0-	-229	-0-	164 1	1125 2	N	1	1 1		2
11	1320 N	1218	-0-	-102	-0-	130 1	1087 2	N	1	1 1		2
12	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	151 1	1180 2	N	1	1 1		2
01	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	150 1	1152 2	N	2	2 1		2
02	1148 N	1039	-0-	-109	-0-	117 1	920 2	N	2	2 1		2
						2 9						
						2 9						

WEST RANCH				WELL #: 5018	RRCID -> 197593	COMPL. DATE 08/05/2003	TOTAL DEPTH 4163	PERF. 3750	- 4018			
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	36 1	277 2	N	-0-	1 1		-0-
10	341 N	318	-0-	-23	-0-	40 1	277 2	N	1			1
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	33 1	275 2	N	-0-	1 0		-0-
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	37 1	286 2	N	1			1
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	37 1	283 2	N	-0-			1
02	280 N	255	-0-	-25	-0-	29 1	226 2	N	-0-	1 1		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WELL #: 2901		RRCID -> 197927		COMPL. DATE 07/01/2003			TOTAL DEPTH 9068 PERF. 8120 - 8181			
M O	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	
09	750 N	711	-0-	-39	-0-	79 1	618 2	N	13	11 1	7	
10	775 N	718	-0-	-57	-0-	14 9	618 2	N	9	9 1	7	
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	90 1	700 2	N	-0-	1 1	6	
12	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	10 9	1009 2	N	-0-		6	
01	713 N	682	-0-	-31	-0-	84 1	603 2	N	1	1 1	6	
02	728 N	572	-0-	-156	-0-	129 1					6	
						78 1						
						1 9						
						64 1	508 2	N	-0-		6	

WEST RANCH		WELL #: 603		RRCID -> 197929		COMPL. DATE 09/25/2017			TOTAL DEPTH 9418 PERF. 5930 - 6190			
09	1500 N	1366	-0-	-134	-0-	155 1	1210 2	N	1	1 0	1 1	2
10	1550 N	1410	-0-	-140	-0-	1 9	1230 2	N	1	1 1		2
11	1440 N	1357	-0-	-83	-0-	179 1	1210 2	N	2	1 0	1 1	2
12	1426 N	1408	-0-	-18	-0-	1 9	1248 2	N	1	1 1		2
01	1395 N	1383	-0-	-12	-0-	145 1	1222 2	N	2	2 1		2
02	1260 N	1114	-0-	-146	-0-	2 9	987 2	N	2	2 1		2
						159 1						
						1 9						
						159 1						
						2 9						
						125 1						
						2 9						
						125 1						
						2 9						
						2 9						

ALLISON		WELL #: 201		RRCID -> 198036		COMPL. DATE 08/04/2003			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320			
09	12330 X	12330	-0-	-0-	-0-	12324 2	6 9	Y	5			53
10	13087 X	13087	-0-	-0-	-0-	13080 2	7 9	Y	6			59
11	12443 X	12443	-0-	-0-	-0-	12442 2	1 9	Y	1	2 1		58
12	16219 X	16219	-0-	-0-	-0-	16218 2	1 9	Y	1	2 1		57
01	15469 X	9081	-0-	-6388	-0-	9080 2	1 9	Y	1			58
*02	11248 X	11248	-0-	-0-	-0-	11248 2		Y	-0-	2 1		56

LONGFELLOW		WELL #: 202		RRCID -> 198039		COMPL. DATE 09/15/2003			TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346			
09	1800 N	1709	-0-	-91	-0-	194 1	1515 2	N	-0-	1 0	1 1	2
10	1953 N	1798	-0-	-155	-0-	228 1	1568 2	N	2	1 1		3
11	1800 N	1712	-0-	-88	-0-	2 9	1527 2	N	2	1 0	2 1	2
12	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	183 1	1584 2	N	2	1 1		3
01	1798 N	1733	-0-	-65	-0-	2 9	1532 2	N	2	2 1		3
02	1596 N	1328	-0-	-268	-0-	199 1	1177 2	N	2	2 1		3
						2 9						
						149 1						
						2 9						

WEST RANCH		WELL #: 2301		RRCID -> 198231		COMPL. DATE 09/18/2003			TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 6115			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH				WELL #: 609	RRCID -> 198342		COMPL. DATE 10/03/2003	TOTAL DEPTH 4344	PERF. 3709	- 4344		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	15 1	121 2	N	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	16 1	108 2	N	-0-			-0-
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	11 1	88 2	N	-0-			-0-
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	13 1	101 2	N	-0-			-0-
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	13 1	99 2	N	-0-			-0-
*02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	10 1	75 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 607	RRCID -> 198345		COMPL. DATE 10/04/2003	TOTAL DEPTH 7946	PERF. 6898	- 7946		
09	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	1948 2	1 9	Y	1			-0-
10	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1952 2	1 9	Y	1			1
11	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	1974 2		Y	-0-			1
12	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	2005 2		Y	-0-			1
01	2449 X	1843	-0-	-606	-0-	1843 2		Y	-0-			1
02	1848 N	1547	-0-	-301	-0-	1547 2		Y	-0-			1

WEST RANCH				WELL #: 608	RRCID -> 198879		COMPL. DATE 10/22/2003	TOTAL DEPTH 4819	PERF. 2716	- 4687		
09	930 N	905	-0-	-25	-0-	103 1	802 2	N	-0-	1 1		1
10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	123 1	846 2	N	-0-			1
11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	100 1	836 2	N	1	1 1		1
						1 9						
12	980 N	980	-0-	-0-	-0-	111 1	868 2	N	1			2
						1 9						
01	977 N	977	-0-	-0-	-0-	112 1	864 2	N	1	1 1		2
						1 9						
02	868 N	814	-0-	-54	-0-	92 1	722 2	N	-0-	1 1		1

ALLISON				WELL #: 304	RRCID -> 198887		COMPL. DATE 10/25/2003	TOTAL DEPTH 9226	PERF. 7530	- 9061		
09	180 N	169	-0-	-11	-0-	19 1	150 2	N	-0-			-0-
10	217 N	180	-0-	-37	-0-	23 1	157 2	N	-0-			-0-
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	19 1	157 2	N	-0-			-0-
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	20 1	157 2	N	-0-			-0-
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	21 1	162 2	N	-0-			-0-
02	168 N	152	-0-	-16	-0-	17 1	135 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 5021	RRCID -> 199611		COMPL. DATE 08/29/2003	TOTAL DEPTH 4505	PERF. 3056	- 4229		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 606	RRCID -> 199613		COMPL. DATE 11/09/2003	TOTAL DEPTH 8912	PERF. 5682	- 6592		
09	987 N	987	-0-	-0-	-0-	986 2	1 9	Y	1			-0-
10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1010 2	1 9	Y	1			1
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2		Y	-0-	1 1		-0-
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 2		Y	-0-			-0-
01	1271 N	983	-0-	-288	-0-	983 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	843	-0-	843	-0-	843 2		Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
ALLISON 2 WELL #: 1303 RRCID -> 199618 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	Y	-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	61	2	Y	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	Y	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	Y	-0-			-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	2	Y	-0-			-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	6	1	49	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6010 RRCID -> 199629 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274														
09	600 N	447	-0-	-153	-0-	51	1	396	2	N	-0-			1
10	620 N	509	-0-	-111	-0-	65	1	444	2	N	-0-			1
11	600 N	504	-0-	-96	-0-	54	1	450	2	N	-0-			1
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	63	1	491	2	N	-0-			1
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	81	1	622	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	65	1	512	2	N	1	1	1	1
						1	9							

WEST RANCH WELL #: 6014 RRCID -> 200347 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3862 - 4552														
09	660 N	596	-0-	-64	-0-	68	1	526	2	N	2	1	1	117
						2	9							
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	89	1	612	2	N	11			128
						12	9							
11	750 N	608	-0-	-142	-0-	63	1	524	2	N	19	1	1	146
						21	9							
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	77	1	601	2	N	-0-			146
01	713 N	611	-0-	-102	-0-	70	1	538	2	N	3	1	1	148
						3	9							
*02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	68	1	536	2	N	14	1	1	161
						15	9							

WEST RANCH WELL #: 2305 RRCID -> 201354 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190														
09	330 N	308	-0-	-22	-0-	35	1	273	2	N	-0-	1	1	-0-
10	341 N	328	-0-	-13	-0-	42	1	286	2	N	-0-			-0-
11	330 N	323	-0-	-7	-0-	35	1	288	2	N	-0-			-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	39	1	302	2	N	1			1
						1	9							
01	341 N	336	-0-	-5	-0-	39	1	297	2	N	-0-			1
02	308 N	286	-0-	-22	-0-	32	1	254	2	N	-0-			1

WEST RANCH WELL #: 2304 RRCID -> 201355 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879														
09	990 N	912	-0-	-78	-0-	104	1	808	2	N	-0-	1	1	1
10	1023 N	959	-0-	-64	-0-	122	1	837	2	N	-0-			1
11	960 N	950	-0-	-10	-0-	102	1	847	2	N	1	1	1	1
						1	9							
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	110	1	865	2	N	1			2
						1	9							
01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	113	1	870	2	N	1	1	1	2
						1	9							
02	896 N	753	-0-	-143	-0-	85	1	667	2	N	1	1	1	2
						1	9							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999											
WEST STATE		WELL #: 2406		RRCID -> 201356		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882			
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	40 1	312 2	N	-0-	1 0	-0-
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	46 1	316 2	N	1		1
						1 9					
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	39 1	323 2	N	-0-	1 1	-0-
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	43 1	335 2	N	1		1
						1 9					
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	43 1	332 2	N	1	1 1	1
						1 9					
*02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	34 1	272 2	N	-0-		1

WEST RANCH		WELL #: 5022		RRCID -> 201371		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST STATE		WELL #: 2405		RRCID -> 201372		COMPL. DATE 02/21/2004		TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 4756			
09	450 N	406	-0-	-44	-0-	46 1	360 2	N	-0-		1
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	57 1	391 2	N	-0-		1
11	420 N	419	-0-	-1	-0-	45 1	374 2	N	-0-	1 0	-0-
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	50 1	394 2	N	1		1
						1 9					
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	51 1	395 2	N	1	1 1	1
						1 9					
02	392 N	371	-0-	-21	-0-	42 1	328 2	N	1	1 1	1
						1 9					

WEST STATE		WELL #: 2404		RRCID -> 201766		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356			
09	150 N	127	-0-	-23	-0-	14 1	113 2	N	-0-		-0-
10	155 N	134	-0-	-21	-0-	17 1	117 2	N	-0-		-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	14 1	121 2	N	-0-		-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	16 1	122 2	N	-0-		-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	16 1	126 2	N	-0-		-0-
02	140 N	122	-0-	-18	-0-	14 1	108 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 701		RRCID -> 201767		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998			
09	270 N	246	-0-	-24	-0-	28 1	218 2	N	-0-	1 0	-0-
10	279 N	258	-0-	-21	-0-	33 1	225 2	N	-0-		-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	26 1	217 2	N	-0-		-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	28 1	220 2	N	-0-		-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	29 1	222 2	N	-0-		-0-
02	224 N	203	-0-	-21	-0-	23 1	180 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2501		RRCID -> 203339		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994			
09	90 N	17	-0-	-73	-0-	2 1	15 2	Y	-0-		15
10	62 N	22	-0-	-40	-0-	3 1	19 2	Y	-0-		15
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	29 2	Y	-0-		15
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4 1	31 2	Y	-0-		15
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4 1	35 2	Y	-0-		15
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4 1	28 2	Y	-0-		15

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST STATE WELL #: 2403 RRCID -> 203340 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6679 - 9412														
M	O	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
09		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	137 1	1069 2		N	1	1 0	1 1	30
							1 9							
10		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	166 1	1138 2		N	1	8 1		23
							1 9							
11		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	130 1	1087 2		N	-0-	1 1		22
12		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	144 1	1132 2		N	2	1 1		23
							2 9							
01		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	142 1	1094 2		N	2	2 1		23
							2 9							
02		1092 N	990	-0-	-102	-0-	111 1	879 2		N	-0-	1 1		22

WEST RANCH WELL #: 6012 RRCID -> 203343 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684														
09		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2			Y	-0-			-0-
10		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2			Y	-0-			-0-
11		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2			Y	-0-			-0-
12		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2			Y	-0-			-0-
01		961 N	723	-0-	-238	-0-	723 2			Y	-0-			-0-
02		644 N	620	-0-	-24	-0-	620 2			Y	-0-			-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3301 RRCID -> 203347 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538														
09		720 N	500	-0-	-220	-0-	500 2			N	-0-	1 1		42
10		651 N	512	-0-	-139	-0-	511 2	1 9		N	1			43
11		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2			N	-0-	1 1		42
12		527 N	470	-0-	-57	-0-	469 2	1 9		N	1			43
01		527 N	499	-0-	-28	-0-	499 2			N	-0-	1 1		42
02		560 N	350	-0-	-210	-0-	349 2	1 9		N	1	1 1		42

ALLISON WELL #: 306L RRCID -> 203689 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585														
09		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2			Y	-0-			-0-
10		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2			Y	-0-			-0-
11		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2			Y	-0-			-0-
12		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2			Y	-0-			-0-
01		1085 N	869	-0-	-216	-0-	869 2			Y	-0-			-0-
02		756 N	755	-0-	-1	-0-	755 2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6015 RRCID -> 203855 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180														
09		930 N	872	-0-	-58	-0-	99 1	773 2		N	-0-	1 1		1
10		942 N	942	-0-	-0-	-0-	120 1	822 2		N	-0-			1
11		900 N	896	-0-	-4	-0-	96 1	799 2		N	1	1 1		1
							1 9							
12		962 N	962	-0-	-0-	-0-	109 1	853 2		N	-0-			1
01		941 N	941	-0-	-0-	-0-	108 1	831 2		N	2	1 1		2
							2 9							
02		840 N	773	-0-	-67	-0-	87 1	686 2		N	-0-	1 1		1

WEST RANCH WELL #: 2302 RRCID -> 204037 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092														
09		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2			Y	-0-			-0-
10		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2			Y	-0-			-0-
11		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2			Y	-0-			-0-
12		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2			Y	-0-			-0-
01		310 N	233	-0-	-77	-0-	233 2			Y	-0-			-0-
02		224 N	211	-0-	-13	-0-	211 2			Y	-0-			-0-

PILON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST RANCH WELL #: 2310 RRCID -> 204038 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3152 - 3892															
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		125 N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	2	N	-0-			7
10		131 N	131	-0-	-0-	-0-	17	1	114	2	N	-0-			7
11		128 N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	2	N	-0-			7
12		136 N	136	-0-	-0-	-0-	15	1	121	2	N	-0-			7
01		138 N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	122	2	N	-0-			7
02		112 N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	2	N	-0-			7

BIG CANYON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204739 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 24075 PERF.13885 - 14030															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 801 RRCID -> 204971 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6004 - 7486															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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															
09	570	N	503	-0-	-67	-0-	57	1	446	2	N	-0-			7
10	527	N	523	-0-	-4	-0-	66	1	457	2	N	-0-			7
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	62	1	519	2	N	-0-			7
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	67	1	521	2	N	-0-			7
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	63	1	488	2	N	-0-			7
02	532	N	514	-0-	-18	-0-	58	1	456	2	N	-0-			7

ALLISON 2003 WELL #: 1102 RRCID -> 205155 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 4075 - 4185															
09	8	N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-			-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-			-0-
02	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-

LONGFELLOW 170 WELL #: 501 RRCID -> 205281 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150															
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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															
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	24	1	190	2	N	-0-			-0-
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	29	1	198	2	N	-0-			-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	23	1	196	2	N	-0-			-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	26	1	206	2	N	-0-			-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	27	1	205	2	N	-0-			-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	21	1	169	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 2309A RRCID -> 205776 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		240 N	61	-0-	-179	-0-	7	1	54	2	N	-0-		-0-
10		93 N	56	-0-	-37	-0-	7	1	49	2	N	-0-		-0-
11		240 N	105	-0-	-135	-0-	11	1	94	2	N	-0-		-0-
12		88 N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	2	N	-0-		-0-
01		146 N	146	-0-	-0-	-0-	17	1	129	2	N	-0-		-0-
*02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	13	1	105	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 2306 RRCID -> 205893 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064														
09		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	125	1	974	2	N	-0-	1 1	1
10		1271 N	1172	-0-	-99	-0-	149	1	1021	2	N	2	1 1	2
							2	9						
11		1140 N	1096	-0-	-44	-0-	117	1	979	2	N	-0-	1 1	1
12		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	136	1	1064	2	N	2	1 1	2
							2	9						
01		1178 N	1157	-0-	-21	-0-	133	1	1022	2	N	2	2 1	2
							2	9						
02		1036 N	928	-0-	-108	-0-	104	1	823	2	N	1	1 1	2
							1	9						

LONGFELLOW WELL #: 4034 RRCID -> 205895 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699														
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 2205 RRCID -> 205908 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 2262 - 4142														
09		660 N	607	-0-	-53	-0-	69	1	538	2	N	-0-		1
10		651 N	651	-0-	-0-	-0-	83	1	568	2	N	-0-		1
11		647 N	647	-0-	-0-	-0-	69	1	577	2	N	1	1 1	1
							1	9						
12		656 N	656	-0-	-0-	-0-	74	1	582	2	N	-0-		1
01		653 N	653	-0-	-0-	-0-	75	1	577	2	N	1	1 1	1
							1	9						
02		616 N	536	-0-	-80	-0-	60	1	475	2	N	1	1 1	1
							1	9						

WEST RANCH WELL #: 2206 RRCID -> 205911 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994														
09		60 N	45	-0-	-15	-0-	5	1	40	2	N	-0-		-0-
10		62 N	46	-0-	-16	-0-	6	1	40	2	N	-0-		-0-
11		60 N	45	-0-	-15	-0-	5	1	40	2	N	-0-		-0-
12		62 N	51	-0-	-11	-0-	6	1	45	2	N	-0-		-0-
01		61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	N	-0-		-0-
02		56 N	50	-0-	-6	-0-	6	1	44	2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH		WELL #:		2303	RRCID -> 206085		COMPL. DATE	09/26/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8352 - 8382	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		990 N	863	-0-	-127	-0-	98 1	765 2	Y	-0-	1 1		1
10		961 N	943	-0-	-18	-0-	120 1	823 2	Y	-0-			1
11		938 N	938	-0-	-0-	-0-	100 1	837 2	Y	1	1 1		1
12		962 N	962	-0-	-0-	-0-	109 1	853 2	Y	-0-			1
01		973 N	973	-0-	-0-	-0-	112 1	859 2	Y	2	1 1		2
02		868 N	830	-0-	-38	-0-	93 1	736 2	Y	1	1 1		2
							1 9						

LONGFELLOW		WELL #:		4035	RRCID -> 207716		COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	4310	PERF.	2979 - 4224	
09		68 N	68	-0-	-0-	-0-	8 1	60 2	N	-0-			27
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	8 1	55 2	N	-0-			27
11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	7 1	61 2	N	-0-			27
12		88 N	88	-0-	-0-	-0-	10 1	78 2	N	-0-			27
01		79 N	79	-0-	-0-	-0-	9 1	70 2	N	-0-			27
*02		68 N	68	-0-	-0-	-0-	8 1	60 2	N	-0-			27

WEST RANCH		WELL #:		2308	RRCID -> 208218		COMPL. DATE	12/20/2004	TOTAL DEPTH	4413	PERF.	2640 - 4115	
09		240 N	238	-0-	-2	-0-	27 1	211 2	N	-0-			-0-
10		310 N	248	-0-	-62	-0-	32 1	216 2	N	-0-			-0-
11		240 N	227	-0-	-13	-0-	24 1	203 2	N	-0-			-0-
12		266 N	266	-0-	-0-	-0-	30 1	236 2	N	-0-			-0-
01		258 N	258	-0-	-0-	-0-	30 1	228 2	N	-0-			-0-
02		224 N	203	-0-	-21	-0-	23 1	180 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		6016	RRCID -> 208561		COMPL. DATE	04/10/2009	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6386 - 6520	
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		Y	-0-			-0-
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		Y	-0-			-0-
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		Y	-0-			-0-
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		Y	-0-			-0-
01		93 N	64	-0-	-29	-0-	64 2		Y	-0-			-0-
*02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		Y	-0-			-0-

ALLISON		WELL #:		2108	RRCID -> 208577		COMPL. DATE	10/31/2004	TOTAL DEPTH	6781	PERF.	5129 - 5376	
09		510 N	469	-0-	-41	-0-	53 1	416 2	N	-0-			1
10		498 N	498	-0-	-0-	-0-	63 1	435 2	N	-0-			1
11		497 N	497	-0-	-0-	-0-	53 1	444 2	N	-0-			1
12		530 N	530	-0-	-0-	-0-	60 1	470 2	N	-0-			1
01		516 N	516	-0-	-0-	-0-	59 1	456 2	N	1	1 1		1
02		476 N	418	-0-	-58	-0-	47 1	370 2	N	1	1 1		1
							1 9						

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WEST RANCH		WELL #: 2311		RRCID -> 208596		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 2192 - 4437		
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
09	1920 N	1642	-0-	-278	-0-	185	1	1445	2	N	11	1	0	139
10	2046 N	1621	-0-	-425	-0-	12	9	1414	2	N	1	1	1	139
11	1800 N	1573	-0-	-227	-0-	206	1	1403	2	N	2	1	0	139
12	1705 N	1533	-0-	-172	-0-	168	1	1358	2	N	2	1	1	140
01	1612 N	1507	-0-	-105	-0-	2	9	1332	2	N	2	2	1	140
02	1456 N	1187	-0-	-269	-0-	173	1	1053	2	N	1	2	1	139
						1	9							

WEST RANCH		WELL #: 6023		RRCID -> 208597		COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH 4996		PERF. 2746 - 4276			
09	1140 N	1133	-0-	-7	-0-	129	1	1004	2	N	-0-	1	1	1
10	1271 N	1184	-0-	-87	-0-	150	1	1032	2	N	2	1	1	2
11	1140 N	1123	-0-	-17	-0-	2	9	1003	2	N	-0-	1	1	1
12	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	120	1	1061	2	N	2	1	1	2
01	1178 N	1151	-0-	-27	-0-	135	1	1017	2	N	2	2	1	2
02	1036 N	1000	-0-	-36	-0-	2	9	887	2	N	1	1	1	2
						112	1							
						1	9							

ALLISON		WELL #: 2104		RRCID -> 208766		COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH 6192		PERF. 4412 - 6126			
09	990 N	918	-0-	-72	-0-	104	1	814	2	N	-0-	1	1	1
10	1023 N	940	-0-	-83	-0-	119	1	821	2	N	-0-			1
11	960 N	942	-0-	-18	-0-	101	1	840	2	N	1	1	1	1
12	961 N	946	-0-	-15	-0-	1	9	839	2	N	-0-			1
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	107	1	860	2	N	2	1	1	2
02	868 N	774	-0-	-94	-0-	112	1	687	2	N	-0-	1	1	1
						87	1							

WEST RANCH		WELL #: 6024		RRCID -> 209428		COMPL. DATE 09/10/2006			TOTAL DEPTH 4620		PERF. 3446 - 4188			
09	120 N	41	-0-	-79	-0-	5	1	36	2	N	-0-			-0-
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	9	1	64	2	N	-0-			-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	N	-0-			-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	2	N	-0-			-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	2	N	-0-			-0-
*02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2209		RRCID -> 209628		COMPL. DATE 04/30/2005			TOTAL DEPTH 4337		PERF. 3038 - 4073			
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	8	1	65	2	N	-0-			7
10	93 N	47	-0-	-46	-0-	6	1	41	2	N	-0-			7
11	90 N	57	-0-	-33	-0-	6	1	51	2	N	-0-			7
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	2	N	-0-			7
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	2	N	-0-			7
*02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	N	-0-			7

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH		WELL #:		3305	RRCID ->	209696	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	9185	PERF.	6157 - 7392		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		337 N	337	-0-	-0-	38	1	299	2	N	-0-	1	0	-0-
10		496 N	472	-0-	-24	60	1	411	2	N	1			1
						1	9							
11		390 N	338	-0-	-52	36	1	302	2	N	-0-	1	0	-0-
12		401 N	401	-0-	-0-	45	1	355	2	N	1			1
						1	9							
*01		645 N	645	-0-	-0-	74	1	571	2	N	-0-			1
*02		403 N	403	-0-	-0-	45	1	358	2	N	-0-			1

LONGFELLOW STATE "600"		WELL #:		1501	RRCID ->	209877	COMPL. DATE	12/08/2004	TOTAL DEPTH	8815	PERF.	6502 - 6647		
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALLISON		WELL #:		2107	RRCID ->	210269	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3938 - 4511		
09		750 N	744	-0-	-6	85	1	659	2	N	-0-	1	1	1
10		868 N	787	-0-	-81	100	1	687	2	N	-0-			1
11		810 N	775	-0-	-35	83	1	691	2	N	1	1	1	1
						1	9							
12		817 N	817	-0-	-0-	92	1	725	2	N	-0-			1
01		797 N	797	-0-	-0-	91	1	705	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*02		823 N	823	-0-	-0-	92	1	730	2	N	1	1	1	1
						1	9							

LONGFELLOW STATE "600"		WELL #:		1503	RRCID ->	210480	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4942 - 5108		
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE "600"		WELL #:		1502	RRCID ->	210571	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4924 - 5047		
09		1290 N	1146	-0-	-144	1146	2			N	-0-	1	1	1
10		1271 N	1215	-0-	-56	1213	2	2	9	N	-2	1	1	2
11		1200 N	1196	-0-	-4	1196	2			N	-0-	1	1	1
12		1234 N	1234	-0-	-0-	1232	2	2	9	N	2	1	1	2
01		1215 N	1215	-0-	-0-	1213	2	2	9	N	2	2	1	2
02		1120 N	987	-0-	-133	985	2	2	9	N	2	2	1	2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
WEST RANCH WELL #: 2208 RRCID -> 210945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	40 1	314 2		N	-0-			27
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	60 1	413 2		N	-0-			27
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	50 1	420 2		N	-0-			27
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	58 1	453 2		N	-0-			27
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	59 1	457 2		N	2	1 1		28
						2 9							
*02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	48 1	381 2		N	-0-	1 1		27

WEST RANCH WELL #: 3404 RRCID -> 211086 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774													
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	1 1	9 2		N	-0-			-0-
10	10 N	6	-0-	-4	-0-	1 1	5 2		N	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2		N	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2 1	12 2		N	-0-			-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3 1	25 2		N	-0-			-0-
*02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14 2		N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3106 RRCID -> 212044 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4964 - 5470													
09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	78 1	611 2		N	-0-	1 1		1
10	806 N	710	-0-	-96	-0-	90 1	620 2		N	-0-			1
11	720 N	651	-0-	-69	-0-	70 1	580 2		N	1	1 1		1
						1 9							
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	86 1	672 2		N	-0-			1
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	83 1	638 2		N	1	1 1		1
						1 9							
02	616 N	597	-0-	-19	-0-	67 1	529 2		N	1	1 1		1
						1 9							

WEST RANCH WELL #: 3109 RRCID -> 212231 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 6151 - 6537													
09	1650 N	1568	-0-	-82	-0-	178 1	1389 2		N	1	1 0	1 1	2
						1 9							
10	1767 N	1707	-0-	-60	-0-	217 1	1489 2		N	1	1 1		2
						1 9							
11	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	175 1	1457 2		N	2	1 0	1 1	2
						2 9							
12	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	192 1	1505 2		N	2	1 1		3
						2 9							
01	1705 N	1662	-0-	-43	-0-	191 1	1469 2		N	2	2 1		3
						2 9							
02	1512 N	1329	-0-	-183	-0-	149 1	1178 2		N	2	2 1		3
						2 9							

WEST RANCH WELL #: 3210 RRCID -> 212501 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6556 - 7274													
09	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	181 1	1409 2		N	1	1 0	1 1	2
						1 9							
10	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	216 1	1482 2		N	1	1 1		2
						1 9							
11	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	180 1	1500 2		N	2	1 0	1 1	2
						2 9							
12	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	197 1	1543 2		N	2	1 1		3
						2 9							
01	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	197 1	1520 2		N	2	2 1		3
						2 9							
*02	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	144 1	1138 2		N	2	2 1		3
						2 9							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH				WELL #: 6026	RRCID -> 213605	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	4689	PERF.	3890	-	4600
M O	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	
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	42	1	328	2	N	-0-	-0-	
10	434 N	386	-0-	-48	-0-	49	1	336	2	N	1	1	
11	390 N	349	-0-	-41	-0-	37	1	312	2	N	-0-	-0-	
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	44	1	345	2	N	1	1	
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	43	1	329	2	N	1	1	
02	336 N	295	-0-	-41	-0-	33	1	262	2	N	-0-	1	

WEST RANCH				WELL #: 6025	RRCID -> 214450	COMPL. DATE	12/05/2005	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3786	-	3872
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	45	1	347	2	N	-0-	1	
10	496 N	409	-0-	-87	-0-	52	1	357	2	N	-0-	1	
11	420 N	364	-0-	-56	-0-	39	1	325	2	N	-0-	-0-	
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	48	1	376	2	N	1	1	
01	403 N	387	-0-	-16	-0-	44	1	342	2	N	1	1	
02	336 N	303	-0-	-33	-0-	34	1	268	2	N	1	1	

ALLISON				WELL #: 3010	RRCID -> 215317	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	6890	PERF.	5382	-	6325
09	870 N	752	-0-	-118	-0-	86	1	666	2	N	-0-	1	
10	899 N	779	-0-	-120	-0-	99	1	680	2	N	-0-	1	
11	810 N	765	-0-	-45	-0-	82	1	682	2	N	1	1	
12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	90	1	704	2	N	-0-	1	
01	775 N	579	-0-	-196	-0-	66	1	512	2	N	1	1	
02	728 N	588	-0-	-140	-0-	66	1	522	2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH				WELL #: 801A	RRCID -> 215373	COMPL. DATE	04/28/2009	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	5280	-	6630
09	1860 N	1621	-0-	-239	-0-	184	1	1436	2	Y	1	29	
10	1953 N	1647	-0-	-306	-0-	208	1	1432	2	Y	6	35	
11	1740 N	1466	-0-	-274	-0-	157	1	1308	2	Y	1	36	
12	1674 N	1334	-0-	-340	-0-	151	1	1183	2	Y	-0-	36	
01	1643 N	976	-0-	-667	-0-	111	1	854	2	Y	10	46	
*02	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	225	1	1773	2	Y	14	60	

ALLISON				WELL #: 2110	RRCID -> 215432	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4434	-	4805
09	360 N	328	-0-	-32	-0-	37	1	291	2	N	-0-	-0-	
10	372 N	365	-0-	-7	-0-	46	1	318	2	N	1	1	
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	39	1	324	2	N	-0-	-0-	
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	42	1	327	2	N	1	1	
01	372 N	368	-0-	-4	-0-	42	1	326	2	N	-0-	1	
02	336 N	300	-0-	-36	-0-	34	1	266	2	N	-0-	1	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH		WELL #: 2204		RRCID -> 215435		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	Y	-0-		75			
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	Y	-0-		75			
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	Y	-0-		75			
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	Y	-0-		75			
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	Y	-0-		75			
*02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	Y	-0-		75			

WEST RANCH		WELL #: 2210		RRCID -> 215553		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300						
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

ALLISON 2		WELL #: 1305		RRCID -> 215587		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 2500 - 2822						
09	480 N	456	-0-	-24	-0-	52	1	404	2	Y	-0-	1		
10	496 N	477	-0-	-19	-0-	61	1	416	2	Y	-0-	1		
11	480 N	465	-0-	-15	-0-	50	1	415	2	Y	-0-	1		
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	55	1	428	2	Y	-0-	1		
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	55	1	420	2	Y	1	1	1	
*02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	43	1	343	2	Y	-0-	1		

WEST RANCH		WELL #: 6021		RRCID -> 216198		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885						
09	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	130	1	1011	2	N	-0-	1	1	1
10	1271 N	1206	-0-	-65	-0-	153	1	1051	2	N	2	1	1	2
11	1170 N	1101	-0-	-69	-0-	118	1	983	2	N	-0-	1	1	1
12	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	137	1	1074	2	N	2	1	1	2
01	1209 N	1167	-0-	-42	-0-	134	1	1031	2	N	2	2	1	2
02	1036 N	910	-0-	-126	-0-	102	1	807	2	N	1	1	1	2

WEST RANCH		WELL #: 5032		RRCID -> 216249		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320						
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	N	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	2	N	-0-			-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	2	N	-0-			-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	2	N	-0-			-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	2	N	-0-			-0-
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	9	1	73	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 5031		RRCID -> 216459		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4927 - 5322						
09	2024 N	1441	-0-	-583	-0-	1441	2		Y	-0-				-0-
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		Y	-0-				-0-
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		Y	-0-				-0-
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		Y	-0-				-0-
01	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393	2		Y	-0-				-0-
02	672 X	297	-0-	-375	-0-	297	2		Y	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH		WELL #:		3307	RRCID ->	216626	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	5671 - 8103
M O	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
09	810 N	746	-0-	-64	-0-	85	1	660	2	N	1	1
10	837 N	787	-0-	-50	-0-	100	1	687	2	N	-0-	1
11	780 N	767	-0-	-13	-0-	82	1	684	2	N	1	1
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	90	1	707	2	N	-0-	1
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	90	1	696	2	N	1	1
02	728 N	649	-0-	-79	-0-	73	1	575	2	N	1	1

WEST RANCH		WELL #:		6028	RRCID ->	216883	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3270 - 3420
09	270 N	228	-0-	-42	-0-	26	1	202	2	N	-0-	1
10	248 N	228	-0-	-20	-0-	29	1	199	2	N	-0-	-0-
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	24	1	198	2	N	-0-	-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	28	1	222	2	N	-0-	-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	28	1	212	2	N	-0-	-0-
*02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	26	1	207	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #:		5034	RRCID ->	216902	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	3564 - 3970
09	600 N	509	-0-	-91	-0-	58	1	451	2	N	-0-	1
10	589 N	513	-0-	-76	-0-	65	1	448	2	N	-0-	1
11	540 N	486	-0-	-54	-0-	52	1	434	2	N	-0-	1
12	527 N	505	-0-	-22	-0-	57	1	448	2	N	-0-	1
01	527 N	488	-0-	-39	-0-	56	1	431	2	N	1	1
02	448 N	380	-0-	-68	-0-	43	1	336	2	N	1	1

WEST RANCH		WELL #:		5035	RRCID ->	217302	COMPL. DATE	08/26/2007	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3122 - 4018
09	450 N	418	-0-	-32	-0-	48	1	370	2	N	-0-	1
10	465 N	451	-0-	-14	-0-	57	1	394	2	N	-0-	1
11	450 N	409	-0-	-41	-0-	44	1	365	2	N	-0-	1
12	434 N	266	-0-	-168	-0-	30	1	236	2	N	-0-	-0-
01	465 N	102	-0-	-363	-0-	12	1	90	2	N	-0-	-0-
02	392 N	33	-0-	-359	-0-	4	1	29	2	N	-0-	-0-

WEST STATE		WELL #:		2411	RRCID ->	217327	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5060 - 5980
09	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1309	2	1	9	Y	1	-0-
10	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1276	2	1	9	Y	1	1
11	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-	1
12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-	-0-
01	1612 N	1218	-0-	-394	-0-	1218	2			Y	-0-	-0-
02	1120 N	1014	-0-	-106	-0-	1014	2			Y	-0-	-0-

WEST STATE		WELL #:		401E	RRCID ->	217742	COMPL. DATE	06/27/2005	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4748 - 5158
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	-0-
01	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-	-0-
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH SOUTH				WELL #: 5101	RRCID ->	217743	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	13199	PERF.	4786 - 4928
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-			-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 5033	RRCID ->	217783	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3464 - 4296
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH				WELL #: 6030	RRCID ->	217786	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3968 - 4230
09	1140 N	954	-0-	-186	-0-	109	1	845	2	N	-0-	1 1
10	1116 N	1025	-0-	-91	-0-	130	1	894	2	N	1	1
						1	9					
11	990 N	971	-0-	-19	-0-	104	1	867	2	N	-0-	1 1
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	112	1	879	2	N	1	1
						1	9					
01	1023 N	949	-0-	-74	-0-	109	1	839	2	N	1	1 1
						1	9					
02	896 N	839	-0-	-57	-0-	94	1	744	2	N	1	1 1
						1	9					

WEST RANCH				WELL #: 2702	RRCID ->	218064	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	6041	PERF.	5622 - 5798
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-	-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-	-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	N	-0-	-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-	-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	N	-0-	-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	2	1	19	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 5047	RRCID ->	218477	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3698 - 3960
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH				WELL #: 5020	RRCID ->	218568	COMPL. DATE	06/17/2006	TOTAL DEPTH	8590	PERF.	5656 - 6060
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-	-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-	-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-	-0-
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-	-0-
01	372 N	206	-0-	-166	-0-	206	2			Y	-0-	-0-
02	280 N	240	-0-	-40	-0-	240	2			Y	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
ALLISON		WELL #: 2112		RRCID -> 218608		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 5530		PERF. 3721 - 5300				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	24	1	186	2	N	-0-			-0-
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	29	1	199	2	N	-0-			-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	23	1	190	2	N	-0-			-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	26	1	206	2	N	-0-			-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	26	1	202	2	N	-0-			-0-
02	196 N	181	-0-	-15	-0-	20	1	161	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 4301		RRCID -> 218839		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 7322 - 7905				
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-			-0-
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-			-0-
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-			-0-
12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-			-0-
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-			-0-
*02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 3002		RRCID -> 219122		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 7910		PERF. 5524 - 6552				
09	1590 N	1533	-0-	-57	-0-	174	1	1358	2	N	1	1	0	1 1 2
						1	9							
10	1674 N	1604	-0-	-70	-0-	204	1	1399	2	N	1	1	1	2
						1	9							
11	1590 N	1566	-0-	-24	-0-	167	1	1397	2	N	2	1	0	1 1 2
						2	9							
12	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	183	1	1436	2	N	2	1	1	3
						2	9							
01	1612 N	1609	-0-	-3	-0-	185	1	1422	2	N	2	2	1	3
						2	9							
*02	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	203	1	1601	2	N	1	2	1	2
						1	9							

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7101		RRCID -> 219195		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 4832 - 5774				
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	N	1			1
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	1	1	-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
01	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-			-0-
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-			-0-

ALLISON		WELL #: 4702		RRCID -> 219533		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 12952		PERF. 5606 - 7704				
09	33732 X	33732	-0-	-0-	-0-	33732	2			N	-0-	16	1	2
10	34615 X	34615	-0-	-0-	-0-	34592	2	23	9	N	21	3	1	20
11	33269 X	33269	-0-	-0-	-0-	33266	2	3	9	N	3	6	1	17
12	34119 X	34119	-0-	-0-	-0-	34115	2	4	9	N	4	7	1	14
01	36924 X	36924	-0-	-0-	-0-	36921	2	3	9	N	3			17
*02	32546 X	32546	-0-	-0-	-0-	32544	2	2	9	N	2	8	1	11

 PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 3304 RRCID -> 219549 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6132 - 6200

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	450 N	430	-0-	-20	-0-	49	1	381	2	N	-0-					1
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	64	1	437	2	N	-0-					1
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	55	1	455	2	N	-0-					1
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	69	1	542	2	N	-0-					1
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	75	1	577	2	N	1	1	1			1
*02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	59	1	466	2	N	1	1	1			1
						1	9									

 ALLISON WELL #: 2111 RRCID -> 219551 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 4809

09	1110 N	1093	-0-	-17	-0-	124	1	969	2	N	-0-	1	1			1
10	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	164	1	1128	2	N	1					2
						1	9									
11	1140 N	1137	-0-	-3	-0-	122	1	1015	2	N	-0-	1	1			1
12	1116 N	1086	-0-	-30	-0-	123	1	961	2	N	2	1	1			2
						2	9									
01	1302 N	930	-0-	-372	-0-	107	1	823	2	N	-0-	1	1			1
*02	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	207	1	1632	2	N	1	1	1			1
						1	9									

 LONGFELLOW WELL #: 1204 RRCID -> 219777 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6114 - 6557

09	2760 X	2315	-0-	-445	-0-	263	1	2051	2	N	1	1	0	2	1	3
						1	9									
10	2697 X	2424	-0-	-273	-0-	308	1	2114	2	N	2	1	1			4
						2	9									
11	2490 X	2362	-0-	-128	-0-	253	1	2107	2	N	2	1	0	2	1	3
						2	9									
12	2573 X	2470	-0-	-103	-0-	279	1	2189	2	N	2	1	1			4
						2	9									
01	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	289	1	2222	2	N	3	3	1			4
						3	9									
02	2212 N	2004	-0-	-208	-0-	225	1	1776	2	N	3	3	1			4
						3	9									

 WEST RANCH WELL #: 702 RRCID -> 220038 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7580 - 7686

09	90 N	77	-0-	-13	-0-	9	1	68	2	N	-0-					-0-
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	10	1	72	2	N	-0-					-0-
11	90 N	54	-0-	-36	-0-	6	1	48	2	N	-0-					-0-
12	93 N	56	-0-	-37	-0-	6	1	50	2	N	-0-					-0-
01	93 N	60	-0-	-33	-0-	7	1	53	2	N	-0-					-0-
*02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	N	-0-					-0-

 WILLIAMS WELL #: 7201 RRCID -> 220210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																
LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1507 RRCID -> 220459 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092																
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	
09	4410 X	3784	-0-	-626	-0-	3781	2	3	9	N	3	2	0	3	1	5
10	4278 X	3979	-0-	-299	-0-	3976	2	3	9	N	3	2	1			6
11	3990 X	3920	-0-	-70	-0-	3917	2	3	9	N	3	1	0	3	1	5
12	4123 X	4070	-0-	-53	-0-	4067	2	3	9	N	3	2	1			6
01	4092 X	4024	-0-	-68	-0-	4017	2	7	9	N	6	5	1			7
02	3668 X	3364	-0-	-304	-0-	3360	2	4	9	N	4	5	1			6

WEST RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 220557 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925																
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-					-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-					-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 402E RRCID -> 220706 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5104 RRCID -> 220708 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766																
*06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-					-0-
*07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
*08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	N	-0-					-0-
*09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
*10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	2	N	-0-					-0-
*11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
*01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3209 RRCID -> 220986 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854																
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	-0-					-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	2	N	-0-					-0-
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3303 RRCID -> 220996 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH		WELL #:		3212	RRCID ->	223431	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5751 - 7375	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		900 N	858	-0-	-42	-0-	98 1	760 2	N	-0-	1 1		1
10		930 N	896	-0-	-34	-0-	114 1	782 2	N	-0-			1
11		900 N	896	-0-	-4	-0-	96 1	799 2	N	1	1 1		1
12		899 N	892	-0-	-7	-0-	101 1	791 2	N	-0-			1
01		914 N	914	-0-	-0-	-0-	105 1	808 2	N	1	1 1		1
02		840 N	685	-0-	-155	-0-	77 1	607 2	N	1	1 1		1
							1 9						
							1 9						

WEST RANCH		WELL #:		3001	RRCID ->	223513	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	8070	PERF.	5890 - 7742	
09		120 N	83	-0-	-37	-0-	9 1	74 2	N	-0-			-0-
10		124 N	84	-0-	-40	-0-	11 1	73 2	N	-0-			-0-
11		120 N	93	-0-	-27	-0-	10 1	83 2	N	-0-			-0-
12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	12 1	90 2	N	-0-			-0-
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	12 1	90 2	N	-0-			-0-
02		84 N	82	-0-	-2	-0-	9 1	73 2	N	-0-			-0-

NORTH PINON		WELL #:		2804	RRCID ->	223787	COMPL. DATE	06/24/2006	TOTAL DEPTH	8062	PERF.	5300 - 5324	
09		30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2		N	-0-			-0-
10		6 N	1	-0-	-5	-0-	1 2		N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		2701N	RRCID ->	223915	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6246 - 6390	
09		300 N	278	-0-	-22	-0-	32 1	246 2	N	-0-	1 1		-0-
10		310 N	289	-0-	-21	-0-	37 1	252 2	N	-0-			-0-
11		300 N	275	-0-	-25	-0-	29 1	246 2	N	-0-			-0-
12		291 N	291	-0-	-0-	-0-	33 1	258 2	N	-0-			-0-
01		287 N	287	-0-	-0-	-0-	33 1	254 2	N	-0-			-0-
02		252 N	237	-0-	-15	-0-	27 1	210 2	N	-0-			-0-

ALLISON		WELL #:		3011	RRCID ->	224051	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	4810 - 6902	
09		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		Y	-0-			-0-
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		Y	-0-			-0-
11		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		Y	-0-			-0-
12		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		Y	-0-			-0-
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		Y	-0-			-0-
02		28 N	17	-0-	-11	-0-	17 2		Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		4601	RRCID ->	224084	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	5649 - 9180	
09		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1665 2	1 9	Y	1			-0-
10		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1612 2	1 9	Y	1			1
11		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 2		Y	-0-			1
12		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 2		Y	-0-			1
01		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138 2		Y	-0-			1
*02		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358 2		Y	-0-	1 1		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999							
WEST RANCH				WELL #: 5026	RRCID -> 224107	COMPL. DATE 11/15/2006	TOTAL DEPTH	8425	PERF. 5128	-	5560
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
09	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1191	2	1 9	Y	1	-0-
10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1135	2	1 9	Y	1	1
11	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2		Y	-0-	1
12	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2		Y	-0-	1 1
01	1426 N	1128	-0-	-298	-0-	1127	2	1 9	Y	1	1
02	1092 N	938	-0-	-154	-0-	938	2		Y	-0-	1 1

WEST RANCH				WELL #: 5027	RRCID -> 224186	COMPL. DATE 10/15/2006	TOTAL DEPTH	9555	PERF. 6600	-	6718
09	480 N	150	-0-	-330	-0-	17	1	133 2	N	-0-	1 1
10	279 N	125	-0-	-154	-0-	16	1	109 2	N	-0-	-0-
11	180 N	112	-0-	-68	-0-	12	1	100 2	N	-0-	-0-
12	155 N	116	-0-	-39	-0-	13	1	103 2	N	-0-	-0-
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	14	1	109 2	N	-0-	-0-
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	12	1	91 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 3211	RRCID -> 224275	COMPL. DATE 10/27/2006	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 4950	-	6616
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 2805	RRCID -> 224289	COMPL. DATE 10/06/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6019	-	7454
09	450 N	420	-0-	-30	-0-	48	1	372 2	N	-0-	1
10	434 N	424	-0-	-10	-0-	54	1	370 2	N	-0-	1
11	420 N	402	-0-	-18	-0-	43	1	359 2	N	-0-	1 0
12	434 N	417	-0-	-17	-0-	47	1	369 2	N	1	1
						1	9				
01	434 N	411	-0-	-23	-0-	47	1	363 2	N	1	1 1
						1	9				1
02	364 N	339	-0-	-25	-0-	38	1	300 2	N	1	1 1
						1	9				1

WEST RANCH				WELL #: 2703N	RRCID -> 224313	COMPL. DATE 03/07/2007	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6290	-	6790
09	1920 N	1819	-0-	-101	-0-	207	1	1612 2	Y	-0-	1 0
10	1984 N	1874	-0-	-110	-0-	238	1	1634 2	Y	2	1 1
						2	9				3
11	1920 N	1852	-0-	-68	-0-	198	1	1652 2	Y	2	1 0
						2	9				2 1
12	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	219	1	1720 2	Y	2	1 1
						2	9				3
01	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	219	1	1685 2	Y	2	2 1
						2	9				3
02	1736 N	1533	-0-	-203	-0-	172	1	1359 2	Y	2	2 1
						2	9				3

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH				WELL #: 6035	RRCID -> 224600		COMPL. DATE 11/09/2006	TOTAL DEPTH 4440	PERF. 3280	-		3996
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
09	420 N	349	-0-	-71	-0-	40	1	309	2	N	-0-	-0-
10	403 N	373	-0-	-30	-0-	47	1	325	2	N	1	1
						1	9					0
11	360 N	306	-0-	-54	-0-	33	1	273	2	N	-0-	-0-
12	372 N	332	-0-	-40	-0-	37	1	294	2	N	1	1
						1	9					0
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	45	1	346	2	N	-0-	1
*02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	33	1	258	2	N	-0-	1
WEST RANCH				WELL #: 6032	RRCID -> 224601		COMPL. DATE 10/24/2006	TOTAL DEPTH 5474	PERF. 3434	-		5108
09	1080 N	981	-0-	-99	-0-	112	1	869	2	N	-0-	1
10	1085 N	1045	-0-	-40	-0-	133	1	912	2	N	-0-	1
11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	110	1	915	2	N	1	1
						1	9					1
12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	121	1	946	2	N	1	2
						1	9					
01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	122	1	942	2	N	1	2
						1	9					
*02	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	145	1	1143	2	N	1	2
						1	9					
WEST RANCH				WELL #: 5025	RRCID -> 224602		COMPL. DATE 09/05/2007	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 3896	-		5372
09	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1720	2	1	9	Y	1	-0-
10	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1613	2	1	9	Y	1	1
11	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-	1
12	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-	1
01	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-	1
02	1484 N	1228	-0-	-256	-0-	1228	2			Y	-0-	-0-
WEST RANCH				WELL #: 6033	RRCID -> 224638		COMPL. DATE 11/04/2006	TOTAL DEPTH 4678	PERF. 3670	-		4410
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	12	1	94	2	N	-0-	21
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	15	1	103	2	N	-0-	21
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	13	1	107	2	N	-0-	21
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	13	1	105	2	N	-0-	21
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	13	1	103	2	N	-0-	21
*02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	2	N	-0-	21
WEST RANCH				WELL #: 704	RRCID -> 224639		COMPL. DATE 04/26/2007	TOTAL DEPTH 8515	PERF. 5140	-		5330
09	3210 X	2574	-0-	-636	-0-	292	1	2276	2	N	5	192
						6	9					
10	3038 X	2903	-0-	-135	-0-	368	1	2526	2	N	8	199
						9	9					
11	2820 X	2756	-0-	-64	-0-	294	1	2456	2	N	5	201
						6	9					
12	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	338	1	2653	2	N	4	204
						4	9					
01	2914 X	2862	-0-	-52	-0-	328	1	2525	2	N	8	209
						9	9					
02	2632 X	2314	-0-	-318	-0-	259	1	2048	2	N	6	211
						7	9					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WELL #: 2003		RRCID -> 224863		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	420 N	386	-0-	-34	-0-	44 1	342 2	N	-0-	1
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	57 1	395 2	N	-0-	1
11	420 N	392	-0-	-28	-0-	42 1	350 2	N	-0-	-0-
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	48 1	378 2	N	1 0	1
01	465 N	404	-0-	-61	-0-	1 9	357 2	N	1 1	1
*02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	48 1	380 2	N	-0-	1

WEST RANCH		WELL #: 5019		RRCID -> 224939		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 7444		
09	960 N	852	-0-	-108	-0-	97 1	755 2	N	-0-	1 1
10	961 N	872	-0-	-89	-0-	111 1	761 2	N	-0-	1
11	900 N	832	-0-	-68	-0-	89 1	742 2	N	1 1	1
12	868 N	811	-0-	-57	-0-	1 9	719 2	N	-0-	1
01	868 N	852	-0-	-16	-0-	92 1	753 2	N	1 1	1
02	784 N	666	-0-	-118	-0-	1 9	590 2	N	1 1	1

WEST RANCH		WELL #: 2606		RRCID -> 225168		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238		
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2		Y	-0-	-0-
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2		Y	-0-	-0-
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2		Y	-0-	-0-
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2		Y	-0-	-0-
01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2		Y	-0-	-0-
*02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2		Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5048		RRCID -> 225293		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 4050		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2212		RRCID -> 225357		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2872 - 4273		
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	13 1	98 2	N	-0-	-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	15 1	104 2	N	-0-	-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	11 1	90 2	N	-0-	-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	23 1	182 2	N	-0-	-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	18 1	141 2	N	-0-	-0-
*02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	13 1	99 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW 130		WELL #: 3304		RRCID -> 225557		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4928 - 5186		
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
WEST RANCH WELL #: 2213 RRCID -> 225729 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 3220													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE

09		600 N	452	-0-	-148	-0-	51	1	401	2	N	-0-	24
10		589 N	485	-0-	-104	-0-	62	1	423	2	N	-0-	24
11		480 N	451	-0-	-29	-0-	48	1	403	2	N	-0-	24
12		500 N	500	-0-	-0-	-0-	57	1	443	2	N	-0-	24
01		532 N	532	-0-	-0-	-0-	61	1	470	2	N	1	1 1
							1	9					
*02		437 N	437	-0-	-0-	-0-	49	1	387	2	N	1	1 1
							1	9					24

WEST RANCH WELL #: 3406 RRCID -> 226283 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 7672													
09		1980 X	1780	-0-	-200	-0-	202	1	1577	2	N	1	1 0 1 1
							1	9					14
10		2046 X	1861	-0-	-185	-0-	236	1	1624	2	N	1	1 1
							1	9					14
11		1920 X	1815	-0-	-105	-0-	194	1	1618	2	N	3	1 0 2 1
							3	9					14
12		1953 X	1868	-0-	-85	-0-	211	1	1655	2	N	2	1 1
							2	9					15
01		1922 X	1849	-0-	-73	-0-	212	1	1635	2	N	2	2 1
							2	9					15
02		1708 N	1503	-0-	-205	-0-	169	1	1333	2	N	1	2 1
							1	9					14

WEST RANCH WELL #: 6034 RRCID -> 226472 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3688 - 4240													
09		330 N	316	-0-	-14	-0-	36	1	280	2	N	-0-	1 0
							37	1	254	2	N	-0-	-0-
10		341 N	291	-0-	-50	-0-	37	1	254	2	N	-0-	-0-
							27	1	227	2	N	-0-	-0-
11		330 N	254	-0-	-76	-0-	32	1	254	2	N	-0-	-0-
							49	1	378	2	N	-0-	-0-
12		341 N	286	-0-	-55	-0-	49	1	378	2	N	-0-	-0-
							1	9					1
01		428 N	428	-0-	-0-	-0-	25	1	199	2	N	-0-	1 1
							25	1	199	2	N	-0-	-0-
02		224 N	224	-0-	-0-	-0-							-0-

WEST RANCH WELL #: 3207 RRCID -> 226572 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 6270 - 6486													
09		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-	-0-
							427	2			Y	-0-	-0-
10		427 N	427	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-	-0-
							595	2			Y	-0-	-0-
11		547 N	547	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-	-0-
							605	2			Y	-0-	-0-
12		595 N	595	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-	-0-
							605	2			Y	-0-	-0-
01		624 N	624	-0-	-0-	-0-							-0-
													-0-
*02		605 N	605	-0-	-0-	-0-							-0-

WEST RANCH WELL #: 3306 RRCID -> 226598 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 5386 - 6120													
09		90 N	85	-0-	-5	-0-	10	1	75	2	N	-0-	-0-
							11	1	79	2	N	-0-	-0-
10		93 N	90	-0-	-3	-0-	9	1	77	2	N	-0-	-0-
							11	1	85	2	N	-0-	-0-
11		90 N	86	-0-	-4	-0-	11	1	86	2	N	-0-	-0-
							9	1	69	2	N	-0-	-0-
12		96 N	96	-0-	-0-	-0-							-0-
													-0-
01		97 N	97	-0-	-0-	-0-							-0-
													-0-
02		84 N	78	-0-	-6	-0-							-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH				WELL #: 6036	RRCID -> 226683	COMPL. DATE 12/28/2006	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3859	- 4070			
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
09	660 N	613	-0-	-47	-0-	70	1	542	2	N	1	1	1
						1	9						
10	682 N	624	-0-	-58	-0-	79	1	545	2	N	-0-		1
11	630 N	622	-0-	-8	-0-	66	1	555	2	N	1	1	1
						1	9						
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	72	1	566	2	N	-0-		1
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	72	1	557	2	N	1	1	1
						1	9						
02	588 N	524	-0-	-64	-0-	59	1	464	2	N	1	1	1
						1	9						

WEST RANCH				WELL #: 5043	RRCID -> 226694	COMPL. DATE 12/20/2006	TOTAL DEPTH	5592	PERF. 4645	- 4834			
09	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1396	2	1	9	Y	1		-0-
10	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1257	2	1	9	Y	1		1
11	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-		1
12	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	-0-		1
01	1581 N	1132	-0-	-449	-0-	1132	2			Y	-0-		1
02	1288 N	938	-0-	-350	-0-	938	2			Y	-0-	1	1
													-0-

WEST RANCH				WELL #: 6020	RRCID -> 226697	COMPL. DATE 04/06/2007	TOTAL DEPTH	9340	PERF. 6324	- 8815			
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-		-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-		-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-		-0-
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-		-0-
01	403 N	280	-0-	-123	-0-	280	2			N	-0-		-0-
02	252 N	247	-0-	-5	-0-	247	2			N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 6037	RRCID -> 226849	COMPL. DATE 12/22/2006	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3690	- 4000			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-		-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-		-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-		-0-
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	36	2			Y	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 5037	RRCID -> 227085	COMPL. DATE 01/24/2007	TOTAL DEPTH	6057	PERF. 5504	- 5940			
09	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1203	2	1	9	Y	1		-0-
10	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-		-0-
11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-		-0-
12	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-		-0-
01	1426 N	1065	-0-	-361	-0-	1065	2			Y	-0-		-0-
02	1120 N	821	-0-	-299	-0-	821	2			Y	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 6039	RRCID -> 227097	COMPL. DATE 01/27/2007	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4336	- 4442			
09	270 N	235	-0-	-35	-0-	27	1	208	2	N	-0-		-0-
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	31	1	211	2	N	-0-		-0-
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	25	1	211	2	N	-0-		-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	28	1	220	2	N	-0-		-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	29	1	222	2	N	-0-		-0-
02	224 N	206	-0-	-18	-0-	23	1	183	2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH		WELL #:		5041	RRCID ->		227106	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5134 - 5346	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-		1802	2	1	9	Y		-0-
10		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-		2201	2	1	9	Y		1
11		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-		2114	2			Y		1
12		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-		1999	2			Y		1
01		2759 N	1898	-0-	-861	-0-		1898	2			Y		1
02		1960 N	1300	-0-	-660	-0-		1299	2	1	9	Y	1	1

WEST RANCH		WELL #:		5036	RRCID ->		227195	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5356 - 5790	
09		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-		1977	2	1	9	Y		-0-
10		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-		1902	2	1	9	Y		1
11		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-		2015	2			Y		1
12		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-		1967	2			Y		1
01		2387 N	1891	-0-	-496	-0-		1891	2			Y		1
02		1876 N	1475	-0-	-401	-0-		1475	2			Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #:		5046	RRCID ->		227199	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	5607	PERF.	4998 - 5366	
09		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-		2059	2	1	9	Y		-0-
10		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-		1953	2	1	9	Y		1
11		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-		2002	2			Y		1
12		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-		1903	2			Y		1
01		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-		1817	2			Y		1
02		1876 N	1409	-0-	-467	-0-		1409	2			Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #:		3310	RRCID ->		227205	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	6140 - 6160	
09		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-		377	1	2938	2	N	2	1 0 3 1 4
10		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-		451	1	3098	2	N	3	2 1 5
11		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-		365	1	3044	2	N	3	1 0 3 1 4
12		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-		449	1	3520	2	N	4	2 1 6
01		3616 X	3616	-0-	-0-	-0-		415	1	3195	2	N	5	5 1 6
*02		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-		351	1	2767	2	N	3	4 1 5

WEST RANCH		WELL #:		3309	RRCID ->		227206	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5634 - 6660	
09		218 N	218	-0-	-0-	-0-		25	1	193	2	N	-0-	-0-
10		310 N	261	-0-	-49	-0-		33	1	228	2	N	-0-	-0-
11		281 N	281	-0-	-0-	-0-		30	1	251	2	N	-0-	-0-
12		368 N	368	-0-	-0-	-0-		42	1	326	2	N	-0-	-0-
01		377 N	377	-0-	-0-	-0-		43	1	334	2	N	-0-	-0-
*02		295 N	295	-0-	-0-	-0-		33	1	262	2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH				WELL #: 3112	RRCID -> 227228	COMPL. DATE 03/27/2007	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5143	- 5264				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	194 1	1509 2		N	1	1 1		2
10	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	227 1	1563 2		N	1	1 1		2
11	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	176 1	1472 2		N	2	1 0	1 1	2
12	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	175 1	1371 2		N	1	1 1		2
01	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	177 1	1365 2		N	3	2 1		3
02	1232 N	1138	-0-	-94	-0-	128 1	1008 2		N	2	2 1		3

WEST RANCH				WELL #: 3208	RRCID -> 227389	COMPL. DATE 02/12/2007	TOTAL DEPTH 7525	PERF. 6638	- 7172				
09	1410 N	1335	-0-	-75	-0-	152 1	1182 2		N	1	1 0	1 1	2
10	1457 N	1411	-0-	-46	-0-	179 1	1231 2		N	1	1 1		2
11	1380 N	1375	-0-	-5	-0-	147 1	1226 2		N	2	1 0	1 1	2
12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	162 1	1267 2		N	1	1 1		2
01	1426 N	1417	-0-	-9	-0-	163 1	1252 2		N	2	2 1		2
02	1288 N	1162	-0-	-126	-0-	130 1	1030 2		N	2	2 1		2

WEST RANCH				WELL #: 3408	RRCID -> 227394	COMPL. DATE 01/17/2007	TOTAL DEPTH 8240	PERF. 6988	- 7150				
09	2490 X	2265	-0-	-225	-0-	257 1	2006 2		N	2	1 0	2 1	3
10	2449 X	2439	-0-	-10	-0-	310 1	2128 2		N	1	1 1		3
11	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	253 1	2115 2		N	3	1 0	2 1	3
12	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	281 1	2206 2		N	2	1 1		4
01	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	286 1	2204 2		N	3	3 1		4
*02	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	272 1	2144 2		N	3	3 1		4

WEST RANCH				WELL #: 6029	RRCID -> 228214	COMPL. DATE 01/18/2007	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 6112	- 6252				
09	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1118 2	1 9		Y	1			-0-
10	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1107 2	1 9		Y	1			1
11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2			Y	-0-	1 1		-0-
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2			Y	-0-			-0-
01	1395 N	1105	-0-	-290	-0-	1105 2			Y	-0-			-0-
02	952 N	799	-0-	-153	-0-	799 2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 5030	RRCID -> 228215	COMPL. DATE 04/05/2007	TOTAL DEPTH 6067	PERF. 5375	- 5916				
09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2			Y	-0-			-0-
10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1127 2	1 9		Y	1			1
11	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2			Y	-0-	1 1		-0-
12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2			Y	-0-			-0-
01	1426 N	1104	-0-	-322	-0-	1104 2			Y	-0-			-0-
02	1204 N	828	-0-	-376	-0-	828 2			Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
ALLISON				WELL #: 2007	RRCID -> 229059		COMPL. DATE 06/07/2007			TOTAL DEPTH	5833	PERF. 5400 - 5650	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1080	N	1001	-0-	-79	-0-	114 1	887 2	N	-0-	1 1		1
10	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	133 1	913 2	N	1			2
							1 9						
11	1050	N	1039	-0-	-11	-0-	111 1	928 2	N	-0-	1 1		1
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	121 1	951 2	N	1			2
							1 9						
01	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	121 1	930 2	N	-0-	1 1		1
02	980	N	852	-0-	-128	-0-	96 1	754 2	N	2	1 1		2
							2 9						

WEST RANCH				WELL #: 3407	RRCID -> 229060		COMPL. DATE 11/16/2007			TOTAL DEPTH	8109	PERF. 4870 - 5525	
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	13 1	102 2	N	-0-			-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	16 1	110 2	N	-0-			-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	14 1	119 2	N	-0-			-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	16 1	129 2	N	-0-			-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	17 1	131 2	N	-0-			-0-
*02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	13 1	104 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 3322	RRCID -> 229129		COMPL. DATE 09/16/2008			TOTAL DEPTH	7741	PERF. 5145 - 6818	
09	660	N	359	-0-	-301	-0-	41 1	318 2	N	-0-	1 1		1
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	125 1	859 2	N	-0-			1
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	92 1	771 2	N	1	1 1		1
							1 9						
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	83 1	647 2	N	-0-			1
01	992	N	808	-0-	-184	-0-	93 1	713 2	N	2	1 1		2
							2 9						
02	812	N	619	-0-	-193	-0-	70 1	549 2	N	-0-	1 1		1

WEST RANCH				WELL #: 2705N	RRCID -> 229132		COMPL. DATE 06/30/2007			TOTAL DEPTH	7347	PERF. 6236 - 6290	
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	9 1	73 2	N	-0-			-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	11 1	77 2	N	-0-			-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10 1	81 2	N	-0-			-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11 1	84 2	N	-0-			-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11 1	84 2	N	-0-			-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	9 1	72 2	N	-0-			-0-

ALLISON				WELL #: 2125	RRCID -> 229180		COMPL. DATE 04/24/2007			TOTAL DEPTH	5099	PERF. 4500 - 4618	
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	30 1	233 2	N	-0-	1 0		-0-
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	35 1	243 2	N	-0-			-0-
11	300	N	260	-0-	-40	-0-	28 1	232 2	N	-0-			-0-
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	30 1	237 2	N	-0-			-0-
01	279	N	269	-0-	-10	-0-	31 1	238 2	N	-0-			-0-
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	27 1	215 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 4303	RRCID -> 229623		COMPL. DATE 03/17/2007			TOTAL DEPTH	9066	PERF. 7490 - 7875	
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1297 2	1 9	Y	1			-0-
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1257 2	1 9	Y	1			1
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2		Y	-0-			1
12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2		Y	-0-	1 1		-0-
01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1296 2	1 9	Y	1			1
02	1232	N	1070	-0-	-162	-0-	1070 2		Y	-0-	1 1		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 501		RRCID -> 229632		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6232 - 7272				
M	O	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
09		626 N	626	-0-	-0-	626	2		Y	-0-		-0-
10		487 N	487	-0-	-0-	487	2		Y	-0-		-0-
11		746 N	746	-0-	-0-	746	2		Y	-0-		-0-
12		694 N	694	-0-	-0-	694	2		Y	-0-		-0-
01		640 N	640	-0-	-0-	640	2		Y	-0-		-0-
02		700 N	538	-0-	-162	538	2		Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5095		RRCID -> 229637		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216				
09		390 N	374	-0-	-16	43	1	331	2	N	-0-	-0-
10		403 N	388	-0-	-15	49	1	338	2	N	1	1
						1	9					
11		390 N	381	-0-	-9	41	1	340	2	N	-0-	-0-
12		400 N	400	-0-	-0-	45	1	354	2	N	1	1
						1	9					
01		403 N	395	-0-	-8	45	1	349	2	N	1	1
						1	9					
02		364 N	328	-0-	-36	37	1	291	2	N	-0-	1

WEST RANCH		WELL #: 2704N		RRCID -> 229638		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6120 - 6210				
09		90 N	78	-0-	-12	9	1	69	2	N	-0-	-0-
10		93 N	81	-0-	-12	10	1	71	2	N	-0-	-0-
11		90 N	81	-0-	-9	9	1	72	2	N	-0-	-0-
12		93 N	82	-0-	-11	9	1	73	2	N	-0-	-0-
01		93 N	88	-0-	-5	10	1	78	2	N	-0-	-0-
02		84 N	53	-0-	-31	6	1	47	2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 3013		RRCID -> 230103		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4750 - 6162				
09		682 X	682	-0-	-0-	681	2	1	9	Y	1	-0-
10		542 X	542	-0-	-0-	541	2	1	9	Y	1	1
11		664 X	664	-0-	-0-	664	2			Y	-0-	-0-
12		670 X	670	-0-	-0-	670	2			Y	-0-	-0-
01		713 X	707	-0-	-6	707	2			Y	-0-	-0-
*02		632 N	632	-0-	-0-	632	2			Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3503		RRCID -> 230311		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5480 - 7050				
09		2880 X	2574	-0-	-306	293	1	2280	2	N	1	1
						1	9				0	141
10		2976 X	2714	-0-	-262	345	1	2367	2	N	2	1
						2	9				1	142
11		2790 X	2673	-0-	-117	285	1	2381	2	N	6	1
						7	9				0	145
12		2821 X	2791	-0-	-30	315	1	2467	2	N	8	1
						9	9				1	152
01		2819 X	2819	-0-	-0-	323	1	2484	2	N	11	3
						12	9				1	160
02		2492 N	2299	-0-	-193	258	1	2033	2	N	7	3
						8	9				1	164

WEST RANCH		WELL #: 6045		RRCID -> 230315		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6280 - 6628				
09		1147 N	1147	-0-	-0-	15	1	1132	2	Y	-0-	21
10		1278 N	1278	-0-	-0-	20	1	1258	2	Y	-0-	21
11		1183 N	1183	-0-	-0-	16	1	1167	2	Y	-0-	21
12		1233 N	1233	-0-	-0-	18	1	1215	2	Y	-0-	21
01		1581 N	1146	-0-	-435	14	1	1132	2	Y	-0-	21
02		1092 N	1023	-0-	-69	9	1	1014	2	Y	-0-	21

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 5050 RRCID -> 230388 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4911 - 5788

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	812 N	812	-0-	-0-	-0-	45	1	767	2	Y	-0-				1
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	49	1	650	2	Y	-0-				1
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	38	1	590	2	Y	-0-				1
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	41	1	554	2	Y	-0-				1
01	775 N	573	-0-	-202	-0-	42	1	531	2	Y	-0-				1
*02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	34	1	445	2	Y	-0-				1

WEST RANCH WELL #: 5089 RRCID -> 230389 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3790 - 4044

09	240 N	168	-0-	-72	-0-	19	1	149	2	N	-0-				-0-
10	217 N	179	-0-	-38	-0-	23	1	156	2	N	-0-				-0-
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	18	1	148	2	N	-0-				-0-
12	186 N	176	-0-	-10	-0-	20	1	156	2	N	-0-				-0-
01	186 N	164	-0-	-22	-0-	19	1	145	2	N	-0-				-0-
02	168 N	108	-0-	-60	-0-	12	1	96	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5106 RRCID -> 230391 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7544 - 7794

09	1830 N	1656	-0-	-174	-0-	188	1	1467	2	Y	1	1	0	1	1	2
10	1891 N	1720	-0-	-171	-0-	218	1	1500	2	Y	2	1	1			3
11	1740 N	1678	-0-	-62	-0-	179	1	1497	2	Y	2	1	0	2	1	2
12	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	199	1	1558	2	Y	2	1	1			3
01	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	199	1	1530	2	Y	2	2	1			3
02	1568 N	1402	-0-	-166	-0-	157	1	1243	2	Y	2	2	1			3

WEST RANCH WELL #: 6031 RRCID -> 230469 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3200 - 5515

09	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	115	1	1781	2	Y	-0-	1	0	1	1	1
10	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	134	1	1800	2	Y	1					2
11	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	108	1	1764	2	Y	1	1	1			2
12	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	118	1	1799	2	Y	1	1	1			2
01	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	123	1	1816	2	Y	1	1	1			2
*02	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	94	1	1400	2	Y	2	2	1			2

WEST RANCH WELL #: 5038 RRCID -> 230471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3514 - 4020

09	780 N	776	-0-	-4	-0-	88	1	688	2	N	-0-	1	1			1
10	868 N	808	-0-	-60	-0-	103	1	705	2	N	-0-					1
11	810 N	750	-0-	-60	-0-	80	1	669	2	N	1	1	1			1
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	93	1	726	2	N	-0-					1
01	806 N	794	-0-	-12	-0-	91	1	702	2	N	1	1	1			1
02	700 N	624	-0-	-76	-0-	70	1	553	2	N	1	1	1			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 ALLISON WELL #: 2114 RRCID -> 230473 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4314 - 4596

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	420 N	397	-0-	-23	-0-	45	1	352	2	N	-0-			1
10	434 N	415	-0-	-19	-0-	53	1	362	2	N	-0-			1
11	420 N	402	-0-	-18	-0-	43	1	359	2	N	-0-	1	0	-0-
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	48	1	374	2	N	1			1
						1	9							
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	56	1	429	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	54	1	428	2	N	1	1	1	1
						1	9							

WEST RANCH WELL #: 2703S RRCID -> 230474 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6247 - 8425

09	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1360	2	1	9	N	1			-0-
10	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1330	2	1	9	N	1			1
11	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-			1
12	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-			1
01	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-			1
*02	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-	1	1	-0-

WEST RANCH WELL #: 5076 RRCID -> 230564 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 5366

09	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1967	2	1	9	Y	1			-0-
10	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1829	2	1	9	Y	1			1
11	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-			1
12	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			Y	-0-			1
01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-			1
02	1764 N	1539	-0-	-225	-0-	1539	2			Y	-0-			1

WEST RANCH WELL #: 7021 RRCID -> 230587 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3988 - 4828

09	1230 N	1122	-0-	-108	-0-	128	1	994	2	N	-0-	1	1	51
10	1271 N	1185	-0-	-86	-0-	150	1	1034	2	N	1			52
						1	9							
11	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	125	1	1044	2	N	-0-	1	1	51
12	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	138	1	1078	2	N	2	1	1	52
						2	9							
01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	138	1	1061	2	N	2	2	1	52
						2	9							
02	1092 N	1032	-0-	-60	-0-	116	1	915	2	N	1	1	1	52
						1	9							

WEST RANCH WELL #: 707 RRCID -> 230707 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 3310 - 8516

09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	4	1	555	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	23	1	719	2	Y	1			1
						1	9							
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	37	1	865	2	Y	-0-			1
12	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	66	1	1100	2	Y	-0-			1
01	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	73	1	1146	2	Y	-0-			1
*02	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	60	1	1024	2	Y	1	1	1	1
						1	9							

LONGFELLOW WELL #: 4036 RRCID -> 230708 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300

09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
LONGFELLOW		WELL #:		4047	RRCID ->	230709	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	6117	PERF. 4657 -	4942
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	257 2		Y	-0-		-0-
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	243 2		Y	-0-		-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	259 2		Y	-0-		-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	241 2		Y	-0-		-0-
01	310 N	229	-0-	-81	-0-	-0-	229 2		Y	-0-		-0-
02	252 N	198	-0-	-54	-0-	-0-	198 2		Y	-0-		-0-

WEST STATE		WELL #:		2412	RRCID ->	230777	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 5790 -	6210
09	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	-0-	2158 2	1 9	Y	1		-0-
10	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	-0-	2174 2	1 9	Y	1		1
11	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	-0-	2143 2		Y	-0-		1
12	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	-0-	2143 2		Y	-0-		1
01	2728 X	2129	-0-	-599	-0-	-0-	2129 2		Y	-0-		1
02	1988 N	1459	-0-	-529	-0-	-0-	1459 2		Y	-0-		1

ALLISON		WELL #:		2015	RRCID ->	230833	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	9690	PERF. 4914 -	6010
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-		-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-		-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-	15 2		N	-0-		-0-
02	13 N	9	-0-	-4	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		6038	RRCID ->	230911	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	4584	PERF. 3500 -	4290
09	780 N	747	-0-	-33	-0-	-0-	85 1	662 2	N	-0-	1 1	1
10	837 N	821	-0-	-16	-0-	-0-	104 1	717 2	N	-0-		1
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	-0-	88 1	735 2	N	1	1 1	1
							1 9					
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	95 1	745 2	N	-0-		1
01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	-0-	95 1	735 2	N	1	1 1	1
							1 9					
*02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	-0-	97 1	765 2	N	1	1 1	1
							1 9					

WEST RANCH		WELL #:		5028	RRCID ->	231541	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	9280	PERF. 4786 -	8802
09	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	-0-	49 1	2491 2	Y	-0-	1 1	1
10	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	-0-	68 1	2593 2	Y	1		2
							1 9					
11	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	-0-	57 1	2554 2	Y	-0-	1 1	1
12	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	-0-	63 1	2635 2	Y	2	1 1	2
							2 9					
01	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	-0-	60 1	2616 2	Y	1	1 1	2
							1 9					
02	2744 X	1930	-0-	-814	-0-	-0-	46 1	1884 2	Y	-0-	1 1	1

LONGFELLOW FW		WELL #:		1101	RRCID ->	231979	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	24470	PERF. 5972 -	6230
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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
ALLISON WELL #: 2116 RRCID -> 234155 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 2805 - 5600														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE

09		210 N	169	-0-	-41	-0-	19	1	150	2	N	-0-		-0-
10		186 N	179	-0-	-7	-0-	23	1	156	2	N	-0-		-0-
11		180 N	179	-0-	-1	-0-	19	1	160	2	N	-0-		-0-
12		186 N	183	-0-	-3	-0-	21	1	162	2	N	-0-		-0-
01		186 N	182	-0-	-4	-0-	21	1	161	2	N	-0-		-0-
02		168 N	152	-0-	-16	-0-	17	1	135	2	N	-0-		-0-

WEST STATE WELL #: 2415 RRCID -> 234157 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312														
09		180 N	179	-0-	-1	-0-	20	1	159	2	N	-0-		-0-
10		217 N	179	-0-	-38	-0-	23	1	156	2	N	-0-		-0-
11		185 N	185	-0-	-0-	-0-	20	1	165	2	N	-0-		-0-
12		202 N	202	-0-	-0-	-0-	23	1	179	2	N	-0-		-0-
01		203 N	203	-0-	-0-	-0-	23	1	180	2	N	-0-		-0-
02		168 N	163	-0-	-5	-0-	18	1	145	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 6046 RRCID -> 234605 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5586 - 8222														
09		2446 N	1849	-0-	-597	-0-	210	1	1637	2	N	2	1 0	1 1 3
10		1488 X	1251	-0-	-237	-0-	159	1	1091	2	N	1	1 1	3
11		1440 X	895	-0-	-545	-0-	96	1	798	2	N	1	1 0	2 1 1
12		1488 X	850	-0-	-638	-0-	96	1	752	2	N	2	1 1	2
01		2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	267	1	2056	2	N	8	2 1	8
02		1344 X	433	-0-	-911	-0-	49	1	383	2	N	1	6 1	3

WEST RANCH WELL #: 6051 RRCID -> 234606 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4076 - 6700														
09		1440 N	1310	-0-	-130	-0-	148	1	1150	2	Y	11	1 0	1 1 118
10		1457 N	1370	-0-	-87	-0-	173	1	1186	2	Y	10	1 1	127
11		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	151	1	1259	2	Y	11	1 1	137
12		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	165	1	1291	2	Y	3	1 1	139
01		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	171	1	1317	2	Y	31	2 1	168
02		1316 N	1103	-0-	-213	-0-	123	1	969	2	Y	10	2 1	176

WEST RANCH WELL #: 7023 RRCID -> 234608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6860 - 7814														
09		3750 X	2900	-0-	-850	-0-	330	1	2569	2	N	1	1 0	3 1 4
10		3844 X	3031	-0-	-813	-0-	385	1	2643	2	N	3	2 1	5
11		3180 X	2840	-0-	-340	-0-	304	1	2533	2	N	3	1 0	3 1 4
12		3286 X	3002	-0-	-284	-0-	339	1	2661	2	N	2	1 1	5
01		3255 X	2942	-0-	-313	-0-	338	1	2600	2	N	4	4 1	5
02		2744 X	2084	-0-	-660	-0-	234	1	1847	2	N	3	4 1	4

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST RANCH WELL #: 3409 RRCID -> 234722 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5960 - 7004															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE	
09		1530 N	1370	-0-	-160	-0-	155	1	1208	2	N	6	1 0	1 1	85
							7	9							
10		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	199	1	1368	2	N	16	1 1		100
							18	9							
11		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	165	1	1378	2	N	2	1 0	1 1	100
							2	9							
12		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	191	1	1496	2	N	3			103
							3	9							
01		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	191	1	1474	2	N	7	1 1		109
							8	9							
02		1456 N	1338	-0-	-118	-0-	150	1	1182	2	N	5	2 1		112
							6	9							

WEST RANCH WELL #: 7043 RRCID -> 234724 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4518 - 4628															
09		540 N	526	-0-	-14	-0-	60	1	466	2	N	-0-	1 1		42
							83	1	568	2	N	-0-			42
10		651 N	651	-0-	-0-	-0-	53	1	443	2	N	-0-			42
							60	1	470	2	N	1			43
							1	9							
01		651 N	529	-0-	-122	-0-	61	1	467	2	N	1	1 1		43
							1	9							
02		476 N	421	-0-	-55	-0-	47	1	374	2	N	-0-	1 1		42

WEST RANCH WELL #: 8020 RRCID -> 234725 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3688 - 4520															
09		270 N	235	-0-	-35	-0-	27	1	208	2	N	-0-			14
							31	1	212	2	N	-0-			14
10		248 N	243	-0-	-5	-0-	23	1	194	2	N	-0-			14
							29	1	227	2	N	-0-			14
11		240 N	217	-0-	-23	-0-	28	1	219	2	N	-0-			14
							22	1	174	2	N	-0-			14
12		256 N	256	-0-	-0-	-0-	22	1	174	2	N	-0-			14
							22	1	174	2	N	-0-			14
01		248 N	247	-0-	-1	-0-	22	1	174	2	N	-0-			14
							22	1	174	2	N	-0-			14
02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	22	1	174	2	N	-0-			14

WEST RANCH WELL #: 7011 RRCID -> 234740 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6214 - 7474															
09		1980 N	1860	-0-	-120	-0-	211	1	1647	2	N	2	1 0	2 1	8
							2	9							
10		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	272	1	1871	2	N	1	1 1		8
							1	9							
11		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	211	1	1762	2	N	2	1 0	2 1	7
							2	9							
12		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	230	1	1803	2	N	2	1 1		8
							2	9							
01		2139 N	1940	-0-	-199	-0-	223	1	1714	2	N	3	3 1		8
							3	9							
02		1848 N	1513	-0-	-335	-0-	170	1	1341	2	N	2	2 1		8
							2	9							

WEST RANCH WELL #: 7024 RRCID -> 234742 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 3384 - 3939															
09		180 N	141	-0-	-39	-0-	16	1	125	2	N	-0-			27
							26	1	177	2	N	-0-			27
10		203 N	203	-0-	-0-	-0-	21	1	174	2	N	-0-			27
							21	1	174	2	N	-0-			27
11		195 N	195	-0-	-0-	-0-	22	1	175	2	N	-0-			27
							22	1	175	2	N	-0-			27
12		197 N	197	-0-	-0-	-0-	28	1	213	2	N	-0-			27
							28	1	213	2	N	-0-			27
01		241 N	241	-0-	-0-	-0-	22	1	171	2	N	-0-			27
							22	1	171	2	N	-0-			27
02		196 N	193	-0-	-3	-0-	22	1	171	2	N	-0-			27

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 8021 RRCID -> 234783 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3390 - 4243														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	CODE	
09		960 N	590	-0-	-370	-0-		66 1	516 2	N	7	1 1		63
								8 9						
10		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-		147 1	1008 2	N	5			68
								6 9						
11		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-		116 1	968 2	N	11	1 1		78
								12 9						
12		897 N	897	-0-	-0-	-0-		100 1	782 2	N	14			92
								15 9						
01		1147 N	920	-0-	-227	-0-		105 1	808 2	N	6	1 1		97
								7 9						
02		1036 N	859	-0-	-177	-0-		95 1	752 2	N	11	1 1		107
								12 9						

WEST RANCH WELL #: 5052 RRCID -> 234810 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3584 - 4292														
09		510 N	467	-0-	-43	-0-		53 1	414 2	N	-0-			1
10		527 N	489	-0-	-38	-0-		62 1	427 2	N	-0-			1
11		480 N	478	-0-	-2	-0-		51 1	427 2	N	-0-			1
12		496 N	496	-0-	-0-	-0-		56 1	440 2	N	-0-			1
01		496 N	495	-0-	-1	-0-		57 1	437 2	N	1	1 1		1
								1 9						
02		448 N	410	-0-	-38	-0-		46 1	363 2	N	1	1 1		1
								1 9						

WEST RANCH WELL #: 5081 RRCID -> 234811 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4220														
09		761 N	761	-0-	-0-	-0-		87 1	674 2	N	-0-	1 1		1
10		899 N	790	-0-	-109	-0-		100 1	690 2	N	-0-			1
11		810 N	674	-0-	-136	-0-		72 1	601 2	N	1	1 1		1
								1 9						
12		792 N	792	-0-	-0-	-0-		90 1	702 2	N	-0-			1
01		775 N	767	-0-	-8	-0-		88 1	678 2	N	1	1 1		1
								1 9						
*02		629 N	629	-0-	-0-	-0-		71 1	557 2	N	1	1 1		1
								1 9						

WEST RANCH WELL #: 5087 RRCID -> 234812 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3124 - 4240														
09		157 N	157	-0-	-0-	-0-		18 1	139 2	N	-0-			10
10		155 N	127	-0-	-28	-0-		16 1	111 2	N	-0-			10
11		180 N	64	-0-	-116	-0-		7 1	57 2	N	-0-			10
12		155 N	70	-0-	-85	-0-		8 1	62 2	N	-0-			10
01		124 N	93	-0-	-31	-0-		11 1	82 2	N	-0-			10
*02		63 N	63	-0-	-0-	-0-		7 1	56 2	N	-0-			10

WEST RANCH WELL #: 705R RRCID -> 234813 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6966 - 7860														
09		4260 X	4172	-0-	-88	-0-		474 1	3696 2	N	2	2 0	4 1	6
								2 9						
10		4402 X	4364	-0-	-38	-0-		554 1	3807 2	N	3	2 1		7
								3 9						
11		4710 X	4195	-0-	-515	-0-		449 1	3742 2	N	4	2 0	4 1	5
								4 9						
12		4867 X	4297	-0-	-570	-0-		486 1	3807 2	N	4	2 1		7
								4 9						
01		4867 X	4423	-0-	-444	-0-		507 1	3906 2	N	9	6 1		10
								10 9						
02		3948 X	3492	-0-	-456	-0-		392 1	3096 2	N	4	7 1		7
								4 9						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH		WELL #: 3107		RRCID -> 234903	COMPL. DATE 08/30/2007	TOTAL DEPTH 7252	PERF. 4510	-		6992		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2479 2	1 9	Y	1	-0-	
10		2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2475 2	2 9	Y	2	2	
11		2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2514 2	1 9	Y	1	2	
12		2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777 2		Y	-0-	1	
01		2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	2629 2	1 9	Y	1	2	
02		2828 X	2216	-0-	-612	-0-	2216 2		Y	-0-	1	

WEST RANCH		WELL #: 2612		RRCID -> 235272	COMPL. DATE 08/21/2007	TOTAL DEPTH 5560	PERF. 3718	-		5345		
09		1110 N	921	-0-	-189	-0-	105 1	816 2	N	-0-	46	
10		1116 N	1014	-0-	-102	-0-	129 1	885 2	N	-0-	46	
11		990 N	953	-0-	-37	-0-	102 1	850 2	N	1	46	
							1 9					
12		981 N	981	-0-	-0-	-0-	111 1	869 2	N	1	47	
							1 9					
01		1023 N	1020	-0-	-3	-0-	117 1	902 2	N	1	47	
							1 9					
02		896 N	841	-0-	-55	-0-	94 1	746 2	N	1	47	
							1 9					

WEST RANCH		WELL #: 3113		RRCID -> 235277	COMPL. DATE 10/13/2007	TOTAL DEPTH 7697	PERF. 7000	-		7564		
09		1410 N	1347	-0-	-63	-0-	153 1	1193 2	N	1	2	
							1 9					
10		1426 N	1413	-0-	-13	-0-	179 1	1233 2	N	1	2	
							1 9					
11		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	151 1	1258 2	N	2	2	
							2 9					
12		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	166 1	1303 2	N	1	2	
							1 9					
01		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	168 1	1291 2	N	3	3	
							3 9					
*02		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	156 1	1232 2	N	1	2	
							1 9					

WEST RANCH		WELL #: 6043		RRCID -> 235788	COMPL. DATE 10/28/2007	TOTAL DEPTH 9575	PERF. 6092	-		9448		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-	

WEST STATE		WELL #: 301		RRCID -> 235791	COMPL. DATE 08/07/2007	TOTAL DEPTH 10520	PERF. 8308	-		8110		
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11	-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11	11	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	9	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	7	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	9	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	6	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
LONGFELLOW WELL #: 4014 RRCID -> 236117 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3510 - 4946														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	66	1	2174	2	Y	-0-	1	0	1
10	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	76	1	2157	2	Y	1			2
						1	9							
11	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	65	1	2202	2	Y	-0-	1	1	1
12	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	71	1	2267	2	Y	2	1	1	2
						2	9							
01	2542 N	2293	-0-	-249	-0-	71	1	2221	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
02	2100 N	1967	-0-	-133	-0-	54	1	1913	2	Y	-0-	1	1	1

LONGFELLOW WELL #: 1205 RRCID -> 236118 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7044 - 7920														

09	720 N	701	-0-	-19	-0-	80	1	621	2	N	-0-	1	1	1
10	806 N	755	-0-	-51	-0-	96	1	659	2	N	-0-			1
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	78	1	650	2	N	1	1	1	1
						1	9							
12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	85	1	669	2	N	-0-			1
01	744 N	717	-0-	-27	-0-	82	1	634	2	N	1	1	1	1
						1	9							
02	672 N	592	-0-	-80	-0-	66	1	525	2	N	1	1	1	1
						1	9							

WEST RANCH WELL #: 706 RRCID -> 236153 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7760 - 8178														

09	30 N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	2	N	-0-			-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-			-0-
*02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3311 RRCID -> 236204 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5186 - 7860														

09	120 N	92	-0-	-28	-0-	10	1	82	2	N	-0-			-0-
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	14	1	95	2	N	-0-			-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	2	N	-0-			-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	13	1	104	2	N	-0-			-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	15	1	115	2	N	-0-			-0-
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	11	1	90	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8031 RRCID -> 236238 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7552 - 7930														

09	2790 X	2197	-0-	-593	-0-	250	1	1945	2	N	2	1	0	3
						2	9							
10	2449 X	2249	-0-	-200	-0-	286	1	1962	2	N	1	1	1	3
						1	9							
11	2370 X	2198	-0-	-172	-0-	235	1	1960	2	N	3	1	0	3
						3	9							
12	2449 X	2297	-0-	-152	-0-	260	1	2035	2	N	2	1	1	4
						2	9							
01	2387 X	2233	-0-	-154	-0-	256	1	1974	2	N	3	3	1	4
						3	9							
02	2044 N	1620	-0-	-424	-0-	182	1	1436	2	N	2	3	1	3
						2	9							

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999												
LONGFELLOW				WELL #: 4044	RRCID -> 236241		COMPL. DATE 11/10/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8280	-		8830			
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	1320 N	1019	-0-	-301	-0-	116	1	903	2	N	-0-	1	1			1
10	1147 N	1043	-0-	-104	-0-	132	1	910	2	N	1					2
						1	9									
11	1140 N	1046	-0-	-94	-0-	112	1	934	2	N	-0-	1	1			1
12	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	132	1	1033	2	N	1					2
						1	9									
01	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	130	1	998	2	N	1	1	1			2
						1	9									
*02	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	203	1	1602	2	N	1	1	1			2
						1	9									

LONGFELLOW				WELL #: 204	RRCID -> 236243		COMPL. DATE 09/28/2007	TOTAL DEPTH	7809	PERF. 6287	-		7282			
09	3030 X	2571	-0-	-459	-0-	292	1	2278	2	N	1	1	0	3	1	4
						1	9									
10	3007 X	2667	-0-	-340	-0-	339	1	2327	2	N	1	1	1			4
						1	9									
11	2760 X	2604	-0-	-156	-0-	278	1	2323	2	N	3	1	0	3	1	3
						3	9									
12	2852 X	2706	-0-	-146	-0-	306	1	2398	2	N	2	1	1			4
						2	9									
01	2790 X	2469	-0-	-321	-0-	283	1	2180	2	N	5	4	1			5
						6	9									
02	2436 X	1991	-0-	-445	-0-	224	1	1765	2	N	2	3	1			4
						2	9									

ALLISON				WELL #: 3012	RRCID -> 236244		COMPL. DATE 09/28/2007	TOTAL DEPTH	7805	PERF. 3400	-		7684			
09	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	5792	2	2	9	Y	2					-0-
10	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	5601	2	1	9	Y	1					1
11	6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2			Y	-0-					1
12	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	6016	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	5983 X	5969	-0-	-14	-0-	5969	2			Y	-0-					1
*02	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	5015	2	1	9	Y	1	1	1			1

LONGFELLOW STATE "B"				WELL #: 9011	RRCID -> 236245		COMPL. DATE 11/27/2017	TOTAL DEPTH	5957	PERF. 3824	-		5834			
09	833 N	833	-0-	-0-	-0-	95	1	737	2	N	1	1	1			1
						1	9									
10	930 N	801	-0-	-129	-0-	102	1	699	2	N	-0-					1
11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	88	1	737	2	N	1	1	1			1
						1	9									
12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	99	1	774	2	N	-0-					1
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	100	1	768	2	N	1	1	1			1
						1	9									
02	784 N	707	-0-	-77	-0-	79	1	627	2	N	1	1	1			1
						1	9									

WEST RANCH				WELL #: 3505	RRCID -> 237081		COMPL. DATE 12/06/2007	TOTAL DEPTH	5735	PERF. 5126	-		5584			
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
*02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH				WELL #: 3217	RRCID -> 237082		COMPL. DATE 11/02/2007	TOTAL DEPTH	7532	PERF. 6700	- 7296			
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	930 N	864	-0-	-66	-0-	98	1	766	2	N	-0-	1	1	1
10	930 N	897	-0-	-33	-0-	114	1	783	2	N	-0-			1
11	900 N	861	-0-	-39	-0-	92	1	768	2	N	1	1	1	1
12	925 N	925	-0-	-0-	-0-	105	1	819	2	N	1			2
01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	106	1	813	2	N	1	1	1	2
02	812 N	701	-0-	-111	-0-	79	1	622	2	N	-0-	1	1	1

ALLISON 4				WELL #: 201	RRCID -> 237083		COMPL. DATE 11/10/2007	TOTAL DEPTH	6590	PERF. 5307	- 6388			
09	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3025	2	1	9	Y	1			-0-
10	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2869	2	2	9	Y	2			2
11	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			Y	-0-	1	1	1
12	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3472	2	1	9	Y	1	1	1	1
01	3627 X	3300	-0-	-327	-0-	3300	2			Y	-0-			1
02	3276 X	2650	-0-	-626	-0-	2649	2	1	9	Y	1	1	1	1

WEST RANCH				WELL #: 3115	RRCID -> 237133		COMPL. DATE 11/09/2007	TOTAL DEPTH	7925	PERF. 6846	- 7710			
09	3270 X	3010	-0-	-260	-0-	342	1	2667	2	N	1	1	0	4
10	3379 X	3153	-0-	-226	-0-	400	1	2752	2	N	1	1	1	4
11	3180 X	3084	-0-	-96	-0-	330	1	2750	2	N	4	1	0	4
12	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	407	1	3187	2	N	2	1	1	5
01	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	386	1	2970	2	N	4	4	1	5
*02	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	332	1	2619	2	N	4	4	1	5

WEST RANCH SOUTH 4				WELL #: 502	RRCID -> 237134		COMPL. DATE 11/07/2007	TOTAL DEPTH	7075	PERF. 6667	- 6860			
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-			-0-
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-			-0-
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-			-0-
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-			-0-
01	341 N	42	-0-	-299	-0-	42	2			Y	-0-			-0-
02	420 N	357	-0-	-63	-0-	357	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2307	RRCID -> 237196		COMPL. DATE 11/22/2007	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3120	- 4064			
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	2	N	-0-			-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	22	1	153	2	N	-0-			-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	20	1	165	2	N	-0-			-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	22	1	171	2	N	-0-			-0-
01	186 N	148	-0-	-38	-0-	17	1	131	2	N	-0-			-0-
02	168 N	97	-0-	-71	-0-	11	1	86	2	N	-0-			-0-

ALLISON				WELL #: 2009	RRCID -> 237199		COMPL. DATE 11/15/2007	TOTAL DEPTH	6293	PERF. 4564	- 6050			
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	2	N	-0-			-0-
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 7044 RRCID -> 237763 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454

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
09	1500 N	1419	-0-	-81	-0-	159	1	1242	2	N	16	1	0	1	1	87
						18	9									
10	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	181	1	1246	2	N	8	1	1			94
						9	9									
11	1440 N	1264	-0-	-176	-0-	133	1	1111	2	N	18	1	0	1	1	110
						20	9									
12	1457 N	1319	-0-	-138	-0-	147	1	1150	2	N	20	1	1			129
						22	9									
01	1426 N	1299	-0-	-127	-0-	148	1	1140	2	N	10	2	1			137
						11	9									
02	1176 N	1062	-0-	-114	-0-	118	1	931	2	N	12	2	1			147
						13	9									

LONGFELLOW WELL #: 203 RRCID -> 237764 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 5534 - 7360

09	480 N	427	-0-	-53	-0-	49	1	378	2	N	-0-					1
10	465 N	447	-0-	-18	-0-	57	1	390	2	N	-0-					1
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	49	1	408	2	N	-0-					1
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	55	1	428	2	N	-0-					1
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	55	1	425	2	N	1	1	1			1
						1	9									
02	420 N	399	-0-	-21	-0-	45	1	353	2	N	1	1	1			1
						1	9									

ALLISON WELL #: 4704 RRCID -> 237765 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 6190

09	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1536	2	1	9	Y	1					-0-
10	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1565	2	1	9	Y	1					1
11	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					1
12	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			Y	-0-					1
01	1891 N	1539	-0-	-352	-0-	1539	2			Y	-0-					1
*02	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 3108 RRCID -> 237766 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6602 - 6834

09	960 N	902	-0-	-58	-0-	103	1	799	2	N	-0-	1	1			1
10	992 N	946	-0-	-46	-0-	120	1	826	2	N	-0-					1
11	930 N	925	-0-	-5	-0-	99	1	825	2	N	1	1	1			1
						1	9									
12	955 N	955	-0-	-0-	-0-	108	1	846	2	N	1					2
						1	9									
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	112	1	862	2	N	1	1	1			2
						1	9									
02	868 N	782	-0-	-86	-0-	88	1	694	2	N	-0-	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 2610 RRCID -> 237776 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 3634 - 5416

09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	39	1	308	2	N	-0-					12
10	403 N	344	-0-	-59	-0-	44	1	300	2	N	-0-					12
11	390 N	328	-0-	-62	-0-	35	1	293	2	N	-0-					12
12	372 N	330	-0-	-42	-0-	37	1	293	2	N	-0-					12
01	341 N	332	-0-	-9	-0-	38	1	294	2	N	-0-					12
02	308 N	268	-0-	-40	-0-	30	1	238	2	N	-0-					12

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
LONGFELLOW WELL #: 4040 RRCID -> 237926 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5480 - 6950														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	129	1	1005	2	N	-0-	1 0	45
10	1395	N	1144	-0-	-251	-0-	145	1	997	2	N	2	1 1	46
							2	9						
11	1200	N	1071	-0-	-129	-0-	115	1	956	2	N	-0-	1 1	45
12	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	128	1	1006	2	N	2	1 1	46
							2	9						
01	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	127	1	976	2	N	2	2 1	46
							2	9						
02	1008	N	883	-0-	-125	-0-	99	1	783	2	N	1	2 1	45
							1	9						

WEST RANCH WELL #: 6065 RRCID -> 237927 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168														
09	14	N	8	-0-	-6	-0-	1	1	7	2	N	-0-		-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-		-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-		-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-		-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-		-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	2	1	18	2	N	-0-		-0-

ALLISON WELL #: 2005 RRCID -> 237928 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4914 - 5986														
09	750	N	690	-0-	-60	-0-	78	1	611	2	N	1	1 1	1
							1	9						
10	744	N	724	-0-	-20	-0-	92	1	632	2	N	-0-		1
11	720	N	714	-0-	-6	-0-	76	1	637	2	N	1	1 1	1
							1	9						
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	84	1	660	2	N	-0-		1
01	713	N	630	-0-	-83	-0-	72	1	557	2	N	1	1 1	1
							1	9						
02	672	N	654	-0-	-18	-0-	73	1	580	2	N	1	1 1	1
							1	9						

WEST RANCH WELL #: 7012 RRCID -> 237929 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 5850 - 8170														
09	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	224	1	1748	2	N	-0-	1 1	10
10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	261	1	1794	2	N	2	1 1	11
							2	9						
11	2100	N	2002	-0-	-98	-0-	214	1	1785	2	N	3	1 0	2 1
							3	9						
12	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	233	1	1823	2	N	1	1 1	11
							1	9						
01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	235	1	1809	2	N	4	3 1	12
							4	9						
02	1876	N	1641	-0-	-235	-0-	184	1	1455	2	N	2	3 1	11
							2	9						

WEST RANCH WELL #: 7027 RRCID -> 237930 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7348 - 7520														
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	56	1	435	2	N	-0-		4
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	58	1	397	2	N	-0-		4
11	510	N	334	-0-	-176	-0-	36	1	298	2	N	-0-		4
12	496	N	348	-0-	-148	-0-	39	1	309	2	N	-0-		4
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	64	1	494	2	N	1	1 1	4
							1	9						
*02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	45	1	352	2	N	-0-		4

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH				WELL #: 3220	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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	720 N	679	-0-	-41	-0-	77	1 9	N	1	1	1	1
10	744 N	722	-0-	-22	-0-	92	1	N	-0-			1
11	720 N	707	-0-	-13	-0-	76	1 9	N	1	1	1	1
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	83	1	N	-0-			1
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	85	1 9	N	1	1	1	1
02	672 N	585	-0-	-87	-0-	66	1 9	N	1	1	1	1

WEST RANCH				WELL #: 7029	RRCID -> 237942		COMPL. DATE 11/03/2007	TOTAL DEPTH	5416	PERF. 4694	- 5318	
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	26	1 9	N	32			207
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	35	1	N	21	159	1	69
11	270 N	248	-0-	-22	-0-	23	1 9	N	22			91
12	279 N	250	-0-	-29	-0-	24	1 9	N	17			108
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	26	1 9	N	30			138
*02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	19	1 9	N	22			160

WEST RANCH				WELL #: 3313	RRCID -> 237959		COMPL. DATE 02/20/2008	TOTAL DEPTH	7409	PERF. 5860	- 7172	
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	41	1	N	-0-			-0-
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	43	1	N	-0-			-0-
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	34	1	N	-0-			-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	37	1 9	N	1			1
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	1	9	N	-0-			-1
02	280 N	253	-0-	-27	-0-	37	1	N	-0-	1	1	-0-

ALLISON				WELL #: 2006	RRCID -> 237982		COMPL. DATE 01/03/2008	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4894	- 5872	
09	630 N	590	-0-	-40	-0-	67	1	N	-0-			1
10	651 N	463	-0-	-188	-0-	59	1	N	-0-			1
11	600 N	447	-0-	-153	-0-	48	1 9	N	1	1	1	1
12	620 N	520	-0-	-100	-0-	59	1	N	-0-			1
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	60	1 9	N	1	1	1	1
02	420 N	411	-0-	-9	-0-	1	9	N	-0-			1

WEST RANCH				WELL #: 708	RRCID -> 237983		COMPL. DATE 01/17/2008	TOTAL DEPTH	7307	PERF. 7030	- 7166	
09	1260 N	1198	-0-	-62	-0-	136	1	N	-0-	1	1	1
10	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	162	1 9	N	2	1	1	2
11	1260 N	1249	-0-	-11	-0-	134	1	N	-0-	1	1	1
12	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	148	1 9	N	2	1	1	2
01	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	148	1 9	N	2	2	1	2
02	1176 N	1031	-0-	-145	-0-	116	1 9	N	2	2	1	2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.// 616999											
WEST RANCH		WELL #: 2319		RRCID -> 237989		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 4960 - 9090					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4130 2	2 9	Y	2		-0-	
10		4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4193 2	2 9	Y	2		2	
11		4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4107 2	1 9	Y	1	1 1	2	
12		4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4195 2		Y	-0-	1 1	1	
01		5270 X	3862	-0-	-1408	-0-	3861 2	1 9	Y	1		2	
02		4760 X	3338	-0-	-1422	-0-	3338 2		Y	-0-	1 1	1	

WEST RANCH		WELL #: 709		RRCID -> 237990		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5820 - 8010					
09		3510 X	2858	-0-	-652	-0-	325 1	2531 2	N	2	1 0	3 1	4
							2 9						
10		3627 X	2968	-0-	-659	-0-	377 1	2590 2	N	1	1 1		4
							1 9						
11		3510 X	2880	-0-	-630	-0-	308 1	2569 2	N	3	1 0	3 1	3
							3 9						
12		3348 X	2271	-0-	-1077	-0-	257 1	2012 2	N	2	1 1		4
							2 9						
01		3100 X	2226	-0-	-874	-0-	255 1	1967 2	N	4	4 1		4
							4 9						
02		2688 X	1886	-0-	-802	-0-	212 1	1671 2	N	3	3 1		4
							3 9						

LONGFELLOW 600		WELL #: 4051		RRCID -> 238032		COMPL. DATE 03/09/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7650 - 8102					
09		6960 X	5846	-0-	-1114	-0-	665 1	5179 2	N	2	2 0	5 1	7
							2 9						
10		6634 X	6099	-0-	-535	-0-	774 1	5319 2	N	5	3 1		9
							6 9						
11		6180 X	5957	-0-	-223	-0-	637 1	5314 2	N	5	2 0	5 1	7
							6 9						
12		6355 X	6221	-0-	-134	-0-	703 1	5511 2	N	6	3 1		10
							7 9						
01		6200 X	6180	-0-	-20	-0-	709 1	5462 2	N	8	8 1		10
							9 9						
02		5572 X	5013	-0-	-559	-0-	563 1	4442 2	N	7	8 1		9
							8 9						

WEST RANCH		WELL #: 2216		RRCID -> 238166		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 6500					
09		197 N	197	-0-	-0-	-0-	196 2	1 9	Y	1			28
10		184 N	184	-0-	-0-	-0-	183 2	1 9	Y	1			29
11		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		Y	-0-			29
12		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		Y	-0-			29
01		217 N	177	-0-	-40	-0-	177 2		Y	-0-			29
02		168 N	158	-0-	-10	-0-	158 2		Y	-0-			29

WEST RANCH		WELL #: 5040		RRCID -> 238171		COMPL. DATE 11/02/2016		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 4980 - 5280					
09		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2		N	-0-	1 1		1
10		687 N	687	-0-	-0-	-0-	686 2	1 9	N	1			2
11		707 N	707	-0-	-0-	-0-	706 2	1 9	N	1	1 1		2
12		688 N	688	-0-	-0-	-0-	687 2	1 9	N	1	1 1		2
01		868 N	627	-0-	-241	-0-	626 2	1 9	N	1	1 1		2
02		672 N	593	-0-	-79	-0-	592 2	1 9	N	1	1 1		2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH				WELL #: 3312	RRCID -> 238184		COMPL. DATE 11/12/2007	TOTAL DEPTH	7521	PERF. 5930	- 7347	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	57 1	442 2	N	-0-	1 0		2
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	66 1	454 2	N	-0-			2
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	54 1	447 2	N	-0-			2
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	59 1	465 2	N	-0-			2
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	59 1	454 2	N	2	1 1		3
						2 9						
02	420 N	408	-0-	-12	-0-	46 1	362 2	N	-0-	1 1		2

LONGFELLOW				WELL #: 1208	RRCID -> 238322		COMPL. DATE 01/15/2008	TOTAL DEPTH	7620	PERF. 7048	- 7350	
09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	123 1	962 2	N	-0-	1 1		1
10	1209 N	1096	-0-	-113	-0-	139 1	955 2	N	2	1 1		2
						2 9						
11	1140 N	1126	-0-	-14	-0-	121 1	1005 2	N	-0-	1 1		1
12	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	132 1	1034 2	N	2	1 1		2
						2 9						
01	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	132 1	1019 2	N	2	2 1		2
						2 9						
02	1064 N	897	-0-	-167	-0-	101 1	795 2	N	1	1 1		2
						1 9						

ALLISON 4				WELL #: 601	RRCID -> 238765		COMPL. DATE 01/17/2008	TOTAL DEPTH	7677	PERF. 6500	- 7590	
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		Y	-0-			-0-
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		Y	-0-			-0-
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		Y	-0-			-0-
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2		Y	-0-			-0-
01	496 N	411	-0-	-85	-0-	411 2		Y	-0-			-0-
02	392 N	351	-0-	-41	-0-	351 2		Y	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2220	RRCID -> 238770		COMPL. DATE 02/02/2008	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 5400	- 8170	
09	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3475 2	2 9	Y	2			-0-
10	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3573 2	2 9	Y	2			2
11	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569 2		Y	-0-	1 1		1
12	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	4477 2	1 9	Y	1	1 1		1
01	4495 X	4273	-0-	-222	-0-	4272 2	1 9	Y	1			2
02	4060 X	3457	-0-	-603	-0-	3457 2		Y	-0-	1 1		1

WEST RANCH				WELL #: 2320	RRCID -> 238772		COMPL. DATE 03/01/2008	TOTAL DEPTH	9113	PERF. 5674	- 8860	
09	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2319 2	1 9	Y	1			-0-
10	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2338 2	1 9	Y	1			1
11	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299 2		Y	-0-			1
12	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288 2		Y	-0-			1
01	2945 N	2014	-0-	-931	-0-	2014 2		Y	-0-			1
02	2660 X	2032	-0-	-628	-0-	2031 2	1 9	Y	1	1 1		1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH				WELL #: 3223	RRCID -> 238776		COMPL. DATE 03/05/2008	TOTAL DEPTH 7423	PERF. 5880	- 7210		
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
09	5610 X	4486	-0-	-1124	-0-	510 1	3974 2	N	2	1 0	3 1	5
10	5363 X	4829	-0-	-534	-0-	613 1	4213 2	N	3	2 1		6
11	4830 X	4721	-0-	-109	-0-	505 1	4212 2	N	4	1 0	4 1	5
12	4991 X	4782	-0-	-209	-0-	541 1	4237 2	N	4	2 1		7
01	4929 X	4896	-0-	-33	-0-	562 1	4326 2	N	7	6 1		8
02	4396 X	4322	-0-	-74	-0-	485 1	3830 2	N	6	6 1		8

WEST RANCH				WELL #: 3320	RRCID -> 238780		COMPL. DATE 02/01/2008	TOTAL DEPTH 8270	PERF. 6058	- 8093		
09	1530 N	1471	-0-	-59	-0-	167 1	1303 2	N	1	1 1		2
10	1550 N	1541	-0-	-9	-0-	196 1	1344 2	N	1	1 1		2
11	1500 N	1474	-0-	-26	-0-	158 1	1314 2	N	2	1 0	1 1	2
12	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	180 1	1411 2	N	1	1 1		2
01	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	178 1	1371 2	N	3	2 1		3
*02	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	213 1	1678 2	N	1	2 1		2

WEST RANCH				WELL #: 703	RRCID -> 239059		COMPL. DATE 02/16/2008	TOTAL DEPTH 8605	PERF. 5518	- 5704		
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	2 1	18 2	N	-0-			1
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	2 1	16 2	N	-0-			1
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	2 1	14 2	N	1	1 1		1
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	1 1	9 2	N	-0-			1
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	1 1	8 2	N	-0-	1 1		-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	2 1	17 2	N	1			1

WEST STATE				WELL #: 2416	RRCID -> 239061		COMPL. DATE 12/08/2007	TOTAL DEPTH 8810	PERF. 6090	- 6290		
09	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1869 2	1 9	Y	1			-0-
10	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1750 2	1 9	Y	1			1
11	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924 2		Y	-0-			1
12	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906 2		Y	-0-			1
01	2201 N	1745	-0-	-456	-0-	1745 2		Y	-0-			1
02	1792 N	1488	-0-	-304	-0-	1488 2		Y	-0-	1 1		-0-

WEST RANCH				WELL #: 6068	RRCID -> 239066		COMPL. DATE 01/30/2008	TOTAL DEPTH 8984	PERF. 5520	- 5950		
09	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2		Y	-0-			-0-
10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		Y	-0-			-0-
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2		Y	-0-			-0-
12	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2		Y	-0-			-0-
01	961 N	760	-0-	-201	-0-	760 2		Y	-0-			-0-
02	700 N	653	-0-	-47	-0-	653 2		Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH				WELL #: 6067		RRCID -> 239068			COMPL. DATE 01/26/2008			TOTAL DEPTH 9290 PERF. 7132 - 9070		
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		270 N	257	-0-	-13	-0-	29 1	228 2	N	-0-	1 1			-0-
10		279 N	278	-0-	-1	-0-	35 1	243 2	N	-0-				-0-
11		279 N	279	-0-	-0-	-0-	30 1	249 2	N	-0-				-0-
12		346 N	346	-0-	-0-	-0-	39 1	306 2	N	1				1
							1 9							
01		355 N	355	-0-	-0-	-0-	41 1	314 2	N	-0-				1
02		252 N	222	-0-	-30	-0-	25 1	197 2	N	-0-	1 1			-0-

ALLISON				WELL #: 4802		RRCID -> 239069			COMPL. DATE 03/20/2008			TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5136 - 7010		
09		6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	6298 2	2 9	Y	2				-0-
10		6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	6113 2	3 9	Y	3				3
11		6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	6160 2		Y	-0-	1 1			2
12		6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	6158 2	1 9	Y	1	1 1			2
01		5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	5867 2		Y	-0-				2
*02		4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4706 2		Y	-0-	1 1			1

WEST RANCH				WELL #: 8034		RRCID -> 239089			COMPL. DATE 02/03/2008			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7230 - 7712		
09		570 N	491	-0-	-79	-0-	56 1	435 2	N	-0-				4
10		558 N	508	-0-	-50	-0-	65 1	443 2	N	-0-				4
11		515 N	515	-0-	-0-	-0-	55 1	460 2	N	-0-				4
12		529 N	529	-0-	-0-	-0-	60 1	469 2	N	-0-				4
01		520 N	520	-0-	-0-	-0-	60 1	459 2	N	1	1 1			4
							1 9							
02		476 N	427	-0-	-49	-0-	48 1	378 2	N	1	1 1			4
							1 9							

WEST RANCH				WELL #: 8030		RRCID -> 239094			COMPL. DATE 11/11/2007			TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5236 - 6378		
09		240 N	220	-0-	-20	-0-	25 1	195 2	N	-0-				-0-
10		248 N	245	-0-	-3	-0-	31 1	214 2	N	-0-				-0-
11		240 N	234	-0-	-6	-0-	25 1	209 2	N	-0-				-0-
12		244 N	244	-0-	-0-	-0-	28 1	216 2	N	-0-				-0-
01		248 N	242	-0-	-6	-0-	28 1	214 2	N	-0-				-0-
02		224 N	196	-0-	-28	-0-	22 1	174 2	N	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 5068		RRCID -> 239101			COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7577 - 9700		
09		240 N	204	-0-	-36	-0-	23 1	181 2	N	-0-				-0-
10		248 N	206	-0-	-42	-0-	26 1	180 2	N	-0-				-0-
11		210 N	195	-0-	-15	-0-	21 1	174 2	N	-0-				-0-
12		217 N	196	-0-	-21	-0-	22 1	174 2	N	-0-				-0-
01		217 N	191	-0-	-26	-0-	22 1	169 2	N	-0-				-0-
02		196 N	159	-0-	-37	-0-	18 1	141 2	N	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 8023		RRCID -> 239121			COMPL. DATE 04/12/2008			TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5226 - 5868		
09		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1105 2	1 9	Y	1				-0-
10		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1086 2	1 9	Y	1				1
11		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2		Y	-0-				1
12		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2		Y	-0-				1
01		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2		Y	-0-				1
02		952 N	911	-0-	-41	-0-	911 2		Y	-0-	1 1			-0-

PILON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
ALLISON 4 WELL #: 203 RRCID -> 239158 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5288 - 5522													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1379 2	1 9	Y	1			-0-
10		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1130 2	1 9	Y	1			1
11		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 2		Y	-0-			1
12		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 2		Y	-0-			1
01		1426 N	1413	-0-	-13	-0-	1413 2		Y	-0-			1
02		1512 N	1034	-0-	-478	-0-	1034 2		Y	-0-	1 1		-0-

ALLISON WELL #: 2117 RRCID -> 239159 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 6510 - 9350													
09		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1418 2	1 9	Y	1			-0-
10		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1472 2	1 9	Y	1			1
11		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 2		Y	-0-			1
12		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2		Y	-0-	1 1		-0-
01		1860 N	1434	-0-	-426	-0-	1433 2	1 9	Y	1			1
02		1344 N	1218	-0-	-126	-0-	1218 2		Y	-0-	1 1		-0-

LONGFELLOW STATE SS WELL #: 4001 RRCID -> 239290 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 2140 - 2635													
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4602 RRCID -> 239291 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2344 - 3414													
09		95 N	95	-0-	-0-	-0-	11 1	84 2	N	-0-			-0-
10		97 N	97	-0-	-0-	-0-	12 1	85 2	N	-0-			-0-
11		94 N	94	-0-	-0-	-0-	10 1	84 2	N	-0-			-0-
12		104 N	104	-0-	-0-	-0-	12 1	92 2	N	-0-			-0-
01		114 N	114	-0-	-0-	-0-	13 1	101 2	N	-0-			-0-
*02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	11 1	84 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2712S RRCID -> 239293 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714													
09		60 N	53	-0-	-7	-0-	6 1	47 2	N	-0-			-0-
10		62 N	58	-0-	-4	-0-	7 1	51 2	N	-0-			-0-
11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	7 1	57 2	N	-0-			-0-
12		86 N	86	-0-	-0-	-0-	10 1	76 2	N	-0-			-0-
01		90 N	90	-0-	-0-	-0-	10 1	80 2	N	-0-			-0-
*02		76 N	76	-0-	-0-	-0-	9 1	67 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 239302 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058													
09		810 N	779	-0-	-31	-0-	89 1	690 2	N	-0-	1 1		39
10		868 N	809	-0-	-59	-0-	103 1	706 2	N	-0-			39
11		810 N	791	-0-	-19	-0-	85 1	705 2	N	1	1 1		39
							1 9						
12		823 N	823	-0-	-0-	-0-	93 1	729 2	N	1			40
							1 9						
01		859 N	859	-0-	-0-	-0-	99 1	759 2	N	1	1 1		40
							1 9						
02		728 N	677	-0-	-51	-0-	76 1	600 2	N	1	1 1		40
							1 9						

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 239305 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 4000														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	76	2	N	-0-			-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	16	1	110	2	N	-0-			-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	16	1	136	2	N	-0-			-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	2	N	-0-			-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	2	N	-0-			-0-
*02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	16	1	127	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2120 RRCID -> 239307 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4660 - 4916														
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	6	1	48	2	N	-0-			-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	7	1	50	2	N	-0-			-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	2	N	-0-			-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	2	N	-0-			-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	7	1	53	2	N	-0-			-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	6	1	43	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5054 RRCID -> 239308 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002														
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	72	1	559	2	N	1	1	1	1
						1	9							
10	682 N	658	-0-	-24	-0-	84	1	574	2	N	-0-			1
11	660 N	636	-0-	-24	-0-	68	1	567	2	N	1	1	1	1
						1	9							
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	76	1	599	2	N	-0-			1
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	78	1	597	2	N	1	1	1	1
						1	9							
02	588 N	526	-0-	-62	-0-	59	1	466	2	N	1	1	1	1
						1	9							

WEST RANCH WELL #: 5063 RRCID -> 239309 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698														
09	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1690	2	1	9	Y	1			-0-
10	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1640	2	1	9	Y	1			1
11	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-			1
12	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-			1
01	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-			1
02	1596 N	1202	-0-	-394	-0-	1202	2			Y	-0-	1	1	-0-

WEST RANCH WELL #: 7038 RRCID -> 239312 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4454 - 4954														
09	660 N	618	-0-	-42	-0-	70	1	547	2	N	1	1	1	1
						1	9							
10	682 N	615	-0-	-67	-0-	78	1	537	2	N	-0-			1
11	660 N	581	-0-	-79	-0-	62	1	518	2	N	1	1	1	1
						1	9							
12	651 N	604	-0-	-47	-0-	68	1	536	2	N	-0-			1
01	620 N	592	-0-	-28	-0-	68	1	523	2	N	1	1	1	1
						1	9							
02	532 N	480	-0-	-52	-0-	54	1	425	2	N	1	1	1	1
						1	9							

WEST RANCH WELL #: 2217 RRCID -> 239314 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590														
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-			-0-
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-			-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-			-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-			-0-
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-			-0-
02	252 N	234	-0-	-18	-0-	234	2			Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
WEST RANCH				WELL #: 5060	RRCID -> 239316	COMPL. DATE 12/09/2007	TOTAL DEPTH	4405	PERF. 3605	-	4190				
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	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	137	1	1069	2	N	-0-	1	1		1
10	1519 N	1258	-0-	-261	-0-	160	1	1097	2	N	1				2
						1	9								
11	1290 N	1178	-0-	-112	-0-	126	1	1052	2	N	-0-	1	1		1
12	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	144	1	1129	2	N	2	1	1		2
						2	9								
01	1271 N	1237	-0-	-34	-0-	142	1	1093	2	N	2	2	1		2
						2	9								
02	1092 N	953	-0-	-139	-0-	107	1	844	2	N	2	2	1		2
						2	9								

WEST RANCH				WELL #: 7022	RRCID -> 239318	COMPL. DATE 12/16/2007	TOTAL DEPTH	4410	PERF. 4026	-	4176				
09	660 N	650	-0-	-10	-0-	74	1	575	2	N	1	1	1		1
						1	9								
10	744 N	684	-0-	-60	-0-	87	1	597	2	N	-0-				1
11	690 N	631	-0-	-59	-0-	67	1	563	2	N	1	1	1		1
						1	9								
12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	79	1	616	2	N	-0-				1
01	682 N	665	-0-	-17	-0-	76	1	588	2	N	1	1	1		1
						1	9								
02	588 N	563	-0-	-25	-0-	63	1	499	2	N	1	1	1		1
						1	9								

WEST RANCH				WELL #: 6057	RRCID -> 239333	COMPL. DATE 11/11/2007	TOTAL DEPTH	4348	PERF. 3454	-	3956				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 6053	RRCID -> 239336	COMPL. DATE 12/27/2007	TOTAL DEPTH	6330	PERF. 4178	-	6002				
09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	81	1	957	2	Y	-0-	1	1		49
10	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	95	1	982	2	Y	6				55
						7	9								
11	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	79	1	979	2	Y	-0-	1	1		54
12	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	87	1	1010	2	Y	4				58
						4	9								
01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	90	1	1008	2	Y	1	1	1		58
						1	9								
*02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	71	1	800	2	Y	6	1	1		63
						7	9								

LONGFELLOW				WELL #: 4048	RRCID -> 239340	COMPL. DATE 02/05/2008	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 4120	-	5586				
09	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2879	2	2	9	Y	2				-0-
10	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2787	2	2	9	Y	2				2
11	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			Y	-0-	1	1		1
12	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2755	2	1	9	Y	1	1	1		1
01	3503 X	2386	-0-	-1117	-0-	2386	2			Y	-0-				1
02	3164 X	1965	-0-	-1199	-0-	1964	2	1	9	Y	1	1	1		1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
WEST RANCH WELL #: 2317 RRCID -> 239342 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

09		210 N	191	-0-	-19	-0-	22	1	169	2	N	-0-	116
10		188 N	188	-0-	-0-	-0-	24	1	164	2	N	-0-	116
11		194 N	194	-0-	-0-	-0-	21	1	173	2	N	-0-	116
12		197 N	197	-0-	-0-	-0-	22	1	175	2	N	-0-	116
01		197 N	197	-0-	-0-	-0-	23	1	174	2	N	-0-	116
*02		170 N	170	-0-	-0-	-0-	19	1	151	2	N	-0-	116

WEST RANCH WELL #: 2221 RRCID -> 239346 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3206 - 4726													
09		620 N	620	-0-	-0-	-0-	605	2	15	9	Y	14	73
10		614 N	614	-0-	-0-	-0-	603	2	11	9	Y	10	83
11		585 N	585	-0-	-0-	-0-	576	2	9	9	Y	8	91
12		624 N	624	-0-	-0-	-0-	612	2	12	9	Y	11	102
01		775 N	599	-0-	-176	-0-	597	2	2	9	Y	2	104
02		532 N	520	-0-	-12	-0-	520	2			Y	-0-	104

WEST RANCH WELL #: 7039 RRCID -> 239348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752													
09		660 N	574	-0-	-86	-0-	65	1	509	2	N	-0-	1
10		651 N	589	-0-	-62	-0-	75	1	514	2	N	-0-	1
11		602 N	602	-0-	-0-	-0-	64	1	537	2	N	1	1
							1	9					1
12		631 N	631	-0-	-0-	-0-	71	1	560	2	N	-0-	1
01		629 N	629	-0-	-0-	-0-	72	1	556	2	N	1	1
							1	9					1
02		560 N	527	-0-	-33	-0-	59	1	467	2	N	1	1
							1	9					1

WEST RANCH WELL #: 2316 RRCID -> 239349 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3302 - 4204													
09		240 N	213	-0-	-27	-0-	24	1	189	2	N	-0-	5
10		585 N	585	-0-	-0-	-0-	74	1	511	2	N	-0-	5
11		285 N	285	-0-	-0-	-0-	30	1	254	2	N	1	6
							1	9					
12		560 N	560	-0-	-0-	-0-	63	1	497	2	N	-0-	6
01		589 N	527	-0-	-62	-0-	60	1	466	2	N	1	6
							1	9					
*02		362 N	362	-0-	-0-	-0-	41	1	320	2	N	1	6
							1	9					

WEST RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 239351 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2480 - 3946													
09		1290 N	1253	-0-	-37	-0-	142	1	1103	2	Y	7	118
							8	9					
10		1426 N	1326	-0-	-100	-0-	168	1	1152	2	Y	5	122
							6	9					
11		1290 N	1240	-0-	-50	-0-	133	1	1106	2	Y	1	122
							1	9					
12		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	152	1	1195	2	Y	4	125
							4	9					
01		1333 N	1318	-0-	-15	-0-	151	1	1163	2	Y	4	127
							4	9					
02		1148 N	991	-0-	-157	-0-	111	1	874	2	Y	5	130
							6	9					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WELL #: 1509		RRCID -> 239358		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7104		RRCID -> 239360		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194			
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #: 2115		RRCID -> 239362		COMPL. DATE 12/30/2007		TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4110 - 4992								
09	2700 X	2229	-0-	-471	-0-	253	1	1975	2	N	1	1	0	2	1	3
10	2635 X	2295	-0-	-340	-0-	291	1	2003	2	N	1	1	1			3
11	2400 X	2273	-0-	-127	-0-	243	1	2027	2	N	3	1	0	2	1	3
12	2480 X	2367	-0-	-113	-0-	268	1	2097	2	N	2	1	1			4
01	2418 X	2325	-0-	-93	-0-	267	1	2055	2	N	3	3	1			4
02	2128 N	1802	-0-	-326	-0-	202	1	1598	2	N	2	3	1			3

WEST RANCH		WELL #: 5064		RRCID -> 239364		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170								
09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	95	1	740	2	N	-0-					1
10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	107	1	739	2	N	-0-					1
11	780 N	614	-0-	-166	-0-	66	1	547	2	N	1	1	1			1
12	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	155	1	1213	2	N	-0-					1
01	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	128	1	987	2	N	1					2
*02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	77	1	609	2	N	1	1	1			2

WEST RANCH		WELL #: 5055		RRCID -> 239366		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106								
09	150 N	125	-0-	-25	-0-	14	1	111	2	N	-0-					-0-
10	155 N	132	-0-	-23	-0-	17	1	115	2	N	-0-					-0-
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	14	1	120	2	N	-0-					-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	15	1	121	2	N	-0-					-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	2	N	-0-					-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	12	1	94	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 8040		RRCID -> 239369		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130								
09	120 N	55	-0-	-65	-0-	6	1	49	2	N	-0-	1	1			-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	7	1	48	2	N	-0-					-0-
11	60 N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	76	2	N	-0-					-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	2	N	-0-					-0-
02	12 N	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 2322 RRCID -> 239372 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

09		180 N	170	-0-	-10	-0-	19 1	151 2	N	-0-		-0-
10		186 N	181	-0-	-5	-0-	23 1	158 2	N	-0-		-0-
11		180 N	178	-0-	-2	-0-	19 1	159 2	N	-0-		-0-
12		186 N	185	-0-	-1	-0-	21 1	164 2	N	-0-		-0-
01		186 N	183	-0-	-3	-0-	21 1	162 2	N	-0-		-0-
02		168 N	151	-0-	-17	-0-	17 1	134 2	N	-0-		-0-

WEST STATE WELL #: 2417 RRCID -> 239428 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4173 - 4578												
09		120 N	2	-0-	-118	-0-	2 2		N	-0-		-0-
10		190 N	190	-0-	-0-	-0-	24 1	166 2	N	-0-		-0-
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	4 1	34 2	N	-0-		-0-
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	N	-0-		-0-
01		186 N	6	-0-	-180	-0-	1 1	5 2	N	-0-		-0-
02		28 N	3	-0-	-25	-0-	3 2		N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 2323 RRCID -> 239429 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3376 - 4100												
09		600 N	566	-0-	-34	-0-	64 1	502 2	N	-0-		1
10		651 N	591	-0-	-60	-0-	75 1	516 2	N	-0-		1
11		600 N	573	-0-	-27	-0-	61 1	511 2	N	1	1 1	1
							1 9					
12		602 N	602	-0-	-0-	-0-	68 1	534 2	N	-0-		1
01		592 N	592	-0-	-0-	-0-	68 1	523 2	N	1	1 1	1
							1 9					
02		532 N	478	-0-	-54	-0-	54 1	423 2	N	1	1 1	1
							1 9					

WEST RANCH WELL #: 3126 RRCID -> 239463 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 6372 - 6764												
09		1680 N	1594	-0-	-86	-0-	181 1	1412 2	N	1	1 0	1 1 2
							1 9					
10		1767 N	1669	-0-	-98	-0-	212 1	1456 2	N	1	1 1	2
							1 9					
11		1680 N	1640	-0-	-40	-0-	175 1	1463 2	N	2	1 0	1 1 2
							2 9					
12		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	194 1	1518 2	N	2	1 1	3
							2 9					
01		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	195 1	1498 2	N	2	2 1	3
							2 9					
*02		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	173 1	1366 2	N	2	2 1	3
							2 9					

LONGFELLOW STATE "F" WELL #: 2802 RRCID -> 239465 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7605 - 8293												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	N	-0-		-0-
11		142 N	142	-0-	-0-	-0-	15 1	127 2	N	-0-		-0-
12		249 N	249	-0-	-0-	-0-	28 1	221 2	N	-0-		-0-
01		219 N	219	-0-	-0-	-0-	25 1	194 2	N	-0-		-0-
*02		183 N	183	-0-	-0-	-0-	21 1	162 2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST RANCH WELL #: 2708N RRCID -> 239467 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6132 - 6760															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE							
09	1680	N	1583	-0-	-97	-0-	180 1	1402 2	N	1	1	0	1	1	2
10	1767	N	1646	-0-	-121	-0-	209 1	1436 2	N	1	1	1			2
11	1650	N	1585	-0-	-65	-0-	169 1	1414 2	N	2	1	0	1	1	2
12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	188 1	1470 2	N	2	1	1			3
01	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	187 1	1438 2	N	2	2	1			3
02	1484	N	1289	-0-	-195	-0-	145 1	1143 2	N	1	2	1			2

LONGFELLOW WELL #: 4041 RRCID -> 239852 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8124 - 9720															
09	1530	N	1500	-0-	-30	-0-	170 1	1323 2	N	6	1	0	5	1	4
10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	205 1	1406 2	N	5	4	1			5
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	172 1	1439 2	N	2	1	0	1	1	5
12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	190 1	1492 2	N	2	1	1			6
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	200 1	1538 2	N	2	2	1			6
02	1512	N	1333	-0-	-179	-0-	150 1	1181 2	N	2	2	1			6

WEST RANCH WELL #: 3420 RRCID -> 239862 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6360 - 6628															
09	1170	N	1083	-0-	-87	-0-	123 1	960 2	N	-0-	1	1			56
10	1209	N	1111	-0-	-98	-0-	141 1	968 2	N	2	1	1			57
11	1140	N	1061	-0-	-79	-0-	114 1	947 2	N	-0-	1	1			56
12	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	122 1	956 2	N	1					57
01	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	123 1	949 2	N	1	1	1			57
02	980	N	871	-0-	-109	-0-	98 1	772 2	N	1	1	1			57

WEST RANCH WELL #: 5071 RRCID -> 239864 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4002 - 4236															
09	420	N	384	-0-	-36	-0-	44 1	340 2	N	-0-					1
10	434	N	410	-0-	-24	-0-	52 1	358 2	N	-0-					1
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	43 1	358 2	N	-0-	1	0			-0-
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	47 1	370 2	N	1					1
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	47 1	364 2	N	1	1	1			1
02	364	N	333	-0-	-31	-0-	37 1	295 2	N	1	1	1			1

ALLISON WELL #: 2119 RRCID -> 240061 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406															
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		Y	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		Y	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		Y	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		Y	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		Y	-0-					-0-
*02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8037 RRCID -> 240064 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7418 - 8055												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		360 N	335	-0-	-25	-0-		38	1	297	2	30
10		434 N	333	-0-	-101	-0-		42	1	290	2	31
								1	9			
11		360 N	305	-0-	-55	-0-		33	1	272	2	30
12		343 N	343	-0-	-0-	-0-		39	1	304	2	30
01		342 N	342	-0-	-0-	-0-		39	1	302	2	31
								1	9			
02		280 N	206	-0-	-74	-0-		23	1	183	2	30

WEST RANCH WELL #: 2222 RRCID -> 240075 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5796 - 6296												
09		2717 N	2717	-0-	-0-	-0-		2715	2	2	9	-0-
10		2716 N	2716	-0-	-0-	-0-		2714	2	2	9	2
11		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-		2635	2			1
12		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-		2722	2	1	9	1
01		2726 N	2726	-0-	-0-	-0-		2726	2			1
*02		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-		2351	2	1	9	1

WEST RANCH WELL #: 7037 RRCID -> 240077 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6444 - 8576												
09		891 N	891	-0-	-0-	-0-		101	1	790	2	1
10		926 N	926	-0-	-0-	-0-		118	1	808	2	1
11		892 N	892	-0-	-0-	-0-		95	1	796	2	1
								1	9			
12		942 N	942	-0-	-0-	-0-		107	1	835	2	1
01		929 N	929	-0-	-0-	-0-		107	1	821	2	1
								1	9			
*02		669 N	669	-0-	-0-	-0-		75	1	593	2	1
								1	9			

ALLISON 4 WELL #: 202 RRCID -> 240085 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399												
09		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-		1611	2	1	9	-0-
10		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-		1534	2	1	9	1
11		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-		1694	2			1
12		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-		1703	2			1
01		1922 N	1628	-0-	-294	-0-		1628	2			1
02		1568 N	1212	-0-	-356	-0-		1212	2			-0-

WEST RANCH WELL #: 2229 RRCID -> 240090 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446												
09		570 N	538	-0-	-32	-0-		61	1	477	2	1
10		589 N	569	-0-	-20	-0-		72	1	497	2	1
11		570 N	553	-0-	-17	-0-		59	1	493	2	1
								1	9			
12		591 N	591	-0-	-0-	-0-		67	1	524	2	1
01		579 N	579	-0-	-0-	-0-		66	1	512	2	1
								1	9			
02		504 N	470	-0-	-34	-0-		53	1	416	2	1
								1	9			

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH 138		WELL #: 2707N		RRCID -> 240178	COMPL. DATE 05/15/2008	TOTAL DEPTH 7040	PERF. 6722	- 6830					
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
09		1140 N	1010	-0-	-130	-0-	115 1	895 2	N	-0-	1 1		48
10		1147 N	1028	-0-	-119	-0-	131 1	897 2	N	-0-			48
11		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	116 1	966 2	N	1	1 1		48
12		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1 9						
01		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	128 1	999 2	N	-0-			48
							128 1	986 2	N	1	1 1		48
02		1008 N	941	-0-	-67	-0-	1 9						
							106 1	834 2	N	1	1 1		48
							1 9						

LONGFELLOW		WELL #: 1001		RRCID -> 240432	COMPL. DATE 03/21/2008	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 6990	- 8848					
09		240 N	218	-0-	-22	-0-	25 1	193 2	N	-0-	1 0		-0-
10		361 N	361	-0-	-0-	-0-	46 1	315 2	N	-0-			-0-
11		336 N	336	-0-	-0-	-0-	36 1	300 2	N	-0-			-0-
12		306 N	306	-0-	-0-	-0-	35 1	270 2	N	1			1
							1 9						
01		372 N	272	-0-	-100	-0-	31 1	241 2	N	-0-	1 1		-0-
*02		401 N	401	-0-	-0-	-0-	45 1	356 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 3124		RRCID -> 240476	COMPL. DATE 06/29/2008	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 4906	- 5340					
09		1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1669 2	1 9	Y	1			-0-
10		1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	1698 2	1 9	Y	1			1
11		1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	1546 2		Y	-0-			1
12		1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2		Y	-0-			1
01		2139 X	1504	-0-	-635	-0-	1504 2		Y	-0-			1
*02		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2		Y	-0-	1 1		-0-

WEST STATE		WELL #: 404		RRCID -> 240481	COMPL. DATE 03/19/2008	TOTAL DEPTH 7507	PERF. 5126	- 7055					
09		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		Y	-0-			-0-
10		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		Y	-0-			-0-
11		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		Y	-0-			-0-
12		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		Y	-0-			-0-
01		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		Y	-0-			-0-
*02		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2228		RRCID -> 240630	COMPL. DATE 06/03/2008	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 3	- 4350					
09		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		Y	-0-			-0-
10		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		Y	-0-			-0-
11		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		Y	-0-			-0-
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	-0-			-0-
01		93 N	56	-0-	-37	-0-	56 2		Y	-0-			-0-
02		56 N	38	-0-	-18	-0-	38 2		Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 6091		RRCID -> 240631	COMPL. DATE 11/01/2008	TOTAL DEPTH 8530	PERF. 6500	- 8215					
09		131 N	131	-0-	-0-	-0-	2 1	129 2	Y	-0-			-0-
10		148 N	148	-0-	-0-	-0-	4 1	144 2	Y	-0-			-0-
11		169 N	169	-0-	-0-	-0-	6 1	163 2	Y	-0-			-0-
12		199 N	199	-0-	-0-	-0-	10 1	189 2	Y	-0-			-0-
01		204 N	204	-0-	-0-	-0-	10 1	194 2	Y	-0-			-0-
*02		178 N	178	-0-	-0-	-0-	8 1	170 2	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 2237 RRCID -> 240633 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3140 - 4482														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-			-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-			-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-			-0-
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-			-0-
01	248 N	159	-0-	-89	-0-	159	2			Y	-0-			-0-
02	168 N	124	-0-	-44	-0-	124	2			Y	-0-			-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 808 RRCID -> 240640 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7250 - 7934														
09	3780 X	2612	-0-	-1168	-0-	297	1	2313	2	N	2	1	0	3
						2	9							
10	3906 X	2929	-0-	-977	-0-	372	1	2555	2	N	2	1	1	4
						2	9							
11	3300 X	2761	-0-	-539	-0-	295	1	2464	2	N	2	1	0	3
						2	9							
12	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	320	1	2505	2	N	3	1	1	5
						3	9							
01	2914 X	2470	-0-	-444	-0-	283	1	2183	2	N	4	4	1	5
						4	9							
02	2632 X	2180	-0-	-452	-0-	245	1	1933	2	N	2	3	1	4
						2	9							

WEST RANCH WELL #: 2233 RRCID -> 240641 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3104 - 4824														
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	723	2	1	9	Y	1			5
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	738	2	1	9	Y	1			6
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-			6
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-	1	1	5
01	930 N	713	-0-	-217	-0-	712	2	1	9	Y	1			6
02	672 N	637	-0-	-35	-0-	637	2			Y	-0-	1	1	5

WEST RANCH WELL #: 8036 RRCID -> 240858 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7832 - 7940														
09	120 N	87	-0-	-33	-0-	10	1	77	2	N	-0-			-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	11	1	78	2	N	-0-			-0-
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	8	1	65	2	N	-0-			-0-
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	8	1	61	2	N	-0-			-0-
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	8	1	59	2	N	-0-			-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	6	1	44	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2219 RRCID -> 240934 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4050 - 4350														
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-			-0-
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	296	2	1	9	Y	1			1
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-	1	1	-0-
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-			-0-
01	372 N	304	-0-	-68	-0-	304	2			Y	-0-			-0-
02	280 N	265	-0-	-15	-0-	265	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2232 RRCID -> 241331 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4014 - 4474														
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-			-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-			-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-			-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-			-0-
01	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-			-0-
*02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
ALLISON 4 WELL #: 301 RRCID -> 241336 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5425 - 6475												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

09		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1601 2	1 9	Y	1		-0-
10		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1579 2	1 9	Y	1		1
11		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 2		Y	-0-		1
12		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698 2		Y	-0-		1
01		1984 N	1654	-0-	-330	-0-	1654 2		Y	-0-		1
02		1596 N	1145	-0-	-451	-0-	1145 2		Y	-0-	1 1	-0-

LONGFELLOW WELL #: 4059 RRCID -> 241696 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122												
09		240 N	204	-0-	-36	-0-	23 1	181 2	N	-0-		-0-
10		248 N	204	-0-	-44	-0-	26 1	178 2	N	-0-		-0-
11		210 N	207	-0-	-3	-0-	22 1	185 2	N	-0-		-0-
12		217 N	214	-0-	-3	-0-	24 1	190 2	N	-0-		-0-
01		217 N	212	-0-	-5	-0-	24 1	188 2	N	-0-		-0-
02		196 N	172	-0-	-24	-0-	19 1	153 2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW WELL #: 4053 RRCID -> 241703 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964												
09		1500 N	1393	-0-	-107	-0-	158 1	1234 2	N	1	1 0	2
10		1519 N	1456	-0-	-63	-0-	185 1	1270 2	N	1	1 1	2
11		1470 N	1425	-0-	-45	-0-	152 1	1271 2	N	2	1 0	2
12		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	168 1	1318 2	N	1	1 1	2
01		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	172 1	1327 2	N	2	2 1	2
02		1344 N	1300	-0-	-44	-0-	146 1	1152 2	N	2	2 1	2

WEST RANCH WELL #: 2329 RRCID -> 241789 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136												
09		300 N	275	-0-	-25	-0-	31 1	244 2	N	-0-	1 0	-0-
10		310 N	292	-0-	-18	-0-	37 1	255 2	N	-0-		-0-
11		300 N	272	-0-	-28	-0-	29 1	243 2	N	-0-		-0-
12		304 N	304	-0-	-0-	-0-	34 1	270 2	N	-0-		-0-
01		306 N	306	-0-	-0-	-0-	35 1	271 2	N	-0-		-0-
02		252 N	239	-0-	-13	-0-	27 1	212 2	N	-0-		-0-

ALLISON WELL #: 3028 RRCID -> 241792 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044												
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5105 RRCID -> 242119 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326												
09		14B2 EXT	1	-0-	1	3	1 2		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	1	-0-	1	4	1 2		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	1	-0-	1	5	1 2		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	1	-0-	1	6	1 2		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	1	-0-	1	7	1 2		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	1	-0-	1	8	1 2		N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 6040 RRCID -> 242172 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3280 - 4216														
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		
09	330 N	313	-0-	-17	-0-	36	1	277	2	N	-0-	1	1	-0-
10	341 N	328	-0-	-13	-0-	42	1	286	2	N	-0-			-0-
11	330 N	320	-0-	-10	-0-	34	1	286	2	N	-0-			-0-
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	39	1	303	2	N	1			1
						1	9							
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	39	1	303	2	N	-0-			1
02	308 N	168	-0-	-140	-0-	19	1	149	2	N	-0-			1

WEST RANCH WELL #: 5097 RRCID -> 242195 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6305 - 7494														
09	1860 N	1767	-0-	-93	-0-	201	1	1565	2	N	1	1	0	2
						1	9							
10	1922 N	1870	-0-	-52	-0-	237	1	1631	2	N	2	1	1	3
						2	9							
11	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	197	1	1646	2	N	2	1	0	2
						2	9					2	1	
12	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	222	1	1737	2	N	2	1	1	3
						2	9							
01	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	224	1	1722	2	N	2	2	1	3
						2	9							
02	1736 N	1612	-0-	-124	-0-	181	1	1429	2	N	2	2	1	3
						2	9							

WEST RANCH WELL #: 3224 RRCID -> 242196 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6026 - 6936														
09	5220 X	4258	-0-	-962	-0-	484	1	3771	2	N	3	2	0	6
						3	9							
10	4929 X	4423	-0-	-506	-0-	562	1	3859	2	N	2	2	1	6
						2	9							
11	4530 X	4363	-0-	-167	-0-	466	1	3891	2	N	5	2	0	5
						6	9						4	1
12	4650 X	4563	-0-	-87	-0-	516	1	4043	2	N	4	2	1	7
						4	9							
01	4650 X	4502	-0-	-148	-0-	517	1	3978	2	N	6	6	1	7
						7	9							
02	4060 X	4058	-0-	-2	-0-	456	1	3596	2	N	5	5	1	7
						6	9							

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 504 RRCID -> 242197 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7658 - 7950														
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-			-0-
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-			-0-
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-			-0-
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-			-0-
01	589 N	472	-0-	-117	-0-	472	2			Y	-0-			-0-
02	448 N	401	-0-	-47	-0-	401	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3423 RRCID -> 242400 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6948 - 7126														
09	780 N	715	-0-	-65	-0-	81	1	633	2	N	1	1	1	1
						1	9							
10	775 N	757	-0-	-18	-0-	96	1	661	2	N	-0-			1
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	81	1	676	2	N	1	1	1	1
						1	9							
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	91	1	711	2	N	-0-			1
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	92	1	705	2	N	1	1	1	1
						1	9							
02	700 N	626	-0-	-74	-0-	70	1	555	2	N	1	1	1	1
						1	9							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 2321 RRCID -> 242433 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6260 - 7186														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1372	2	1	9	Y	1			-0-
10	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1337	2	1	9	Y	1			1
11	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-			1
12	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-			1
01	1674 N	1226	-0-	-448	-0-	1226	2			Y	-0-			1
02	1260 N	1038	-0-	-222	-0-	1038	2			Y	-0-	1	1	-0-

WEST RANCH WELL #: 7045 RRCID -> 242443 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6158 - 6818														
09	630 N	582	-0-	-48	-0-	66	1	516	2	N	-0-			1
10	651 N	613	-0-	-38	-0-	78	1	535	2	N	-0-			1
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	64	1	537	2	N	1	1	1	1
						1	9							
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	71	1	557	2	N	-0-			1
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	72	1	552	2	N	1	1	1	1
						1	9							
02	560 N	515	-0-	-45	-0-	58	1	456	2	N	1	1	1	1
						1	9							

WEST RANCH WELL #: 6047 RRCID -> 242814 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7652 - 9576														
09	420 N	381	-0-	-39	-0-	43	1	338	2	N	-0-	1	1	-0-
10	403 N	402	-0-	-1	-0-	51	1	350	2	N	1			1
						1	9							
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	42	1	352	2	N	-0-	1	0	-0-
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	47	1	369	2	N	1			1
						1	9							
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	48	1	372	2	N	1	1	1	1
						1	9							
02	364 N	336	-0-	-28	-0-	38	1	297	2	N	1	1	1	1
						1	9							

WEST RANCH WELL #: 2234 RRCID -> 242953 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3988 - 4434														
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-			-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-			-0-
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-			-0-
*02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 7014 RRCID -> 243221 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6230 - 7956														
09	570 N	518	-0-	-52	-0-	59	1	459	2	N	-0-			1
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	73	1	503	2	N	-0-			1
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	65	1	542	2	N	-0-			1
12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	66	1	520	2	N	-0-			1
01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	83	1	640	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	71	1	563	2	N	1	1	1	1
						1	9							

ALLISON WELL #: 2122 RRCID -> 243234 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3418 - 4543														
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-			-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-			-0-
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-			-0-
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-			-0-
01	403 N	359	-0-	-44	-0-	359	2			Y	-0-			-0-
02	308 N	301	-0-	-7	-0-	301	2			Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 ALLISON WELL #: 4806 RRCID -> 243236 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4498 - 4634

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	Y	-0-		-0-
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	Y	-0-		-0-
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	Y	-0-		-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	Y	-0-		-0-
01	310 N	240	-0-	-70	-0-	240	2	Y	-0-		-0-
02	224 N	209	-0-	-15	-0-	209	2	Y	-0-		-0-

LONGFELLOW WELL #: 208 RRCID -> 243239 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7214 - 9526

09	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	177	1	N	-0-	1 1	1
10	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	350	1	N	1		2
						1	9				
11	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	239	1	N	3	1 0	3
						3	9			1 1	
12	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	234	1	N	2	1 1	4
						2	9				
01	2387 N	2017	-0-	-370	-0-	232	1	N	2	3 1	3
						2	9				
02	2100 N	1702	-0-	-398	-0-	191	1	N	3	3 1	3
						3	9				

LONGFELLOW WELL #: 4067 RRCID -> 243241 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8016 - 8594

09	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1442	2	N	1		-0-
10	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1414	2	N	1		1
11	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2	N	-0-		1
12	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2	N	-0-	1 1	-0-
01	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1464	2	N	1		1
*02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2	N	-0-	1 1	-0-

LONGFELLOW WELL #: 4068 RRCID -> 243252 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7694 - 8714

09	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	222	1	N	2	1 0	3
						2	9			2 1	
10	2170 N	2052	-0-	-118	-0-	261	1	N	1	1 1	3
						1	9				
11	2040 N	2011	-0-	-29	-0-	215	1	N	2	1 0	2
						2	9			2 1	
12	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	238	1	N	2	1 1	3
						2	9				
01	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	238	1	N	4	3 1	4
						4	9				
02	1876 N	1722	-0-	-154	-0-	193	1	N	2	3 1	3
						2	9				

WEST RANCH WELL #: 2702S RRCID -> 243255 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5232 - 6898

09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	-0-		-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	Y	-0-		-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	Y	-0-		-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	Y	-0-		-0-
01	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2	Y	-0-		-0-
*02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	Y	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
ALLISON				WELL #: 3026	RRCID -> 243256	COMPL. DATE	08/26/2009	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4552 -	5932
M O	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	
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	73 1	566 2	N	1	1 1	1	
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	89 1	611 2	N	-0-		1	
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	70 1	587 2	N	1	1 1	1	
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	79 1	620 2	N	-0-		1	
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	79 1	610 2	N	1	1 1	1	
*02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	64 1	502 2	N	1	1 1	1	

WEST RANCH				WELL #: 5083	RRCID -> 243262	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3696 -	4146
09	210 N	185	-0-	-25	-0-	21 1	164 2	N	-0-		-0-	
10	217 N	193	-0-	-24	-0-	25 1	168 2	N	-0-		-0-	
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	21 1	176 2	N	-0-		-0-	
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	23 1	180 2	N	-0-		-0-	
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	23 1	175 2	N	-0-		-0-	
02	196 N	162	-0-	-34	-0-	18 1	144 2	N	-0-		-0-	

WEST RANCH				WELL #: 5051	RRCID -> 243601	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	4660	PERF.	2724 -	4340
09	1110 N	1078	-0-	-32	-0-	123 1	955 2	N	-0-	1 1	1	
10	1178 N	1139	-0-	-39	-0-	145 1	993 2	N	1		2	
11	1110 N	1102	-0-	-8	-0-	118 1	984 2	N	-0-	1 1	1	
12	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	131 1	1025 2	N	1		2	
01	1147 N	1129	-0-	-18	-0-	130 1	998 2	N	1	1 1	2	
02	1036 N	918	-0-	-118	-0-	103 1	814 2	N	1	1 1	2	

LONGFELLOW				WELL #: 4038R	RRCID -> 243852	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5308 -	5728
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	68 1	532 2	N	-0-		1	
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	82 1	561 2	N	-0-		1	
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	70 1	581 2	N	1	1 1	1	
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	56 1	441 2	N	-0-		1	
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	51 1	392 2	N	1	1 1	1	
02	392 N	358	-0-	-34	-0-	40 1	317 2	N	1	1 1	1	

WEST RANCH				WELL #: 3216	RRCID -> 243886	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	4790 -	7142
09	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	212 1	2642 2	Y	-0-	1 0	1 1	2
10	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	249 1	2511 2	Y	3	1 1	4	
11	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	210 1	2646 2	Y	2	1 0	2 1	3
12	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	223 1	2639 2	Y	2	1 1	4	
01	3007 X	2693	-0-	-314	-0-	229 1	2462 2	Y	2	2 1	4	
02	2688 X	2255	-0-	-433	-0-	193 1	2059 2	Y	3	3 1	4	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH				WELL #: 2720S	RRCID -> 243977	COMPL. DATE 06/16/2008	TOTAL DEPTH 8777	PERF. 6700	- 8310			
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
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	238 2	1 9	N	1			-0-
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	241 2	1 9	N	1			1
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-	1 1		-0-
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-			-0-
01	310 N	234	-0-	-76	-0-	234 2		N	-0-			-0-
02	224 N	203	-0-	-21	-0-	203 2		N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2226	RRCID -> 244030	COMPL. DATE 10/11/2008	TOTAL DEPTH 4310	PERF. 2726	- 4146			
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	98 1	766 2	N	1	1 1		1
						1 9						
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	115 1	789 2	N	-0-			1
11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	96 1	804 2	N	1	1 1		1
						1 9						
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	107 1	838 2	N	-0-			1
01	945 N	945	-0-	-0-	-0-	108 1	835 2	N	2	1 1		2
						2 9						
02	840 N	812	-0-	-28	-0-	91 1	721 2	N	-0-	1 1		1

WEST RANCH				WELL #: 8041	RRCID -> 244031	COMPL. DATE 11/25/2008	TOTAL DEPTH 9080	PERF. 4288	- 8610			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 7040	RRCID -> 244034	COMPL. DATE 09/24/2008	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 6470	- 7716			
09	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	122 1	948 2	N	-0-	1 1		1
10	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	147 1	1010 2	N	1			2
						1 9						
11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	126 1	1049 2	N	1	1 1		2
						1 9						
12	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	135 1	1059 2	N	1	1 1		2
						1 9						
01	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	144 1	1112 2	N	2	2 1		2
						2 9						
02	1092 N	966	-0-	-126	-0-	109 1	856 2	N	1	1 1		2
						1 9						

WEST RANCH				WELL #: 2715SR	RRCID -> 244037	COMPL. DATE 11/05/2008	TOTAL DEPTH 8115	PERF. 4760	- 8030			
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	9 1	72 2	N	-0-			-0-
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	9 1	61 2	N	-0-			-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	8 1	67 2	N	-0-			-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	10 1	82 2	N	-0-			-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	11 1	82 2	N	1			1
						1 9						
02	84 N	66	-0-	-18	-0-	7 1	59 2	N	-0-	1 1		-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 2806 RRCID -> 244077 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	133	1	1036	2	N	1	1 0	1 1	2
						1	9							
10	1426 N	1175	-0-	-251	-0-	149	1	1025	2	N	1	1 1		2
						1	9							
11	1260 N	969	-0-	-291	-0-	104	1	865	2	N	-0-	1 1		1
12	1209 N	1113	-0-	-96	-0-	126	1	986	2	N	1			2
						1	9							
01	1178 N	1047	-0-	-131	-0-	120	1	926	2	N	1	1 1		2
						1	9							
02	896 N	785	-0-	-111	-0-	88	1	696	2	N	1	1 1		2
						1	9							

LONGFELLOW STATE "D" WELL #: 9013 RRCID -> 244113 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980														
09	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	135	1	1054	2	N	-0-	1 1		1
10	1426 N	1243	-0-	-183	-0-	158	1	1084	2	N	1			2
						1	9							
11	1290 N	1146	-0-	-144	-0-	123	1	1023	2	N	-0-	1 1		1
12	1240 N	1222	-0-	-18	-0-	138	1	1082	2	N	2	1 1		2
						2	9							
01	1240 N	1150	-0-	-90	-0-	132	1	1016	2	N	2	2 1		2
						2	9							
02	1064 N	516	-0-	-548	-0-	58	1	457	2	N	1	1 1		2
						1	9							

WEST RANCH WELL #: 2619 RRCID -> 244455 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3696 - 3966														
09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	74	1	580	2	N	-0-	1 1		1
10	837 N	676	-0-	-161	-0-	86	1	590	2	N	-0-			1
11	690 N	570	-0-	-120	-0-	61	1	508	2	N	1	1 1		1
						1	9							
12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	79	1	616	2	N	-0-			1
01	682 N	643	-0-	-39	-0-	74	1	568	2	N	1	1 1		1
						1	9							
02	532 N	527	-0-	-5	-0-	59	1	467	2	N	1	1 1		1
						1	9							

LONGFELLOW WELL #: 1211 RRCID -> 244675 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644														
09	900 N	854	-0-	-46	-0-	97	1	757	2	N	-0-	1 1		1
10	992 N	900	-0-	-92	-0-	114	1	786	2	N	-0-			1
11	900 N	888	-0-	-12	-0-	95	1	792	2	N	1	1 1		1
						1	9							
12	935 N	935	-0-	-0-	-0-	106	1	828	2	N	1			2
						1	9							
01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	106	1	813	2	N	1	1 1		2
						1	9							
02	840 N	758	-0-	-82	-0-	85	1	673	2	N	-0-	1 1		1

ALLISON WELL #: 4803 RRCID -> 244679 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 5950														
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-			-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-			-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-			-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-			-0-
01	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2			Y	-0-			-0-
02	84 N	46	-0-	-38	-0-	46	2			Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 7048 RRCID -> 244893 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6770 - 8875														
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14 N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-			-0-
11	13 N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-			-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-			-0-
*02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4026 RRCID -> 244896 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174														
09	2400 N	2220	-0-	-180	-0-	252	1	1962	2	N	5	1	0	37
10	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	324	1	2229	2	N	6	1	1	42
11	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	268	1	2235	2	N	6	1	0	45
12	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	279	1	2189	2	N	7	1	1	51
01	2480 X	2258	-0-	-222	-0-	259	1	1993	2	N	5	3	1	53
02	2240 N	1904	-0-	-336	-0-	213	1	1683	2	N	7	3	1	57

WEST RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 244928 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608														
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	17	1	136	2	N	-0-			-0-
10	217 N	159	-0-	-58	-0-	20	1	139	2	N	-0-			-0-
11	150 N	125	-0-	-25	-0-	13	1	112	2	N	-0-			-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	20	1	154	2	N	-0-			-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	2	N	-0-			-0-
*02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	14	1	108	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3321 RRCID -> 244931 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320														
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	N	-0-			-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	2	N	-0-			-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	N	-0-			-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	2	N	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	2	N	-0-			-0-
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	7	1	56	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 3027 RRCID -> 244933 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5826 - 7552														
09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-	1	1	1
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-			1
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	868	2	1	9	Y	1	1	1	1
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-			1
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	874	2	1	9	Y	1	1	1	1
02	DLQ G-10	721	-0-	721	721	720	2	1	9	Y	1	1	1	1

WEST RANCH WELL #: 3421 RRCID -> 244939 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6165 - 8022														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-					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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
ALLISON WELL #: 3025 RRCID -> 245225 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4708 - 5664													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	
09		870 N	861	-0-	-9	-0-	98	1	N	-0-	1	1	1
10		982 N	982	-0-	-0-	-0-	125	1	N	1			2
							1	9					
11		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	114	1	N	-0-	1	1	1
12		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	130	1	N	2	1	1	2
							2	9					
01		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	125	1	N	-0-	1	1	1
02		980 N	840	-0-	-140	-0-	94	1	N	2	1	1	2
							2	9					

ALLISON WELL #: 3023 RRCID -> 245314 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 4170 - 9366													
09		330 N	314	-0-	-16	-0-	36	1	N	-0-	1	1	-0-
10		341 N	325	-0-	-16	-0-	41	1	N	-0-			-0-
11		330 N	319	-0-	-11	-0-	34	1	N	-0-			-0-
12		331 N	331	-0-	-0-	-0-	37	1	N	-0-			-0-
01		324 N	324	-0-	-0-	-0-	37	1	N	-0-			-0-
02		308 N	262	-0-	-46	-0-	29	1	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2223 RRCID -> 245315 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2478 - 4114													
09		1530 N	1529	-0-	-1	-0-	172	1	N	17	1	0	68
							19	9					
10		1705 N	1662	-0-	-43	-0-	210	1	N	10	1	1	77
							11	9					
11		1620 N	1556	-0-	-64	-0-	165	1	N	12	1	0	87
							13	9					
12		1581 N	1523	-0-	-58	-0-	171	1	N	12	1	1	98
							13	9					
01		1674 N	1576	-0-	-98	-0-	180	1	N	10	2	1	106
							11	9					
02		1456 N	1387	-0-	-69	-0-	155	1	N	10	2	1	114
							11	9					

ALLISON 4 WELL #: 204 RRCID -> 245316 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5467 - 5715													
09		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1522	2	Y	1	1		-0-
10		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1407	2	Y	1	1		1
11		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2	Y	-0-			1
12		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2	Y	-0-			1
01		1767 N	1490	-0-	-277	-0-	1490	2	Y	-0-			1
02		1428 N	1075	-0-	-353	-0-	1075	2	Y	-0-	1	1	-0-

LONGFELLOW WELL #: 4058 RRCID -> 245317 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 7340 - 10556													
09		30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	N	-0-			-0-
10		31 N	21	-0-	-10	-0-	3	1	N	-0-			-0-
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	2	1	N	-0-			-0-
12		31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	N	-0-			-0-
01		31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	N	-0-			-0-
02		28 N	17	-0-	-11	-0-	2	1	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH				WELL #: 7031	RRCID ->	245321	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	7837	PERF.	6026 - 7552	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3210 X	2575	-0-	-635	-0-	293 1	2281 2		N	1	1 0	2 1	12
10	3224 X	2698	-0-	-526	-0-	343 1	2354 2		N	1	1 1		12
11	2760 X	2647	-0-	-113	-0-	283 1	2362 2		N	2	1 0	2 1	11
12	2790 X	2670	-0-	-120	-0-	302 1	2365 2		N	3	1 1		13
01	2790 X	2692	-0-	-98	-0-	309 1	2381 2		N	2	3 1		12
02	2464 X	2230	-0-	-234	-0-	250 1	1977 2		N	3	3 1		12

WEST RANCH				WELL #: 5085	RRCID ->	245326	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	8536	PERF.	7068 - 7448	
09	360 N	132	-0-	-228	-0-	15 1	117 2		N	-0-	1 0		-0-
10	217 N	179	-0-	-38	-0-	23 1	156 2		N	-0-			-0-
11	150 N	87	-0-	-63	-0-	9 1	78 2		N	-0-			-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	26 1	203 2		N	-0-			-0-
01	186 N	155	-0-	-31	-0-	18 1	137 2		N	-0-			-0-
*02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	44 1	350 2		N	-0-			-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4057	RRCID ->	245327	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	9998	PERF.	4280 - 5074	
09	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2168 2	2 9		Y	2			-0-
10	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	1379 2	2 9		Y	2			2
11	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	2067 2			Y	-0-	1 1		1
12	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	2079 2	1 9		Y	1	1 1		1
01	2263 X	2127	-0-	-136	-0-	2127 2			Y	-0-			1
*02	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	2049 2	1 9		Y	1	1 1		1

WEST RANCH				WELL #: 2230	RRCID ->	245328	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4185 - 4490	
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2			Y	-0-			-0-
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2			Y	-0-			-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2			Y	-0-			-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2			Y	-0-			-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2			Y	-0-			-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73 2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2207	RRCID ->	245329	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	2712 - 6430	
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-	1 0		-0-
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	38 1	260 2		Y	-0-			-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-			-0-
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	31 1	241 2		Y	-0-			-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	246	-0-	246	246	28 1	218 2		Y	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH 4				WELL #: 503	RRCID ->	245330	COMPL. DATE	02/08/2008	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5984 - 7614	
09	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2			Y	-0-			-0-
10	991 N	991	-0-	-0-	-0-	990 2	1 9		Y	-0-			1
11	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2			Y	-0-			1
12	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2			Y	-0-	1 1		-0-
01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2			Y	-0-			-0-
02	1036 N	601	-0-	-435	-0-	601 2			Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
ALLISON WELL #: 3022 RRCID -> 245331 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8458 - 9750															
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
09		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	189	1	1472	2	N	-0-	1 0	1 1	2
10		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	220	1	1512	2	N	2	1 1		3
							2	9							
11		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	181	1	1513	2	N	2	1 0	2 1	2
							2	9							
12		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	199	1	1557	2	N	2	1 1		3
							2	9							
01		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	207	1	1592	2	N	1	2 1		2
							1	9							
*02		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	241	1	1903	2	N	2	2 1		2
							2	9							

WEST RANCH WELL #: 3110 RRCID -> 245490 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6152 - 7134															
09		1800 N	1735	-0-	-65	-0-	197	1	1537	2	N	1	1 0	1 1	2
							1	9							
10		1922 N	1810	-0-	-112	-0-	230	1	1578	2	N	2	1 1		3
							2	9							
11		1830 N	1745	-0-	-85	-0-	187	1	1556	2	N	2	1 0	2 1	2
							2	9							
12		1798 N	1773	-0-	-25	-0-	200	1	1571	2	N	2	1 1		3
							2	9							
01		1798 N	1721	-0-	-77	-0-	198	1	1521	2	N	2	2 1		3
							2	9							
02		1624 N	1381	-0-	-243	-0-	155	1	1224	2	N	2	2 1		3
							2	9							

LONGFELLOW WELL #: 4073 RRCID -> 245596 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3977 - 4385															
09		450 N	436	-0-	-14	-0-	50	1	386	2	N	-0-			1
							1	9							
10		465 N	443	-0-	-22	-0-	56	1	387	2	N	-0-			1
							1	9							
11		450 N	415	-0-	-35	-0-	44	1	371	2	N	-0-	1 0		-0-
							1	9							
12		465 N	420	-0-	-45	-0-	47	1	372	2	N	1			1
							1	9							
01		434 N	419	-0-	-15	-0-	48	1	370	2	N	1	1 1		1
							1	9							
02		392 N	358	-0-	-34	-0-	40	1	317	2	N	1	1 1		1
							1	9							

WEST RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 245683 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4674 - 5408															
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST STATE WELL #: 2402 RRCID -> 245687 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6990 - 7160															
09		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1075	2	1 9		Y	1			-0-
							1	9							
10		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1094	2	1 9		Y	1			1
							1	9							
11		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-	1 1		-0-
							1	9							
12		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-			-0-
							1	9							
01		1364 N	1083	-0-	-281	-0-	1082	2	1 9		Y	1			1
							1	9							
02		1008 N	933	-0-	-75	-0-	933	2			Y	-0-	1 1		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH				WELL #: 4205	RRCID -> 245696		COMPL. DATE 11/23/2008	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 6344	- 7536			
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		120 N	111	-0-	-9	-0-	13 1	98 2	N	-0-	-0-		
10		124 N	117	-0-	-7	-0-	15 1	102 2	N	-0-	-0-		
11		120 N	115	-0-	-5	-0-	12 1	103 2	N	-0-	-0-		
12		124 N	121	-0-	-3	-0-	14 1	107 2	N	-0-	-0-		
01		124 N	120	-0-	-4	-0-	14 1	106 2	N	-0-	-0-		
02		112 N	97	-0-	-15	-0-	11 1	86 2	N	-0-	-0-		

WEST RANCH				WELL #: 3422	RRCID -> 245718		COMPL. DATE 07/21/2008	TOTAL DEPTH 7580	PERF. 6236	- 7188			
09		1530 N	1411	-0-	-119	-0-	160 1	1250 2	N	1	1 0	1 1 2	
							1 9						
10		1705 N	1455	-0-	-250	-0-	185 1	1269 2	N	1	1 1	2	
							1 9						
11		1500 N	1302	-0-	-198	-0-	139 1	1161 2	N	2	1 0	1 1 2	
							2 9						
12		1457 N	1413	-0-	-44	-0-	160 1	1252 2	N	1	1 1	2	
							1 9						
01		1457 N	1336	-0-	-121	-0-	153 1	1181 2	N	2	2 1	2	
							2 9						
02		1204 N	1014	-0-	-190	-0-	114 1	898 2	N	2	2 1	2	
							2 9						

WEST RANCH				WELL #: 2236	RRCID -> 245876		COMPL. DATE 09/10/2008	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3020	- 3932			
09		1230 N	1171	-0-	-59	-0-	133 1	1038 2	N	-0-	1 1	1	
							1 9						
10		1302 N	1253	-0-	-49	-0-	159 1	1093 2	N	1		2	
							1 9						
11		1230 N	1200	-0-	-30	-0-	128 1	1072 2	N	-0-	1 1	1	
							1 9						
12		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	144 1	1128 2	N	2	1 1	2	
							2 9						
01		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	143 1	1103 2	N	1	2 1	1	
							1 9						
02		1120 N	1018	-0-	-102	-0-	114 1	903 2	N	1	1 1	1	
							1 9						

WEST RANCH				WELL #: 3226	RRCID -> 246018		COMPL. DATE 11/10/2008	TOTAL DEPTH 7820	PERF. 6480	- 6984			
09		780 N	710	-0-	-70	-0-	81 1	628 2	N	1	1 1	1	
							1 9						
10		806 N	726	-0-	-80	-0-	92 1	634 2	N	-0-		1	
							1 9						
11		750 N	693	-0-	-57	-0-	74 1	618 2	N	1	1 1	1	
							1 9						
12		744 N	732	-0-	-12	-0-	83 1	649 2	N	-0-		1	
							1 9						
01		722 N	722	-0-	-0-	-0-	83 1	638 2	N	1	1 1	1	
							1 9						
02		644 N	595	-0-	-49	-0-	67 1	527 2	N	1	1 1	1	
							1 9						

WEST RANCH				WELL #: 2250	RRCID -> 246118		COMPL. DATE 11/23/2008	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 3790	- 4114			
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-	
							1 2		N	-0-		-0-	
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-	
							1 2		N	-0-		-0-	
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-	
							1 2		N	-0-		-0-	
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-	
							1 2		N	-0-		-0-	
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-	
							1 2		N	-0-		-0-	
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH		WELL #: 7047		RRCID -> 246149	COMPL. DATE 11/07/2008	TOTAL DEPTH 7580	PERF. 6872	-		7431		
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	* EOM BALANCE
09	1080 N	1022	-0-	-58	-0-	116	1	906	2	N	-0-	1
10	1116 N	1110	-0-	-6	-0-	141	1	968	2	N	1	1
						1	9					2
11	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	113	1	941	2	N	-0-	1
12	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	122	1	956	2	N	2	1
						2	9					2
01	1116 N	1062	-0-	-54	-0-	122	1	939	2	N	1	1
						1	9					2
02	980 N	862	-0-	-118	-0-	97	1	764	2	N	1	1
						1	9					2

LONGFELLOW		WELL #: 4071		RRCID -> 246151	COMPL. DATE 10/29/2008	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 4090	-		4222		
09	390 N	331	-0-	-59	-0-	38	1	293	2	N	-0-	-0-
10	372 N	356	-0-	-16	-0-	45	1	310	2	N	1	1
						1	9					1
11	360 N	306	-0-	-54	-0-	33	1	273	2	N	-0-	-0-
12	341 N	338	-0-	-3	-0-	38	1	299	2	N	1	1
						1	9					1
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	42	1	324	2	N	-0-	1
*02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	34	1	269	2	N	-0-	1

WEST RANCH		WELL #: 5024		RRCID -> 246384	COMPL. DATE 10/16/2007	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 5050	-		6542		
09	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1467	2	3	9	Y	3	-0-
10	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1365	2	4	9	Y	4	4
11	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-	3
12	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1444	2	1	9	Y	1	1
												2
01	1736 N	1336	-0-	-400	-0-	1335	2	1	9	Y	1	3
02 DLQ	G-10	1088	-0-	1088	1088	1087	2	1	9	Y	1	2
												2

WEST RANCH		WELL #: 2227		RRCID -> 246385	COMPL. DATE 03/30/2008	TOTAL DEPTH 4510	PERF. 3612	-		4428		
09	120 N	90	-0-	-30	-0-	10	1	80	2	N	-0-	10
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	2	N	-0-	10
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	2	N	-0-	10
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	2	N	-0-	10
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	2	N	-0-	10
*02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	2	N	-0-	10

WEST RANCH		WELL #: 5065		RRCID -> 246386	COMPL. DATE 04/09/2008	TOTAL DEPTH 4410	PERF. 3434	-		3980		
09	570 N	544	-0-	-26	-0-	62	1	482	2	N	-0-	1
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	73	1	499	2	N	-0-	1
11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	60	1	503	2	N	-0-	1
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	66	1	521	2	N	-0-	1
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	67	1	515	2	N	1	1
						1	9					1
02	532 N	484	-0-	-48	-0-	54	1	429	2	N	1	1
						1	9					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST RANCH WELL #: 3323 RRCID -> 246479 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6954 - 7428															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** EOM		
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE		M		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

09		600 N	556	-0-	-44	-0-	63	1	493	2	N	-0-		1	
10		620 N	602	-0-	-18	-0-	76	1	526	2	N	-0-		1	
11		600 N	600	-0-	-0-	-0-	64	1	536	2	N	-0-		1	
12		639 N	639	-0-	-0-	-0-	72	1	567	2	N	-0-		1	
01		644 N	644	-0-	-0-	-0-	74	1	569	2	N	1	1 1	1	
							1	9							
02		560 N	469	-0-	-91	-0-	53	1	415	2	N	1	1 1	1	
							1	9							

ALLISON WELL #: 2118 RRCID -> 246591 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 4982 - 5142															
09		720 N	640	-0-	-80	-0-	73	1	566	2	Y	1	1 1	1	
							1	9							
10		713 N	596	-0-	-117	-0-	76	1	520	2	Y	-0-		1	
11		552 N	552	-0-	-0-	-0-	59	1	492	2	Y	1	1 1	1	
							1	9							
12		651 N	573	-0-	-78	-0-	65	1	508	2	Y	-0-		1	
01		843 N	843	-0-	-0-	-0-	97	1	744	2	Y	2	1 1	2	
							2	9							
*02		577 N	577	-0-	-0-	-0-	65	1	512	2	Y	-0-	1 1	1	

WEST RANCH WELL #: 2240 RRCID -> 246699 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4266 - 4620															
09		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-		15	
10		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-		15	
11		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-		15	
12		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-		15	
01		403 N	315	-0-	-88	-0-	315	2			Y	-0-		15	
02		280 N	276	-0-	-4	-0-	276	2			Y	-0-		15	

WEST RANCH WELL #: 3127 RRCID -> 246702 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6296 - 6890															
09		390 N	354	-0-	-36	-0-	40	1	314	2	N	-0-	1 1	-0-	
10		403 N	388	-0-	-15	-0-	49	1	339	2	N	-0-		-0-	
11		362 N	362	-0-	-0-	-0-	39	1	323	2	N	-0-		-0-	
12		617 N	617	-0-	-0-	-0-	70	1	546	2	N	1		1	
							1	9							
01		663 N	663	-0-	-0-	-0-	76	1	587	2	N	-0-		1	
02		336 N	288	-0-	-48	-0-	32	1	256	2	N	-0-		1	

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8038 RRCID -> 246935 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6819 - 7679															
09		7260 X	6166	-0-	-1094	-0-	701	1	5463	2	N	2	2 0	5 1	7
							2	9							
10		7130 X	6256	-0-	-874	-0-	794	1	5456	2	N	5	3 1		9
							6	9							
11		6480 X	6379	-0-	-101	-0-	682	1	5691	2	N	5	2 0	5 1	7
							6	9							
12		6696 X	6511	-0-	-185	-0-	736	1	5768	2	N	6	3 1		10
							7	9							
01		6634 X	6346	-0-	-288	-0-	728	1	5608	2	N	9	8 1		11
							10	9							
02		5964 X	4914	-0-	-1050	-0-	552	1	4355	2	N	6	8 1		9
							7	9							

PILON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 2249 RRCID -> 247010 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3152 - 4074												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09		868 N	868	-0-	-0-	-0-	98 1	764 2	N	5	1 1	44
							6 9					
10		930 N	895	-0-	-35	-0-	112 1	773 2	N	9		53
							10 9					
11		900 N	790	-0-	-110	-0-	84 1	705 2	N	1	1 1	53
							1 9					
12		899 N	854	-0-	-45	-0-	96 1	756 2	N	2		55
							2 9					
01		941 N	941	-0-	-0-	-0-	108 1	832 2	N	1	1 1	55
							1 9					
02		728 N	720	-0-	-8	-0-	81 1	637 2	N	2	2 1	55
							2 9					

WEST RANCH WELL #: 7046 RRCID -> 247191 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6530 - 6655												
09		30 N	23	-0-	-7	-0-	3 1	20 2	N	-0-		-0-
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	3 1	22 2	N	-0-		-0-
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	2 1	20 2	N	-0-		-0-
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	3 1	22 2	N	-0-		-0-
01		31 N	28	-0-	-3	-0-	3 1	25 2	N	-0-		-0-
02		28 N	17	-0-	-11	-0-	2 1	15 2	N	-0-		-0-

ALLISON WELL #: 2126 RRCID -> 247227 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874												
09		510 N	493	-0-	-17	-0-	56 1	437 2	N	-0-		1
10		527 N	506	-0-	-21	-0-	64 1	442 2	N	-0-		1
11		510 N	491	-0-	-19	-0-	53 1	438 2	N	-0-		1
12		516 N	516	-0-	-0-	-0-	58 1	458 2	N	-0-		1
01		496 N	393	-0-	-103	-0-	45 1	347 2	N	1	1 1	1
							1 9					
02		448 N	412	-0-	-36	-0-	46 1	365 2	N	1	1 1	1
							1 9					

WEST RANCH WELL #: 5080 RRCID -> 247313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155												
09		390 N	324	-0-	-66	-0-	37 1	287 2	N	-0-	1 0	-0-
10		413 N	413	-0-	-0-	-0-	52 1	361 2	N	-0-		-0-
11		371 N	371	-0-	-0-	-0-	40 1	331 2	N	-0-		-0-
12		387 N	387	-0-	-0-	-0-	44 1	342 2	N	1		1
							1 9					
01		403 N	388	-0-	-15	-0-	45 1	343 2	N	-0-		1
02		336 N	326	-0-	-10	-0-	37 1	289 2	N	-0-		1

WEST RANCH WELL #: 4604 RRCID -> 247508 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384												
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		Y	-0-		-0-
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		Y	-0-		-0-
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-		-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
01		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
02		9 N	1	-0-	-8	-0-	1 2		Y	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 5078 RRCID -> 247947 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406												
09		68 N	68	-0-	-0-	-0-	8 1	60 2	N	-0-		-0-
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	8 1	55 2	N	-0-		-0-
11		90 N	73	-0-	-17	-0-	8 1	65 2	N	-0-		-0-
12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	8 1	64 2	N	-0-		-0-
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	7 1	55 2	N	-0-		-0-
02		56 N	53	-0-	-3	-0-	6 1	47 2	N	-0-		-0-

PACIFIC OVERTHRUST															
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
LONGFELLOW STATE 18 WELL #: 2001 RRCID -> 247961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 12774															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09		60 N	39	-0-	-21	-0-			4	1	35	2	N	-0-	-0-
10		86 N	86	-0-	-0-	-0-			11	1	75	2	N	-0-	-0-
11		60 N	47	-0-	-13	-0-			5	1	42	2	N	-0-	-0-
12		48 N	48	-0-	-0-	-0-			5	1	43	2	N	-0-	-0-
01		93 N	47	-0-	-46	-0-			5	1	42	2	N	-0-	-0-
02		56 N	42	-0-	-14	-0-			5	1	37	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 6070 RRCID -> 247964 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874															
09		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-			1036	2	1	9	Y	1	-0-
10		928 N	928	-0-	-0-	-0-			927	2	1	9	Y	1	1
11		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-			1016	2			Y	-0-	1
12		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-			1108	2			Y	-0-	-0-
01		1178 N	1052	-0-	-126	-0-			1051	2	1	9	Y	1	1
*02		961 N	961	-0-	-0-	-0-			961	2			Y	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 2335 RRCID -> 247976 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170															
09		548 N	548	-0-	-0-	-0-			62	1	486	2	N	-0-	1
10		775 N	581	-0-	-194	-0-			74	1	507	2	N	-0-	1
11		574 N	574	-0-	-0-	-0-			61	1	512	2	N	1	1
									1	9					1
12		603 N	603	-0-	-0-	-0-			68	1	535	2	N	-0-	1
01		599 N	599	-0-	-0-	-0-			69	1	529	2	N	1	1
									1	9					1
02		532 N	489	-0-	-43	-0-			55	1	433	2	N	1	1
									1	9					1

LONGFELLOW 600 WELL #: 4063 RRCID -> 248071 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344															
09		240 N	232	-0-	-8	-0-			26	1	206	2	N	-0-	-0-
10		248 N	246	-0-	-2	-0-			31	1	215	2	N	-0-	-0-
11		241 N	241	-0-	-0-	-0-			26	1	215	2	N	-0-	-0-
12		249 N	249	-0-	-0-	-0-			28	1	221	2	N	-0-	-0-
01		248 N	237	-0-	-11	-0-			27	1	210	2	N	-0-	-0-
02		224 N	208	-0-	-16	-0-			23	1	185	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 2246 RRCID -> 248289 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4154 - 4588															
09		93 N	93	-0-	-0-	-0-			93	2			Y	-0-	-0-
10		96 N	96	-0-	-0-	-0-			96	2			Y	-0-	-0-
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-			92	2			Y	-0-	-0-
12		94 N	94	-0-	-0-	-0-			94	2			Y	-0-	-0-
01		124 N	94	-0-	-30	-0-			94	2			Y	-0-	-0-
02		84 N	82	-0-	-2	-0-			82	2			Y	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 2330 RRCID -> 248293 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2350 - 4505															
09		3665 X	3665	-0-	-0-	-0-			417	1	3247	2	Y	1	1
									1	9				0	2
10		3928 X	3928	-0-	-0-	-0-			499	1	3427	2	Y	2	1
									2	9				1	1
11		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-			424	1	3538	2	Y	3	1
									3	9				0	3
12		4294 X	4294	-0-	-0-	-0-			485	1	3805	2	Y	4	2
									4	9				1	2
01		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-			443	1	3409	2	Y	5	5
									6	9				1	1
*02		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-			372	1	2934	2	Y	5	5
									6	9				1	1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WEST RANCH		WELL #: 2507		RRCID -> 248294		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 7291		PERF. 3674 - 7074	
M	O	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	
09		695 N	695	-0-	-0-	-0-	7 1	688 2	Y	-0-		1	
10		651 N	651	-0-	-0-	-0-	4 1	647 2	Y	-0-		1	
11		678 N	678	-0-	-0-	-0-	6 1	672 2	Y	-0-		1	
12		638 N	638	-0-	-0-	-0-	6 1	632 2	Y	-0-		1	
01		634 N	634	-0-	-0-	-0-	3 1	630 2	Y	1	1 1	1	
							1 9						
*02		539 N	539	-0-	-0-	-0-	6 1	532 2	Y	1	1 1	1	
							1 9						

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 505		RRCID -> 248333		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 6697 - 7139			
09		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2156 2	1 9	Y	1		-0-	
10		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2014 2	1 9	Y	1		1	
11		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039 2		Y	-0-		1	
12		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092 2		Y	-0-		1	
01		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058 2		Y	-0-		1	
02		1904 N	1440	-0-	-464	-0-	1440 2		Y	-0-		1	

WEST RANCH		WELL #: 7042		RRCID -> 248336		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 6230		PERF. 5530 - 6050			
09		432 N	432	-0-	-0-	-0-	431 2	1 9	Y	1		-0-	
10		456 N	456	-0-	-0-	-0-	455 2	1 9	Y	1		1	
11		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		Y	-0-		1	
12		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		Y	-0-	1 1	-0-	
01		589 N	561	-0-	-28	-0-	560 2	1 9	Y	1		1	
*02		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2		Y	-0-	1 1	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 6094		RRCID -> 248360		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 7170		PERF. 6656 - 6970			
09		30 N	10	-0-	-20	-0-	1 1	9 2	Y	-0-		7	
10		55 N	55	-0-	-0-	-0-	7 1	48 2	Y	-0-		7	
11		60 N	56	-0-	-4	-0-	6 1	50 2	Y	-0-		7	
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	4 1	34 2	Y	-0-		7	
01		62 N	29	-0-	-33	-0-	3 1	26 2	Y	-0-		7	
02		56 N	39	-0-	-17	-0-	4 1	35 2	Y	-0-		7	

WEST RANCH		WELL #: 3227		RRCID -> 248364		COMPL. DATE 01/11/2009		TOTAL DEPTH 7180		PERF. 6072 - 6892			
09		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	362 1	2820 2	N	1	1 0	3 1	4
							1 9						
10		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	422 1	2898 2	N	2	1 1		5
							2 9						
11		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	348 1	2901 2	N	3	1 0	3 1	4
							3 9						
12		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	378 1	2965 2	N	2	1 1		5
							2 9						
01		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	388 1	2988 2	N	5	4 1		6
							6 9						
*02		2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	312 1	2460 2	N	3	4 1		5
							3 9						

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5107		RRCID -> 248370		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 8270		PERF. 7050 - 8074			
09		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2		Y	-0-		-0-	
10		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2		Y	-0-		-0-	
11		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		Y	-0-		-0-	
12		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		Y	-0-		-0-	
01		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		Y	-0-		-0-	
02		588 N	547	-0-	-41	-0-	547 2		Y	-0-		-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WELL #: 2420TT		RRCID -> 248378		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 4090 - 9522		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	2055 2	1 9	Y	1	-0-
10	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	2029 2	1 9	Y	1	1
11	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	2119 2		Y	-0-	1
12	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	2120 2		Y	-0-	1
01	2542 X	2073	-0-	-469	-0-	2073 2		Y	-0-	1
02	1988 N	1297	-0-	-691	-0-	1297 2		Y	-0-	1

ALLISON		WELL #: 2127		RRCID -> 248390		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4180 - 4528		
09	930 N	904	-0-	-26	-0-	103 1	801 2	N	-0-	1 1
10	1054 N	943	-0-	-111	-0-	120 1	823 2	N	-0-	1
11	960 N	902	-0-	-58	-0-	96 1	805 2	N	1	1 1
						1 9				
12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	113 1	882 2	N	1	2
						1 9				
01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	111 1	852 2	N	-0-	1 1
02	840 N	764	-0-	-76	-0-	86 1	677 2	N	1	1 1
						1 9				

WEST RANCH		WELL #: 2324		RRCID -> 248391		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3986 - 4310		
09	510 N	487	-0-	-23	-0-	55 1	432 2	N	-0-	14
10	527 N	512	-0-	-15	-0-	65 1	447 2	N	-0-	14
11	510 N	493	-0-	-17	-0-	53 1	440 2	N	-0-	14
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	59 1	459 2	N	-0-	14
01	527 N	514	-0-	-13	-0-	59 1	454 2	N	1	1 1
						1 9				
02	448 N	429	-0-	-19	-0-	48 1	380 2	N	1	1 1
						1 9				

WEST RANCH		WELL #: 2239		RRCID -> 248393		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730		
09	970 X	970	-0-	-0-	-0-	969 2	1 9	Y	1	-0-
10	924 X	924	-0-	-0-	-0-	923 2	1 9	Y	1	1
11	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941 2		Y	-0-	1
12	856 X	856	-0-	-0-	-0-	855 2	1 9	Y	1	1 1
01	1178 X	917	-0-	-261	-0-	917 2		Y	-0-	1
02	868 N	816	-0-	-52	-0-	815 2	1 9	Y	1	1 1

WEST STATE		WELL #: 2421		RRCID -> 248436		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3558 - 4686		
09	930 N	865	-0-	-65	-0-	97 1	759 2	N	8	1 1
						9 9				169
10	961 N	909	-0-	-52	-0-	114 1	783 2	N	11	180
						12 9				
11	900 N	876	-0-	-24	-0-	93 1	775 2	N	7	1 1
						8 9				186
12	923 N	923	-0-	-0-	-0-	104 1	815 2	N	4	190
						4 9				
01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	103 1	795 2	N	2	1 1
						2 9				191
02	812 N	730	-0-	-82	-0-	82 1	647 2	N	1	1 1
						1 9				191

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
LONGFELLOW 600		WELL #:		4066	RRCID ->	248443	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	5510 - 5630			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	305	2		Y	-0-				-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	310	2		Y	-0-				-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	306	2		Y	-0-				-0-
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	313	2		Y	-0-				-0-
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	308	2		Y	-0-				-0-
02	280 N	210	-0-	-70	-0-	-0-	210	2		Y	-0-				-0-

ALLISON		WELL #:		3030	RRCID ->	248445	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	5024 - 6810			
09	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	-0-	1262	2		Y	-0-	1 1			-0-
10	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	-0-	1274	2	1 9	Y	1				1
11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	-0-	1217	2		Y	-0-	1 1			-0-
12	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	-0-	1155	2		Y	-0-				-0-
01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	-0-	853	2	1 9	Y	1				1
*02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	624	2		Y	-0-	1 1			-0-

WEST RANCH		WELL #:		8024	RRCID ->	248449	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	6290	PERF.	5310 - 5820			
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	-0-	840	2	1 9	Y	1				-0-
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	-0-	951	2	1 9	Y	1				1
11	929 N	929	-0-	-0-	-0-	-0-	929	2		Y	-0-				1
12	925 N	925	-0-	-0-	-0-	-0-	925	2		Y	-0-				1
01	1209 N	909	-0-	-300	-0-	-0-	909	2		Y	-0-				1
02	868 N	736	-0-	-132	-0-	-0-	736	2		Y	-0-	1 1			-0-

WEST RANCH		WELL #:		2719S	RRCID ->	248453	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7020 - 8032			
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270	2		Y	-0-				-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	248	2		Y	-0-				-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	237	2		Y	-0-				-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	238	2		Y	-0-				-0-
01	310 N	234	-0-	-76	-0-	-0-	234	2		Y	-0-				-0-
02	224 N	202	-0-	-22	-0-	-0-	202	2		Y	-0-				-0-

ALLISON		WELL #:		2128	RRCID ->	248454	COMPL. DATE	02/08/2009	TOTAL DEPTH	6730	PERF.	4702 - 6568			
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	338	2	1 9	Y	1				-0-
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	344	2	1 9	Y	1				1
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	450	2		Y	-0-				1
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	453	2		Y	-0-				1
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	450	2		Y	-0-				1
02	420 N	390	-0-	-30	-0-	-0-	390	2		Y	-0-				1

WEST RANCH		WELL #:		5098	RRCID ->	248464	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	3826 - 6004			
09	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	1338	2	Y	-0-	2 0		-0-
10	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	1336	2	Y	1			1
							1	9							
11	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	1297	2	Y	1	1 1		1
							1	9							
12	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	1340	2	Y	1	1 1		1
							1	9							
01	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	1365	2	Y	-0-			1
02	1232 N	1128	-0-	-104	-0-	-0-	15	1	1112	2	Y	1	1 1		1
							1	9							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
LONGFELLOW		WELL #:		4062	RRCID ->		248466	COMPL. DATE		12/03/2008	TOTAL DEPTH	5820	PERF.	4798 -	5616
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	6102 2	3 9	Y	3			-0-		
10		6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	6315 2	3 9	Y	3			3		
11		6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	6021 2	1 9	Y	1	1 1		3		
12		6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	6008 2		Y	-0-	1 1		2		
01		7967 X	5649	-0-	-2318	-0-	5648 2	1 9	Y	1			3		
02		7196 X	5037	-0-	-2159	-0-	5037 2		Y	-0-	1 1		2		

WEST RANCH		WELL #:		7035	RRCID ->		248471	COMPL. DATE		10/21/2008	TOTAL DEPTH	9940	PERF.	4700 -	6334
09		600 N	494	-0-	-106	-0-	56 1	438 2	N	-0-			19		
10		655 N	655	-0-	-0-	-0-	83 1	572 2	N	-0-			19		
11		704 N	704	-0-	-0-	-0-	75 1	629 2	N	-0-			19		
12		725 N	725	-0-	-0-	-0-	82 1	643 2	N	-0-			19		
01		709 N	709	-0-	-0-	-0-	81 1	627 2	N	1	1 1		19		
							1 9								
02		644 N	424	-0-	-220	-0-	48 1	375 2	N	1	1 1		19		
							1 9								

WEST RANCH		WELL #:		8044	RRCID ->		248488	COMPL. DATE		01/06/2009	TOTAL DEPTH	9480	PERF.	5900 -	6540
*04		717 N	717	-0-	-0-	-0-	716 2	1 9	N	1			-0-		
05		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	1			1		
06		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-			1		
07		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2		N	-0-			1		
08		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		N	-0-			1		
*09		559 N	559	-0-	-0-	-0-	558 2	1 9	N	1			-0-		
10		568 N	568	-0-	-0-	-0-	567 2	1 9	N	1			1		
11		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-			1		
12		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2		N	-0-			1		
01		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2		N	-0-			1		
02		532 N	469	-0-	-63	-0-	469 2		N	-0-	1 1		-0-		

WEST RANCH		WELL #:		3118	RRCID ->		248491	COMPL. DATE		05/24/2008	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	6816 -	7124
09		421 N	421	-0-	-0-	-0-	48 1	373 2	N	-0-			1		
10		496 N	441	-0-	-55	-0-	56 1	385 2	N	-0-			1		
11		450 N	414	-0-	-36	-0-	44 1	370 2	N	-0-			1		
12		453 N	453	-0-	-0-	-0-	51 1	402 2	N	-0-			1		
01		441 N	441	-0-	-0-	-0-	51 1	389 2	N	1	1 1		1		
							1 9								
02		392 N	350	-0-	-42	-0-	39 1	310 2	N	1	1 1		1		
							1 9								

WEST RANCH		WELL #:		4203	RRCID ->		248614	COMPL. DATE		12/23/2008	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	6498 -	7905
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH		WELL #: 3326		RRCID -> 248617	COMPL. DATE 12/15/2008	TOTAL DEPTH 5610	PERF. 5236	-	5442					
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	
09	1320 N	1314	-0-	-6	-0-	149	1	1164	2	N	1	1 0	1 1	2
10	1426 N	1311	-0-	-115	-0-	166	1	1144	2	N	1	1 1		2
11	1320 N	1272	-0-	-48	-0-	136	1	1136	2	N	-0-	1 1		1
12	1364 N	1358	-0-	-6	-0-	153	1	1203	2	N	2	1 1		2
01	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	153	1	1178	2	N	2	2 1		2
02	1176 N	1078	-0-	-98	-0-	121	1	955	2	N	2	2 1		2

WEST RANCH		WELL #: 3327		RRCID -> 248619	COMPL. DATE 12/17/2008	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 5810	-	7490					
09	1170 X	984	-0-	-186	-0-	112	1	872	2	N	-0-	1 1		1
10	1147 X	1016	-0-	-131	-0-	129	1	886	2	N	1			2
11	1050 X	1005	-0-	-45	-0-	108	1	897	2	N	-0-	1 1		1
12	1085 X	1007	-0-	-78	-0-	114	1	892	2	N	1			2
01	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	122	1	943	2	N	1	1 1		2
02	952 N	864	-0-	-88	-0-	97	1	766	2	N	1	1 1		2

WEST RANCH		WELL #: 2717S		RRCID -> 248621	COMPL. DATE 01/26/2009	TOTAL DEPTH 6930	PERF. 6186	-	6750					
09	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1740	2	1 9	N	1				-0-
10	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1699	2	1 9	N	1				1
11	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2		N	-0-				1
12	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2		N	-0-				1
01	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2		N	-0-				1
*02	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2		N	-0-				1

WEST RANCH		WELL #: 2315		RRCID -> 248751	COMPL. DATE 04/02/2009	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 2390	-	4886					
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	118	1	918	2	N	-0-	1 1		98
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	135	1	930	2	N	1	1 1		98
11	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	131	1	1092	2	N	1	1 1		98
12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	117	1	918	2	N	2	1 1		99
01	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	125	1	962	2	N	2	2 1		99
*02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	89	1	699	2	N	2	2 1		99

WEST RANCH		WELL #: 4503		RRCID -> 248756	COMPL. DATE 12/11/2008	TOTAL DEPTH 5980	PERF. 4795	-	5715					
09	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2398	2	1 9	N	1				-0-
10	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2365	2	1 9	N	1				1
11	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2		N	-0-				1
12	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2540	2	1 9	N	1	1 1			1
01	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2		N	-0-				1
*02	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2062	2	1 9	N	1	1 1			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999									
WEST RANCH		WELL #: 8016		RRCID -> 248761		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4876 - 6008	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	N	-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	N	-0-
*02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	N	-0-

ALLISON		WELL #: 4804		RRCID -> 248772		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770	
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		Y	-0-
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		Y	-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		Y	-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		Y	-0-
01	589 N	381	-0-	-208	-0-	381 2		Y	-0-
02	364 N	268	-0-	-96	-0-	268 2		Y	-0-

ALLISON RANCH		WELL #: 301		RRCID -> 248775		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4670 - 6066	
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1035 2	1 9	Y	-0-
10	997 N	997	-0-	-0-	-0-	996 2	1 9	Y	1
11	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2		Y	1
12	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 2		Y	-0-
01	1240 N	1055	-0-	-185	-0-	1054 2	1 9	Y	1
02	1036 N	793	-0-	-243	-0-	793 2		Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4402		RRCID -> 248777		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858	
09	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1662 2	1 9	N	-0-
10	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1615 2	1 9	N	1
11	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841 2		N	1
12	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906 2		N	1
01	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882 2		N	1
02	1540 N	1532	-0-	-8	-0-	1532 2		N	1

LONGFELLOW STATE 600		WELL #: 1508		RRCID -> 248855		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 5708 PERF. 4532 - 4799	
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2		N	-0-
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		N	-0-
11	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2		N	-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-
01	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2		N	-0-
02	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2		N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 8025		RRCID -> 248857		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5124 - 5732	
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2620		RRCID -> 248865		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466	
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	3
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	3
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	3
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	3
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	3
02	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	3

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
ALLISON RANCH		WELL #:		302	RRCID ->	248869	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5410 - 5733
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2	Y	-0-			-0-
10		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2	Y	-0-			-0-
11		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2	Y	-0-			-0-
12		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2	Y	-0-			-0-
01		682 N	584	-0-	-98	-0-	584 2	Y	-0-			-0-
02		560 N	446	-0-	-114	-0-	446 2	Y	-0-			-0-

ALLISON 4		WELL #:		303	RRCID ->	248890	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	8419	PERF.	5728 - 8162
09		2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	2027 2	1 9 Y	1			-0-
10		1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	1914 2	1 9 Y	1			1
11		2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	2072 2	Y	-0-			1
12		1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1942 2	Y	-0-			1
01		2418 X	1537	-0-	-881	-0-	1537 2	Y	-0-			1
02		2184 X	1447	-0-	-737	-0-	1446 2	1 9 Y	1	1 1		1

WEST RANCH		WELL #:		2618TT	RRCID ->	248892	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	3504 - 7236
09		438 N	438	-0-	-0-	-0-	50 1	388 2 N	-0-			1
10		527 N	479	-0-	-48	-0-	61 1	418 2 N	-0-			1
11		420 N	384	-0-	-36	-0-	41 1	343 2 N	-0-			1
12		465 N	404	-0-	-61	-0-	46 1	358 2 N	-0-			1
01		465 N	397	-0-	-68	-0-	46 1	350 2 N	1	1 1		1
							1 9					
02		364 N	321	-0-	-43	-0-	36 1	284 2 N	1	1 1		1
							1 9					

ALLISON RANCH		WELL #:		303	RRCID ->	248893	COMPL. DATE	03/30/2009	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6233 - 6432
09		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1296 2	1 9 Y	1			-0-
10		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1243 2	1 9 Y	1			1
11		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 2	Y	-0-			1
12		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 2	Y	-0-	1 1		-0-
01		1581 N	1562	-0-	-19	-0-	1561 2	1 9 Y	1			1
02		1260 N	1000	-0-	-260	-0-	1000 2	Y	-0-	1 1		-0-

WEST RANCH		WELL #:		2713SR	RRCID ->	248901	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	9210	PERF.	4080 - 5862
09		180 N	142	-0-	-38	-0-	16 1	126 2 N	-0-			4
10		155 N	143	-0-	-12	-0-	18 1	125 2 N	-0-			4
11		150 N	141	-0-	-9	-0-	15 1	126 2 N	-0-	1 1		3
12		155 N	149	-0-	-6	-0-	17 1	131 2 N	1			4
							1 9					
01		155 N	147	-0-	-8	-0-	17 1	130 2 N	-0-			4
02		140 N	122	-0-	-18	-0-	14 1	108 2 N	-0-			4

ALLISON 4		WELL #:		101	RRCID ->	248908	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6136 - 6674
09		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2	Y	-0-			-0-
10		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2	Y	-0-			-0-
11		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2	Y	-0-			-0-
12		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2	Y	-0-			-0-
01		806 N	754	-0-	-52	-0-	754 2	Y	-0-			-0-
02		784 N	490	-0-	-294	-0-	490 2	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	630 N	608	-0-	-22	-0-	69 1	538 2	N	1	1	1	1
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	95 1	656 2	N	-0-			1
11	630 N	607	-0-	-23	-0-	65 1	541 2	N	1	1	1	1
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	74 1	580 2	N	-0-			1
01	744 N	633	-0-	-111	-0-	73 1	559 2	N	1	1	1	1
02	560 N	511	-0-	-49	-0-	57 1	453 2	N	1	1	1	1

WEST RANCH				WELL #: 6055	RRCID ->	249055	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	3634 - 3996
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	58 1	453 2	N	-0-			1
10	589 N	513	-0-	-76	-0-	65 1	448 2	N	-0-			1
11	570 N	457	-0-	-113	-0-	49 1	408 2	N	-0-			1
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	60 1	467 2	N	-0-			1
01	527 N	516	-0-	-11	-0-	59 1	456 2	N	1	1	1	1
02	420 N	332	-0-	-88	-0-	37 1	294 2	N	1	1	1	1

LONGFELLOW 600 MD				WELL #: 8046	RRCID ->	249208	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	11606	PERF.	4869 - 8936
09	1200 N	1113	-0-	-87	-0-	127 1	986 2	N	-0-	1	1	1
10	1209 N	1153	-0-	-56	-0-	146 1	1006 2	N	1			2
11	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	126 1	1049 2	N	-0-	1	1	1
12	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	132 1	1034 2	N	2	1	1	2
01	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	135 1	1041 2	N	2	2	1	2
02	1092 N	922	-0-	-170	-0-	104 1	817 2	N	1	1	1	2

WEST RANCH				WELL #: 2325	RRCID ->	249290	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3688 - 3944
09	420 N	402	-0-	-18	-0-	46 1	356 2	N	-0-			1
10	434 N	422	-0-	-12	-0-	54 1	368 2	N	-0-			1
11	420 N	412	-0-	-8	-0-	44 1	368 2	N	-0-	1	1	-0-
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	49 1	386 2	N	1			1
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	50 1	387 2	N	1	1	1	1
02	392 N	338	-0-	-54	-0-	38 1	299 2	N	1	1	1	1

WEST RANCH				WELL #: 6050	RRCID ->	249291	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3268 - 3932
09	390 N	350	-0-	-40	-0-	40 1	310 2	N	-0-			1
10	589 N	478	-0-	-111	-0-	61 1	417 2	N	-0-			1
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	61 1	512 2	N	-0-			1
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	48 1	374 2	N	-0-			1
01	465 N	391	-0-	-74	-0-	45 1	345 2	N	1	1	1	1
02	532 N	309	-0-	-223	-0-	35 1	274 2	N	-0-			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 5072 RRCID -> 249292 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3410 - 4118

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	739 N	739	-0-	-0-	-0-	82	1	638	2	N	17	1	1		54
						19	9								
10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	104	1	714	2	N	10				64
						11	9								
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	93	1	778	2	N	2	1	1		65
						2	9								
12	775 N	713	-0-	-62	-0-	80	1	627	2	N	5				70
						6	9								
01	837 N	615	-0-	-222	-0-	71	1	544	2	N	-0-	1	1		69
02	812 N	723	-0-	-89	-0-	81	1	640	2	N	2	1	1		70
						2	9								

WEST RANCH WELL #: 8045 RRCID -> 249293 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 5598 - 5692

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LONGFELLOW WELL #: 4013 RRCID -> 249340 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6162 - 6790

09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	90	1	702	2	N	-0-	1	1		1
10	899 N	741	-0-	-158	-0-	94	1	647	2	N	-0-				1
11	840 N	713	-0-	-127	-0-	76	1	636	2	N	1	1	1		1
						1	9								
12	806 N	745	-0-	-61	-0-	84	1	661	2	N	-0-				1
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	85	1	658	2	N	1	1	1		1
						1	9								
02	672 N	616	-0-	-56	-0-	69	1	546	2	N	1	1	1		1
						1	9								

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2901 RRCID -> 249342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9202 - 9305

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEST RANCH WELL #: 3225 RRCID -> 249408 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 6814

09	150 N	146	-0-	-4	-0-	17	1	129	2	N	-0-				-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	20	1	135	2	N	-0-				-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	16	1	136	2	N	-0-				-0-
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	16	1	127	2	N	-0-				-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	17	1	133	2	N	-0-				-0-
02	140 N	124	-0-	-16	-0-	14	1	110	2	N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH				WELL #: 5061	RRCID -> 249676		COMPL. DATE 02/19/2008	TOTAL DEPTH	9709	PERF. 8084	- 9560		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	CODE	BALANCE	
09	660 N	566	-0-	-94	-0-	64 1	N	1		1 1		1	
						1 9							
10	713 N	560	-0-	-153	-0-	71 1	N	-0-				1	
11	630 N	548	-0-	-82	-0-	59 1	N	-0-				1	
12	589 N	554	-0-	-35	-0-	63 1	N	-0-				1	
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	66 1	N	1		1 1		1	
						1 9							
02	504 N	383	-0-	-121	-0-	43 1	N	1		1 1		1	
						1 9							

WEST RANCH				WELL #: 5049	RRCID -> 249678		COMPL. DATE 12/17/2008	TOTAL DEPTH	4080	PERF. 3702	- 3862		
09	120 N	74	-0-	-46	-0-	8 1	N	-0-				-0-	
10	124 N	90	-0-	-34	-0-	11 1	N	-0-				-0-	
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	8 1	N	-0-				-0-	
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	9 1	N	-0-				-0-	
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	9 1	N	-0-				-0-	
*02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7 1	N	-0-				-0-	

ALLISON				WELL #: 2129	RRCID -> 249679		COMPL. DATE 12/04/2008	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 4630	- 4851		
09	420 N	395	-0-	-25	-0-	45 1	N	-0-		1 0		-0-	
10	434 N	419	-0-	-15	-0-	53 1	N	1				1	
						1 9							
11	420 N	413	-0-	-7	-0-	44 1	N	-0-		1 0		-0-	
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	49 1	N	1				1	
						1 9							
01	434 N	429	-0-	-5	-0-	49 1	N	1		1 1		1	
						1 9							
02	392 N	349	-0-	-43	-0-	39 1	N	-0-				1	

LONGFELLOW				WELL #: 4055	RRCID -> 249729		COMPL. DATE 08/30/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 6600	- 10110		
09	3210 X	2868	-0-	-342	-0-	326 1	N	1		1 0	2 1	4	
						1 9							
10	3317 X	3001	-0-	-316	-0-	381 1	N	1		1 1		4	
						1 9							
11	3180 X	2899	-0-	-281	-0-	310 1	N	3		1 0	3 1	3	
						3 9							
12	3224 X	3014	-0-	-210	-0-	341 1	N	3		1 1		5	
						3 9							
01	3131 X	2988	-0-	-143	-0-	343 1	N	4		4 1		5	
						4 9							
02	2716 X	2459	-0-	-257	-0-	276 1	N	4		4 1		5	
						4 9							

WEST RANCH				WELL #: 4501	RRCID -> 249730		COMPL. DATE 03/11/2008	TOTAL DEPTH	9330	PERF. 5210	- 5873		
09	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1387 2	Y	1				-0-	
10	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1395 2	Y	1				1	
11	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2	Y	-0-				1	
12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2	Y	-0-		1 1		-0-	
01	1767 N	1387	-0-	-380	-0-	1386 2	Y	1				1	
02	1288 N	1032	-0-	-256	-0-	1032 2	Y	-0-		1 1		-0-	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 8033 RRCID -> 249731 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6996 - 7384

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
09	5400 X	4583	-0-	-817	-0-	521 1	4059 2	N	3	2 0	4 1	6
10	5301 X	4583	-0-	-718	-0-	582 1	3998 2	N	3	2 1		7
11	5130 X	4421	-0-	-709	-0-	473 1	3944 2	N	4	2 0	4 1	5
12	5208 X	4582	-0-	-626	-0-	518 1	4060 2	N	4	2 1		7
01	5022 X	4465	-0-	-557	-0-	512 1	3946 2	N	6	6 1		7
02	4284 X	3575	-0-	-709	-0-	401 1	3168 2	N	5	5 1		7

WEST RANCH WELL #: 8032 RRCID -> 249732 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114

09	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	187 1	1461 2	Y	1	1 0	1 1	2
10	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	220 1	1509 2	Y	2	1 1		3
11	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	177 1	1479 2	Y	2	1 0	2 1	2
12	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	201 1	1573 2	Y	2	1 1		3
01	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	199 1	1536 2	Y	2	2 1		3
*02	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	159 1	1251 2	Y	2	2 1		3

LONGFELLOW 600 WELL #: 8039 RRCID -> 249734 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4146 - 5622

09	630 N	581	-0-	-49	-0-	66 1	515 2	N	-0-			1
10	620 N	612	-0-	-8	-0-	78 1	534 2	N	-0-			1
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	66 1	547 2	N	1	1 1		1
12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	73 1	570 2	N	-0-			1
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	73 1	559 2	N	1	1 1		1
02	560 N	496	-0-	-64	-0-	56 1	439 2	N	1	1 1		1

WEST RANCH WELL #: 6072 RRCID -> 249735 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3224 - 4124

09	630 N	605	-0-	-25	-0-	68 1	526 2	N	10			166
10	682 N	578	-0-	-104	-0-	72 1	495 2	N	10			176
11	850 N	850	-0-	-0-	-0-	90 1	750 2	N	9	1 1		184
12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	101 1	792 2	N	7	150 1		41
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	67 1	517 2	N	9	1 1		49
02	784 N	441	-0-	-343	-0-	49 1	389 2	N	3	1 1		51

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH				WELL #: 3121	RRCID -> 249739	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	6492 -	7912		
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	
09	1740 N	1654	-0-	-86	-0-	188	1	1465	2	N	1	1 0	1 1	2
10	1860 N	1727	-0-	-133	-0-	219	1	1506	2	N	2	1 1		3
11	1770 N	1572	-0-	-198	-0-	168	1	1402	2	N	2	1 0	2 1	2
12	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	193	1	1510	2	N	2	1 1		3
01	1736 N	1654	-0-	-82	-0-	190	1	1462	2	N	2	2 1		3
*02	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	221	1	1747	2	N	2	2 1		3

WEST RANCH				WELL #: 7028	RRCID -> 249744	COMPL. DATE	07/22/2008	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	6150 -	8148		
09	1290 N	1102	-0-	-188	-0-	125	1	977	2	N	-0-	1 1		48
10	1240 N	1171	-0-	-69	-0-	149	1	1021	2	N	1	1 1		48
11	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	125	1	1047	2	N	1	1 1		48
12	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	148	1	1158	2	N	2	1 1		49
01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	152	1	1170	2	N	2	2 1		49
02	1092 N	1040	-0-	-52	-0-	117	1	921	2	N	2	2 1		49

WEST STATE				WELL #: 101	RRCID -> 249746	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	7544 -	8113		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4050	RRCID -> 249753	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	9267	PERF.	6444 -	6580		
09	1620 N	1495	-0-	-125	-0-	170	1	1324	2	N	1	1 0	1 1	2
10	1643 N	1570	-0-	-73	-0-	199	1	1370	2	N	1	1 1		2
11	1560 N	1554	-0-	-6	-0-	166	1	1386	2	N	2	1 0	1 1	2
12	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	186	1	1461	2	N	1	1 1		2
01	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	183	1	1410	2	N	3	2 1		3
02	1456 N	1302	-0-	-154	-0-	146	1	1155	2	N	1	2 1		2

PILON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
LONGFELLOW WELL #: 4054 RRCID -> 249754 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754															
M	O	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	
09		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	247	1	1923	2	N	2	1 0	2 1	3
							2	9							
10		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	290	1	1993	2	N	1	1 1		3
							1	9							
11		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	209	1	1743	2	N	3	1 0	2 1	3
							3	9							
12		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	265	1	2080	2	N	2	1 1		4
							2	9							
01		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	268	1	2065	2	N	3	3 1		4
							3	9							
*02		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	292	1	2305	2	N	2	3 1		3
							2	9							

LONGFELLOW WELL #: 209 RRCID -> 249755 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138															
09		330 N	283	-0-	-47	-0-	32	1	251	2	N	-0-	1 0		-0-
10		372 N	276	-0-	-96	-0-	35	1	240	2	N	1			1
							1	9							
11		300 N	250	-0-	-50	-0-	27	1	223	2	N	-0-	1 0		-0-
12		279 N	245	-0-	-34	-0-	28	1	217	2	N	-0-			-0-
01		279 N	216	-0-	-63	-0-	25	1	191	2	N	-0-			-0-
02		224 N	166	-0-	-58	-0-	19	1	147	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2608 RRCID -> 249756 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030															
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-			15
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-			15
11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	N	-0-			15
12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-			15
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-			15
*02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-			15

WEST RANCH WELL #: 2716S RRCID -> 249789 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 8690															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3120 RRCID -> 249804 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 5392 - 8336															
09		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
10		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
01		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
02		10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4049 RRCID -> 249916 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5020 - 6304															
09		6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	6508	2	3 9		Y	3			-0-
10		6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	6537	2	3 9		Y	3			3
11		6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	6436	2	1 9		Y	1	1 1		3
12		6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	2			Y	-0-	1 1		2
01		8246 X	6403	-0-	-1843	-0-	6402	2	1 9		Y	1			3
02		7448 X	5382	-0-	-2066	-0-	5382	2			Y	-0-	1 1		2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999	RRCID -> 249920			COMPL. DATE 11/20/2008			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6574 - 8022				
WEST RANCH		WELL #:		5088											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

LONGFELLOW		WELL #:		4056	RRCID -> 249922			COMPL. DATE 06/26/2008			TOTAL DEPTH 9872 PERF. 7420 - 9596				
09	330 N	302	-0-	-28	-0-	34	1	268	2	N	-0-	1	1		-0-
10	341 N	315	-0-	-26	-0-	40	1	275	2	N	-0-				-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	33	1	279	2	N	-0-				-0-
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	35	1	277	2	N	1				1
						1	9								
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	36	1	274	2	N	-0-	1	1		-0-
02	280 N	255	-0-	-25	-0-	29	1	226	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #:		508	RRCID -> 249993			COMPL. DATE 04/01/2009			TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6844 - 7505				
09	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1298	2	1	9	Y	1				-0-
10	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1163	2	1	9	Y	1				1
11	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-				1
12	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-	1	1		-0-
01	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1245	2	1	9	Y	1				1
02	1204 N	877	-0-	-327	-0-	877	2			Y	-0-	1	1		-0-

ALLISON		WELL #:		2123	RRCID -> 249994			COMPL. DATE 09/15/2008			TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3448 - 4821				
09	990 N	926	-0-	-64	-0-	105	1	821	2	N	-0-	1	1		1
10	992 N	958	-0-	-34	-0-	122	1	836	2	N	-0-				1
11	960 N	935	-0-	-25	-0-	100	1	834	2	N	1	1	1		1
						1	9								
12	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	119	1	929	2	N	1				2
						1	9								
01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	114	1	880	2	N	1	1	1		2
						1	9								
02	868 N	745	-0-	-123	-0-	84	1	660	2	N	1	1	1		2
						1	9								

WEST RANCH		WELL #:		5096	RRCID -> 249997			COMPL. DATE 01/04/2009			TOTAL DEPTH 8865 PERF. 5120 - 7634				
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-				-0-
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-				-0-
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-				-0-
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-				-0-
01	744 N	584	-0-	-160	-0-	584	2			Y	-0-				-0-
02	588 N	469	-0-	-119	-0-	469	2			Y	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #:		7033	RRCID -> 249999			COMPL. DATE 12/17/2008			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554				
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	23	1	179	2	N	-0-				-0-
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	27	1	188	2	N	-0-				-0-
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	22	1	182	2	N	-0-				-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	26	1	206	2	N	-0-				-0-
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	24	1	184	2	N	-0-				-0-
02	196 N	194	-0-	-2	-0-	22	1	172	2	N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 6093 RRCID -> 250052 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4094 - 4678												
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
09	900 N	854	-0-	-46	-0-	97	1	755	2	N	2	53
						2	9				1	1
10	992 N	914	-0-	-78	-0-	115	1	790	2	N	8	61
						9	9					
11	900 N	879	-0-	-21	-0-	93	1	777	2	N	8	68
						9	9				1	1
12	868 N	864	-0-	-4	-0-	97	1	761	2	N	5	73
						6	9					
01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	104	1	802	2	N	5	77
						6	9				1	1
02	812 N	751	-0-	-61	-0-	84	1	663	2	N	4	80
						4	9				1	1

WEST RANCH WELL #: 2254 RRCID -> 250210 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3252 - 4326												
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	137	2	N	-0-	-0-
10	217 N	184	-0-	-33	-0-	23	1	161	2	N	-0-	-0-
11	270 N	184	-0-	-86	-0-	20	1	164	2	N	-0-	-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	22	1	170	2	N	-0-	-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	22	1	170	2	N	-0-	-0-
02	168 N	158	-0-	-10	-0-	18	1	140	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 4102 RRCID -> 250333 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7020 - 7400												
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-	-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-	-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-	-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-	-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-	-0-
*02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 5067 RRCID -> 250342 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5403 - 5972												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	4

WEST RANCH WELL #: 2334 RRCID -> 250400 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3098 - 4240												
09	3480 X	2986	-0-	-494	-0-	338	1	2637	2	N	10	60
						11	9				1	0
10	3596 X	3240	-0-	-356	-0-	409	1	2813	2	N	16	75
						18	9				1	1
11	3210 X	3057	-0-	-153	-0-	326	1	2716	2	N	14	85
						15	9				1	0
12	3317 X	3222	-0-	-95	-0-	363	1	2847	2	N	11	95
						12	9				1	1
01	3286 X	3161	-0-	-125	-0-	362	1	2787	2	N	11	102
						12	9				4	1
02	2940 X	2545	-0-	-395	-0-	285	1	2248	2	N	11	109
						12	9				4	1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH				WELL #: 4504	RRCID ->	250631	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	6560	PERF.	5804 - 6360
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1951	2	1 9	Y	1		-0-
10	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1878	2	1 9	Y	1		1
11	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2		Y	-0-		1
12	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2		Y	-0-		1
01	2201 N	1856	-0-	-345	-0-	1856	2		Y	-0-		1
02	1736 N	1378	-0-	-358	-0-	1378	2		Y	-0-	1 1	-0-

LONGFELLOW STATE				WELL #: 908	RRCID ->	250637	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	7579	PERF.	N/A
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 4605TT	RRCID ->	250919	COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	2532 - 6966
09	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2685	2	1 9	Y	1		-0-
10	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2713	2	2 9	Y	2		2
11	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2		Y	-0-	1 1	1
12	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2705	2	1 9	Y	1	1 1	1
01	2480 X	2472	-0-	-8	-0-	2472	2		Y	-0-		1
*02	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	2226	2	1 9	Y	1	1 1	1

LONGFELLOW				WELL #: 4064R	RRCID ->	250925	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	4880 - 5696
09	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	32	1	1884	2	N	-0-	1 0
10	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	45	1	1917	2	N	1	-0-
						1	9					1
11	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	6	1	1739	2	N	1	1 1
						1	9					1
12	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1772	2	1 9	N	1	1 1	1
01	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2		N	-0-		1
*02	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2		N	-0-	1 1	-0-

LONGFELLOW STATE "G"				WELL #: 2805	RRCID ->	250931	COMPL. DATE	11/27/2017	TOTAL DEPTH	8480	PERF.	7683 - 8260
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	13	1	98	2	N	-0-	-0-
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	15	1	105	2	N	-0-	-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	13	1	107	2	N	-0-	-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	14	1	106	2	N	-0-	-0-
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	11	1	87	2	N	-0-	-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	12	1	96	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 3325	RRCID ->	251076	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	5908 - 5944
09	210 N	150	-0-	-60	-0-	17	1	133	2	N	-0-	-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	20	1	139	2	N	-0-	-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	138	2	N	-0-	-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	24	1	185	2	N	-0-	-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	26	1	198	2	N	-0-	-0-
*02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	21	1	165	2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
LONGFELLOW WELL #: 1209 RRCID -> 251077 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		30 N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	2	N	-0-			-0-
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	2	N	-0-			-0-
11		30 N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	2	N	-0-			-0-
12		31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	N	-0-			-0-
01		31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-			-0-
02		28 N	20	-0-	-8	-0-	2	1	18	2	N	-0-			-0-

ORION P WELL #: 1301 RRCID -> 251090 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 22026 PERF. 8720 - 8796															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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															
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	98	1	767	2	N	-0-			1
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	111	1	765	2	N	-0-			1
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	90	1	748	2	N	1	1	1	1
							1	9							
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	92	1	720	2	N	-0-			1
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	87	1	674	2	N	1	1	1	1
							1	9							
*02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	78	1	614	2	N	1	1	1	1
							1	9							

LONGFELLOW WELL #: 4052 RRCID -> 251117 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 8684															
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-			-0-
*02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4401 RRCID -> 251350 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7072 - 7676															
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2245 RRCID -> 251351 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4166 - 4634															
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-			-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-			-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-			-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-			-0-
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-			-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	2			Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 LONGFELLOW WELL #: 4072 RRCID -> 251356 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4536 - 5214

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	150 N	115	-0-	-35	-0-	13	1	102	2	N	-0-				-0-
10	155 N	111	-0-	-44	-0-	14	1	97	2	N	-0-				-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	12	1	104	2	N	-0-				-0-
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	13	1	104	2	N	-0-				-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	14	1	105	2	N	-0-				-0-
02	112 N	54	-0-	-58	-0-	6	1	48	2	N	-0-				-0-

LONGFELLOW WELL #: 4037 RRCID -> 251418 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4412 - 7230

09	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	210	1	3185	2	Y	-0-	1	0	2	1	2
10	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	249	1	3229	2	Y	3	1	1			4
11	3000 N	3545	-0-	545	545	202	1	3341	2	Y	2	1	0	2	1	3
12	3100 N	3702	-0-	602	1147	226	1	3474	2	Y	2	1	1			4
01	4743 X	3596	-0-	-1147	-0-	226	1	3367	2	Y	3	3	1			4
*02	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	180	1	2672	2	Y	2	3	1			3

WEST RANCH WELL #: 4103 RRCID -> 251514 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6904 - 7280

09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
12	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
01	1054 N	882	-0-	-172	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
*02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4404 RRCID -> 251517 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7468

09	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	221	1	1895	2	Y	2	1	0	2	1	3
10	2232 N	2229	-0-	-3	-0-	259	1	1969	2	Y	1	1	1			3
11	2040 N	1981	-0-	-59	-0-	205	1	1774	2	Y	2	1	0	2	1	2
12	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	229	1	1794	2	Y	2	1	1			3
01	2294 N	2027	-0-	-267	-0-	233	1	1791	2	Y	3	3	1			3
02	1848 N	1557	-0-	-291	-0-	175	1	1379	2	Y	3	3	1			3

WEST RANCH WELL #: 4304 RRCID -> 251519 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040

09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 4502 RRCID -> 251612 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4145	2	2	9	Y	2	-0-	
10		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4177	2	2	9	Y	2	2	
11		4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4163	2	1	9	Y	1	2	
12		4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2	-0-		Y	1 1	1	
01		5270 X	3870	-0-	-1400	-0-	3869	2	1	9	Y	1	2	
02		4732 X	3179	-0-	-1553	-0-	3179	2	-0-		Y	1 1	1	

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2904 RRCID -> 251616 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720														
09		390 N	390	-0-	-0-	-0-	44	1	346	2	N	-0-	-0-	
10		434 N	434	-0-	-0-	-0-	55	1	378	2	N	1	1	
							1	9						
11		431 N	431	-0-	-0-	-0-	46	1	385	2	N	-0-	-0-	
12		440 N	440	-0-	-0-	-0-	50	1	389	2	N	1	1	
							1	9						
01		434 N	422	-0-	-12	-0-	48	1	373	2	N	1	1	
							1	9						
02		392 N	338	-0-	-54	-0-	38	1	299	2	N	1	1	
							1	9						

WESLEY WEST 5 WELL #: 3901 RRCID -> 251938 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02		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														
09		2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	290	1	2257	2	N	1	1	
							1	9				0	3	
10		2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	336	1	2312	2	N	2	1	
							2	9				1	4	
11		2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	268	1	2238	2	N	2	1	
							2	9				0	3	
12		2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	304	1	2379	2	N	2	1	
							2	9				1	4	
01		2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	303	1	2330	2	N	3	1	
							3	9				3	4	
*02		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	237	1	1870	2	N	3	1	
							3	9				3	4	

ALLISON 4 WELL #: 205 RRCID -> 252042 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766														
09		2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2775	2	1	9	Y	1	-0-	
10		2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2613	2	1	9	Y	1	1	
11		2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			Y	-0-	1	
12		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2915	2	1	9	Y	1	1	
01		3286 X	2790	-0-	-496	-0-	2790	2			Y	-0-	1	
02		2968 X	2279	-0-	-689	-0-	2278	2	1	9	Y	1	1	

LONGFELLOW STATE "H" WELL #: 2807 RRCID -> 252044 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8657 - 8922														
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH				WELL #: 7015	RRCID ->	252122	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	6060 - 7883	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	540 N	474	-0-	-66	-0-		54 1	420 2	N	-0-			29
10	527 N	414	-0-	-113	-0-		53 1	361 2	N	-0-			29
11	510 N	411	-0-	-99	-0-		44 1	367 2	N	-0-			29
12	496 N	432	-0-	-64	-0-		49 1	383 2	N	-0-			29
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-		50 1	385 2	N	1	1 1		29
02	392 N	348	-0-	-44	-0-		39 1	308 2	N	1	1 1		29
							1 9						
							1 9						

LONGFELLOW STATE				WELL #: 2806	RRCID ->	252123	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9230 - 9392	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2238	RRCID ->	252124	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	3856 - 4556	
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-		341 2		Y	-0-			-0-
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-		380 2		Y	-0-			-0-
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-		385 2		Y	-0-			-0-
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-		371 2		Y	-0-			-0-
01	465 N	362	-0-	-103	-0-		362 2		Y	-0-			-0-
02	364 N	304	-0-	-60	-0-		304 2		Y	-0-			-0-

ALLISON				WELL #: 2131	RRCID ->	252125	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	6970	PERF.	3848 - 6784	
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-		1047 2	1 9	Y	1			5
10	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-		1068 2	1 9	Y	1			6
11	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-		1035 2		Y	-0-	1 1		5
12	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-		1063 2		Y	-0-			5
01	1333 N	1061	-0-	-272	-0-		1061 2		Y	-0-			5
02	DLQ G-10	1064	-0-	1064	1064		1064 2		Y	-0-			5

WEST RANCH				WELL #: 3230	RRCID ->	252480	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	7170	PERF.	6446 - 6992	
09	930 N	919	-0-	-11	-0-		104 1	814 2	N	1	1 1		1
							1 9						
10	992 N	967	-0-	-25	-0-		123 1	844 2	N	-0-			1
11	944 N	944	-0-	-0-	-0-		101 1	842 2	N	1	1 1		1
							1 9						
12	961 N	948	-0-	-13	-0-		107 1	841 2	N	-0-			1
01	961 N	924	-0-	-37	-0-		106 1	816 2	N	2	1 1		2
							2 9						
02	868 N	746	-0-	-122	-0-		84 1	662 2	N	-0-	1 1		1

ALLISON				WELL #: 9	RRCID ->	252481	COMPL. DATE	08/26/2009	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	6992 - 12140	
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-		912 2	1 9	Y	1			-0-
10	857 N	857	-0-	-0-	-0-		857 2		Y	-0-			-0-
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-		863 2		Y	-0-			-0-
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-		916 2		Y	-0-			-0-
01	1085 N	869	-0-	-216	-0-		869 2		Y	-0-			-0-
*02	914 N	914	-0-	-0-	-0-		914 2		Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
WEST RANCH WELL #: 5023 RRCID -> 252487 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6258 - 6914													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2		N	-0-	1 0	1 1	2
10		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1261 2	2 9	N	2	1 1		3
11		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1430 2	2 9	N	2	1 0	2 1	2
12		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1404 2	2 9	N	2	1 1		3
01		1550 N	1297	-0-	-253	-0-	1294 2	3 9	N	3	3 1		3
02		1344 N	999	-0-	-345	-0-	997 2	2 9	N	2	2 1		3

LONGFELLOW STATE 600 E2 WELL #: 2 RRCID -> 252704 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A													
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5077 RRCID -> 252705 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 3642 - 4410													
09		480 N	449	-0-	-31	-0-	51 1	398 2	N	-0-			1
10		496 N	465	-0-	-31	-0-	59 1	406 2	N	-0-			1
11		480 N	452	-0-	-28	-0-	48 1	404 2	N	-0-			1
12		484 N	484	-0-	-0-	-0-	55 1	429 2	N	-0-			1
01		474 N	474	-0-	-0-	-0-	54 1	419 2	N	1	1 1		1
							1 9						
02		420 N	380	-0-	-40	-0-	43 1	336 2	N	1	1 1		1
							1 9						

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2903 RRCID -> 252706 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5514 - 5522													
09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	7 1	56 2	N	-0-			-0-
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	8 1	57 2	N	-0-			-0-
11		60 N	55	-0-	-5	-0-	6 1	49 2	N	-0-			-0-
12		62 N	59	-0-	-3	-0-	7 1	52 2	N	-0-			-0-
01		62 N	56	-0-	-6	-0-	6 1	50 2	N	-0-			-0-
02		56 N	38	-0-	-18	-0-	4 1	34 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5201 RRCID -> 252748 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346													
09		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-			-0-
10		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		N	-0-			-0-
11		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		N	-0-			-0-
12		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-			-0-
01		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2		N	-0-			-0-
*02		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2		N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2331 RRCID -> 252817 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936													
09		360 N	317	-0-	-43	-0-	36 1	281 2	N	-0-	1 1		-0-
10		341 N	331	-0-	-10	-0-	42 1	289 2	N	-0-			-0-
11		330 N	330	-0-	-0-	-0-	35 1	295 2	N	-0-			-0-
12		345 N	345	-0-	-0-	-0-	39 1	305 2	N	1			1
							1 9						
01		342 N	342	-0-	-0-	-0-	39 1	303 2	N	-0-			1
02		308 N	281	-0-	-27	-0-	32 1	249 2	N	-0-			1

PILON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																	
WEST RANCH WELL #: 2512 RRCID -> 252818 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

WEST RANCH WELL #: 4204 RRCID -> 252819 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6770 - 6978																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

WEST RANCH WELL #: 2242 RRCID -> 252822 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 4490																	
09		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-						-0-
10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		Y	-0-						-0-
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-						-0-
12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-						-0-
01		93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2		Y	-0-						-0-
*02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-						-0-

WEST STATE WELL #: 401W RRCID -> 252862 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 8932																	
09		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		Y	-0-						-0-
10		693 N	693	-0-	-0-	-0-	692	2	1	9	Y	1					1
11		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		Y	-0-	1	1				-0-
12		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		Y	-0-						-0-
01		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2		Y	-0-						-0-
02		616 N	599	-0-	-17	-0-	599	2		Y	-0-						-0-

WEST RANCH WELL #: 2314 RRCID -> 252863 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3810 - 5610																	
09		2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2579	2	1	9	Y	1					-0-
10		2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2623	2	2	9	Y	2					2
11		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2		Y	-0-	1	1				1
12		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2506	2	1	9	Y	1	1	1			1
01		2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2		Y	-0-						1
*02		2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	2216	2	1	9	Y	1	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 2243 RRCID -> 252865 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 3562 - 4400																	
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	2	N	-0-					13
10		31 N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	2	N	-0-					13
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	2	N	-0-					13
12		42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	2	N	-0-					13
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	N	-0-					13
*02		52 N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	N	-0-					13

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5501 RRCID -> 252931 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A																	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH				WELL #: 2255	RRCID ->	252994	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	3238 - 6516
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2	N	-0-			107
10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2	N	-0-			107
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2	N	-0-			107
12	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2	N	-0-			107
01	1271 N	994	-0-	-277	-0-	994	2	N	-0-			107
02	896 N	868	-0-	-28	-0-	868	2	N	-0-			107

WEST RANCH				WELL #: 8048	RRCID ->	252995	COMPL. DATE	06/25/2009	TOTAL DEPTH	6443	PERF.	5822 - 6306
09	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1138	2	1 9 N	1			-0-
10	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1168	2	1 9 N	1			1
11	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2	N	-0-			1
12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2	N	-0-			1
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2	N	-0-			1
*02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2	N	-0-	1 1		-0-

WEST RANCH				WELL #: 2718S	RRCID ->	252996	COMPL. DATE	04/27/2009	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	4590 - 4792
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-			-0-
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2	Y	-0-			-0-
02	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 8019	RRCID ->	252999	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5740 - 6074
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-			-0-
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-			-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-			-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-			-0-
01	217 N	173	-0-	-44	-0-	173	2	N	-0-			-0-
*02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2622	RRCID ->	253230	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	3314 - 3576
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	47	1	365 2 N	3			30
						3	9					
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	104	1	712 2 N	9			39
						10	9					
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	78	1	653 2 N	9			48
						10	9					
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	73	1	570 2 N	13			61
						14	9					
01	837 N	584	-0-	-253	-0-	65	1	498 2 N	19	1 1		79
						21	9					
02	700 N	469	-0-	-231	-0-	52	1	410 2 N	6	1 1		84
						7	9					

WEST RANCH				WELL #: 6071	RRCID ->	253519	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	5124 - 6036
09	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2294	2	1 9 N	1			-0-
10	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2233	2	1 9 N	1			1
11	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2	N	-0-			1
12	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2198	2	1 9 N	1	1 1		1
01	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2	N	-0-			1
*02	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1580	2	1 9 N	1	1 1		1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH		WELL #: 4403		RRCID -> 253556		COMPL. DATE 05/12/2009		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5104 - 7790				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2955	2	2 9	Y	2		15
10	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3036	2	2 9	Y	2		17
11	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2		Y	-0-	1 1	16
12	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3381	2	1 9	Y	1	1 1	16
01	3813 X	3288	-0-	-525	-0-	3288	2		Y	-0-		16
02	3444 X	2827	-0-	-617	-0-	2826	2	1 9	Y	1	1 1	16

WEST RANCH		WELL #: 2224		RRCID -> 253725		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL DEPTH 6645 PERF. 4752 - 6568				
09	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3359	2	2 9	Y	2		-0-
10	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3804	2	2 9	Y	2		2
11	3000 N	3779	-0-	779	779	3778	2	1 9	Y	1	1 1	2
12	3100 N	3754	-0-	654	1433	3754	2		Y	-0-	1 1	1
01	4843 X	3410	-0-	-1433	-0-	3409	2	1 9	Y	1		2
*02	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2		Y	-0-	1 1	1

WEST RANCH		WELL #: 4407		RRCID -> 253745		COMPL. DATE 08/04/2009		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7306 - 7826				
09	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1833	2	1 9	N	1		-0-
10	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1816	2	1 9	N	1		1
11	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2		N	-0-		1
12	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2		N	-0-		1
01	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2		N	-0-		1
*02	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2		N	-0-		1

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 506		RRCID -> 253748		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6992 - 7404				
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		Y	-0-		-0-
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		Y	-0-		-0-
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		Y	-0-		-0-
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		Y	-0-		-0-
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		Y	-0-		-0-
*02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2247		RRCID -> 253825		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3750 - 5922				
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2313		RRCID -> 253830		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 8617 PERF. 5986 - 8331				
09	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2982	2	2 9	N	2		-0-
10	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2978	2	2 9	N	2		2
11	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2		N	-0-	1 1	1
12	2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	2988	2	1 9	N	1	1 1	1
01	3007 X	2882	-0-	-125	-0-	2882	2		N	-0-		1
02	2716 X	2276	-0-	-440	-0-	2275	2	1 9	N	1	1 1	1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
LONGFELLOW WELL #: 4077 RRCID -> 254002 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4730 - 8470												
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

09	870 N	837	-0-	-33	-0-	95	1	742	2	N	-0-	1
10	1023 N	876	-0-	-147	-0-	111	1	765	2	N	-0-	1
11	900 N	797	-0-	-103	-0-	85	1	711	2	N	1	1
12	868 N	608	-0-	-260	-0-	69	1	538	2	N	1	2
01	868 N	691	-0-	-177	-0-	79	1	612	2	N	-0-	1
02	756 N	541	-0-	-215	-0-	61	1	479	2	N	1	1
						1	9					

WEST RANCH WELL #: 6073 RRCID -> 254080 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3972 - 4394												
09	1500 N	1470	-0-	-30	-0-	167	1	1302	2	N	1	1
10	1643 N	1540	-0-	-103	-0-	195	1	1342	2	N	3	1
11	1530 N	1487	-0-	-43	-0-	159	1	1327	2	N	1	1
12	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	175	1	1372	2	N	2	1
01	1550 N	1519	-0-	-31	-0-	174	1	1341	2	N	4	2
02	1400 N	1222	-0-	-178	-0-	137	1	1083	2	N	2	2
						2	9					

LONGFELLOW WELL #: 1212 RRCID -> 254194 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6565 - 6916												
09	930 N	921	-0-	-9	-0-	105	1	816	2	N	-0-	1
10	1023 N	968	-0-	-55	-0-	123	1	845	2	N	-0-	1
11	960 N	931	-0-	-29	-0-	100	1	830	2	N	1	1
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	109	1	853	2	N	1	2
01	961 N	948	-0-	-13	-0-	109	1	838	2	N	1	1
02	868 N	825	-0-	-43	-0-	93	1	732	2	N	-0-	1
						1	9					

LONGFELLOW WELL #: 2010 RRCID -> 254321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7430 - 9866												
09	1560 N	1517	-0-	-43	-0-	172	1	1344	2	N	1	1
10	1674 N	1562	-0-	-112	-0-	198	1	1363	2	N	1	1
11	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	169	1	1408	2	N	2	1
12	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	183	1	1434	2	N	1	1
01	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	180	1	1383	2	N	2	2
02	1484 N	1204	-0-	-280	-0-	135	1	1067	2	N	2	2
						2	9					

WEST RANCH WELL #: 4508 RRCID -> 254693 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712												
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-	-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-	-0-
*02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH				WELL #: 2244	RRCID ->	254820	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	3394 - 6702
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4478 2	2 9	N	2		-0-
10		4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4501 2	2 9	N	2		2
11		3000 N	4389	-0-	1389	1389	4388 2	1 9	N	1	1 1	2
12		3100 N	4396	-0-	1296	2685	4396 2		N	-0-	1 1	1
01		7010 X	4325	-0-	-2685	-0-	4324 2	1 9	N	1		2
*02		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473 2		N	-0-	1 1	1

WEST RANCH				WELL #: 7049	RRCID ->	254865	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	5760 - 6073
09		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-		-0-
10		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-		-0-
11		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-		-0-
12		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-		-0-
01		310 N	237	-0-	-73	-0-	237 2		N	-0-		-0-
02		224 N	203	-0-	-21	-0-	203 2		N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 2513	RRCID ->	255243	COMPL. DATE	07/27/2009	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7310 - 7960
09		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	70 1	944 2	N	1	1 1	1
							1 9					
10		914 N	914	-0-	-0-	-0-	66 1	848 2	N	-0-		1
11		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	55 1	1142 2	N	1	1 1	1
							1 9					
12		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	62 1	1012 2	N	-0-		1
01		1023 N	938	-0-	-85	-0-	56 1	881 2	N	1	1 1	1
							1 9					
02		1120 N	719	-0-	-401	-0-	41 1	677 2	N	1	1 1	1
							1 9					

WEST RANCH				WELL #: 2615	RRCID ->	255755	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	4410 - 7050
09		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		Y	-0-		-0-
10		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		Y	-0-		-0-
11		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		Y	-0-		-0-
12		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		Y	-0-		-0-
01		620 N	461	-0-	-159	-0-	461 2		Y	-0-		-0-
02		420 N	395	-0-	-25	-0-	395 2		Y	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 4506	RRCID ->	255953	COMPL. DATE	04/21/2009	TOTAL DEPTH	6280	PERF.	4926 - 6100
09		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		Y	-0-		-0-
10		258 N	258	-0-	-0-	-0-	257 2	1 9	Y	1		1
11		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		Y	-0-	1 1	-0-
12		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		Y	-0-		-0-
01		310 N	155	-0-	-155	-0-	155 2		Y	-0-		-0-
02		224 N	75	-0-	-149	-0-	75 2		Y	-0-		-0-

ALLISON				WELL #: 4801	RRCID ->	256081	COMPL. DATE	08/30/2009	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4780 - 5580
09		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2781 2	1 9	N	1		-0-
10		2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2726 2	1 9	N	1		1
11		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677 2		N	-0-		1
12		2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2691 2	1 9	N	1	1 1	1
01		2635 X	2610	-0-	-25	-0-	2610 2		N	-0-		1
02		2380 X	2280	-0-	-100	-0-	2279 2	1 9	N	1	1 1	1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 ALLISON WELL #: 2134 RRCID -> 256278 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5258 - 6248

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1782	2	1	9	N	1	1				8
10	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1913	2	1	9	N	1	1				9
11	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					9
12	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					9
01	2387 N	1929	-0-	-458	-0-	1929	2			N	-0-					9
02	1820 N	1494	-0-	-326	-0-	1494	2			N	-0-					9

WEST RANCH WELL #: 4505 RRCID -> 256462 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 5750

09	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2305	2	1	9	N	1					-0-
10	3100 N	6865	-0-	3765	-0-	3765	2	1	9	N	1					1
11	3000 N	2792	-0-	-208	-0-	3557	2	2792	2	N	-0-					1
12	3100 N	2842	-0-	-258	-0-	3299	2	2842	2	N	-0-					1
01	6025 X	2726	-0-	-3299	-0-	2726	2			N	-0-					1
02	2268 X	2026	-0-	-242	-0-	2025	2	1	9	N	1	1	1			1

LONGFELLOW WELL #: 4042 RRCID -> 256466 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4454 - 4610

09	270 N	253	-0-	-17	-0-	29	1	224	2	N	-0-	1	0			-0-
10	279 N	265	-0-	-14	-0-	34	1	231	2	N	-0-					-0-
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	28	1	232	2	N	-0-					-0-
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	30	1	235	2	N	-0-					-0-
01	279 N	269	-0-	-10	-0-	31	1	238	2	N	-0-					-0-
02	252 N	211	-0-	-41	-0-	24	1	187	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5202 RRCID -> 256467 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3770 - 3874

09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4512 RRCID -> 256556 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5416 - 6510

09	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2239	2	1	9	N	1					-0-
10	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2120	2	1	9	N	1					1
11	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					1
12	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2504	2	1	9	N	1	1	1			1
01	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					1
*02	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1924	2	1	9	N	1	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 4507 RRCID -> 256558 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4460 - 5514

09	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2981	2	1	9	N	1					-0-
10	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2964	2	2	9	N	2					2
11	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-	1	1			1
12	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3077	2	1	9	N	1	1	1			1
01	3131 X	2986	-0-	-145	-0-	2986	2			N	-0-					1
02	2828 X	2572	-0-	-256	-0-	2571	2	1	9	N	1	1	1			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999							
WEST RANCH				WELL #: 3232	RRCID -> 256559	COMPL. DATE 10/04/2009	TOTAL DEPTH 8240	PERF. 4890	-		5764
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	144 1	1993 2	N	1	1 0	1 1 2
10	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	170 1	1947 2	N	1	1 1	2
11	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	140 1	2054 2	N	1	1 1	2
12	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	153 1	1974 2	N	1	1 1	2
01	2325 N	2086	-0-	-239	-0-	155 1	1929 2	N	2	2 1	2
02	2044 N	1725	-0-	-319	-0-	125 1	1598 2	N	2	2 1	2

WEST RANCH				WELL #: 4610	RRCID -> 256560	COMPL. DATE 12/22/2009	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 6410	-		7510
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-		-0-
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-		-0-
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-		-0-
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-		-0-
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		N	-0-		-0-
*02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 5084	RRCID -> 256594	COMPL. DATE 12/05/2008	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3888	-		4115
09	480 N	349	-0-	-131	-0-	40 1	309 2	N	-0-	1 1	-0-
10	403 N	376	-0-	-27	-0-	48 1	327 2	N	1		1
11	360 N	359	-0-	-1	-0-	38 1	321 2	N	-0-	1 0	-0-
12	372 N	317	-0-	-55	-0-	36 1	280 2	N	1		1
01	372 N	354	-0-	-18	-0-	41 1	313 2	N	-0-	1 1	-0-
02	336 N	271	-0-	-65	-0-	30 1	241 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 2257	RRCID -> 256629	COMPL. DATE 01/27/2010	TOTAL DEPTH 6170	PERF. 4634	-		6010
09	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2803 2	1 9	N	1		-0-
10	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2820 2	2 9	N	2		2
11	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856 2		N	-0-	1 1	1
12	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2990 2	1 9	N	1	1 1	1
01	3565 X	2903	-0-	-662	-0-	2903 2		N	-0-		1
02	3220 X	2423	-0-	-797	-0-	2422 2	1 9	N	1	1 1	1

ALLISON 4				WELL #: 206	RRCID -> 256630	COMPL. DATE 12/07/2009	TOTAL DEPTH 8322	PERF. 5321	-		7993
09	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3084 2	2 9	N	2		-0-
10	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2975 2	2 9	N	2		2
11	3000 N	3129	-0-	129		3129 2		N	-0-	1 1	1
12	3100 N	3040	-0-	-60		3039 2	1 9	N	1	1 1	1
01	3135 X	3066	-0-	-69	-0-	3066 2		N	-0-		1
*02	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2520 2	1 9	N	1	1 1	1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
WEST RANCH WELL #: 4412 RRCID -> 256631 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 4360 - 7460													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	105	1	1078	2	N	-0-	1
10		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	122	1	1107	2	N	1	2
							1	9					
11		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	102	1	1116	2	N	-0-	1
12		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	120	1	1217	2	N	1	2
							1	9					
01		1302 N	1296	-0-	-6	-0-	116	1	1179	2	N	1	1
							1	9					2
02		1148 N	1081	-0-	-67	-0-	93	1	987	2	N	1	1
							1	9					2

WEST RANCH WELL #: 4514 RRCID -> 256633 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5728 - 6596													
09		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-	-0-
10		837 N	837	-0-	-0-	-0-	836	2	1	9	N	1	1
11		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-	-0-
12		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-	-0-
01		1054 N	831	-0-	-223	-0-	831	2			N	-0-	-0-
02		784 N	699	-0-	-85	-0-	699	2			N	-0-	-0-

ALLISON WELL #: 4805 RRCID -> 256720 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3452 - 5500													
09		7314 X	7314	-0-	-0-	-0-	7310	2	4	9	N	4	-0-
10		7682 X	7682	-0-	-0-	-0-	7678	2	4	9	N	4	4
11		7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	7396	2			N	-0-	3
12		7549 X	7549	-0-	-0-	-0-	7547	2	2	9	N	2	3
01		7564 X	7440	-0-	-124	-0-	7440	2			N	-0-	3
02		6832 X	6468	-0-	-364	-0-	6467	2	1	9	N	1	2

WEST RANCH WELL #: 5056 RRCID -> 256721 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 4470													
09		1260 N	1206	-0-	-54	-0-	137	1	1068	2	N	1	1
							1	9				1	1
10		1333 N	1258	-0-	-75	-0-	160	1	1097	2	N	1	2
							1	9					
11		1260 N	1216	-0-	-44	-0-	130	1	1086	2	N	-0-	1
12		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	146	1	1146	2	N	2	2
							2	9					
01		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	148	1	1139	2	N	2	2
							2	9					
02		1148 N	1027	-0-	-121	-0-	115	1	910	2	N	2	2
							2	9					

LONGFELLOW WELL #: 2012 RRCID -> 256845 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5024 - 9140													
09		900 N	775	-0-	-125	-0-	88	1	686	2	N	1	1
							1	9					
10		899 N	883	-0-	-16	-0-	112	1	771	2	N	-0-	1
11		930 N	869	-0-	-61	-0-	93	1	775	2	N	1	1
							1	9					
12		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	170	1	1331	2	N	1	2
							1	9					
01		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	189	1	1459	2	N	1	2
							1	9					
*02		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	152	1	1200	2	N	2	2
							2	9					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH				WELL #: 2808N	RRCID -> 256938	COMPL. DATE 09/24/2008	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 4900	- 4936			
M	O	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
09		10 N	9	-0-	-1	-0-	1 1	8 2	N	-0-		-0-
10		11 N	7	-0-	-4	-0-	1 1	6 2	N	-0-		-0-
11		9 N	7	-0-	-2	-0-	1 1	6 2	N	-0-		-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	N	-0-		-0-
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	N	-0-		-0-
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 4608	RRCID -> 257104	COMPL. DATE 02/28/2010	TOTAL DEPTH 7010	PERF. 4258	- 6680			
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		-0-
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
01		9 N	7	-0-	-2	-0-	7 2		N	-0-		-0-
02		8 N	7	-0-	-1	-0-	7 2		N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 4606	RRCID -> 257307	COMPL. DATE 09/22/2009	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 3260	- 7248			
09		30 N	16	-0-	-14	-0-	2 1	14 2	N	-0-		-0-
10		31 N	11	-0-	-20	-0-	1 1	10 2	N	-0-		-0-
11		30 N	15	-0-	-15	-0-	2 1	13 2	N	-0-		-0-
12		31 N	16	-0-	-15	-0-	2 1	14 2	N	-0-		-0-
01		29 N	29	-0-	-0-	-0-	3 1	26 2	N	-0-		-0-
*02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	4 1	29 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 2337	RRCID -> 257332	COMPL. DATE 12/16/2009	TOTAL DEPTH 6399	PERF. 2744	- 6260			
09		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	50 1	1857 2	N	-0-	1 0	51
10		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	54 1	1791 2	N	-0-		51
11		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	34 1	1922 2	N	1	1 1	51
							1 9					
12		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	37 1	1904 2	N	-0-		51
01		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	41 1	1841 2	N	-0-		51
*02		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	44 1	1537 2	N	1	1 1	51
							1 9					

WEST STATE				WELL #: 404W	RRCID -> 257526	COMPL. DATE 01/17/2010	TOTAL DEPTH 9502	PERF. 8068	- 9060			
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BIG CANYON A				WELL #: 1211A	RRCID -> 257539	COMPL. DATE 01/23/2009	TOTAL DEPTH 16847	PERF. N/A				
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH		//CONT.// 71659 700 616999		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
WELL #: 6096		RRCID -> 257997		COMPL. DATE 05/03/2010			TOTAL DEPTH 9260			PERF. 6840 - 9120				
M O	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			
09	870 N	774	-0-	-96	-0-	88	1	686	2	N	-0-	1 1	1	
10	837 N	804	-0-	-33	-0-	102	1	702	2	N	-0-		1	
11	810 N	789	-0-	-21	-0-	84	1	704	2	N	1	1 1	1	
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	96	1	752	2	N	-0-		1	
01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	99	1	762	2	N	1	1 1	1	
02	728 N	714	-0-	-14	-0-	80	1	633	2	N	1	1 1	1	
						1	9							

WEST RANCH		WELL #: 4516		RRCID -> 257998			COMPL. DATE 03/22/2010			TOTAL DEPTH 7350			PERF. 5380 - 7160	
09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-		2	
10	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-		2	
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-		2	
12	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-		2	
01	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-		2	
*02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-		2	

ALLISON 4		WELL #: 106		RRCID -> 258016			COMPL. DATE 07/26/2010			TOTAL DEPTH 8570			PERF. 7732 - 8360	
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		-0-	
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		-0-	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		-0-	
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		-0-	
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		-0-	

WEST RANCH		WELL #: 5062		RRCID -> 258017			COMPL. DATE 07/29/2010			TOTAL DEPTH 4617			PERF. 4560 - 4655	
09	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1290	2	1	9	N	1		-0-	
10	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1193	2	1	9	N	1		1	
11	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-		1	
12	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-	1 1	-0-	
01	1519 N	1268	-0-	-251	-0-	1267	2	1	9	N	1		1	
02	1260 N	1011	-0-	-249	-0-	1011	2			N	-0-	1 1	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 4522		RRCID -> 258183			COMPL. DATE 06/17/2010			TOTAL DEPTH 5289			PERF. 5010 - 5160	
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-		-0-	
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-		-0-	
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-		-0-	
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-		-0-	
01	341 N	255	-0-	-86	-0-	255	2			N	-0-		-0-	
02	252 N	221	-0-	-31	-0-	221	2			N	-0-		-0-	

ALLISON		WELL #: 4810		RRCID -> 258527			COMPL. DATE 04/01/2010			TOTAL DEPTH 5730			PERF. 4596 - 5520	
09	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1227	2	1	9	N	1		-0-	
10	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1020	2	1	9	N	1		1	
11	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-		1	
12	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-		1	
01	1271 N	1220	-0-	-51	-0-	1220	2			N	-0-		1	
*02	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-	1 1	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH		WELL #:		2340	RRCID ->	258533	COMPL. DATE	06/27/2010	TOTAL DEPTH	6765	PERF. 3844 - 6510	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
09		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375 2		N	-0-	1 1	9
10		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2409 2	1	9 N	1		10
11		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2353 2	1	9 N	1	1 1	10
12		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2402 2	1	9 N	1	1 1	10
01		2821 N	2385	-0-	-436	-0-	2384 2	1	9 N	1	1 1	10
02		2184 N	2156	-0-	-28	-0-	2155 2	1	9 N	1	1 1	10

WEST RANCH		WELL #:		2260	RRCID ->	258535	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	9434	PERF. 6011 - 9260	
09		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2		N	-0-		-0-
10		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		N	-0-		-0-
11		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		N	-0-		-0-
12		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2		N	-0-		-0-
01		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2		N	-0-		-0-
*02		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #:		4809	RRCID ->	258536	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	8828	PERF. 5276 - 8740	
09		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2		N	-0-		-0-
10		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2		N	-0-		-0-
11		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2		N	-0-		-0-
12		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2		N	-0-		-0-
01		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2		N	-0-		-0-
*02		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2		N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #:		3032	RRCID ->	259070	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	7370	PERF. 5699 - 7126	
09		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-		-0-
10		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		N	-0-		-0-
11		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		N	-0-		-0-
12		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2		N	-0-		-0-
01		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2		N	-0-		-0-
*02		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		2258	RRCID ->	259071	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	6254	PERF. 5190 - 5950	
09		3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3945 2	2	9 N	2		-0-
10		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3953 2	2	9 N	2		2
11		3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3914 2	1	9 N	1	1 1	2
12		3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994 2		N	-0-	1 1	1
01		4650 X	3952	-0-	-698	-0-	3951 2	1	9 N	1		2
02		4200 X	3600	-0-	-600	-0-	3600 2		N	-0-	1 1	1

ALLISON		WELL #:		1901	RRCID ->	259351	COMPL. DATE	10/11/2019	TOTAL DEPTH	8811	PERF. 6691 - 8190	
09		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-		-0-
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-		-0-
11		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-		-0-
12		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-		-0-
01		124 N	96	-0-	-28	-0-	96 2		N	-0-		-0-
02		84 N	79	-0-	-5	-0-	79 2		N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		2253	RRCID ->	259370	COMPL. DATE	08/09/2010	TOTAL DEPTH	6551	PERF. 5780 - 6350	
09		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 2		N	-0-		-0-
10		994 N	994	-0-	-0-	-0-	993 2	1	9 N	1		1
11		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2		N	-0-	1 1	-0-
12		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2		N	-0-		-0-
01		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2		N	-0-		-0-
*02		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2		N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999							
WEST RANCH		WELL #:		4517	RRCID ->	259371	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	5189	PERF. 4880 - 5074
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		113 N	113	-0-	-0-	113 2		N	-0-		-0-
10		113 N	113	-0-	-0-	113 2		N	-0-		-0-
11		112 N	112	-0-	-0-	112 2		N	-0-		-0-
12		113 N	113	-0-	-0-	113 2		N	-0-		-0-
01		111 N	111	-0-	-0-	111 2		N	-0-		-0-
02		112 N	55	-0-	-57	55 2		N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		4521H	RRCID ->	259372	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	5066	PERF. 5187 - 7012
09		276 N	276	-0-	-0-	275 2	1 9	N	1		-0-
10		279 N	279	-0-	-0-	278 2	1 9	N	1		1
11		274 N	274	-0-	-0-	274 2		N	-0-		1
12		314 N	314	-0-	-0-	314 2		N	-0-		1
01		341 N	318	-0-	-23	318 2		N	-0-		1
*02		286 N	286	-0-	-0-	286 2		N	-0-		1

WEST RANCH		WELL #:		2338	RRCID ->	259415	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	7094	PERF. 5000 - 6840
09		862 N	862	-0-	-0-	861 2	1 9	N	1		-0-
10		855 N	855	-0-	-0-	854 2	1 9	N	1		1
11		877 N	877	-0-	-0-	877 2		N	-0-	1 1	-0-
12		857 N	857	-0-	-0-	857 2		N	-0-		-0-
01		1085 N	811	-0-	-274	811 2		N	-0-		-0-
02		812 N	694	-0-	-118	694 2		N	-0-		-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #:		5304	RRCID ->	259435	COMPL. DATE	03/17/2010	TOTAL DEPTH	8380	PERF. 7088 - 7908
09		686 N	686	-0-	-0-	686 2		N	-0-		-0-
10		631 N	631	-0-	-0-	631 2		N	-0-		-0-
11		607 N	607	-0-	-0-	607 2		N	-0-		-0-
12		637 N	637	-0-	-0-	637 2		N	-0-		-0-
01		634 N	634	-0-	-0-	634 2		N	-0-		-0-
*02		549 N	549	-0-	-0-	549 2		N	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4074	RRCID ->	259439	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	5017	PERF. 4830 - 4870
09		90 N	80	-0-	-10	9 1	71 2	N	-0-		-0-
10		93 N	84	-0-	-9	11 1	73 2	N	-0-		-0-
11		90 N	80	-0-	-10	9 1	71 2	N	-0-		-0-
12		93 N	66	-0-	-27	7 1	59 2	N	-0-		-0-
01		93 N	67	-0-	-26	8 1	59 2	N	-0-		-0-
02		84 N	60	-0-	-24	7 1	53 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		401	RRCID ->	259451	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	7914	PERF. 7914 - 8723
09		895 N	895	-0-	-0-	894 2	1 9	N	1		-0-
10		926 N	926	-0-	-0-	925 2	1 9	N	1		1
11		811 N	811	-0-	-0-	811 2		N	-0-		1
12		897 N	897	-0-	-0-	897 2		N	-0-		1
01		1178 N	879	-0-	-299	879 2		N	-0-		1
*02		792 N	792	-0-	-0-	792 2		N	-0-	1 1	-0-

WEST STATE		WELL #:		2419	RRCID ->	259452	COMPL. DATE	04/26/2010	TOTAL DEPTH	6860	PERF. 6370 - 6690
09		2441 X	2441	-0-	-0-	2440 2	1 9	N	1		-0-
10		2700 X	2700	-0-	-0-	2698 2	2 9	N	2		2
11		2521 N	2521	-0-	-0-	2521 2		N	-0-	1 1	1
12		2647 N	2647	-0-	-0-	2646 2	1 9	N	1	1 1	1
01		2479 X	2479	-0-	-0-	2479 2		N	-0-		1
*02		2371 X	2371	-0-	-0-	2370 2	1 9	N	1	1 1	1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
ALLISON		WELL #:		2137	RRCID ->	259453	COMPL. DATE	03/17/2010	TOTAL DEPTH	7286	PERF.	5250 - 7215
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4133	2	2 9	N	2		-0-
10	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4126	2	2 9	N	2		2
11	3000 N	4237	-0-	1237	1237	4236	2	1 9	N	1	1 1	2
12	3100 N	4145	-0-	1045	2282	4145	2		N	-0-	1 1	1
01	6328 X	4046	-0-	-2282	-0-	4045	2	1 9	N	1		2
*02	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2		N	-0-	1 1	1

WEST RANCH		WELL #:		4414	RRCID ->	259454	COMPL. DATE	09/27/2010	TOTAL DEPTH	6151	PERF.	5470 - 5930
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	9	2	3 9	N	3		64
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	8	2	4 9	N	4		68
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	10	2	3 9	N	3		71
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	7	2	3 9	N	3		74
01	14 N	9	-0-	-5	-0-	5	2	4 9	N	4		78
02	13 N	5	-0-	-8	-0-	4	2	1 9	N	1		79

WEST RANCH		WELL #:		2251	RRCID ->	259455	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	4198	PERF.	2464 - 3946
09	2580 X	2201	-0-	-379	-0-	250	1	1951 2	N	-0-	1 0	2
10	2542 X	2372	-0-	-170	-0-	301	1	2069 2	N	2	1 1	3
11	2430 X	2259	-0-	-171	-0-	242	1	2015 2	N	2	1 0	2
12	2511 X	2410	-0-	-101	-0-	272	1	2136 2	N	2	1 1	3
01	2480 X	2330	-0-	-150	-0-	267	1	2059 2	N	4	3 1	4
02	2100 N	1867	-0-	-233	-0-	210	1	1655 2	N	2	3 1	3

WEST RANCH		WELL #:		4519	RRCID ->	259456	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	5501	PERF.	5170 - 5350
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-		-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-		-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		-0-
01	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2		N	-0-		-0-
02	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2		N	-0-		-0-

ALLISON 4		WELL #:		102	RRCID ->	259458	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	7662	PERF.	6020 - 7410
09	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2822	2	2 9	N	2		-0-
10	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2882	2	2 9	N	2		2
11	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	2910	2	1 9	N	1	1 1	2
12	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2		N	-0-	1 1	1
01	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2975	2	1 9	N	1		2
*02	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2		N	-0-	1 1	1

WEST RANCH		WELL #:		4410	RRCID ->	259459	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	6493	PERF.	4786 - 6386
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH				WELL #: 2347	RRCID ->	259460	COMPL. DATE	08/07/2010	TOTAL DEPTH	5658	PERF.	4780 - 5506	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4077	2	2 9	N	2		-0-	
10	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4084	2	2 9	N	2		2	
11	3000 N	3733	-0-	733	733	3732	2	1 9	N	1	1 1	2	
12	3100 N	3952	-0-	852	1585	3952	2		N	-0-	1 1	1	
01	5433 X	3848	-0-	-1585	-0-	3847	2	1 9	N	1		2	
*02	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2		N	-0-	1 1	1	

ALLISON				WELL #: 2018	RRCID ->	259462	COMPL. DATE	07/18/2010	TOTAL DEPTH	7888	PERF.	6828 - 7690	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

WEST RANCH				WELL #: 2215	RRCID ->	259463	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	4522	PERF.	3016 - 4512	
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	32	1	252 2	N	-0-		34	
10	310 N	299	-0-	-11	-0-	38	1	261 2	N	-0-		34	
11	300 N	290	-0-	-10	-0-	31	1	259 2	N	-0-		34	
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	35	1	271 2	N	-0-		34	
01	310 N	297	-0-	-13	-0-	34	1	263 2	N	-0-		34	
02	280 N	247	-0-	-33	-0-	28	1	219 2	N	-0-		34	

WEST RANCH				WELL #: 5053	RRCID ->	259464	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	5722	PERF.	4960 - 5640	
09	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1384	2	1 9	N	1		-0-	
10	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1332	2	1 9	N	1		1	
11	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2		N	-0-		1	
12	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2		N	-0-	1 1	-0-	
01	1674 N	1303	-0-	-371	-0-	1302	2	1 9	N	1		1	
02	1344 N	1082	-0-	-262	-0-	1082	2		N	-0-	1 1	-0-	

LONGFELLOW				WELL #: 4083	RRCID ->	259465	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	5342 - 5710	
09	3240 X	2682	-0-	-558	-0-	305	1	2376 2	N	1	1 0	2 1	3
						1	9						
10	3162 X	2968	-0-	-194	-0-	377	1	2589 2	N	2	1 1		4
						2	9						
11	2910 X	2750	-0-	-160	-0-	294	1	2454 2	N	2	1 0	2 1	3
						2	9						
12	2945 X	2925	-0-	-20	-0-	331	1	2591 2	N	3	1 1		5
						3	9						
01	2976 X	2933	-0-	-43	-0-	337	1	2592 2	N	4	4 1		5
						4	9						
*02	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	304	1	2400 2	N	2	3 1		4
						2	9						

ALLISON				WELL #: 2138	RRCID ->	259466	COMPL. DATE	08/16/2010	TOTAL DEPTH	7238	PERF.	5380 - 7100	
09	6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	6760	2	3 9	N	3		-0-	
10	6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	6842	2	3 9	N	3		3	
11	3000 N	6602	-0-	3602	3602	6602	2		N	-0-	1 1	2	
12	3100 N	6785	-0-	3685	7287	6784	2	1 9	N	1	1 1	2	
01	14064 X	6777	-0-	-7287	-0-	6777	2		N	-0-		2	
*02	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	5882	2	1 9	N	1	1 1	2	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
ALLISON		WELL #:		2140	RRCID ->	259467	COMPL. DATE	09/09/2010	TOTAL DEPTH	7555	PERF.	4744 -	6590
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2			N	-0-			-0-
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2			N	-0-			-0-
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2			N	-0-			-0-
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2			N	-0-			-0-
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2			N	-0-			-0-
*02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2			N	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4079	RRCID ->	259468	COMPL. DATE	07/24/2010	TOTAL DEPTH	7027	PERF.	4550 -	6880
09	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1366 2	1 9	N	1				10
10	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1293 2	1 9	N	1				11
11	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 2		N	-0-				11
12	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 2		N	-0-	1 1			10
01	1643 N	1220	-0-	-423	-0-	1219 2	1 9	N	1				11
02	1372 N	723	-0-	-649	-0-	723 2		N	-0-	1 1			10

WEST RANCH		WELL #:		3133	RRCID ->	259469	COMPL. DATE	11/07/2010	TOTAL DEPTH	5473	PERF.	5230 -	5268
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	22 1	175 2	N	-0-				-0-
10	217 N	203	-0-	-14	-0-	26 1	177 2	N	-0-				-0-
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	21 1	173 2	N	-0-				-0-
12	217 N	199	-0-	-18	-0-	23 1	176 2	N	-0-				-0-
01	217 N	191	-0-	-26	-0-	22 1	169 2	N	-0-				-0-
02	168 N	154	-0-	-14	-0-	17 1	137 2	N	-0-				-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4087	RRCID ->	259470	COMPL. DATE	09/19/2010	TOTAL DEPTH	6469	PERF.	4080 -	6118
09	630 N	517	-0-	-113	-0-	59 1	458 2	N	-0-	1 1			-0-
10	620 N	532	-0-	-88	-0-	68 1	464 2	N	-0-				-0-
11	570 N	519	-0-	-51	-0-	56 1	463 2	N	-0-				-0-
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	60 1	471 2	N	-0-				-0-
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	64 1	496 2	N	-0-				-0-
02	476 N	443	-0-	-33	-0-	50 1	393 2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #:		2626	RRCID ->	259471	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	4493	PERF.	3575 -	3724
09	5250 X	3398	-0-	-1852	-0-	386 1	3010 2	N	2	2 0	3 1		5
10	5425 X	4531	-0-	-894	-0-	575 1	3953 2	N	3	2 1			6
11	4410 X	3665	-0-	-745	-0-	392 1	3267 2	N	5	2 0	4 1		5
12	4557 X	3832	-0-	-725	-0-	433 1	3397 2	N	2	2 1			5
01	4557 X	3672	-0-	-885	-0-	421 1	3244 2	N	6	4 1			7
02	4088 X	2421	-0-	-1667	-0-	272 1	2146 2	N	3	5 1			5

ALLISON RANCH		WELL #:		304	RRCID ->	259480	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	8797	PERF.	8140 -	8380
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-				-0-
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-				-0-
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		N	-0-				-0-
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N	-0-				-0-
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-				-0-
*02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 4524 RRCID -> 259486 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4010 - 5180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
*02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-

WEST STATE WELL #: 405E RRCID -> 259487 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886

09	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2754	2	1	9	N	1			-0-
10	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2745	2	2	9	N	2			2
11	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-	1	1	1
12	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3032	2	1	9	N	1	1		1
01	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-			1
02	2772 X	2496	-0-	-276	-0-	2495	2	1	9	N	1	1	1	1

WEST RANCH WELL #: 2346 RRCID -> 259524 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4720 - 5988

09	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3408	2	1	9	N	1			-0-
10	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3464	2	2	9	N	2			2
11	3000 N	3410	-0-	410	-0-	3410	2			N	-0-	1	1	1
12	3100 N	3491	-0-	391	-0-	3490	2	1	9	N	1	1		1
01	4237 X	3436	-0-	-801	-0-	3434	2	2	9	N	2			3
*02	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2883	2	2	9	N	2	2	1	3

WEST RANCH WELL #: 4518 RRCID -> 259530 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5339 - 5552

09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			-0-
01	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-			-0-
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	63	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2345 RRCID -> 259531 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2640 - 4258

09	150 N	125	-0-	-25	-0-	14	1	111	2	N	-0-			32
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	16	1	112	2	N	-0-			32
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	2	N	-0-			32
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	2	N	-0-			32
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	2	N	-0-			32
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	12	1	92	2	N	-0-			32

WEST RANCH WELL #: 2342 RRCID -> 259548 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 3402 - 4275

09	660 N	624	-0-	-36	-0-	71	1	553	2	N	-0-			1
10	713 N	655	-0-	-58	-0-	83	1	572	2	N	-0-			1
11	660 N	635	-0-	-25	-0-	68	1	566	2	N	1	1	1	1
						1	9							
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	76	1	592	2	N	-0-			1
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	76	1	586	2	N	1	1		1
						1	9							
02	588 N	533	-0-	-55	-0-	60	1	472	2	N	1	1	1	1
						1	9							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999							
WEST RANCH		WELL #: 2214		RRCID -> 259588		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 6183		PERF. 5686 - 6045	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		N	-0-	-0-
10		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		N	-0-	-0-
11		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-	-0-
12		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-	-0-
01		682 N	532	-0-	-150	-0-	532 2		N	-0-	-0-
02		504 N	487	-0-	-17	-0-	487 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 509		RRCID -> 259629		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 8099		PERF. 7395 - 7893	
09		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-	-0-
10		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-	-0-
11		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-	-0-
12		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-	-0-
01		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-	-0-
02		224 N	205	-0-	-19	-0-	205 2		N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 4807		RRCID -> 259688		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 5562		PERF. 4536 - 5480	
09		3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3320 2	1 9	N	1	-0-
10		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3331 2	2 9	N	2	2
11		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137 2		N	-0-	1
12		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3100 2	1 9	N	1	1
01		4185 X	3037	-0-	-1148	-0-	3037 2		N	-0-	1
02		3780 X	2277	-0-	-1503	-0-	2276 2	1 9	N	1	1

WEST RANCH		WELL #: 4509		RRCID -> 259694		COMPL. DATE 05/18/2010		TOTAL DEPTH 5710		PERF. 4850 - 5490	
09		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3253 2	2 9	N	2	-0-
10		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3229 2	2 9	N	2	2
11		3000 N	3250	-0-	250	-0-	3250 2		N	-0-	1
12		3100 N	3277	-0-	177	-0-	3276 2	1 9	N	1	1
01		3364 X	2937	-0-	-427	-0-	2937 2		N	-0-	1
*02		2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2788 2	1 9	N	1	1

WEST RANCH		WELL #: 4413		RRCID -> 259764		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 5190		PERF. 3252 - 4655	
09		870 N	813	-0-	-57	-0-	92 1	720 2	N	1	1
							1 9				
10		930 N	831	-0-	-99	-0-	106 1	725 2	N	-0-	1
11		870 N	820	-0-	-50	-0-	88 1	731 2	N	1	1
							1 9				
12		841 N	841	-0-	-0-	-0-	95 1	746 2	N	-0-	1
01		863 N	863	-0-	-0-	-0-	99 1	763 2	N	1	1
							1 9				
02		756 N	698	-0-	-58	-0-	78 1	619 2	N	1	1
							1 9				

LONGFELLOW		WELL #: 4086		RRCID -> 259767		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 4748		PERF. 4020 - 4525	
09		150 N	148	-0-	-2	-0-	17 1	131 2	N	-0-	-0-
10		262 N	262	-0-	-0-	-0-	33 1	229 2	N	-0-	-0-
11		239 N	239	-0-	-0-	-0-	26 1	213 2	N	-0-	-0-
12		219 N	219	-0-	-0-	-0-	25 1	194 2	N	-0-	-0-
01		248 N	197	-0-	-51	-0-	23 1	174 2	N	-0-	-0-
02		224 N	146	-0-	-78	-0-	16 1	130 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WEST RANCH		WELL #: 2332		RRCID -> 259778		COMPL. DATE 07/23/2010		TOTAL DEPTH 4148		PERF. 3554 - 3992	
M	O	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
09		1142 N	1142	-0-	-0-	130 1	1012 2	N	-0-	1 1			1
10		1240 N	1177	-0-	-63	149 1	1027 2	N	1				2
						1 9							
11		1200 N	1085	-0-	-115	116 1	969 2	N	-0-	1 1			1
12		1178 N	1128	-0-	-50	127 1	999 2	N	2	1 1			2
						2 9							
01		1178 N	1092	-0-	-86	125 1	965 2	N	2	2 1			2
						2 9							
02		1008 N	834	-0-	-174	94 1	739 2	N	1	1 1			2
						1 9							

ALLISON		WELL #: 2021		RRCID -> 259802		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 8198		PERF. 7486 - 8064			
09		9220 X	9220	-0-	-0-	9216 2	4 9	N	4				-0-
10		9416 X	9416	-0-	-0-	9412 2	4 9	N	4				4
11		8875 X	8875	-0-	-0-	8875 2		N	-0-	1 1			3
12		9269 X	9269	-0-	-0-	9267 2	2 9	N	2	2 1			3
01		9181 X	9181	-0-	-0-	9181 2		N	-0-				3
*02		7489 X	7489	-0-	-0-	7488 2	1 9	N	1	2 1			2

WEST RANCH		WELL #: 4511		RRCID -> 259842		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 3980 - 5955			
09		1991 N	1991	-0-	-0-	1990 2	1 9	N	1				-0-
10		1851 N	1851	-0-	-0-	1850 2	1 9	N	1				1
11		2004 N	2004	-0-	-0-	2004 2		N	-0-				1
12		1948 N	1948	-0-	-0-	1948 2		N	-0-				1
01		1935 N	1935	-0-	-0-	1935 2		N	-0-				1
02		1680 N	1588	-0-	-92	1588 2		N	-0-				1

WEST RANCH		WELL #: 5082		RRCID -> 260113		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3940 - 4060			
09		510 N	501	-0-	-9	57 1	444 2	N	-0-				1
10		589 N	519	-0-	-70	66 1	453 2	N	-0-				1
11		540 N	488	-0-	-52	52 1	436 2	N	-0-				1
12		527 N	527	-0-	-0-	60 1	467 2	N	-0-				1
01		527 N	522	-0-	-5	60 1	461 2	N	1	1 1			1
						1 9							
02		448 N	383	-0-	-65	43 1	339 2	N	1	1 1			1
						1 9							

WEST RANCH		WELL #: 2348		RRCID -> 260145		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 5762		PERF. 4865 - 5480			
09		2230 N	2230	-0-	-0-	2229 2	1 9	N	1				-0-
10		2142 N	2142	-0-	-0-	2141 2	1 9	N	1				1
11		2183 N	2183	-0-	-0-	2183 2		N	-0-				1
12		2156 N	2156	-0-	-0-	2156 2		N	-0-				1
01		2090 N	2090	-0-	-0-	2090 2		N	-0-				1
*02		1743 N	1743	-0-	-0-	1743 2		N	-0-				1

WEST RANCH		WELL #: 2259		RRCID -> 260175		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 5731		PERF. 4720 - 5620			
09		1475 N	1475	-0-	-0-	1475 2		N	-0-				-0-
10		1464 N	1464	-0-	-0-	1464 2		N	-0-				-0-
11		1393 N	1393	-0-	-0-	1393 2		N	-0-				-0-
12		1350 N	1350	-0-	-0-	1350 2		N	-0-				-0-
01		1829 N	1284	-0-	-545	1284 2		N	-0-				-0-
02		1288 N	997	-0-	-291	997 2		N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
LONGFELLOW WELL #: 4075 RRCID -> 260450 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 4162 - 4294														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
10		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
12		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
01		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-
*02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2262 RRCID -> 260462 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4715 - 4980														
09	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4171	2	2	9	N	2		-0-
10	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4124	2	2	9	N	2		2
11	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4242	2	1	9	N	1	1	2
12	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2			N	-0-	1	1
01	5208	X	3847	-0-	-1361	-0-	3846	2	1	9	N	1		2
02	4704	X	3185	-0-	-1519	-0-	3185	2			N	-0-	1	1

WEST RANCH WELL #: 2350 RRCID -> 260463 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 2238 - 3370														
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	77	1	603	2	N	13		64
							14	9						
10	837	N	721	-0-	-116	-0-	89	1	613	2	N	17		81
							19	9						
11	720	N	703	-0-	-17	-0-	74	1	616	2	N	12	1	1
							13	9						92
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	81	1	638	2	N	7		99
							8	9						
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	81	1	626	2	N	5	1	1
							6	9						103
02	644	N	557	-0-	-87	-0-	62	1	491	2	N	4	1	1
							4	9						106

WEST STATE WELL #: 402W RRCID -> 260537 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186														
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1147	2	1	9	N	1		-0-
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1093	2	1	9	N	1		1
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-		1
12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-	1	1
01	1364	N	1270	-0-	-94	-0-	1269	2	1	9	N	1		1
02	1120	N	906	-0-	-214	-0-	906	2			N	-0-	1	1

GONZALEZ WELL #: 301 RRCID -> 260543 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925														
09	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2252	2	1	9	N	1		-0-
10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2164	2	1	9	N	1		1
11	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-		1
12	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2246	2	1	9	N	1	1	1
01	2604	N	2184	-0-	-420	-0-	2184	2			N	-0-		1
02	2100	N	2025	-0-	-75	-0-	2024	2	1	9	N	1	1	1

WEST RANCH WELL #: 3132 RRCID -> 261458 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758														
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	16	1	124	2	N	-0-		-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	19	1	127	2	N	-0-		-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	15	1	129	2	N	-0-		-0-
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	17	1	136	2	N	-0-		-0-
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	18	1	135	2	N	-0-		-0-
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	14	1	110	2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST STATE WELL #: 403W RRCID -> 261468 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1818	2	1	9	N	1		-0-
10		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1659	2	1	9	N	1		1
11		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-		1
12		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-		1
01		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-		1
02		1428 N	1339	-0-	-89	-0-	1339	2			N	-0-		1

ALLISON WELL #: 2132 RRCID -> 261642 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000														
09		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-		-0-
10		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-		-0-
11		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-		-0-
12		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-		-0-
01		403 N	324	-0-	-79	-0-	324	2			N	-0-		-0-
*02		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-		-0-

ALLISON WELL #: 3035 RRCID -> 261643 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998														
09		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-		-0-
10		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-		-0-
11		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-		-0-
12		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-		-0-
01		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-		-0-
02		168 N	159	-0-	-9	-0-	159	2			N	-0-		-0-

ALLISON WELL #: 3037 RRCID -> 261644 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 3590 - 4865														
09		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-	1	1
10		609 N	609	-0-	-0-	-0-	608	2	1	9	N	1		2
11		591 N	591	-0-	-0-	-0-	590	2	1	9	N	1	1	2
12		615 N	615	-0-	-0-	-0-	614	2	1	9	N	1	1	2
01		618 N	618	-0-	-0-	-0-	617	2	1	9	N	1	1	2
*02		546 N	546	-0-	-0-	-0-	545	2	1	9	N	1	1	2

ALLISON WELL #: 202 RRCID -> 261648 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6624 - 7510														
09		55991 X	55991	-0-	-0-	-0-	55961	2	30	9	N	27		3
10		56690 X	56690	-0-	-0-	-0-	56664	2	26	9	N	24		27
11		55230 X	55230	-0-	-0-	-0-	55226	2	4	9	N	4	8	23
12		54593 X	54593	-0-	-0-	-0-	54586	2	7	9	N	6	10	19
01		71362 X	55278	-0-	-16084	-0-	55274	2	4	9	N	4		23
02		64456 X	48895	-0-	-15561	-0-	48892	2	3	9	N	3	10	16

WEST RANCH WELL #: 6095 RRCID -> 261854 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 9270														
09		1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	1311	2	1	9	N	1		-0-
10		1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-		-0-
11		1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-		-0-
12		1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-		-0-
01		1643 X	852	-0-	-791	-0-	852	2			N	-0-		-0-
*02		1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-		-0-

WEST STATE "24" WELL #: 2401 RRCID -> 262080 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
ALLISON		WELL #: 2130		RRCID -> 263287		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 6700				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-			-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-			-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-			-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-			-0-
02	196 N	185	-0-	-11	-0-	185	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 4515		RRCID -> 263288		COMPL. DATE 05/01/2010		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863				
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-			-0-
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-			-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-			-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			-0-
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-			-0-
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	95	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 4405		RRCID -> 263865		COMPL. DATE 08/15/2009		TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291			N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 4527		RRCID -> 264309		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 5518 PERF. 5174 - 5425				
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			-0-
*02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			-0-

WEST STATE		WELL #: 406E		RRCID -> 264429		COMPL. DATE 10/14/2010		TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6845 - 8263				
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2	N	-0-			-0-
10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2	N	-0-			-0-
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2	N	-0-			-0-
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2	N	-0-			-0-
01	961 N	754	-0-	-207	-0-	754	2	N	-0-			-0-
02	728 N	627	-0-	-101	-0-	627	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 4409		RRCID -> 271549		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4516 - 4670				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 4513		RRCID -> 271550		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5232 - 6480				
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	642	2	1 9	N	1		-0-
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	628	2	1 9	N	1		1
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-		1
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-	1 1	-0-
01	806 N	640	-0-	-166	-0-	639	2	1 9	N	1		1
02	616 N	534	-0-	-82	-0-	534	2		N	-0-	1 1	-0-

PINON (OVERTHRUST)													CNTY: PECOS									
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED													CAPACITY									
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																						
WEST RANCH													WELL #: 6092		RRCID -> 272791		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 4710		PERF. 4202 - 4558	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE									
09	935 N	935	-0-	-0-	-0-	105	1	817	2	N	12	1 1	63									
						13	9															
10	899 N	889	-0-	-10	-0-	111	1	765	2	N	12		75									
						13	9															
11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	105	1	878	2	N	17	1 1	91									
						19	9															
12	961 N	876	-0-	-85	-0-	98	1	767	2	N	10		101									
						11	9															
01	934 N	934	-0-	-0-	-0-	106	1	815	2	N	12	1 1	112									
						13	9															
02	924 N	754	-0-	-170	-0-	84	1	660	2	N	9	1 1	120									
						10	9															

WEST STATE													WELL #: 406W		RRCID -> 272904		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 8515		PERF. 7938 - 8396	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-									

LONGFELLOW													WELL #: 4082		RRCID -> 273466		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 4451		PERF. 3340 - 4200	
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	87	1	681	2	N	-0-	1 1	1									
10	899 N	779	-0-	-120	-0-	99	1	680	2	N	-0-		1									
11	810 N	764	-0-	-46	-0-	82	1	681	2	N	1	1 1	1									
						1	9															
12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	92	1	720	2	N	-0-		1									
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	91	1	697	2	N	1	1 1	1									
						1	9															
02	700 N	639	-0-	-61	-0-	72	1	566	2	N	1	1 1	1									
						1	9															

ALLISON													WELL #: 3036		RRCID -> 273506		COMPL. DATE 10/06/2010		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5158 - 6129	
09	3720 X	2930	-0-	-790	-0-	333	1	2596	2	N	1	1 0	3 1	4								
						1	9															
10	3534 X	3242	-0-	-292	-0-	412	1	2828	2	N	2	1 1	5									
						2	9															
11	3180 X	3020	-0-	-160	-0-	323	1	2694	2	N	3	1 0	3 1	4								
						3	9															
12	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	376	1	2946	2	N	2	1 1	5									
						2	9															
01	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	374	1	2878	2	N	4	4 1	5									
						4	9															
*02	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	352	1	2778	2	N	4	4 1	5									
						4	9															

LONGFELLOW													WELL #: 214		RRCID -> 273570		COMPL. DATE 01/16/2011		TOTAL DEPTH 9043		PERF. 8630 - 9100	
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	31	1	239	2	N	-0-		-0-									
10	310 N	275	-0-	-35	-0-	35	1	240	2	N	-0-		-0-									
11	300 N	270	-0-	-30	-0-	29	1	241	2	N	-0-		-0-									
12	279 N	272	-0-	-7	-0-	31	1	241	2	N	-0-		-0-									
01	279 N	268	-0-	-11	-0-	31	1	237	2	N	-0-		-0-									
02	252 N	220	-0-	-32	-0-	25	1	195	2	N	-0-		-0-									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
ALLISON WELL #: 3033 RRCID -> 273573 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6132 - 7870														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	71	1	1564	2	N	-0-	1	1	1
10	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	83	1	1665	2	N	1			2
						1	9							
11	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	69	1	1560	2	N	-0-	1	1	1
12	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	80	1	1719	2	N	1	1	1	1
						1	9							
01	2015 N	1701	-0-	-314	-0-	78	1	1622	2	N	1	1	1	1
						1	9							
02	1512 N	1495	-0-	-17	-0-	61	1	1433	2	N	1	1	1	1
						1	9							

WEST RANCH WELL #: 2252 RRCID -> 273784 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4196 - 4800														
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	77	2	4	9	N	4			113
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	80	2	4	9	N	4			117
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	76	2	6	9	N	5			122
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	78	2	6	9	N	5			127
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	79	2	2	9	N	2			129
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	71	2	3	9	N	3			132

WEST RANCH WELL #: 5073 RRCID -> 273785 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4449 PERF. 4090 - 4120														
09	480 N	416	-0-	-64	-0-	47	1	369	2	N	-0-			1
10	465 N	440	-0-	-25	-0-	56	1	384	2	N	-0-			1
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	47	1	391	2	N	-0-	1	0	-0-
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	55	1	430	2	N	1			1
						1	9							
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	59	1	451	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	47	1	374	2	N	1	1	1	1
						1	9							

WEST RANCH WELL #: 4416 RRCID -> 274201 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4780 - 5002														
09	1110 N	1036	-0-	-74	-0-	118	1	918	2	N	-0-	1	1	1
10	1147 N	1082	-0-	-65	-0-	137	1	944	2	N	1			2
						1	9							
11	1080 N	1048	-0-	-32	-0-	112	1	936	2	N	-0-	1	1	1
12	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	125	1	977	2	N	1			2
						1	9							
01	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	129	1	992	2	N	1	1	1	2
						1	9							
02	980 N	915	-0-	-65	-0-	103	1	811	2	N	1	1	1	2
						1	9							

ALLISON 4 WELL #: 107 RRCID -> 274510 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6590 - 7560														
09	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2668	2	1	9	N	1			-0-
10	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2671	2	1	9	N	1			1
11	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-			1
12	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2498	2	1	9	N	1	1	1	1
01	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-			1
*02	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2438	2	1	9	N	1	1	1	1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.// 616999									
ALLISON		WELL #: 4811		RRCID -> 274581		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6545 - 6631			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-		-0-
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-		-0-
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-		-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-		-0-
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-		-0-
02	308 N	113	-0-	-195	-0-	113	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4302		RRCID -> 274582		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7920 - 8120			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALLISON 4		WELL #: 603		RRCID -> 274620		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9243 - 13466			
09	101994 X	101994	-0-	-0-	-0-	101933	2	61 9	N	55	-0-
10	104353 X	104353	-0-	-0-	-0-	104299	2	54 9	N	49	49
11	100409 X	100409	-0-	-0-	-0-	100399	2	10 9	N	9	41
12	103702 X	103702	-0-	-0-	-0-	103689	2	13 9	N	12	32
01	103070 X	103070	-0-	-0-	-0-	103060	2	10 9	N	9	41
*02	91146 X	91146	-0-	-0-	-0-	91140	2	6 9	N	5	25

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5108		RRCID -> 274858		COMPL. DATE 12/11/2010		TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9630 - 9735			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4104		RRCID -> 274881		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 9084 PERF. 4550 - 7850			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	45448		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	45448		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	45448		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	45448		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	45448		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	45448		N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4520H		RRCID -> 274888		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5875 - 6840			
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	146	2	1 9	N	1	-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	138	2	1 9	N	1	1
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-	-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-	-0-
01	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2		N	-0-	-0-
02	140 N	120	-0-	-20	-0-	120	2		N	-0-	-0-

PILON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH SOUTH WELL #: 7106 RRCID -> 274889 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 4120 - 4561														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	660 N	605	-0-	-55	-0-	69	1	536	2	N	-0-			1
10	651 N	649	-0-	-2	-0-	82	1	567	2	N	-0-			1
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	68	1	565	2	N	1	1 1		1
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	74	1	582	2	N	-0-			1
01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	76	1	585	2	N	1	1 1		1
02	588 N	542	-0-	-46	-0-	61	1	480	2	N	1	1 1		1
						1	9							

ALLISON WELL #: 2017 RRCID -> 274949 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 6120 - 7550														
09	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3039	2	1	9	N	1			-0-
10	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3086	2	1	9	N	1			1
11	3000 N	3153	-0-	153	153	3153	2			N	-0-			1
12	3075 N	2922	-0-	-153	-0-	2921	2	1	9	N	1	1 1		1
01	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-			1
*02	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-	1 1		-0-

WEST RANCH WELL #: 6075 RRCID -> 274950 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 6895 - 7030														
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	22	1	172	2	N	-0-			-0-
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	27	1	183	2	N	-0-			-0-
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	22	1	186	2	N	-0-			-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	25	1	199	2	N	-0-			-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	26	1	198	2	N	-0-			-0-
02	196 N	184	-0-	-12	-0-	21	1	163	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW KING 9 WELL #: 2301 RRCID -> 274986 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. N/A														
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 4808 RRCID -> 275050 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4050 - 5494														
09	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2308	2	1	9	N	1			-0-
10	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2289	2	1	9	N	1			1
11	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-			1
12	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-			1
01	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-			1
*02	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1837	2	1	9	N	1	1 1		1

ALLISON WELL #: 3034 RRCID -> 275054 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4320 - 4400														
09	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3498	2	2	9	N	2			-0-
10	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2915	2	1	9	N	1			1
11	3000 N	3565	-0-	565	565	3565	2			N	-0-			1
12	3100 N	3634	-0-	534	1099	3633	2	1	9	N	1	1 1		1
01	4682 X	3583	-0-	-1099	-0-	3583	2			N	-0-			1
*02	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3246	2	1	9	N	1	1 1		1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH				WELL #: 5075	RRCID ->	275100	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	4179	PERF.	3742 - 4018	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	300 N	274	-0-	-26	-0-	-0-	31	1	243	2	N	-0-	-0-
10	310 N	298	-0-	-12	-0-	-0-	38	1	260	2	N	-0-	-0-
11	300 N	273	-0-	-27	-0-	-0-	29	1	244	2	N	-0-	-0-
12	279 N	210	-0-	-69	-0-	-0-	24	1	186	2	N	-0-	-0-
01	310 N	199	-0-	-111	-0-	-0-	23	1	176	2	N	-0-	-0-
02	252 N	168	-0-	-84	-0-	-0-	19	1	149	2	N	-0-	-0-

ALLISON				WELL #: 2016	RRCID ->	275102	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	5826	PERF.	4750 - 5704	
09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	777	2	N	-0-	2
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	820	2	N	1	3
							1	9					
11	922 N	922	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	822	2	N	1	3
							1	9					
12	956 N	956	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	848	2	N	-0-	3
01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	837	2	N	1	3
							1	9					
02	868 N	771	-0-	-97	-0-	-0-	87	1	683	2	N	1	3
							1	9					

LONGFELLOW 600W				WELL #: 201	RRCID ->	275252	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7240 - 8420	
09	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	-0-	4105	2	2	9	N	2	-0-
10	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	-0-	4090	2	1	9	N	1	1
11	3000 N	3857	-0-	857	-0-	857	3857	2			N	-0-	1
12	3100 N	2889	-0-	-211	-0-	646	2888	2	1	9	N	1	1
01	2986 X	2340	-0-	-646	-0-	-0-	2340	2			N	-0-	1
02	2520 X	1963	-0-	-557	-0-	-0-	1962	2	1	9	N	1	1

ALLISON				WELL #: 4706	RRCID ->	275253	COMPL. DATE	11/23/2010	TOTAL DEPTH	7072	PERF.	6620 - 6900	
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-

ALLISON				WELL #: 2019	RRCID ->	275254	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	7382	PERF.	5992 - 7240	
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-	-0-
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-	-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-	-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-	-0-
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-	-0-
*02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-	-0-

WEST RANCH SOUTH				WELL #: 5203	RRCID ->	275327	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	8401	PERF.	0 - 8330	
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-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH		WELL #:		5059	RRCID ->	275340	COMPL. DATE	04/29/2011	TOTAL DEPTH	4395	PERF.	3812 - 4114	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1 N	1	-0-	-0-			1 2	N	-0-			-0-
10		4 N	4	-0-	-0-			4 2	N	-0-			-0-
11		3 N	3	-0-	-0-			3 2	N	-0-			-0-
12		4 N	4	-0-	-0-			4 2	N	-0-			-0-
01		6 N	6	-0-	-0-			6 2	N	-0-			-0-
*02		4 N	4	-0-	-0-			4 2	N	-0-			-0-

ALLISON 4		WELL #:		602	RRCID ->	275349	COMPL. DATE	04/25/2010	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	6434 - 7818	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

WEST RANCH SOUTH		WELL #:		7102	RRCID ->	275391	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	5022 - 5275	
09	11	N	11	-0-	-0-			1 1	10 2	N	-0-		-0-
10	12	N	11	-0-	-1			1 1	10 2	N	-0-		-0-
11	11	N	11	-0-	-0-			1 1	10 2	N	-0-		-0-
12	11	N	11	-0-	-0-			1 1	10 2	N	-0-		-0-
01	11	N	10	-0-	-1			1 1	9 2	N	-0-		-0-
02	11	N	8	-0-	-3			1 1	7 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		5092	RRCID ->	275656	COMPL. DATE	12/12/2010	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	3326 - 4058	
09	720	N	581	-0-	-139			66 1	514 2	N	1	1 1	1
								1 9					
10	651	N	605	-0-	-46			77 1	528 2	N	-0-		1
11	600	N	593	-0-	-7			63 1	529 2	N	1	1 1	1
								1 9					
12	616	N	616	-0-	-0-			70 1	546 2	N	-0-		1
01	620	N	603	-0-	-17			69 1	533 2	N	1	1 1	1
								1 9					
02	560	N	488	-0-	-72			55 1	432 2	N	1	1 1	1
								1 9					

ALLISON		WELL #:		2014	RRCID ->	275794	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	6779	PERF.	3057 - 6627	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WEST RANCH		WELL #:		6042	RRCID ->	282186	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	5062	PERF.	2409 - 4778	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (TESNUS-EAST)			71659 800		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.			616999									
WEST RANCH			WELL #: 6019		RRCID -> 275320		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 4728		PERF. 3570 - 4486	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		30 N	29	-0-	-1	-0-	3 1	26 2	N	-0-		-0-
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	4 1	29 2	N	-0-		-0-
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	4 1	30 2	N	-0-		-0-
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	4 1	31 2	N	-0-		-0-
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	4 1	30 2	N	-0-		-0-
02		28 N	27	-0-	-1	-0-	3 1	24 2	N	-0-		-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	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC			524907		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WARD		
ABSHIER, MABEL SWD			WELL #: 1		RRCID -> 038927		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5400 - 6050	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PITZER, S. (DELAWARE)			71787 500		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WARD		
DSR OIL & GAS, INC.			196901									
FELDMAN "A"			WELL #: 103		RRCID -> 143141		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6685		PERF. 6379 - 6390	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		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-

POLLO LOCO (WOLFCAMP)			72228 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.			817555									
CHIPOTLE "C"			WELL #: 5		RRCID -> 200253		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5874 - 5884	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1	-0-
10		T. A.	-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

POQUITO (DELAWARE)
MARTIN, JIMMY INC
STATE OF TEXAS "DP"

72349 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
530596

WELL #: 1D RRCID -> 089944 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5120 - 5509

M O	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	EOM BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PERIMETER RESOURCE COMPANY
MCDANIEL, LOIS

653651
WELL #: 1 RRCID -> 172320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5070 - 5135

09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	187 2	17 9	N	15		111
10	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1321 1	20 9	N	18		129
11	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1866 2	1 9	N	1		130
12	969 N	969	-0-	-0-	-0-	945 2	24 9	N	22		152
*01	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1507 2	13 9	N	12		164
*02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	808 2	11 9	N	10	166 1	8

PORTER RANCH (DEVONIAN)
GALLILEE OIL INVESTMENTS LLC
ACU

72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
293117

WELL #: 3401 RRCID -> 164172 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13250 - 13373

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
10	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13

ACU 57

WELL #: 1 RRCID -> 181741 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13824 - 16878

09	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
10	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
11	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
12	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15

ACU 34

WELL #: 2 RRCID -> 187398 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13452 - 13562

09	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
10	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
11	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
12	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16

MEADE

WELL #: 1 RRCID -> 187603 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13473 - 15218

09	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
10	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
11	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
12	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13

PORTER RANCH (DEVONIAN)			//CONT.// 72479 080		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS						
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC			//CONT.// 293117														
MILLS 20			WELL #: 1		RRCID -> 188138			COMPL. DATE 02/05/2002			TOTAL DEPTH 13668 PERF.13386 - 13530						
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

ACU 34			WELL #: 1D		RRCID -> 189024			COMPL. DATE 03/22/2002			TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2350 - 2900						
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	H-10	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						
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTER RANCH (STRAWN)			72479 100		ASSOCIATED			ONE WELL					CNTY: PECOS				
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC			293117														
PORTER 34			WELL #: 2		RRCID -> 289483			COMPL. DATE 02/02/2007			TOTAL DEPTH 12379 PERF.11772 - 12296						
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10		124 #	67	-0-	-57	-0-	60	1	7	9	N	6					34
11		120 #	75	-0-	-45	-0-	68	1	7	9	N	6					40
12		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					40
01		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					40
02		84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					40

PUCKETT (DEVONIAN)			73355 166		NON-ASSOCIATED			CAPACITY					CNTY: PECOS				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			147862														
MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT			WELL #: 1 U		RRCID -> 020604			COMPL. DATE 12/12/1958			TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC			916958														
ROBBINS, J. W.			WELL #: 2A		RRCID -> 020610			COMPL. DATE 04/03/1958			TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A						
09	2940	X	2179	-0-	-761	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
10	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
11	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
12	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
01	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
*02	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-

PUCKETT (DEVONIAN)		//CONT.// 73355 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958														
EVELYN JO		WELL #: 2		RRCID -> 020611		COMPL. DATE 08/07/1956		TOTAL DEPTH 10462 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
09	T. A.	1691	-0-	1691	4499	1691	2			N	-0-					-0-
10	6972 X	2473	-0-	-4499	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
11	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
12	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
01	2480 X	2364	-0-	-116	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
02	2240 X	2124	-0-	-116	-0-	2124	2			N	-0-					-0-

FISHER-BONSACK		WELL #: 2		RRCID -> 020612		COMPL. DATE 06/15/1995		TOTAL DEPTH 11030 PERF.10746 - 10870								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUCKETT -D-		WELL #: 2		RRCID -> 020615		COMPL. DATE 07/28/1956		TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A								
09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
*02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -K-		WELL #: 2		RRCID -> 020616		COMPL. DATE 12/28/1956		TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A								
09	5100 X	3817	-0-	-1283	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
10	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
11	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
12	5270 X	5130	-0-	-140	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
01	5270 X	4662	-0-	-608	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
02	4760 X	3654	-0-	-1106	-0-	3654	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 020606		COMPL. DATE 06/05/1959		TOTAL DEPTH 11461 PERF. N/A								
ROBBINS, JERUSHA, ETAL-A-/NCT-B/		WELL #: 12														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #: 14		RRCID -> 020608		COMPL. DATE 01/22/1960		TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022790 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 14026 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
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBBINS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 161614 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 15147 PERF.12890 - 15147

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSA MITCHELL STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166085 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 15630 PERF.13750 - 15630

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 193232 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12596 - 14271

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
 ROBBINS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 020634 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 13698 PERF.12614 - 13698

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-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

09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					35
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958								
EVELYN JO		WELL #: 1		RRCID -> 020636		COMPL. DATE 11/02/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2	N	-0-		-0-
10	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 2	N	-0-		-0-
11	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 2	N	-0-		-0-
12	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 2	N	-0-		-0-
01	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 2	N	-0-		-0-
02	1512 N	1386	-0-	-126	-0-	1386 2	N	-0-		-0-

FISHER-BONSACK		WELL #: 1		RRCID -> 020637		COMPL. DATE 05/11/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197 2	N	-0-		-0-
10	4154 X	4133	-0-	-21	-0-	4133 2	N	-0-		-0-
11	4020 X	2854	-0-	-1166	-0-	2854 2	N	-0-		-0-
12	4247 X	3791	-0-	-456	-0-	3791 2	N	-0-		-0-
01	4247 X	3628	-0-	-619	-0-	3628 2	N	-0-		-0-
02	3836 X	3319	-0-	-517	-0-	3319 2	N	-0-		-0-

GLENNA		WELL #: 1		RRCID -> 020638		COMPL. DATE 04/15/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	6166 2	N	-0-		-0-
10	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	6253 2	N	-0-		-0-
11	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	6239 2	N	-0-		-0-
12	6138 X	5586	-0-	-552	-0-	5586 2	N	-0-		-0-
01	6138 X	5281	-0-	-857	-0-	5281 2	N	-0-		-0-
02	5544 X	4768	-0-	-776	-0-	4768 2	N	-0-		-0-

GLENNA		WELL #: 2		RRCID -> 020639		COMPL. DATE 01/01/1955		TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A		
09	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	2120 2	N	-0-		-0-
10	2108 X	2005	-0-	-103	-0-	2005 2	N	-0-		-0-
11	2010 X	1989	-0-	-21	-0-	1989 2	N	-0-		-0-
12	2201 X	1837	-0-	-364	-0-	1837 2	N	-0-		-0-
01	2201 X	1747	-0-	-454	-0-	1747 2	N	-0-		-0-
02	1988 X	1495	-0-	-493	-0-	1495 2	N	-0-		-0-

ODOM -C-		WELL #: 1		RRCID -> 020643		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 14775 PERF.13500 - 14775		
09	9254 X	9254	-0-	-0-	-0-	9254 2	N	-0-		-0-
10	8463 X	8411	-0-	-52	-0-	8411 2	N	-0-		-0-
11	8275 X	8275	-0-	-0-	-0-	8275 2	N	-0-		-0-
12	9548 X	7628	-0-	-1920	-0-	7628 2	N	-0-		-0-
01	9548 X	6993	-0-	-2555	-0-	6993 2	N	-0-		-0-
02	8624 X	4703	-0-	-3921	-0-	4703 2	N	-0-		-0-

ODOM -E-		WELL #: 1		RRCID -> 020645		COMPL. DATE 09/25/1958		TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A		
09	780 N	748	-0-	-32	-0-	748 2	N	-0-		-0-
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2	N	-0-		-0-
11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2	N	-0-		-0-
12	775 N	693	-0-	-82	-0-	693 2	N	-0-		-0-
01	744 N	653	-0-	-91	-0-	653 2	N	-0-		-0-
02	672 N	589	-0-	-83	-0-	589 2	N	-0-		-0-

PUCKETT -C-		WELL #: 1		RRCID -> 020647		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542		
09	8300 X	8300	-0-	-0-	-0-	8300 2	N	-0-		-0-
10	8151 X	8151	-0-	-0-	-0-	8151 2	N	-0-		-0-
11	8285 X	8285	-0-	-0-	-0-	8285 2	N	-0-		-0-
12	8060 X	7175	-0-	-885	-0-	7175 2	N	-0-		-0-
01	8060 X	6792	-0-	-1268	-0-	6792 2	N	-0-		-0-
02	7280 X	4786	-0-	-2494	-0-	4786 2	N	-0-		-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958									
PUCKETT -D-		WELL #: 1		RRCID -> 020648		COMPL. DATE 04/22/1953		TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2899	N	2899	-0-	-0-	2899	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2742	N	2742	-0-	-0-	2742	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2744	N	2744	-0-	-0-	2744	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2759	N	2514	-0-	-245	2514	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2728	N	2418	-0-	-310	2418	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2492	N	2087	-0-	-405	2087	2	N	-0-	-0-	-0-

PUCKETT -E-		WELL #: 1		RRCID -> 020649		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650			
09	3150	X	2911	-0-	-239	2911	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3255	X	2714	-0-	-541	2714	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3090	X	2796	-0-	-294	2796	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3007	X	2568	-0-	-439	2568	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3007	X	2183	-0-	-824	2183	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2716	X	1923	-0-	-793	1923	2	N	-0-	-0-	-0-

PUCKETT -K-		WELL #: 1		RRCID -> 020652		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269			
09	10913	X	10913	-0-	-0-	10913	2	N	-0-	-0-	-0-
10	9774	X	9774	-0-	-0-	9774	2	N	-0-	-0-	-0-
11	9809	X	9809	-0-	-0-	9809	2	N	-0-	-0-	-0-
12	9548	X	9067	-0-	-481	9067	2	N	-0-	-0-	-0-
01	9548	X	8635	-0-	-913	8635	2	N	-0-	-0-	-0-
02	8624	X	7248	-0-	-1376	7248	2	N	-0-	-0-	-0-

PUCKETT -L-		WELL #: 1		RRCID -> 020653		COMPL. DATE 12/23/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	5224	X	5224	-0-	-0-	5224	2	N	-0-	-0-	-0-
10	5288	X	5288	-0-	-0-	5288	2	N	-0-	-0-	-0-
11	5216	X	5216	-0-	-0-	5216	2	N	-0-	-0-	-0-
12	5394	X	4837	-0-	-557	4837	2	N	-0-	-0-	-0-
01	5394	X	4585	-0-	-809	4585	2	N	-0-	-0-	-0-
02	4872	X	4213	-0-	-659	4213	2	N	-0-	-0-	-0-

ODOM -A-		WELL #: 2		RRCID -> 058100		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855 - 14540			
09	5340	X	4426	-0-	-914	4426	2	N	-0-	-0-	-0-
10	5518	X	4401	-0-	-1117	4401	2	N	-0-	-0-	-0-
11	4890	X	4281	-0-	-609	4281	2	N	-0-	-0-	-0-
12	4588	X	4244	-0-	-344	4244	2	N	-0-	-0-	-0-
01	4588	X	4076	-0-	-512	4076	2	N	-0-	-0-	-0-
02	4144	X	3687	-0-	-457	3687	2	N	-0-	-0-	-0-

MITCHELL, ROSA L.		WELL #: 2		RRCID -> 094682		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322			
09	25742	X	25742	-0-	-0-	25742	2	N	-0-	-0-	-0-
10	24638	X	24638	-0-	-0-	24638	2	N	-0-	-0-	-0-
11	23025	X	23025	-0-	-0-	23025	2	N	-0-	-0-	-0-
12	24428	X	20121	-0-	-4307	20121	2	N	-0-	-0-	-0-
01	24428	X	19645	-0-	-4783	19645	2	N	-0-	-0-	-0-
02	22064	X	18667	-0-	-3397	18667	2	N	-0-	-0-	-0-

ROBBINS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179120		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120			
09	12030	X	2863	-0-	-9167	2863	2	N	-0-	-0-	-0-
10	12431	X	6010	-0-	-6421	6010	2	N	-0-	-0-	-0-
11	12030	X	11334	-0-	-696	11334	2	N	-0-	-0-	-0-
12	13337	X	13337	-0-	-0-	13337	2	N	-0-	-0-	-0-
01	13165	X	13165	-0-	-0-	13165	2	N	-0-	-0-	-0-
02	10584	X	8870	-0-	-1714	8870	2	N	-0-	-0-	-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. 945936
 ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 5A RRCID -> 020628 COMPL. DATE 12/11/1957 TOTAL DEPTH 14900 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 8 RRCID -> 020631 COMPL. DATE 06/27/1958 TOTAL DEPTH 14008 PERF. N/A

09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 9 RRCID -> 020632 COMPL. DATE 07/07/1958 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14144 - 14745

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERUSHA ROBBINS ET AL "A" WELL #: 3H RRCID -> 171292 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 14707 PERF.12385 - 14707

09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

MITCHELL-THOMAS UNIT 1 WELL #: 2E RRCID -> 173713 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13800 - 14830

09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2020 - P/A 01/27/20																	

PUCKETT (PENNSYLVANIA) 73355 664 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. 945936
 ROBBINS, JERUSHA ET AL -A NCT-A WELL #: 13 RRCID -> 131946 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10500 - 10546

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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_____ 02/22/2021																	

PUCKETT (STRAWN) 73355 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
 MITCHELL, ROSA L. WELL #: 1 RRCID -> 134188 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 14407 PERF.10388 - 10424

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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36

ODOM -C- WELL #: 2 RRCID -> 139659 COMPL. DATE 09/20/1991 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10497 - 10545

09	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-			258
10	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3148	2	3	9	N	-0-	3		261
11	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-			261
12	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-			261
01	3038 X	2935	-0-	-103	-0-	2935	2			N	-0-			261
02	2744 X	2585	-0-	-159	-0-	2585	2			N	-0-			261

XTO ENERGY INC. 945936
 ROBBINS, J. W. 1A WELL #: 5 RRCID -> 183046 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10291 - 10386

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2019 - P/A 11/21/19														

PUCKETT, NORTH (ELLENBURGER) 73357 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 SAHARA OPERATING COMPANY 743279
 THOMAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020667 COMPL. DATE 02/24/1962 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			70
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70

PUCKETT, NORTH (PENN LIME) 73357 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 SAHARA OPERATING COMPANY 743279
 WIMBERLY-BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 103312 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 14983 PERF. 9317 - 9520

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PUCKETT, NORTH (STRAWN DETRITAL) 73357 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 SAHARA OPERATING COMPANY 743279
 WIMBERLY-BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 068855 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			97
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			97
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97

PUTNAM (CLEAR FORK)		73507 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
OLSEN ENERGY INC.		621750								
MCDONALD		WELL #: 6		RRCID -> 169583		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2635 - 3313		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PUTNAM (ELLENBURGER)		73507 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
APACHE CORPORATION		027200								
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 223661		COMPL. DATE 02/20/2005		TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5245 - 5307		
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		73507 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
APACHE CORPORATION		027200								
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 088196		COMPL. DATE 02/24/1984		TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4178 - 4815		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 091529		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4276 - 4723		
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CABEEN		WELL #: 2		RRCID -> 092662		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4312 - 4880		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
PLUGGED AND ABANDONED 03/05/2020 - WELL PLUGGED 3/5/2020										

MCDONALD "6"		WELL #: 2		RRCID -> 108957		COMPL. DATE 01/11/1984		TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4503 - 4866		
09	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797 2	N	-0-		114
10	2728 X	1081	-0-	-1647	-0-	1081 2	N	-0-		114
11	2640 X	147	-0-	-2493	-0-	147 2	N	-0-		114
12	2728 X	246	-0-	-2482	-0-	246 2	N	-0-		114
01	2728 X	230	-0-	-2498	-0-	227 2	N	3		117
02	2604 X	83	-0-	-2521	-0-	82 2	N	1 9		118

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 73507 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
UNIVERSITY "C"		WELL #: 3		RRCID -> 114399		COMPL. DATE 11/04/1984		TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4189 - 4818			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	930 N	898	-0-	-32	-0-	898	2	N	-0-	-0-	-0-
10	961 N	922	-0-	-39	-0-	922	2	N	-0-	-0-	-0-
11	870 N	824	-0-	-46	-0-	824	2	N	-0-	-0-	-0-
12	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2	N	-0-	-0-	-0-
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2	N	-0-	-0-	-0-
02	756 N	433	-0-	-323	-0-	433	2	N	-0-	-0-	-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 148481		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4353 - 4848			
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2	N	-0-	-0-	17
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2	N	-0-	-0-	17
11	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	2	N	-0-	-0-	17
12	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2	N	-0-	-0-	17
01	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2	N	-0-	-0-	17
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	-0-	17

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 223660		COMPL. DATE 02/20/2005		TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 4881			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

GLOSSOP OIL & GAS, LLC		310719		WELL #: 2		RRCID -> 077169		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4067 - 4667	
09	DLQ G-10	94	-0-	94	203	94	3	Y	-0-	-0-	33
10	298 N	95	-0-	-203	-0-	95	3	Y	-0-	-0-	33
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	3	Y	-0-	-0-	33
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	Y	-0-	-0-	33
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	Y	-0-	-0-	33
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-			Y	NO RPT	-0-	33

CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 3 C		RRCID -> 079903		COMPL. DATE 12/07/1978		TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4143 - 4229			
09	DLQ G-10	71	-0-	71	152	71	3	Y	-0-	-0-	27
10	224 X	72	-0-	-152	-0-	72	3	Y	-0-	-0-	27
11	90 X	71	-0-	-19	-0-	71	3	Y	-0-	-0-	27
12	93 X	76	-0-	-17	-0-	76	3	Y	-0-	-0-	27
01	93 X	78	-0-	-15	-0-	78	3	Y	-0-	-0-	27
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-			Y	NO RPT	-0-	27

CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 124211		COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4032 - 4584			
09	DLQ G-10	659	-0-	659	1419	659	3	Y	-0-	-0-	51
10	2086 N	667	-0-	-1419	-0-	667	3	Y	-0-	-0-	51
11	750 N	662	-0-	-88	-0-	662	3	Y	-0-	-0-	51
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3	Y	-0-	-0-	51
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3	Y	-0-	-0-	51
02	616 N	NO RPT	-0-	-616	-0-			Y	NO RPT	-0-	51

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		73507 600	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.				621750										
MCDONALD STATE "124"				WELL #:	2	RRCID ->	142985	COMPL. DATE	09/23/1992	TOTAL DEPTH	5146	PERF.	4090 - 4875	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310 2			N	-0-			-0-
10		2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	2135 2			N	-0-			-0-
11		1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2			N	-0-			-0-
12		3410 X	2436	-0-	-974	-0-	2436 2			N	-0-			-0-
01		3410 X	982	-0-	-2428	-0-	982 2			N	-0-			-0-
02		3080 X	1918	-0-	-1162	-0-	1918 2			N	-0-			-0-

MCDONALD				WELL #:	3	RRCID ->	167184	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4098 - 4867	
09		8150 X	8150	-0-	-0-	-0-	8141 2	9 9	Y		8			54
10		8742 X	6712	-0-	-2030	-0-	6711 2	1 9	Y		1			55
11		8460 X	3938	-0-	-4522	-0-	3935 2	3 9	Y		3			58
12		8742 X	7586	-0-	-1156	-0-	7576 2	10 9	Y		9			67
01		8432 X	6308	-0-	-2124	-0-	6307 2	1 9	Y		1			68
02		7560 X	3925	-0-	-3635	-0-	3921 2	4 9	Y		4			72

REATA ENERGY, INC.				696090										
MILLAR, L.H. ET AL				WELL #:	16	RRCID ->	131344	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4392 - 4870	
09		270 N	75	-0-	-195	-0-	21 3	54 9	N		49			68
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N		4			72
11		300 N	5	-0-	-295	-0-	5 3		N		-0-			72
12		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N		-0-			72
01		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N		-0-			72
*02		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N		-0-			72

WOODWARD "56"				WELL #:	3	RRCID ->	205149	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	5290	PERF.	4186 - 5223	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

WOODWARD "56"				WELL #:	2	RRCID ->	287236	COMPL. DATE	04/24/2019	TOTAL DEPTH	5415	PERF.	4389 - 4792	
09		28170 X	15311	-0-	-12859	-0-	15311 3			N	-0-			-0-
10		27528 X	19821	-0-	-7707	-0-	19821 3			N	-0-			-0-
11		24870 X	18160	-0-	-6710	-0-	18160 3			N	-0-			-0-
12		21018 X	18007	-0-	-3011	-0-	18007 3			N	-0-			-0-
01		21018 X	17874	-0-	-3144	-0-	17874 3			N	-0-			-0-
02		17892 X	15895	-0-	-1997	-0-	15895 3			N	-0-			-0-

PUTNAM (WOLFCAMP)				73507 750	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
APACHE CORPORATION				027200										
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	020675	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5047	PERF.	4072 - 4556	
09		3000 N	3152	-0-	152	224	3149 2	3 9	N		3			72
10		2933 N	2709	-0-	-224	-0-	2689 2	20 9	N		18			90
11		2310 X	1369	-0-	-941	-0-	1367 2	2 9	N		2			92
12		2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2451 2	15 9	N		14			106
01		3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	2983 2	18 9	N		16			122
02		2240 X	1976	-0-	-264	-0-	1974 2	2 9	N		2			124

PUTNAM (WOLFCAMP)		//CONT.//		73507 750		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
MCDONALD, ROY -6-		WELL #:		1		RRCID -> 050776		COMPL. DATE 06/02/1971			TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A			
M	O	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

09		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3448	2	3	9	N	3		23
10		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3470	2	17	9	N	15		38
11		3420 X	2645	-0-	-775	-0-	2642	2	3	9	N	3		41
12		3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3803	2	20	9	N	18		59
01		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3796	2	24	9	N	22		81
02		3192 X	1732	-0-	-1460	-0-	1731	2	1	9	N	1		82

UNIVERSITY "C"		WELL #:		2		RRCID -> 057823		COMPL. DATE 01/14/1974			TOTAL DEPTH 5082 PERF. N/A			
09		900 N	727	-0-	-173	-0-	727	2			N	-0-		-0-
10		868 N	665	-0-	-203	-0-	665	2			N	-0-		-0-
11		780 N	602	-0-	-178	-0-	602	2			N	-0-		-0-
12		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-		-0-
01		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-		-0-
02		560 N	420	-0-	-140	-0-	420	2			N	-0-		-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #:		6		RRCID -> 128199		COMPL. DATE 02/20/2005			TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307			
09		1410 N	1371	-0-	-39	-0-	1371	2			N	-0-		17
10		1395 N	1354	-0-	-41	-0-	1354	2			N	-0-		17
11		1350 N	1087	-0-	-263	-0-	1087	2			N	-0-		17
12		1426 N	1346	-0-	-80	-0-	1346	2			N	-0-		17
01		1364 N	1348	-0-	-16	-0-	1348	2			N	-0-		17
02		1008 N	881	-0-	-127	-0-	881	2			N	-0-		17

GLOSSOP OIL & GAS, LLC		WELL #:		310719		RRCID -> 079902		COMPL. DATE 12/07/1978			TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4467 - 4553			
CITIES SERVICE ET AL				3 T										
09	DLQ	G-10	3880	-0-	3880	19572	3880	3			Y	-0-		128
10	DLQ	G-10	3933	-0-	3933	23505	3933	3			Y	-0-		128
11		27407 X	3902	-0-	-23505	-0-	3902	3			Y	-0-		128
12		4464 X	4169	-0-	-295	-0-	4169	3			Y	-0-		128
01		4464 X	4277	-0-	-187	-0-	4277	3			Y	-0-		128
02		3640 X	NO RPT	-0-	-3640	-0-					Y	NO RPT		128

OLSEN ENERGY INC.		WELL #:		621750		RRCID -> 043506		COMPL. DATE 01/09/1968			TOTAL DEPTH 5393 PERF. N/A			
WOODWARD, EMMA GAY				1										
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WOODWARD, EMMA GAY		WELL #:		2 C		RRCID -> 126165		COMPL. DATE 11/26/1987			TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4408 - 4818			
09		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-		-0-
10		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-		-0-
11		2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-		-0-
12		2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-		-0-
01		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-		-0-
02		1820 X	1789	-0-	-31	-0-	1789	2			N	-0-		-0-

PUTNAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 73507 750		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750											
MCDONALD		WELL #: 2		RRCID -> 167183		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09	7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	7189 2	9 9		Y	8			54
10	7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	7225 2	1 9		Y	1			55
11	6750 X	3453	-0-	-3297	-0-	3450 2	3 9		Y	3			58
12	7230 X	7230	-0-	-0-	-0-	7220 2	10 9		Y	9			67
01	6975 X	6602	-0-	-373	-0-	6601 2	1 9		Y	1			68
02	6300 X	3434	-0-	-2866	-0-	3430 2	4 9		Y	4			72

CHAMPLIN-CITIES SERVICE		WELL #: 4R		RRCID -> 190540		COMPL. DATE 06/27/2002			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114				
09	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3907 2	21 9		N	19			87
10	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929 2			N	-0-			87
11	1980 X	1450	-0-	-530	-0-	1450 2			N	-0-			87
12	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	2414 2			N	-0-			87
01	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2301 2			N	-0-			87
02	1848 X	1254	-0-	-594	-0-	1254 2			N	-0-			87

REATA ENERGY, INC.		696090		RRCID -> 185312		COMPL. DATE 09/04/2001			TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4990 - 5183				
WOODWARD "56"		WELL #: 1											
09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 3			N	-0-			72
10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3			N	-0-			72
11	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 3			N	-0-			72
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 3			N	-0-			72
01	992 N	755	-0-	-237	-0-	755 3			N	-0-			72
02	924 N	654	-0-	-270	-0-	654 3			N	-0-			72

WOODWARD "56"		WELL #: 2		RRCID -> 188449		COMPL. DATE 02/25/2002			TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5092 - 5302				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
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

WOODWARD "56"		WELL #: 3		RRCID -> 191307		COMPL. DATE 10/14/2004			TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223				
09	1020 N	1006	-0-	-14	-0-	1006 3			N	-0-			214
10	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107 3			N	-0-			214
11	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097 3			N	-0-			214
12	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941 3			N	-0-			214
01	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 3			N	-0-			214
*02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 3			N	-0-			214

WOODWARD "56"		WELL #: 4		RRCID -> 194367		COMPL. DATE 02/16/2003			TOTAL DEPTH 5454 PERF. 4948 - 5296				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
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

PUTNAM, NORTH (YATES)				73512 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PECOS	
GILLEY, SAM D. CABEEN				306100								
				WELL #:	4	RRCID ->	111146	COMPL. DATE	05/16/1984	TOTAL DEPTH	1550	PERF. 834 - 930
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

QUITO (ATOKA)				73926 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD	
PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC AMERICAN QUASAR MONROE GAS UNIT				665593								
				WELL #:	1	RRCID ->	076101	COMPL. DATE	11/22/1989	TOTAL DEPTH	20200	PERF. 5000 - 6000
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLATINUM EXPLORATION INC. PIONEER G.P.-STATE GAS UNIT				667939	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD	
				WELL #:	1	RRCID ->	068772	COMPL. DATE	09/05/1976	TOTAL DEPTH	16144	PERF. N/A
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC CHINA LAKE				900329	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD	
				WELL #:	1	RRCID ->	153211	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	17784	PERF. 4760 - 6325
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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 GARY GAS UNIT				524907								
				WELL #:	1	RRCID ->	053605	COMPL. DATE	10/05/1972	TOTAL DEPTH	17600	PERF. N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

QUITO, E. (ATOKA)				73927 306	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WARD	
OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT				617484								
				WELL #:	1	RRCID ->	138951	COMPL. DATE	05/15/1991	TOTAL DEPTH	20600	PERF. 14341 - 14742
09	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	664	1	1715	3	N	-0-
10	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-
11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-
12	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-
*02	2800	N	4819	-0-	2019	2019	4819	3			N	-0-

QUITO, E. (ATOKA)		//CONT.//		73927 306	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WARD				
RJD ENERGY, LLC				714310								
LEEDE GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	234141	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	19495	PERF.	16975 - 16995
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				33
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				33
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				33
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

QUITO, E. (BELL CANYON 5275)				73927 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
MARTIN, JIMMY INC				530596								
STATE OF TEXAS "DP"		WELL #:		4	RRCID ->	182941	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5259 - 5282
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

WTG EXPLORATION				945220				CNTY: WARD				
UNIVERSITY "18-30A"		WELL #:		1	RRCID ->	178703	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	5248 - 5282
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		Y	15	13	1		14
10	248 N	66	-0-	-182	-0-	49 2	17 9	Y	15	13	1	16
11	180 N	61	-0-	-119	-0-	49 2	12 9	Y	11	13	1	14
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	49 2	18 9	Y	16	25	1	5
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	70 2	15 9	Y	14	11	1	8
02	DLQ G-10	29	-0-	29	29	29 2		Y	-0-			8

WALKER, P. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	180539	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	5324	PERF.	5250 - 5277
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/21/2020 - P/A 02/21/20												

MCDANIEL "A"		WELL #:		1	RRCID ->	180583	COMPL. DATE	12/06/2000	TOTAL DEPTH	5289	PERF.	5228 - 5273
09	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 2		Y	-0-			249
10	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2		Y	-0-			249
11	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2		Y	-0-			249
12	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200 2		Y	-0-			249
01	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165 2		Y	-0-			249
02	DLQ G-10	1887	-0-	1887	1887	1883 2	4 9	Y	4	4	8	249

WALKER, P. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	183062	COMPL. DATE	03/03/2001	TOTAL DEPTH	5299	PERF.	5225 - 5280
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-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-

MCDANIEL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	184167	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	5289	PERF.	5256 - 5276
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		Y	-0-			109
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		Y	-0-			109
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-			109
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2		Y	-0-			109
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-			109
02	DLQ G-10	35	-0-	35	35	35 2		Y	-0-			109

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WTG EXPLORATION //CONT.// 9452220
 WALKER, P. "A" WELL #: 4 RRCID -> 185569 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5748 - 5760

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/21/2020 - P/A 02/21/20

UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 2 RRCID -> 185571 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5256 - 5276

09	450 N	234	-0-	-216	-0-	16	2	218	9	Y	198	156	1		170
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	352	2	222	9	Y	202	167	1		205
11	450 N	326	-0-	-124	-0-	163	2	163	9	Y	148	165	1		188
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	230	2	222	9	Y	202	327	1		63
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	275	2	215	9	Y	195	147	1		111
02	DLQ G-10	91	-0-	91	91	91	2			Y	-0-				111

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 3A RRCID -> 193779 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5220 - 5247

09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-				15
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-				15
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-				15
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-				15
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-				15
02	DLQ G-10	-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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARTIN, JIMMY INC 530596
 STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 3 RRCID -> 114469 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6424 - 6721

09	3000 N	3184	-0-	184	184	3118	2	66	9	Y	60	72	1		5
10	2459 N	2275	-0-	-184	-0-	2198	2	77	9	Y	70	72	1		3
11	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1765	2	66	9	Y	60	38	1		25
12	2232 X	1968	-0-	-264	-0-	1921	2	47	9	Y	43	38	1		30
01	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	2317	2	66	9	Y	60	70	1		20
02	2100 X	1752	-0-	-348	-0-	1706	2	46	9	Y	42	33	1		29

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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAPRITO 99		WELL #: 1		RRCID -> 225726		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 17066 PERF.11325 - 11746				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75

R. O. C. (DEVONIAN)		74050 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125										
CAPRITO 82		WELL #: 1 U		RRCID -> 045787		COMPL. DATE 01/25/1969		TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A				
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAPRITO 98		WELL #: 1 U		RRCID -> 050430		COMPL. DATE 05/01/1971		TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A				
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	14B2 EXT	1456	-0-	1456	1456	1456	3	N	-0-			-0-

CAPRITO 99		WELL #: 2 U		RRCID -> 069328		COMPL. DATE 10/18/1976		TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A				
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	14B2 EXT	12	-0-	12	12	12	3	N	-0-			-0-

CAPRITO 82		WELL #: 2 U		RRCID -> 072030		COMPL. DATE 04/13/1977		TOTAL DEPTH 16950 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	3	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	809 N	805	-0-	-4	-0-	805	3	Y	-0-			-0-

R. O. C. (DEVONIAN)		//CONT.//		74050 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125									
CAPRITO 82		WELL #:		11	RRCID ->	203711	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	17020	PERF.	12796 - 13247	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	47	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	47	
11		14B2 EXT	44	-0-	44		44	3		Y	-0-	47	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	47	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	47	
*02		4371 X	4327	-0-	-44		4327	3		Y	-0-	47	

HALCON OPERATING CO., INC.				344412		CAPACITY				CNTY: WARD			
708A JV-S PYOTE 20-6		WELL #:		6	RRCID ->	060470	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12490	PERF.	11982 - 12016	
09		2190 S	1898	-0-	-292		30	1	1868	2	N	-0-	
10		2547 S	2547	-0-	-0-		31	1	2516	2	N	-0-	
11		3626 S	3626	-0-	-0-		30	1	3596	2	N	-0-	
12		2761 S	2761	-0-	-0-		31	1	2730	2	N	-0-	
01		2564 S	2564	-0-	-0-		31	1	2533	2	N	-0-	
*02		3403 S	3403	-0-	-0-		28	1	3375	2	N	-0-	

7502 JV-S R.O.C.		WELL #:		1 U	RRCID ->	064758	COMPL. DATE	11/18/1975	TOTAL DEPTH	16700	PERF.	N/A	
09		4790 X	4790	-0-	-0-		30	1	4760	2	N	-0-	
10		5041 X	5041	-0-	-0-		31	1	5010	2	N	-0-	
11		4306 X	4306	-0-	-0-		30	1	4276	2	N	-0-	
12		4155 X	4155	-0-	-0-		31	1	4124	2	N	-0-	
01		4306 X	4306	-0-	-0-		31	1	4275	2	N	-0-	
*02		3711 X	3711	-0-	-0-		28	1	3683	2	N	-0-	

R.O.C. (ELLEN.)				74050 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125									
CAPRITO 82		WELL #:		1 L	RRCID ->	045788	COMPL. DATE	01/25/1969	TOTAL DEPTH	17120	PERF.	N/A	
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

CAPRITO 83		WELL #:		1	RRCID ->	048980	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	17795	PERF.	16410 - 17795	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

CAPRITO 98		WELL #:		1 L	RRCID ->	050881	COMPL. DATE	05/01/1971	TOTAL DEPTH	16798	PERF.	N/A	
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02		SI MULT	NO RPT	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	

CAPRITO 82		WELL #:		2 L	RRCID ->	079287	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL DEPTH	16950	PERF.16364 - 16821		
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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
09	8403 S	8403	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	8373	2	Y	-0-	-0-
10	8979 S	8979	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	8948	2	Y	-0-	-0-
11	8670 S	8566	-0-	-104	-0-	-0-	30	1	8536	2	Y	-0-	-0-
12	8680 S	8285	-0-	-395	-0-	-0-	31	1	8254	2	Y	-0-	-0-
01	8990 S	8230	-0-	-760	-0-	-0-	31	1	8199	2	Y	-0-	-0-
*02	6943 S	6943	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	6915	2	Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 16-21		WELL #:		1 L	RRCID ->	053610	COMPL. DATE	04/30/1972	TOTAL DEPTH	16890	PERF. N/A		
09	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	3447	2	N	-0-	-0-
10	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	3225	2	N	-0-	-0-
11	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	3184	2	N	-0-	-0-
12	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	3236	2	N	-0-	-0-
01	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	3313	2	N	-0-	-0-
*02	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	2373	2	N	-0-	-0-

7502 JV-S R.O.C.		WELL #:		1 L	RRCID ->	064759	COMPL. DATE	11/17/1975	TOTAL DEPTH	16700	PERF. N/A		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	-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		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						152	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						152	
11	9852 X	9852	-0-	-0-	-0-	-0-	9852	3				152	
12	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	-0-	4625	3				152	
01	10986 X	10986	-0-	-0-	-0-	-0-	10986	3				152	
02	3444 X	1793	-0-	-1651	-0-	-0-	1793	3				152	

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
11	12667 X	12667	-0-	-0-	-0-	12667	3		N	-0-			63
*12	8247 X	8247	-0-	-0-	-0-	8237	3	10 9	N	9			72
*01	12778 X	12778	-0-	-0-	-0-	12778	3		N	-0-			72
02	11816 X	2655	-0-	-9161	-0-	2655	3		N	-0-			72

CAPRITO 98		WELL #:		1H	RRCID ->	190099	COMPL. DATE	05/08/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14180	- 17331	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
11	17237 X	17237	-0-	-0-	-0-	17237	3		N	-0-			160
12	14273 X	14273	-0-	-0-	-0-	14273	3		N	-0-			160
01	23580 X	23580	-0-	-0-	-0-	23580	3		N	-0-			160
02	10332 X	5365	-0-	-4967	-0-	5365	3		N	-0-			160

CAPRITO 82		WELL #:		2H	RRCID ->	193427	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13875	- 16188	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
11	14B2 EXT	19454	-0-	19454	19454	19454	3		N	-0-			55
12	14B2 EXT	9839	-0-	9839	29293	9802	3	37 9	N	34			89
*01	T. A.	20686	-0-	20686	49979	20663	3	23 9	N	21			110
02	14B2 EXT	4297	-0-	4297	54276	4297	3		N	-0-			110

CAPRITO "81"		WELL #:		1H	RRCID ->	200032	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	14322	PERF.14359	- 16999	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
11	9250 X	9250	-0-	-0-	-0-	9250	3		N	-0-			48
12	10301 X	10301	-0-	-0-	-0-	10301	3		N	-0-			48
01	11996 X	11996	-0-	-0-	-0-	11996	3		N	-0-			48
02	6860 X	389	-0-	-6471	-0-	389	3		N	-0-			48

ROC "83"		WELL #:		1H	RRCID ->	201007	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL DEPTH	14293	PERF.13900	- 15610	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			105
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
11	12193 X	12193	-0-	-0-	-0-	12193	3		N	-0-			105
12	9475 X	9475	-0-	-0-	-0-	9435	3	40 9	N	36			141
01	13578 X	13578	-0-	-0-	-0-	13545	3	33 9	N	30			171
02	4844 X	3769	-0-	-1075	-0-	3769	3		N	-0-			171

CAPRITO 100		WELL #:		1	RRCID ->	245583	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	16720	PERF.13655	- 14242	
09	450 N	198	-0-	-252	-0-	198	3		N	-0-			-0-
10	248 N	190	-0-	-58	-0-	190	3		N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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	O	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
09	8700 X	8700	-0-	-0-	-0-		30 1	8670 2	Y	-0-			-0-
10	9424 X	8666	-0-	-758	-0-		31 1	8635 2	Y	-0-			-0-
11	9120 X	8204	-0-	-916	-0-		30 1	8174 2	Y	-0-			-0-
12	9424 X	8125	-0-	-1299	-0-		31 1	8094 2	Y	-0-			-0-
01	9393 X	7959	-0-	-1434	-0-		31 1	7928 2	Y	-0-			-0-
*02	7333 X	7333	-0-	-0-	-0-		28 1	7305 2	Y	-0-			-0-

7108 JV-S WARD		WELL #:		1Y	RRCID -> 083968	COMPL. DATE	07/27/1979	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13616	-	13856	
09	6817 X	3141	-0-	-3676	-0-		30 1	3111 2	N	-0-			-0-
10	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-		31 1	3301 2	N	-0-			-0-
11	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-		30 1	3213 2	N	-0-			-0-
12	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-		31 1	2916 2	N	-0-			-0-
01	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-		31 1	2896 2	N	-0-			-0-
*02	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-		28 1	3561 2	N	-0-			-0-

708 JV-D PYOTE		WELL #:		2	RRCID -> 123766	COMPL. DATE	03/18/1987	TOTAL DEPTH	16500	PERF.13365	-	13584	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64

7108 JV-S SEALY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 189129	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14040	-	18300	
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-			17
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17

REAVES, 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			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
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-

RE-OP CORP.				695742				CNTY: REEVES					
REEVES -AM- FEE		WELL #:		1	RRCID -> 036114	COMPL. DATE	06/28/1964	TOTAL DEPTH	4987	PERF. N/A			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
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-

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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
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-

STATE OF TEXAS 26		WELL #: 1026		RRCID -> 066070		COMPL. DATE 04/27/1976		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
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-

STATE OF TEXAS 26		WELL #: 2		RRCID -> 069566		COMPL. DATE 01/07/1977		TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
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-

STATE OF TEXAS 26		WELL #: 3		RRCID -> 069567		COMPL. DATE 12/29/1976		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
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-

STATE OF TEXAS 26		WELL #: 4		RRCID -> 069568		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
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-

ARCO STATE 24		WELL #: 2		RRCID -> 069586		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
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-

ARCO STATE 24		WELL #: 3		RRCID -> 069779		COMPL. DATE 01/29/1977		TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
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-

REEVES, 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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

REEVES -AM-		WELL #:		3	RRCID ->	072032	COMPL. DATE	06/17/1977	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	N/A
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT	-0-
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-

REEVES -BC- FEE		WELL #:		2	RRCID ->	072033	COMPL. DATE	06/21/1977	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	N/A
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT	-0-
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-

AMARILLO STATE 36		WELL #:		1	RRCID ->	072166	COMPL. DATE	07/14/1977	TOTAL DEPTH	3270	PERF.	N/A
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT	-0-
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-

ARCO STATE 24		WELL #:		1X	RRCID ->	072422	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3285	PERF.	3150 - 3161
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
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-	

HILL "32"		WELL #: 1		RRCID -> 075056		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
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-	

MEEKER 15		WELL #: 1		RRCID -> 075302		COMPL. DATE 02/15/1978		TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
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-	

ARCO STATE 34		WELL #: 4		RRCID -> 075479		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
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-	

ARCO STATE "44"		WELL #: 1		RRCID -> 076234		COMPL. DATE 04/08/1978		TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3028 - 3035			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
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-	

TRACE NATURAL RESOURCES LLC		863798		WELL #: 1		RRCID -> 098343		COMPL. DATE 02/17/1982		TOTAL DEPTH 3292 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
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-	

RED BLUFF (WOLFCAMP)		//CONT.//		75161 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING							
OXY USA INC.				630591											
RED BLUFF "12"		WELL #:		3	RRCID ->	096751	COMPL. DATE	11/12/1981	TOTAL DEPTH	17017	PERF.11530 - 11826				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-		91	2		N	-0-			103
*04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-		10	2		N	-0-			103
*05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-		9	2		N	-0-			103
*06	90 N	45	-0-	-45	-0-	-0-		45	2		N	-0-			103
*07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-		112	2		N	-0-			103
*08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-		100	2		N	-0-			103
*09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-		76	2		N	-0-			103
*10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-		184	2		N	-0-			103
*11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-		396	2		N	-0-			103
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-		192	2	13 9	N	12	77 0		38
*01	186 N	81	-0-	-105	-0-	-0-		81	2		N	-0-			38
*02	364 N	238	-0-	-126	-0-	-0-		238	2		N	-0-			38

WPX ENERGY PERMIAN, LLC				942623			49B		CNTY: WARD		
DAMSITE UNIT				1D	RRCID ->	264477	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	16600	PERF. 4845 - 5184
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RHODA WALKER (CANYON 5900)				76184 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: WARD			
SPINDLETOP DRILLING CO.				809924							
UNIVERSITY "K"		WELL #:		1	RRCID ->	289351	COMPL. DATE	01/02/1994	TOTAL DEPTH	2169	PERF. 5934 - 5939
09	0 W	37	-0-	37	631	37	2		N	-0-	-0-
10	0 W	35	-0-	35	666	35	2		N	-0-	-0-
11	0 W	44	-0-	44	710	44	2		N	-0-	-0-
12	0 W	38	-0-	38	748	38	2		N	-0-	-0-
01	0	32	-0-	32	780	32	2		N	-0-	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	780				N	-0-	-0-

RODGERS (ATOKA)				77830 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125							
KELTON		WELL #:		1	RRCID ->	080833	COMPL. DATE	11/16/1978	TOTAL DEPTH	19870	PERF.14252 - 14306
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
11	14B2 EXT	4656	-0-	4656	4656	4656	3		N	-0-	28
12	14B2 EXT	3558	-0-	3558	8214	3558	3		N	-0-	28
01	14B2 EXT	2990	-0-	2990	11204	2990	3		N	-0-	28
02	14B2 EXT	2633	-0-	2633	13837	2633	3		N	-0-	28

RODGERS (ATOKA)		//CONT.// 77830 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.// 003125														
RODGERS		WELL #: 1		RRCID -> 154628		COMPL. DATE 05/06/1995		TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
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

ROJO CABALLOS (MISS.)		77953 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
CHEVRON U. S. A. INC.		148113														
WEATHERBY, IVY B.		WELL #: 3		RRCID -> 094140		COMPL. DATE 03/28/1982		TOTAL DEPTH 15578 PERF.14981 - 15469								
09	13478	X	13478	-0-	-0-	-0-	13478	2		N	-0-					101
10	11222	X	9108	-0-	-2114	-0-	9046	2	62	9	N	56				157
11	10860	X	10425	-0-	-435	-0-	10425	2			N	-0-				157
12	12475	X	12475	-0-	-0-	-0-	12475	2			N	-0-				157
01	11841	X	11841	-0-	-0-	-0-	11841	2			N	-0-				157
02	10136	X	7271	-0-	-2865	-0-	7241	2	30	9	N	27				184

SCHLOSSER, FRED ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 184879		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303								
09	2850	X	2261	-0-	-589	-0-	2167	2	94	9	N	85	170	1		50
10	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	9225	2			N	-0-				50
11	2760	X	1738	-0-	-1022	-0-	1738	2			N	-0-				50
12	2356	X	2195	-0-	-161	-0-	2195	2			N	-0-				50
01	4030	X	2032	-0-	-1998	-0-	2032	2			N	-0-				50
02	3640	X	1528	-0-	-2112	-0-	1528	2			N	-0-				50

WEATHERBY, IVY B. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 203355		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179								
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-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								
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
MOORE, KATHLEEN J.		148113														
MOORE, KATHLEEN J.		WELL #: 1		RRCID -> 020680		COMPL. DATE 02/19/1960		TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A								
09	7380	X	6742	-0-	-638	-0-	6724	3	18	9	Y	16				405
10	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	7646	3	25	9	Y	23				428
11	7380	X	7263	-0-	-117	-0-	7240	3	23	9	Y	21				449
12	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	8107	3	17	9	Y	15				464
01	7626	X	7378	-0-	-248	-0-	7358	3	20	9	Y	18	162	1		320
02	DLQ	G-10	5872	-0-	5872	-0-	5869	3	3	9	Y	3				323

ROJO CABALLOS (PENN.) //CONT.// 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SCHLOSSER, FRED, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020681 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		3000 N	6385	-0-	3385	6558	6385	3			Y	-0-					86
10		3100 N	6064	-0-	2964	9522	6064	3			Y	-0-					86
11		15181 X	5659	-0-	-9522	-0-	5659	3			Y	-0-					86
12		6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	3			Y	-0-					86
01		7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	7052	3			Y	-0-					86
02	DLQ	G-10	6712	-0-	6712	6712	6712	3			Y	-0-					86

STATE MC INTYRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158927 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 15130

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	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

09		720 N	652	-0-	-68	-0-	652	3			Y	-0-					164
10		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					164
11		690 N	577	-0-	-113	-0-	577	3			Y	-0-					164
12		682 N	558	-0-	-124	-0-	558	3			Y	-0-					164
01		651 N	587	-0-	-64	-0-	586	3	1	9	Y	1					165
02	DLQ	G-10	605	-0-	605	605	603	3	2	9	Y	2					167

CROSS, R. B. 21 WELL #: 2 RRCID -> 170171 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316

09		714 N	714	-0-	-0-	-0-	713	3	1	9	N	1					38
10		713 N	618	-0-	-95	-0-	618	3			N	-0-					38
11		840 N	376	-0-	-464	-0-	376	3			N	-0-					38
12		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	989	3	14	9	N	13					51
01		793 N	793	-0-	-0-	-0-	781	3	12	9	N	11					62
*02		609 N	609	-0-	-0-	-0-	603	3	6	9	N	5					67

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH) 77953 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. 945936
 SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 087588 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 15692 PERF.12900 - 15692

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 201833 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 18522 PERF.15626 - 15636

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS (WOLFCAMP) DARK HORSE EXPLORATION INC. MCINTYRE-STATE "32"		77953 750 200551		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
WELL #:		1 C		RRCID -> 119344		COMPL. DATE 11/08/1983		TOTAL DEPTH 18564 PERF.12186 - 12196		
M	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	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (ATOKA) CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. BUECHY STATE "28"		77956 200 147862		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
WELL #:		1		RRCID -> 195318		COMPL. DATE 10/27/2002		TOTAL DEPTH 18877 PERF.16660 - 17060		
*03	5580 X	3702	-0-	-1878	-0-	3702 3		N	-0-	-0-
*04	5400 X	2596	-0-	-2804	-0-	2596 3		N	-0-	-0-
*05	9149 X	9149	-0-	-0-	-0-	9149 3		N	-0-	-0-
*06	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	5192 3		N	-0-	-0-
*07	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	5210 3		N	-0-	-0-
*08	5890 X	4570	-0-	-1320	-0-	4570 3		N	-0-	-0-
*09	5700 X	3230	-0-	-2470	-0-	3230 3		N	-0-	-0-
*10	5890 X	2818	-0-	-3072	-0-	2818 3		N	-0-	-0-
*11	5190 X	2702	-0-	-2488	-0-	2702 3		N	-0-	-0-
*12	5208 X	2433	-0-	-2775	-0-	2433 3		N	-0-	-0-
*01	4557 X	2278	-0-	-2279	-0-	2278 3		N	-0-	-0-
02	3024 X	1090	-0-	-1934	-0-	1090 3		N	-0-	-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. HOLBERT		77956 400 147862		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
WELL #:		1		RRCID -> 090633		COMPL. DATE 10/30/1980		TOTAL DEPTH 18610 PERF.18189 - 18291		
*03	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075 3		N	-0-	-0-
*04	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992 3		N	-0-	-0-
*05	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350 3		N	-0-	-0-
*06	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2379 3		N	-0-	-0-
*07	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2504 3		N	-0-	-0-
*08	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2637 3		N	-0-	-0-
*09	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2542 3		N	-0-	-0-
*10	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2476 3		N	-0-	-0-
*11	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659 3		N	-0-	-0-
*12	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2800 3		N	-0-	-0-
*01	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945 3		N	-0-	-0-
*02	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791 3		N	-0-	-0-

SMALLWOOD		WELL #:		1		RRCID -> 199502		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588	
09	180 N	129	-0-	-51	-0-	129 3		N	-0-	-0-	
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3		N	-0-	-0-	
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-	-0-	
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-	-0-	
01	744 N	487	-0-	-257	-0-	487 3		N	-0-	-0-	
02	280 N	256	-0-	-24	-0-	256 3		N	-0-	-0-	

HARGROVE, BETTY		WELL #:		1		RRCID -> 211392		COMPL. DATE 11/12/2003		TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594	
09	420 N	166	-0-	-254	-0-	166 3		N	-0-	-0-	
10	403 N	401	-0-	-2	-0-	401 3		N	-0-	-0-	
11	390 N	367	-0-	-23	-0-	367 3		N	-0-	-0-	
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		N	-0-	-0-	
*01	403 N	385	-0-	-18	-0-	385 3		N	-0-	-0-	
02	336 N	300	-0-	-36	-0-	300 3		N	-0-	-0-	

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282 3		N	-0-			-0-
10	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499 3		N	-0-			-0-
11	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179 3		N	-0-			-0-
12	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346 3		N	-0-			-0-
*01	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505 3		N	-0-			-0-
02	2800 X	2459	-0-	-341	-0-	2459 3		N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 REYNOLDS CATTLE CO. "B" WELL #: 1 RRCID -> 070876 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 21730 PERF. N/A

09	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	6572 2		N	-0-			-0-
10	7154 X	7154	-0-	-0-	-0-	7154 2		N	-0-			-0-
11	6810 X	6133	-0-	-677	-0-	6133 2		N	-0-			-0-
12	7037 X	6513	-0-	-524	-0-	6513 2		N	-0-			-0-
01	7037 X	6199	-0-	-838	-0-	6199 2		N	-0-			-0-
02	6356 X	3119	-0-	-3237	-0-	3119 2		N	-0-			-0-

ZAKU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A

09	30330 X	25936	-0-	-4394	-0-	25936 2		N	-0-			-0-
10	31341 X	27937	-0-	-3404	-0-	27937 2		N	-0-			-0-
11	29820 X	24758	-0-	-5062	-0-	24758 2		N	-0-			-0-
12	28440 X	28440	-0-	-0-	-0-	28440 2		N	-0-			-0-
01	28303 X	27237	-0-	-1066	-0-	27237 2		N	-0-			-0-
02	25228 X	21791	-0-	-3437	-0-	21791 2		N	-0-			-0-

SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317

09	14400 X	13332	-0-	-1068	-0-	13332 2		N	-0-			-0-
10	14012 X	13896	-0-	-116	-0-	13896 2		N	-0-			-0-
11	13740 X	10678	-0-	-3062	-0-	10678 2		N	-0-			-0-
12	14198 X	12691	-0-	-1507	-0-	12691 2		N	-0-			-0-
01	14198 X	4445	-0-	-9753	-0-	4445 2		N	-0-			-0-
02	12544 X	9169	-0-	-3375	-0-	9169 2		N	-0-			-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170

09	10046 X	10046	-0-	-0-	-0-	10046 2		N	-0-			-0-
10	9229 X	9229	-0-	-0-	-0-	9229 2		N	-0-			-0-
11	10712 X	10712	-0-	-0-	-0-	10712 2		N	-0-			-0-
12	10795 X	10795	-0-	-0-	-0-	10795 2		N	-0-			-0-
01	8908 X	8908	-0-	-0-	-0-	8908 2		N	-0-			-0-
*02	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391 2		N	-0-			-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 2 RRCID -> 087074 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17327 - 18223

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-

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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													
09	29333	X	29333	-0-	-0-	-0-	29333	3	N	-0-			-0-
10	28891	X	28891	-0-	-0-	-0-	28891	3	N	-0-			-0-
11	24324	X	24324	-0-	-0-	-0-	24324	3	N	-0-			-0-
12	27116	X	27116	-0-	-0-	-0-	27116	3	N	-0-			-0-
01	25798	X	25798	-0-	-0-	-0-	25798	3	N	-0-			-0-
*02	22428	X	22428	-0-	-0-	-0-	22428	3	N	-0-			-0-

STATE MCINTYRE WELL #: 3 RRCID -> 275755 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 16070 PERF.15296 - 15741													
09	28612	X	28612	-0-	-0-	-0-	28612	3	N	-0-			171
10	31184	X	31184	-0-	-0-	-0-	31184	3	N	-0-			171
11	30350	X	30350	-0-	-0-	-0-	30350	3	N	-0-			171
12	31425	X	31425	-0-	-0-	-0-	31425	3	N	-0-			171
01	30843	X	30843	-0-	-0-	-0-	30843	3	N	-0-			171
*02	27126	X	27126	-0-	-0-	-0-	27126	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													
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-			-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-			-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-			-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-			-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-			-0-
02	112	N	21	-0-	-91	-0-	21	2	N	-0-			-0-

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 069057 COMPL. DATE 09/25/1976 TOTAL DEPTH 21570 PERF. N/A													
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

09		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2		N	-0-	-0-
10		1984 N	1980	-0-	-4	-0-	1980	2		N	-0-	-0-
11		1950 N	1914	-0-	-36	-0-	1914	2		N	-0-	-0-
12		1984 N	1965	-0-	-19	-0-	1965	2		N	-0-	-0-
01		1984 N	1955	-0-	-29	-0-	1955	2		N	-0-	-0-
02		1792 N	577	-0-	-1215	-0-	577	2		N	-0-	-0-

TXL REEVES STATE UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 041520			COMPL. DATE 03/29/1967			TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A	
09		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2		N	-0-	-0-
10		3937 X	3928	-0-	-9	-0-	3928	2		N	-0-	-0-
11		3810 X	3778	-0-	-32	-0-	3778	2		N	-0-	-0-
12		3937 X	3877	-0-	-60	-0-	3877	2		N	-0-	-0-
01		3937 X	3835	-0-	-102	-0-	3835	2		N	-0-	-0-
02		3556 X	2258	-0-	-1298	-0-	2258	2		N	-0-	-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.			251726		RRCID -> 093799			COMPL. DATE 01/15/1981			TOTAL DEPTH 21385 PERF.21220 - 21304	
CHAPPARAL			WELL #: 1									
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RUNNING W (MCKEE)			78936 400		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CRANE	
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056									
WADDELL, W.N., ETAL			WELL #: 544		RRCID -> 242283			COMPL. DATE 09/15/2008			TOTAL DEPTH 6236 PERF. 6160 - 6220	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
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-

RUNNING W (TUBB)			78936 600		ASSOCIATED			49B			CNTY: CRANE	
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056									
WADDELL, W. N. ET AL			WELL #: 1955		RRCID -> 226228			COMPL. DATE 11/28/2012			TOTAL DEPTH 4885 PERF. 4412 - 4769	
09		8819 R	1138	-0-	-7681	-0-	1138	2		Y	-0-	-0-
10		1245 R	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		Y	-0-	-0-
11		1172 R	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2		Y	-0-	-0-
12		1197 R	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2		Y	-0-	-0-
01		1364 #	960	-0-	-404	-0-	960	2		Y	-0-	-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

RUNNING W (WADDELL)			78936 800		ASSOCIATED			49B			CNTY: CRANE	
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056									
WADDELL, W. N. ET AL			WELL #: 380		RRCID -> 183068			COMPL. DATE 02/09/2001			TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5735 - 5774	
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RUNNING W (WADDELL)		//CONT.//		78936 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE															
CONTANGO RESOURCES, INC.				173206																		
SOUTHERN UNIT		WELL #:		910	RRCID ->	040892	COMPL. DATE	01/03/1967	TOTAL DEPTH	6137	PERF. N/A											
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE							
09		1200 #	34	-0-	-1166	-0-		34	3		N	-0-			-0-							
10		496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-							
11		480 #	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-							
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-							
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-							
02		28 #	15	-0-	-13	-0-		15	3		N	-0-			-0-							
SOUTHERN UNIT													WELL #:		171	RRCID ->	043144	COMPL. DATE	01/02/1968	TOTAL DEPTH	6128	PERF. N/A
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		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
RUNNING W (WICHITA-ALBANY)													78936 900		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE		
BLACKBEARD OPERATING, LLC													073056									
WADDELL, W. N. ET AL													WELL #:		1085	RRCID ->	084126	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5029 - 5479
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
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-							
MCKNIGHT, M. B. A													WELL #:		5	RRCID ->	163936	COMPL. DATE	05/23/1997	TOTAL DEPTH	6065	PERF. 5114 - 5328
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
CROLEY ESTATE													WELL #:		1 T	RRCID ->	203707	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	7328	PERF. 5422 - 5430
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
M.B. MCKNIGHT													WELL #:		10	RRCID ->	261520	COMPL. DATE	05/26/2010	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4978 - 5373
09		DLQ G-10	3597	-0-	3597	20501	3500	2	97	9	Y	88	88	0	3							
10		DLQ G-10	4289	-0-	4289	24790	4171	2	118	9	Y	107	99	0	11							
11		29006 X	4216	-0-	-24790		4084	2	132	9	Y	120	125	0	6							
12		3911 X	3911	-0-			3806	2	105	9	Y	95	94	0	7							
01		5023 X	5023	-0-			4869	2	154	9	Y	140	135	0	12							
*02		4058 X	4058	-0-			3864	2	194	9	Y	176	171	0	17							

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)			//CONT.//		78936 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE					
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC					827681									
MCKNIGHT, M. B.			WELL #:		109	RRCID ->	066712	COMPL. DATE	05/20/1976	TOTAL DEPTH	5505	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCKNIGHT, M. B.			WELL #:		111	RRCID ->	068058	COMPL. DATE	08/02/1976	TOTAL DEPTH	5500	PERF. N/A		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCKNIGHT, M. B.			WELL #:		181	RRCID ->	174792	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	6205	PERF. 5025 - 5481		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCKNIGHT, M. B.			WELL #:		183	RRCID ->	205778	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5087 - 5480		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		78936 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE					
WILLIAMS OIL COMPANY				925440										
MCKNIGHT, M. B. 21A		WELL #:		1	RRCID ->	207511	COMPL. DATE	01/26/2005	TOTAL DEPTH	6413	PERF.	5372 - 5442		
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
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

S.E.G. (WICHITA-ALBANY)				79227 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
FOUR C OIL & GAS CORP.				280588										
LEHN-MBR		WELL #:		1	RRCID ->	195208	COMPL. DATE	02/17/2003	TOTAL DEPTH	5220	PERF.	4488 - 4748		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2019														

LEHN		WELL #:		3	RRCID ->	204141	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	4905	PERF.	4470 - 4642		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			38
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			38
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			38
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			38
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			38
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			38
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2019														

N & O OIL CO.		598397		1	RRCID ->	209698	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	5184	PERF.	4553 - 4823		
SANFORD ESTATE		WELL #:		1										
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEHN		WELL #:		2	RRCID ->	267635	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	1950	PERF.	4485 - 4788		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-			53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-			53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-			53
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-			53
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-			53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-			53
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/19/2021														

OLSEN ENERGY INC.		621750		3	RRCID ->	135102	COMPL. DATE	01/15/1990	TOTAL DEPTH	5340	PERF.	N/A		
CHALKEY, E. B.		WELL #:		3										
09	1650 N	754	-0-	-896	-0-	754	2			N	-0-			168
10	1612 N	1542	-0-	-70	-0-	1532	2	10	9	N	9			177
11	1800 N	1132	-0-	-668	-0-	1120	2	12	9	N	11			188
12	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1633	2	6	9	N	5			193
01	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2053	2	10	9	N	9	174	1	28
*02	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1449	2	10	9	N	9			37

SADDLE BUTTE, N. (WICH.-ALBANY) 79460 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 PA PROSPECT CORPORATION 631632
 REED "D" WELL #: 1 RRCID -> 154391 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3904 - 4342

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14				N	NO RPT					-0-

SAINT LAWRENCE (STRAWN) 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 HUBBARD WELL #: 1 RRCID -> 157463 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9857 - 9896

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					143
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					143
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					143
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					143
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					143
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					143

MCCLURE OIL COMPANY, INC. 540703
 CLARK, L.C. ESTATE WELL #: 1039 RRCID -> 276595 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9980 - 10031

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					470
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					470
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					470
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2018

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 SCHWARTZ, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 219583 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9868 - 9914

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-

XTO ENERGY INC. 945936
 HOELSCHER, FRED J. WELL #: 1 RRCID -> 134836 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9934 - 9980

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

LEFEVRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136414 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9965 - 9981

09	660 N	424	-0-	-236	-0-	424	3			N	-0-					71
10	651 N	392	-0-	-259	-0-	392	3			N	-0-					71
11	480 N	342	-0-	-138	-0-	342	3			N	-0-					71
12	434 N	324	-0-	-110	-0-	324	3			N	-0-					71
01	403 N	304	-0-	-99	-0-	304	3			N	-0-					71
02	308 N	152	-0-	-156	-0-	152	3			N	-0-					71

SAINT LAWRENCE (STRAWN)		//CONT.// 79689 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HALFMANN, DELBERT		WELL #: 1		RRCID -> 147950		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9957 - 9969								
M	O	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85

HALFMANN, DELBERT		WELL #: 2		RRCID -> 147951		COMPL. DATE 02/09/1996		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91

GLASSCOCK -X- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 264434		COMPL. DATE 08/08/1987		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9900 - 9932								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76

ST. LAWRENCE S. (STRAWN)		79693 650		ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK								
DIAMONDBACK E&P LLC		217012														
JURECEK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 143088		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

THOMASON "D"		WELL #: 1		RRCID -> 195340		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9854 - 10670								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

EPO NO. 1 DANIEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 195343		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9963 - 9973								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-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-

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) //CONT.// 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
 DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
 JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195344 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

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	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
10	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
11	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
12	472 R	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
01	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
02	336 #	234	-0-	-102	-0-	234	2			Y	-0-					-0-

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 204040 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

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

DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 205558 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9956 - 9968

09	2848 R	2848	-0-	-0-	-0-	2834	2	14	9	Y	13	10	1			8
10	2918 R	2918	-0-	-0-	-0-	2886	2	32	9	Y	29	17	1			20
11	3000 #	2690	-0-	-310	-0-	2683	2	7	9	Y	6	22	1			4
12	3007 #	2583	-0-	-424	-0-	2577	2	6	9	Y	5	5	1			4
01	2945 #	2625	-0-	-320	-0-	2610	2	15	9	Y	14	8	1			10
02	2660 #	1945	-0-	-715	-0-	1914	2	31	9	Y	28	21	1			17

RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704
 DANIEL WELL #: 4 RRCID -> 195341 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 3520 - 3930

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN MARTINE (DELAWARE)		//CONT.//		80291 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES			
COG OPERATING LLC				166150								
PELICAN RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	265856	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	4090 - 5794
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
		PLUGGED AND ABANDONED		10/21/2020								

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP)				80296 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES			
EXTEX OPERATING COMPANY				257062								
CALDWELL ESTATE "4"		WELL #:		1	RRCID ->	105773	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14425	PERF.	11046 - 11589
09	3480 X	3017	-0-	-463	-0-	303 1	2612 3	N	-0-			216
						102 4						
10	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	326 1	5615 3	N	-0-			216
11	9631 X	9631	-0-	-0-	-0-	9631 3		N	-0-			216
12	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	267 1	5002 3	N	-0-			216
						222 4						
01	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	1085 1	2791 3	N	-0-			216
						1085 4						
02	4060 X	3375	-0-	-685	-0-	173 1	3029 3	N	-0-			216
						173 4						

TEXACO, INC. "ATA"				WELL #:	1	RRCID ->	108477	COMPL. DATE	10/27/1983	TOTAL DEPTH	16924	PERF.	11340 - 11591
09	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	239 1	2063 3	N	-0-				170
						81 4							
10	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	139 1	2395 3	N	-0-				170
11	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-			N	-0-				170
12	3100 N	4024	-0-	924	924	196 1	3665 3	N	-0-				170
						163 4							
01	3100 N	4024	-0-	924	1848	880 1	2264 3	N	-0-				170
						880 4							
*02	2800 N	1555	-0-	-1245	603	80 1	1395 3	N	-0-				170
						80 4							

CALDWELL ESTATE "10"				WELL #:	1	RRCID ->	111484	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10902 - 11398
09	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	131 1	1133 3	N	-0-				-0-
						44 4							
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				-0-
12	31 X	-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-

OXY USA INC.				630591		RRCID ->	191306	COMPL. DATE	07/21/2002	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	11480 - 11510
CALDWELL 4				WELL #:	1								
*03	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2		N	-0-				-0-
*04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2		N	-0-				-0-
*05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2		N	-0-				-0-
*06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2		N	-0-				-0-
*07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2		N	-0-				-0-
*08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2		N	-0-				-0-
*09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2		N	-0-				-0-
*10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2		N	-0-				-0-
*11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2		N	-0-				-0-
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2		N	-0-				-0-
*01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2		N	-0-				-0-
*02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2		N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (CLEAR FORK)		80473 062		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
6 POUNDER NW		WELL #: 24		RRCID -> 288542		COMPL. DATE 12/06/2019		TOTAL DEPTH 5509 PERF. 3920 - 4850						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		0	NO RPT	-0-	-0-	123069		N	NO RPT			-0-		
10		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 53674 03/29/2020														
KRF PRODUCTION COMPANY LLC		477311												
BARNSELEY, T.C. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 206991		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3871 - 4178				
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			339		
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			339		
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			339		
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			339		
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			339		
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			339		
SAND HILLS (CLEAR FORK 4070)		80473 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
WADDELL, W. N., ET AL		WELL #: 1521		RRCID -> 276542		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 4870		PERF. 4095 - 4196				
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1984		Y	-0-			-0-		
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1984		Y	-0-			-0-		
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1984		Y	-0-			-0-		
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1984		Y	-0-			-0-		
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1984		Y	-0-			-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1984		Y	NO RPT			-0-		
WADDELL, W. N., ET AL		WELL #: 1918		RRCID -> 281557		COMPL. DATE 04/08/2015		TOTAL DEPTH 5841		PERF. 4038 - 4136				
09	13134 X	13134	-0-	-0-	-0-	12775	2	359	9	Y	326	327	0	19
10	15878 X	15878	-0-	-0-	-0-	15413	2	465	9	Y	423	409	0	33
11	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	5782	2	132	9	Y	120	147	0	6
12	8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	7979	2	355	9	Y	323	298	0	31
01	12175 X	12175	-0-	-0-	-0-	12022	2	153	9	Y	139	151	0	19
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					19
LARIO OIL & GAS COMPANY		486710												
TUBB, J. B.		WELL #: 5 L		RRCID -> 067039		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4654		PERF. 4072 - 4128				
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
TUBB, J. B. D ACCT. #2		WELL #: 3		RRCID -> 076488		COMPL. DATE 03/15/1978		TOTAL DEPTH 4614		PERF. N/A				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070)		//CONT.//		80473 070	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE							
LARIO OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		486710											
TUBB, J. B. "D"		WELL #:		2	RRCID ->	076780	COMPL. DATE	05/08/1978	TOTAL DEPTH	5012	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

TUBB, J. B.		WELL #:		4	RRCID ->	155933	COMPL. DATE	08/26/1995	TOTAL DEPTH	4925	PERF.	2916 - 4088			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		80473 248		ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE								
APACHE CORPORATION		027200													
J B TUBB F		WELL #:		4 U	RRCID ->	020722	COMPL. DATE	12/21/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09	188 R	188	-0-	-0-	B	-0-	160	3	2	4	Y	24	33	1	9
10	208 R	208	-0-	-0-	B	-0-	26	9	191	3	Y	14	15	1	8
11	220 R	220	-0-	-0-	B	-0-	15	9	1	1	Y	19	24	1	3
12	241 R	241	-0-	-0-	B	-0-	21	9	2	1	Y	18	12	1	9
01	219 R	219	-0-	-0-	B	-0-	20	9	2	1	Y	9	14	1	4
*02	158 R	158	-0-	-0-	B	-0-	10	9	1	1	Y	-0-	4	1	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		81	RRCID ->	020729	COMPL. DATE	12/21/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -306															
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
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-															

JUDKINS GAS UNIT # 2		WELL #:		84	RRCID ->	020730	COMPL. DATE	12/21/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
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-															

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 92 RRCID -> 020732 COMPL. DATE 10/28/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-420	CANCELLED UNDERAGE ->	-117							
09	240 #	316 -0-	76 B	-344	310 3	3 4	Y	3	7 1			1
10	434 #	436 -0-	2 B	-342	434 3	2 9	Y	2	2 1			1
11	510 #	422 -0-	-88 B	-430	398 3	24 9	Y	22	16 1			7
12	527 #	420 -0-	-107 B	-537	399 3	21 9	Y	19	18 1			8
01	527 #	368 -0-	-159 B	-696	356 3	12 9	Y	11	17 1			2
02	392 #	362 -0-	-30 B	-726	347 3	15 9	Y	14	11 1			5
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-384	CANCELLED UNDERAGE ->	-342							

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 104 U RRCID -> 020734 COMPL. DATE 06/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
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-									

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 020737 COMPL. DATE 06/16/1954 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-171	CANCELLED UNDERAGE ->	-449							
09	600 #	540 -0-	-60 B	-231	540 3		N	-0-				-0-
10	620 #	619 -0-	-1 B	-232	619 3		N	-0-				-0-
11	600 #	688 -0-	88 B	-144	688 3		N	-0-				-0-
12	620 #	712 -0-	92 B	-52	712 3		N	-0-				-0-
01	620 #	656 -0-	36 B	-16	656 3		N	-0-				-0-
02	560 #	433 -0-	-127 B	-143	433 3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-143									

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 020738 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-534	CANCELLED UNDERAGE ->	-1313							
09	750 #	693 -0-	-57 B	-591	693 3		N	-0-				-0-
10	775 #	929 -0-	154 B	-437	929 3		N	-0-				-0-
11	750 #	894 -0-	144 B	-293	894 3		N	-0-				-0-
12	775 #	890 -0-	115 B	-178	890 3		N	-0-				-0-
01	930 #	784 -0-	-146 B	-324	784 3		N	-0-				-0-
02	840 #	537 -0-	-303 B	-627	537 3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-506	CANCELLED UNDERAGE ->	-121							

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 020739 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-232	CANCELLED UNDERAGE ->	-647							
09	720 #	644 -0-	-76 B	-308	644 3		N	-0-				-0-
10	775 #	794 -0-	19 B	-289	794 3		N	-0-				-0-
11	750 #	752 -0-	2 B	-287	752 3		N	-0-				-0-
12	775 #	759 -0-	-16 B	-303	759 3		N	-0-				-0-
01	775 #	730 -0-	-45 B	-348	730 3		N	-0-				-0-
02	700 #	491 -0-	-209 B	-557	491 3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-346	CANCELLED UNDERAGE ->	-211							

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #:		3 U	RRCID ->	050999	COMPL. DATE	08/04/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2644	CANCELLED UNDERAGE ->		-737					
09	930 #	-0-	-0-	-930 B	-3574			N	-0-			-0-
10	713 #	-0-	-0-	-713 B	-4287			N	-0-			-0-
11	510 #	-0-	-0-	-510 B	-4797			N	-0-			-0-
12	217 #	-0-	-0-	-217 B	-5014			N	-0-			-0-
01	10 #	-0-	-0-	-10 B	-5024			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-5024			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2380	CANCELLED UNDERAGE ->		-2644					
JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #:		2	RRCID ->	053480	COMPL. DATE	08/11/1972	TOTAL DEPTH	4672	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	53 R	53	-0-	-0- B	-0-	52 3	1 4	Y	-0-			-0-
10	60 R	60	-0-	-0- B	-0-	60 3		Y	-0-			-0-
11	103 R	103	-0-	-0- B	-0-	103 3		Y	-0-			-0-
12	133 R	133	-0-	-0- B	-0-	133 3		Y	-0-			-0-
01	124 R	124	-0-	-0- B	-0-	124 3		Y	-0-			-0-
*02	128 R	128	-0-	-0- B	-0-	128 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
TUBB, J. B., -B-		WELL #:		4	RRCID ->	059311	COMPL. DATE	01/06/1974	TOTAL DEPTH	4560	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #:		39	RRCID ->	065197	COMPL. DATE	02/16/1976	TOTAL DEPTH	4395	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	41 R	41	-0-	-0- B	-0-	40 3	1 4	Y	-0-			-0-
10	42 R	42	-0-	-0- B	-0-	42 3		Y	-0-			-0-
11	58 R	58	-0-	-0- B	-0-	58 3		Y	-0-			-0-
12	53 R	53	-0-	-0- B	-0-	53 3		Y	-0-			-0-
01	58 R	58	-0-	-0- B	-0-	58 3		Y	-0-			-0-
*02	48 R	48	-0-	-0- B	-0-	48 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #:		50	RRCID ->	065458	COMPL. DATE	02/18/1976	TOTAL DEPTH	5841	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-41	CANCELLED UNDERAGE ->		-20					
09	60 R	101	-0-	-41 B	-0-	100 3	1 4	Y	-0-			-0-
10	121 R	121	-0-	-0- B	-0-	121 3		Y	-0-			-0-
11	167 R	167	-0-	-0- B	-0-	167 3		Y	-0-			-0-
12	159 R	159	-0-	-0- B	-0-	159 3		Y	-0-			-0-
01	136 R	136	-0-	-0- B	-0-	136 3		Y	-0-			-0-
*02	115 R	115	-0-	-0- B	-0-	115 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 5 U RRCID -> 076727 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 4580 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -53 CANCELLED UNDERAGE -> -193												
09		180 #	165	-0-	-15 B	-68	165	3		N	-0-	-0-
10		186 #	170	-0-	-16 B	-84	170	3		N	-0-	-0-
11		180 #	163	-0-	-17 B	-101	163	3		N	-0-	-0-
12		186 #	173	-0-	-13 B	-114	173	3		N	-0-	-0-
01		186 #	173	-0-	-13 B	-127	173	3		N	-0-	-0-
02		168 #	163	-0-	-5 B	-132	163	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -79 CANCELLED UNDERAGE -> -53												
TUBB, J. B., A/C 1 WELL #: 148 RRCID -> 077865 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1759 CANCELLED UNDERAGE -> -384												
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1759				Y	-0-	-0-
10		T. A.	195	-0-	195 B	-1564	165	3	30	9	Y	27
11		T. A.	204	-0-	204 B	-1360	180	3	24	9	Y	22
12		T. A.	288	-0-	288 B	-1072	267	3	21	9	Y	19
01		67 R	1139	-0-	1072 B	-0-	1130	3	9	9	Y	8
*02		872 R	872	-0-	-0- B	-0-	865	3	7	9	Y	6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 165 U RRCID -> 078331 COMPL. DATE 08/08/1978 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		53 R	53	-0-	-0- B	-0-	52	3	1	4	Y	-0-
10		60 R	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			Y	-0-
11		103 R	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			Y	-0-
12		133 R	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			Y	-0-
01		134 R	134	-0-	-0- B	-0-	124	3	10	9	Y	9
*02		147 R	147	-0-	-0- B	-0-	128	3	19	9	Y	17
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 4 U RRCID -> 078475 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		416 R	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-
10		494 R	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			N	-0-
11		492 R	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			N	-0-
12		488 R	488	-0-	-0- B	-0-	488	3			N	-0-
01		467 R	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-
*02		314 R	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 078525 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2736 - 2895												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		53 R	53	-0-	-0- B	-0-	52	3	1	4	Y	-0-
10		60 R	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			Y	-0-
11		103 R	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			Y	-0-
12		133 R	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			Y	-0-
01		124 R	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			Y	-0-
*02		128 R	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 082366		COMPL. DATE 05/08/1979		TOTAL DEPTH 4565		PERF. 2678 - 2864		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-83	CANCELLED UNDERAGE ->		-63						
09	30 #	-0-	-0-	-30 B	-113			N	-0-			-0-
10	14 #	-0-	-0-	-14 B	-127			N	-0-			-0-
11	9 #	2	-0-	-7 B	-134	2 3		N	-0-			-0-
12	0 #	9	-0-	9 B	-125	9 3		N	-0-			-0-
01	0 #	16	-0-	16 B	-109	16 3		N	-0-			-0-
02	2 #	11	-0-	9 B	-100	11 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-51	CANCELLED UNDERAGE ->		-49						

JUDKINS GAS UNIT NO. 3		WELL #: 189 U		RRCID -> 082903		COMPL. DATE 05/31/1979		TOTAL DEPTH 4692		PERF. 2678 - 2908		

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
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.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #: 3		RRCID -> 083595		COMPL. DATE 07/09/1979		TOTAL DEPTH 3017		PERF. 2732 - 2916		

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	53 R	53	-0-	-0- B	-0-	52 3	1 4	Y	-0-			-0-
10	60 R	60	-0-	-0- B	-0-	60 3		Y	-0-			-0-
11	103 R	103	-0-	-0- B	-0-	103 3		Y	-0-			-0-
12	153 R	153	-0-	-0- B	-0-	153 3		Y	-0-			-0-
01	249 R	249	-0-	-0- B	-0-	249 3		Y	-0-			-0-
*02	256 R	256	-0-	-0- B	-0-	256 3		Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

JUDKINS GAS UNIT 3		WELL #: 164 U		RRCID -> 085289		COMPL. DATE 08/13/1978		TOTAL DEPTH 3546		PERF. 2762 - 2943		

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	SI MULT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

TUBB, J. B. "B"		WELL #: 21		RRCID -> 092948		COMPL. DATE 07/22/1979		TOTAL DEPTH 3140		PERF. 2716 - 2986		

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-110	CANCELLED UNDERAGE ->		-300						
09	120 #	80	-0-	-40 B	-150	78 3	1 4	Y	1	5 1		1
						1 9						
10	124 #	90	-0-	-34 B	-184	1 1	89 3	Y	-0-			1
11	120 #	83	-0-	-37 B	-221	1 1	82 3	Y	-0-	1 1		-0-
12	124 #	85	-0-	-39 B	-260	1 1	84 3	Y	-0-			-0-
01	124 #	66	-0-	-58 B	-318	1 1	65 3	Y	-0-			-0-
02	84 #	32	-0-	-52 B	-370	1 1	31 3	Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-260	CANCELLED UNDERAGE ->		-110						

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200		WELL #: 279		RRCID -> 107402		COMPL. DATE 08/10/1983		TOTAL DEPTH 3660		PERF. 2725 - 3162	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	53 R	53	-0-	-0-	B	-0-	52 3	1 4	Y	-0-			-0-
10	60 R	60	-0-	-0-	B	-0-	60 3		Y	-0-			-0-
11	103 R	103	-0-	-0-	B	-0-	103 3		Y	-0-			-0-
12	133 R	133	-0-	-0-	B	-0-	133 3		Y	-0-			-0-
01	124 R	124	-0-	-0-	B	-0-	124 3		Y	-0-			-0-
*02	128 R	128	-0-	-0-	B	-0-	128 3		Y	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
J B TUBB F													
WELL #: 21 L		RRCID -> 108700		COMPL. DATE 11/06/1983		TOTAL DEPTH 4775		PERF. 2686 - 2952					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	62 R	62	-0-	-0-	B	-0-	47 3	1 4	N	13	17 1		5
							14 9						
10	93 R	93	-0-	-0-	B	-0-	1 1	75 3	N	15	12 1		8
							17 9						
11	67 R	67	-0-	-0-	B	-0-	1 1	45 3	N	19	24 1		3
							21 9						
12	200 R	200	-0-	-0-	B	-0-	1 1	179 3	N	18	12 1		9
							20 9						
01	219 R	219	-0-	-0-	B	-0-	2 1	207 3	N	9	14 1		4
							10 9						
*02	158 R	158	-0-	-0-	B	-0-	1 1	157 3	N	-0-	4 1		-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
TUBB, J. B. A/C 1													
WELL #: 288		RRCID -> 108958		COMPL. DATE 12/30/1983		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 2556 - 2932					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -524 CANCELLED UNDERAGE -> -868													
09	360 #	194	-0-	-166 B	-690		173 3	2 4	Y	17	17 1		5
							19 9						
10	372 #	229	-0-	-143 B	-833		211 3	18 9	Y	16	16 1		5
							398 3	1 9	Y	1	6 1		-0-
11	300 #	399	-0-	99 B	-734		733 3		Y	-0-			-0-
12	279 #	733	-0-	454 B	-280		665 3		Y	-0-			-0-
01	385 R	665	-0-	280 B	-0-		591 3		Y	-0-			-0-
*02	591 R	591	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
JUDKINS GAS UNIT NO. 3													
WELL #: 247 U		RRCID -> 109068		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH 4785		PERF. 2681 - 2866					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	41 R	41	-0-	-0- B	-0-		40 3	1 4	Y	-0-			-0-
10	42 R	42	-0-	-0- B	-0-		42 3		Y	-0-			-0-
11	58 R	58	-0-	-0- B	-0-		58 3		Y	-0-			-0-
12	53 R	53	-0-	-0- B	-0-		53 3		Y	-0-			-0-
01	58 R	58	-0-	-0- B	-0-		58 3		Y	-0-			-0-
*02	48 R	48	-0-	-0- B	-0-		48 3		Y	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
JUDKINS GAS UNIT NO.2													
WELL #: 20		RRCID -> 109513		COMPL. DATE 01/11/1984		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 2648 - 3002					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	403 R	403	-0-	-0- B	-0-		399 3	4 4	Y	-0-			-0-
10	872 R	872	-0-	-0- B	-0-		872 3		Y	-0-			-0-
11	1810 R	1810	-0-	-0- B	-0-		1810 3		Y	-0-			-0-
12	1609 R	1609	-0-	-0- B	-0-		1609 3		Y	-0-			-0-
01	998 R	998	-0-	-0- B	-0-		998 3		Y	-0-			-0-
*02	636 R	636	-0-	-0- B	-0-		636 3		Y	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 292 RRCID -> 113546 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2626 - 2980

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
		09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
		10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
		11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
		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-								

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 291 RRCID -> 113794 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2603 - 2956

		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-91						
		09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
		10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
		11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
		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-								

TUBB, J. B. C WELL #: 19 RRCID -> 116766 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 4729 PERF. 2716 - 3026

		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
		09 SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
		10 SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
		11 SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
		12 SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
		01 SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
		02 SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

TUBB, J. B. C WELL #: 20 RRCID -> 116767 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2702 - 3127

		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-23	CANCELLED UNDERAGE ->	-965						
		09 60 # 56	-0-	-4	B	-27	40 3	1 4	Y	14	12 1	4
		10 62 # 43	-0-	-19	B	-46	15 9					
		11 60 # 58	-0-	-2	B	-48	42 3	1 9	Y	1	5 1	-0-
		12 62 # 53	-0-	-9	B	-57	58 3		Y	-0-		-0-
		01 62 # 100	-0-	38	B	-19	53 3		Y	-0-		-0-
		02 56 # 67	-0-	11	B	-8	100 3		Y	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-8			67 3		Y	-0-		-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 283 RRCID -> 129304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2765 - 3046

		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1917								
		09 240 # 64	-0-	-176	B	-2093	63 3	1 4	Y	-0-		-0-
		10 248 # 60	-0-	-188	B	-2281	60 3		Y	-0-		-0-
		11 180 # 61	-0-	-119	B	-2400	61 3		Y	-0-		-0-
		12 62 # 50	-0-	-12	B	-2412	50 3		Y	-0-		-0-
		01 62 # 88	-0-	26	B	-2386	88 3		Y	-0-		-0-
		02 56 # 75	-0-	19	B	-2367	75 3		Y	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-495	CANCELLED UNDERAGE ->	-1872						

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 152419		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 4535		PERF. 2784 - 2929	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-276		CANCELLED UNDERAGE ->		-545					
09	690 #	660 -0-	-30 B	-306	660 3		N	-0-			-0-
10	744 #	831 -0-	87 B	-219	831 3		N	-0-			-0-
11	720 #	807 -0-	87 B	-132	807 3		N	-0-			-0-
12	744 #	822 -0-	78 B	-54	822 3		N	-0-			-0-
01	744 #	778 -0-	34 B	-20	778 3		N	-0-			-0-
02	672 #	522 -0-	-150 B	-170	522 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-170									
TUBB, J. B. C		WELL #: 9		RRCID -> 152627		COMPL. DATE 09/24/1994		TOTAL DEPTH 5720		PERF. 2744 - 2974	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1381		CANCELLED UNDERAGE ->		-373					
09	540 #	651 -0-	111 B	-1270	636 3	6 4	N	8	7 1		2
10	651 #	430 -0-	-221 B	-1491	420 3	10 9	N	9	8 1		3
11	750 #	698 -0-	-52 B	-1543	687 3	11 9	N	10	10 1		3
12	775 #	641 -0-	-134 B	-1677	630 3	11 9	N	10	9 1		4
01	775 #	645 -0-	-130 B	-1807	635 3	10 9	N	9	11 1		2
02	644 #	67 -0-	-577 B	-2384	48 3	19 9	N	17	13 1		6
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1114		CANCELLED UNDERAGE ->		-1270					
TUBB, J. B. C		WELL #: 12		RRCID -> 153067		COMPL. DATE 11/04/1994		TOTAL DEPTH 4725		PERF. 2781 - 2906	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	41 R	41 -0-	-0- B	-0-	40 3	1 4	Y	-0-			-0-
10	42 R	42 -0-	-0- B	-0-	42 3		Y	-0-			-0-
11	58 R	58 -0-	-0- B	-0-	58 3		Y	-0-			-0-
12	53 R	53 -0-	-0- B	-0-	53 3		Y	-0-			-0-
01	58 R	58 -0-	-0- B	-0-	58 3		Y	-0-			-0-
*02	48 R	48 -0-	-0- B	-0-	48 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 8		RRCID -> 153598		COMPL. DATE 02/20/1995		TOTAL DEPTH 4590		PERF. 2693 - 2888	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-427		CANCELLED UNDERAGE ->		-969					
09	750 #	680 -0-	-70 B	-497	680 3		N	-0-			-0-
10	775 #	916 -0-	141 B	-356	916 3		N	-0-			-0-
11	750 #	906 -0-	156 B	-200	906 3		N	-0-			-0-
12	775 #	921 -0-	146 B	-54	921 3		N	-0-			-0-
01	1323 R	1377 -0-	54 B	-0-	1377 3		N	-0-			-0-
02	728 #	530 -0-	-198 B	-198	530 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-198									
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 10		RRCID -> 155477		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3535		PERF. 2663 - 2830	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1748		CANCELLED UNDERAGE ->		-728					
09	570 #	-0- -0-	-570 B	-2318			N	-0-			-0-
10	527 #	-0- -0-	-527 B	-2845			N	-0-			-0-
11	0 #	-0- -0-	-0- B	-2845			N	-0-			-0-
12	0 #	-0- -0-	-0- B	-2845			N	-0-			-0-
01	0 #	-0- -0-	-0- B	-2845			N	-0-			-0-
02	0 #	-0- -0-	-0- B	-2845			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1097		CANCELLED UNDERAGE ->		-1748					
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 178		RRCID -> 156192		COMPL. DATE 01/07/1979		TOTAL DEPTH 4600		PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 A	NO RPT -0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/18/2020 - WELL PLUGGED		9-18-2020					

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
APACHE CORPORATION		//CONT.//	027200									
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #:	12 D	RRCID ->	212961	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	2832 -	3054
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	CODE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
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-												

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #:	11 D	RRCID ->	212962	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	4670	PERF.	2756 -	3055

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -71 CANCELLED UNDERAGE -> -65												
09	30 #	9	-0-	-21 B	-92	9	3	N	-0-			-0-
10	31 #	11	-0-	-20 B	-112	11	3	N	-0-			-0-
11	13 #	12	-0-	-1 B	-113	12	3	N	-0-			-0-
12	13 #	13	-0-	-0 B	-113	13	3	N	-0-			-0-
01	11 #	17	-0-	6 B	-107	17	3	N	-0-			-0-
02	12 #	12	-0-	-0 B	-107	12	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -42 CANCELLED UNDERAGE -> -65												

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #:	13 D	RRCID ->	212963	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	2735 -	2985

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -631 CANCELLED UNDERAGE -> -995												
09	960 #	805	-0-	-155 B	-786	805	3	N	-0-			-0-
10	961 #	1006	-0-	45 B	-741	1006	3	N	-0-			-0-
11	930 #	960	-0-	30 B	-711	960	3	N	-0-			-0-
12	961 #	975	-0-	14 B	-697	975	3	N	-0-			-0-
01	992 #	914	-0-	-78 B	-775	914	3	N	-0-			-0-
02	896 #	615	-0-	-281 B	-1056	615	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -514 CANCELLED UNDERAGE -> -542												

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #:	12 D	RRCID ->	212965	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	2710 -	3070

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -809 CANCELLED UNDERAGE -> -981												
09	960 #	807	-0-	-153 B	-962	807	3	N	-0-			-0-
10	1023 #	1045	-0-	22 B	-940	1045	3	N	-0-			-0-
11	990 #	997	-0-	7 B	-933	997	3	N	-0-			-0-
12	1023 #	970	-0-	-53 B	-986	970	3	N	-0-			-0-
01	1023 #	855	-0-	-168 B	-1154	855	3	N	-0-			-0-
02	924 #	584	-0-	-340 B	-1494	584	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -714 CANCELLED UNDERAGE -> -780												

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #:	11 D	RRCID ->	213012	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	2680 -	3044

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	40 R	40	-0-	-0 B	-0-	40	3	N	-0-			-0-
10	45 R	45	-0-	-0 B	-0-	45	3	N	-0-			-0-
11	50 R	50	-0-	-0 B	-0-	50	3	N	-0-			-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31 B	-31			N	-0-			-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31 B	-62			N	-0-			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28 B	-90			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -90												

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE									
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//	073056												
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:	426	RRCID ->	020708	COMPL. DATE	01/11/1961	TOTAL DEPTH	2944	PERF. N/A					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:	451	RRCID ->	020710	COMPL. DATE	03/29/1961	TOTAL DEPTH	2987	PERF. N/A					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1675 CANCELLED UNDERAGE -> -468															
09	900 #	1123	-0-	223	B	-1452	1123	2		N	-0-				
10	0 #	1000	-0-	1000	B	-452	1000	2		N	-0-				
11	634 R	1086	-0-	452	B	-0-	1086	2		N	-0-				
12	975 R	975	-0-	-0-	B	-0-	975	2		N	-0-				
01	1011 R	1011	-0-	-0-	B	-0-	1011	2		N	-0-				
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:	650	RRCID ->	020711	COMPL. DATE	04/13/1961	TOTAL DEPTH	2970	PERF. N/A					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -587 CANCELLED UNDERAGE -> -190															
09	360 #	400	-0-	40	B	-547	400	2		N	-0-				
10	0 #	340	-0-	340	B	-207	340	2		N	-0-				
11	178 R	385	-0-	207	B	-0-	385	2		N	-0-				
12	344 R	344	-0-	-0-	B	-0-	344	2		N	-0-				
01	355 R	355	-0-	-0-	B	-0-	355	2		N	-0-				
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:	651	RRCID ->	020712	COMPL. DATE	05/08/1961	TOTAL DEPTH	3102	PERF. N/A					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	365 R	365	-0-	-0-	B	-0-	337	2	28	9	N	25	25	0	1
10	374 R	374	-0-	-0-	B	-0-	346	2	28	9	N	25	25	0	1
11	343 R	343	-0-	-0-	B	-0-	318	2	25	9	N	23	23	0	1
12	332 R	332	-0-	-0-	B	-0-	328	2	4	9	N	4	5	0	-0-
01	328 R	328	-0-	-0-	B	-0-	328	2			N	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

WADDELL, W.N. ET AL TR. I		WELL #:	817	RRCID ->	020713	COMPL. DATE	12/21/1962	TOTAL DEPTH	2632	PERF. N/A					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -132															
09	930 #	864	-0-	-66	B	-198	864	2			Y	-0-			-0-
10	1076 R	1274	-0-	198	B	-0-	1274	2			Y	-0-			-0-
11	1045 R	1045	-0-	-0-	B	-0-	1045	2			Y	-0-			-0-
12	1136 R	1136	-0-	-0-	B	-0-	1136	2			Y	-0-			-0-
01	1091 R	1091	-0-	-0-	B	-0-	1091	2			Y	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 415		RRCID -> 040371		COMPL. DATE 10/17/1966		TOTAL DEPTH 4369		PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-250	CANCELLED	UNDERAGE	->	-120			
09	270 #	232	-0-		-38 B	-288	232 2			N	-0-	-0-
10	0 #	152	-0-		152 B	-136	152 2			N	-0-	-0-
11	0 #	16	-0-		16 B	-120	16 2			N	-0-	-0-
12	0 #	10	-0-		10 B	-110	10 2			N	-0-	-0-
01	186 #	254	-0-		68 B	-42	254 2			N	-0-	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-		-0- B	-42				N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-38	CANCELLED	UNDERAGE	->	-4			

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 943		RRCID -> 042689		COMPL. DATE 10/14/1967		TOTAL DEPTH 3400		PERF. N/A		

09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	6621							
09	8124 R	1503	-0-		-6621 B	-0-	1503 2			Y	-0-	-0-
10	1064 R	1064	-0-		-0- B	-0-	1064 2			Y	-0-	-0-
11	969 R	969	-0-		-0- B	-0-	969 2			Y	-0-	-0-
12	959 R	959	-0-		-0- B	-0-	959 2			Y	-0-	-0-
01	937 R	937	-0-		-0- B	-0-	937 2			Y	-0-	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-		-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

MCKNIGHT GAS UNIT		WELL #: A 8		RRCID -> 042774		COMPL. DATE 09/21/1967		TOTAL DEPTH 3054		PERF. N/A		

09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

WADDELL, W.N. ET AL TR. I		WELL #: 802		RRCID -> 042775		COMPL. DATE 10/16/1967		TOTAL DEPTH 5654		PERF. N/A		

09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-54							
09	570 #	479	-0-		-91 B	-145	479 2			Y	-0-	-0-
10	456 R	601	-0-		145 B	-0-	601 2			Y	-0-	-0-
11	511 R	511	-0-		-0- B	-0-	511 2			Y	-0-	-0-
12	583 R	583	-0-		-0- B	-0-	583 2			Y	-0-	-0-
01	878 R	878	-0-		-0- B	-0-	878 2			Y	-0-	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-		-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 966		RRCID -> 047223		COMPL. DATE 11/05/1969		TOTAL DEPTH 4700		PERF. N/A		

09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	4013							
09	4616 R	603	-0-		-4013 B	-0-	573 2	30 9	Y	27	27 1	1
10	699 R	699	-0-		-0- B	-0-	670 2	29 9	Y	26	26 1	1
11	672 R	672	-0-		-0- B	-0-	647 2	25 9	Y	23	23 1	1
12	702 R	702	-0-		-0- B	-0-	679 2	23 9	Y	21	21 1	1
01	685 R	685	-0-		-0- B	-0-	660 2	25 9	Y	23	5 0	19 1
02	0 #	NO RPT	-0-		-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1077	RRCID ->	053941	COMPL. DATE	11/15/1972	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WADDELL, W.N. ET AL TR. J		WELL #:		1081	RRCID ->	054187	COMPL. DATE	12/28/1972	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
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-												

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		326	RRCID ->	070878	COMPL. DATE	03/21/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		704	RRCID ->	074783	COMPL. DATE	12/29/1977	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -663 CANCELLED UNDERAGE -> -169												
09	720 #	798	-0-	78 B	-585	798	2		N	-0-		-0-
10	68 R	653	-0-	585 B	-0-	653	2		N	-0-		-0-
11	758 R	758	-0-	-0- B	-0-	758	2		N	-0-		-0-
12	626 R	626	-0-	-0- B	-0-	626	2		N	-0-		-0-
01	710 R	710	-0-	-0- B	-0-	710	2		N	-0-		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1102	RRCID ->	076807	COMPL. DATE	05/16/1978	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2766 - 2950

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2019 CANCELLED UNDERAGE -> -259												
09	660 #	629	-0-	-31 B	-2050	629	2		N	-0-		-0-
10	0 #	611	-0-	611 B	-1439	611	2		N	-0-		-0-
11	0 #	660	-0-	660 B	-779	660	2		N	-0-		-0-
12	0 #	623	-0-	623 B	-156	623	2		N	-0-		-0-
01	509 R	665	-0-	156 B	-0-	665	2		N	-0-		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		342	RRCID ->	210916	COMPL. DATE	04/10/2005	TOTAL DEPTH	6330	PERF.	2890 -	3076	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2453														
09		2625 R	172	-0-	-2453 B	-0-	143 2	29 9	Y	26	26 1		1	
10		202 R	202	-0-	-0- B	-0-	173 2	29 9	Y	26	26 1		1	
11		206 R	206	-0-	-0- B	-0-	181 2	25 9	Y	23	23 1		1	
12		175 R	175	-0-	-0- B	-0-	152 2	23 9	Y	21	21 1		1	
01		214 R	214	-0-	-0- B	-0-	189 2	25 9	Y	23	5 0	19 1	-0-	
02		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		953	RRCID ->	210965	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3018 -	3160	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3422														
09		4248 R	826	-0-	-3422 B	-0-	796 2	30 9	Y	27	27 1		1	
10		2147 R	2147	-0-	-0- B	-0-	2118 2	29 9	Y	26	26 1		1	
11		2130 R	2130	-0-	-0- B	-0-	2105 2	25 9	Y	23	23 1		1	
12		2395 R	2395	-0-	-0- B	-0-	2372 2	23 9	Y	21	21 1		1	
01		3710 R	3710	-0-	-0- B	-0-	3685 2	25 9	Y	23	5 0	19 1	-0-	
02		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		413	RRCID ->	212830	COMPL. DATE	07/04/2004	TOTAL DEPTH	6438	PERF.	3019 -	3154	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1105														
09		1283 R	178	-0-	-1105 B	-0-	148 2	30 9	Y	27	27 1		1	
10		204 R	204	-0-	-0- B	-0-	175 2	29 9	Y	26	26 1		1	
11		206 R	206	-0-	-0- B	-0-	181 2	25 9	Y	23	23 1		1	
12		175 R	175	-0-	-0- B	-0-	152 2	23 9	Y	21	21 1		1	
01		171 R	171	-0-	-0- B	-0-	146 2	25 9	Y	23	5 0	19 1	-0-	
02		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		351	RRCID ->	220281	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	4725	PERF.	2778 -	3136	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1460 CANCELLED UNDERAGE -> -617														
09		1080 #	1122	-0-	42 B	-1418	1122 2		N	-0-			-0-	
10		0 #	987	-0-	987 B	-431	987 2		N	-0-			-0-	
11		643 R	1074	-0-	431 B	-0-	1074 2		N	-0-			-0-	
12		1003 R	1003	-0-	-0- B	-0-	994 2	9 9	N	8	7 0		1	
01		1067 R	1067	-0-	-0- B	-0-	1052 2	15 9	N	14	13 0		2	
02		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			2	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

WADDELL, W. N. ETAL		WELL #:		292	RRCID ->	227386	COMPL. DATE	04/01/2016	TOTAL DEPTH	3445	PERF.	2766 -	3014	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6175 CANCELLED UNDERAGE -> -555														
09		1050 #	1535	-0-	485 B	-5690	1529 2	6 9	N	5			3	
10		0 #	1410	-0-	1410 B	-4280	1410 2		N	-0-			-0-	
11		0 #	1576	-0-	1576 B	-2704	1576 2		N	-0-			-0-	
12		0 #	1363	-0-	1363 B	-1341	1363 2		N	-0-			-0-	
01		651 #	1529	-0-	878 B	-463	1529 2		N	-0-			-0-	
02		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-463			N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -463														

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE		
CAPROCK EXPLORATION, INC.			130464					
TUBB, J. B. STATE		WELL #:	4	RRCID ->	031253	COMPL. DATE	08/22/1963	TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
02	14B2 EXT	954	-0-	954	B	954	2	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 954								
TUBB, J. B. STATE		WELL #:	5	RRCID ->	037660	COMPL. DATE	12/09/1965	TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
CITATION OIL & GAS CORP.			154235					
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	037331	COMPL. DATE	09/29/1965	TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -16								
09	570 #	531	-0-	-39	B	-55	531 2	-0-
10	589 #	596	-0-	7	B	-48	596 2	-0-
11	570 #	604	-0-	34	B	-14	604 2	-0-
12	613 R	627	-0-	14	B	-0-	627 2	-0-
01	589 #	588	-0-	-1	B	-1	588 2	-0-
02	532 #	524	-0-	-8	B	-9	524 2	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -9								
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	050918	COMPL. DATE	07/22/1971	TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	1294 R	1294	-0-	-0-	B	-0-	1294 2	-0-
10	1417 R	1417	-0-	-0-	B	-0-	1417 2	-0-
11	1573 R	1573	-0-	-0-	B	-0-	1573 2	-0-
12	1566 R	1566	-0-	-0-	B	-0-	1566 2	-0-
01	1424 R	1424	-0-	-0-	B	-0-	1424 2	-0-
02	1260 #	1198	-0-	-62	B	-62	1198 2	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -62								
BARNESLEY -D-		WELL #:	3 U	RRCID ->	051648	COMPL. DATE	12/28/1971	TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -278 CANCELLED UNDERAGE -> -237								
09	360 #	457	-0-	97	B	-181	457 2	-0-
10	496 #	496	-0-	-0-	B	-181	496 2	-0-
11	480 #	560	-0-	80	B	-101	560 2	-0-
12	496 #	558	-0-	62	B	-39	558 2	-0-
01	496 #	507	-0-	11	B	-28	507 2	-0-
*02	480 R	508	-0-	28	B	-0-	508 2	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
 BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059349 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	495 R	495	-0-	-0-	B	-0-	495	2	Y	-0-			18
10	534 R	534	-0-	-0-	B	-0-	534	2	Y	-0-			18
11	559 R	559	-0-	-0-	B	-0-	559	2	Y	-0-			18
12	549 R	549	-0-	-0-	B	-0-	549	2	Y	-0-			18
01	534 R	534	-0-	-0-	B	-0-	534	2	Y	-0-			18
02	448 #	407	-0-	-41	B	-41	407	2	Y	-0-			18
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-41									

CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
 SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020742 COMPL. DATE 06/03/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-531									
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-531			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-531			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-531			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-531			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-531			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-531			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-531						

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 020743 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
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-									

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 039195 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-228									
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-228			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-228			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-228			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-228			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-228			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-228			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-228						

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 054139 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 2970

09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-597									
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-597			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-597			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-597			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-597			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-597			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-597			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-597						

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.//		173206								
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	054402	COMPL. DATE	01/10/1973	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1877	CANCELLED UNDERAGE ->		-1518						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1877		Y	-0-			-0-
10	T. A.	51	-0-	51	B	-1826	51 3	Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1826		Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1826		Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1826		Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1826		Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-1826						

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		10A	RRCID ->	073670	COMPL. DATE	10/26/1977	TOTAL DEPTH	4590	PERF.	2777 - 2922

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-2686	CANCELLED UNDERAGE ->		-1188						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2686		Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2686		Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2686		Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2686		Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2686		Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2686		Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-2686						

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	074619	COMPL. DATE	12/27/1977	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-779	CANCELLED UNDERAGE ->		-446						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-779		Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-779		Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-779		Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-779		Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-779		Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-779		Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-779						

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		23 U	RRCID ->	093234	COMPL. DATE	04/01/1981	TOTAL DEPTH	3521	PERF.	2855 - 2974

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
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-									

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	095250	COMPL. DATE	07/30/1981	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2802 - 2886

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1214									
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1214		Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1214		Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1214		Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1214		Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1214		Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1214		Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-1214						

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE							
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726										
BARNESLEY, M. L. "C"		WELL #:		9 U	RRCID ->	063258	COMPL. DATE	08/09/1975	TOTAL DEPTH	4370	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-115										
09		480 #	386	-0-	-94 B	-209	385	3	1	9	Y	1		15
10		434 #	394	-0-	-40 B	-249	388	3	6	9	Y	5		20
11		420 #	404	-0-	-16 B	-265	404	3			Y	-0-		20
12		434 #	422	-0-	-12 B	-277	422	3			Y	-0-		20
01		403 #	431	-0-	28 B	-249	424	3	7	9	Y	6		26
02		364 #	383	-0-	19 B	-230	376	3	7	9	Y	6		32
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-162	CANCELLED UNDERAGE ->									
BARNESLEY, M. L. "A"		WELL #:		23	RRCID ->	153441	COMPL. DATE	07/07/1994	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2612 - 2834		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-744										
09		600 #	470	-0-	-130 B	-874	470	3			Y	-0-	2 1	2
10		527 #	1192	-0-	665 B	-209	1189	3	3	9	Y	3		5
11		510 #	676	-0-	166 B	-43	676	3			Y	-0-		5
12		529 R	572	-0-	43 B	-0-	572	3			Y	-0-		5
01		744 #	547	-0-	-197 B	-197	546	3	1	9	Y	1		6
02		672 #	543	-0-	-129 B	-326	543	3			Y	-0-		6
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-326										
MILLWEE OIL, INC.		569339												
ATLANTIC-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	020736	COMPL. DATE	03/20/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-196										
09		180 #	-0-	-0-	-180 B	-376					Y	2	2 1	11
10		186 #	-0-	-0-	-186 B	-562					Y	6	5 1	12
11		180 #	-0-	-0-	-180 B	-742					Y	1	3 1	10
12		124 #	-0-	-0-	-124 B	-866					Y	2	1 1	11
01		0 #	-0-	-0-	-0- B	-866					Y	1	2 1	10
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-866					Y	2		12
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-670	CANCELLED UNDERAGE ->									
TUBB, J. B., -A-		WELL #:		14 U	RRCID ->	021205	COMPL. DATE	03/16/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-181										
09		120 #	-0-	-0-	-120 B	-301					Y	-0-		-0-
10		93 #	-0-	-0-	-93 B	-394					Y	-0-		-0-
11		90 #	-0-	-0-	-90 B	-484					Y	-0-		-0-
12		62 #	-0-	-0-	-62 B	-546					Y	-0-		-0-
01		0 #	10	-0-	10 B	-536	10	3			Y	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-536					Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-365	CANCELLED UNDERAGE ->									
TUBB -A-		WELL #:		15	RRCID ->	050267	COMPL. DATE	04/20/1971	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-471										
09		270 #	-0-	-0-	-270 B	-741					N	-0-		-0-
10		279 #	-0-	-0-	-279 B	-1020					N	-0-		-0-
11		240 #	-0-	-0-	-240 B	-1260					N	-0-		-0-
12		124 #	-0-	-0-	-124 B	-1384					N	-0-		-0-
01		0 #	20	-0-	20 B	-1364	20	3			N	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-1364					N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-913	CANCELLED UNDERAGE ->									

SAND HILLS (JUDKINS)												
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
TUBB, J. B. "B" //CONT.// 827681												
TUBB, J. B. "B" WELL #: 53 RRCID -> 104077 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2811 - 2859												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -34												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
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-												
TUBB, J.B. "B" WELL #: 44 RRCID -> 154229 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2773												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -102												
09		T. A.	363	-0-	363	B	261	363 3	Y	-0-		-0-
10		T. A.	80	-0-	80	B	341	80 3	Y	-0-		-0-
11		T. A.	40	-0-	40	B	381	40 3	Y	-0-		-0-
12		T. A.	142	-0-	142	B	523	142 3	Y	-0-		-0-
01		743 R	220	-0-	-523	B	-0-	220 3	Y	-0-		-0-
*02		79 R	79	-0-	-0-	B	-0-	79 3	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
TUBB, J. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 159476 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 2684 - 2995												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -78												
09		T. A.	578	-0-	578	B	500	575 2	3 4	Y	-0-	-0-
10		T. A.	639	-0-	639	B	1139	639 2	Y	-0-		-0-
11		T. A.	592	-0-	592	B	1731	592 2	Y	-0-		-0-
12		T. A.	666	-0-	666	B	2397	666 2	Y	-0-		-0-
01		3013 R	616	-0-	-2397	B	-0-	616 2	Y	-0-		-0-
*02		403 R	403	-0-	-0-	B	-0-	403 2	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
TUBB, J. B. -A- WELL #: 16 RRCID -> 159477 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2682 - 2850												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		510 #	499	-0-	-11	B	-11	496 2	3 4	Y	-0-	-0-
10		558 #	530	-0-	-28	B	-39	530 2	Y	-0-		-0-
11		540 #	548	-0-	8	B	-31	548 2	Y	-0-		-0-
12		558 #	528	-0-	-30	B	-61	528 2	Y	-0-		-0-
01		558 #	484	-0-	-74	B	-135	484 2	Y	-0-		-0-
02		504 #	379	-0-	-125	B	-260	379 2	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -260												
TUBB, J. B. -A- WELL #: 20 RRCID -> 159478 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2624 - 3040												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -374												
09		330 #	214	-0-	-116	B	-490	200 2	1 4	Y	12	10 1
								13 9				3
10		310 #	211	-0-	-99	B	-589	200 2	11 9	Y	10	10 1
11		300 #	210	-0-	-90	B	-679	197 2	13 9	Y	12	12 1
12		279 #	210	-0-	-69	B	-748	196 2	14 9	Y	13	10 1
01		279 #	217	-0-	-62	B	-810	208 2	9 9	Y	8	9 1
02		196 #	203	-0-	7	B	-803	200 2	3 9	Y	3	6 1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -436 CANCELLED UNDERAGE -> -367												

SAND HILLS (JUDKINS)												
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
TUBB, J. B. -A- //CONT.// 827681												
TUBB, J. B. -A- WELL #: 5 RRCID -> 160138 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 2733 - 2878												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -90												
09	690 #	671	-0-	-19 B	-109	667 2	4 4	Y	-0-			-0-
10	713 #	704	-0-	-9 B	-118	704 2		Y	-0-			-0-
11	690 #	677	-0-	-13 B	-131	677 2		Y	-0-			-0-
12	682 #	686	-0-	4 B	-127	686 2		Y	-0-			-0-
01	713 #	685	-0-	-28 B	-155	683 2	2 9	Y	2	1 1		1
02	644 #	615	-0-	-29 B	-184	615 2		Y	-0-	1 1		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -98 CANCELLED UNDERAGE -> -86												
TUBB, J. B. -A- WELL #: 28 RRCID -> 160144 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2633 - 2858												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1583												
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
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-												
TUBB, J. B. -A- WELL #: 12 RRCID -> 160315 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2685 - 3035												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -57												
09	780 #	680	-0-	-100 B	-157	676 2	4 4	Y	-0-			-0-
10	806 #	707	-0-	-99 B	-256	707 2		Y	-0-			-0-
11	780 #	681	-0-	-99 B	-355	681 2		Y	-0-			-0-
12	713 #	698	-0-	-15 B	-370	698 2		Y	-0-			-0-
01	713 #	684	-0-	-29 B	-399	684 2		Y	-0-			-0-
02	644 #	631	-0-	-13 B	-412	631 2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -355 CANCELLED UNDERAGE -> -57												
TUBB, J. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 3076												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -908												
09	1380 #	1239	-0-	-141 B	-1049	1188 2	51 9	Y	46	44 1		6
10	1426 #	1260	-0-	-166 B	-1215	1221 2	39 9	Y	35	36 1		5
11	1380 #	82	-0-	-1298 B	-2513	82 2		Y	-0-	5 1		-0-
12	1426 #	-0-	-0-	-1426 B	-3939			Y	-0-			-0-
01	1333 #	-0-	-0-	-1333 B	-5272			Y	-0-			-0-
02	1148 #	352	-0-	-796 B	-6068	352 2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5160 CANCELLED UNDERAGE -> -908												
TUBB, J. B. -A- WELL #: 21 RRCID -> 264296 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 3044												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1317												
09	450 #	165	-0-	-285 B	-1602	148 2	17 4	N	-0-			-0-
10	465 #	374	-0-	-91 B	-1693	374 2		N	-0-			-0-
11	150 #	435	-0-	285 B	-1408	435 2		N	-0-			-0-
12	186 #	-0-	-0-	-186 B	-1594			N	-0-			-0-
01	372 #	78	-0-	-294 B	-1888	78 2		N	-0-			-0-
02	420 #	69	-0-	-351 B	-2239	69 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1207 CANCELLED UNDERAGE -> -1032												

SAND HILLS (JUDKINS)													
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060													
TUBB, J.B. -B- TR-A WELL #: 61 RRCID -> 281781 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2566 - 2853													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -200 CANCELLED UNDERAGE -> -250													
09	DLQ G-10	327	-0-	327 B	127	324 3	3 9	Y	3	3 1		-0-	
10	DLQ G-10	375	-0-	375 B	502	372 3	3 9	Y	3	3 1		-0-	
11	DLQ G-10	353	-0-	353 B	855	340 3	13 9	Y	12	12 1		-0-	
12	DLQ G-10	307	-0-	307 B	1162	295 3	12 9	Y	11	11 1		-0-	
01	1455 R	293	-0-	-1162 B	-0-	291 3	2 9	Y	2	2 1		-0-	
*02	825 R	825	-0-	-0- B	-0-	825 3		Y	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
SAND HILLS (MCKNIGHT)													
APACHE CORPORATION 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
TUBB, J. B. A/C #1 027200													
WELL #: 53 RRCID -> 056121 COMPL. DATE 02/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
09	556 R	556	-0-	-0-	-0-	509 3	5 4	Y	38	31 1		11	
						42 9							
10	416 R	416	-0-	-0-	-0-	384 3	32 9	Y	29	31 1		9	
11	774 R	774	-0-	-0-	-0-	750 3	24 9	Y	22	24 1		7	
12	1067 R	1067	-0-	-0-	-0-	1046 3	21 9	Y	19	18 1		8	
01	467 R	467	-0-	-0-	-0-	446 3	21 9	Y	19	23 1		4	
*02	481 R	481	-0-	-0-	-0-	463 3	18 9	Y	16	14 1		6	
TUBB, J. B. 'B' A/C 2													
WELL #: 3K RRCID -> 059871 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3054 - 4046													
09	180 #	33	-0-	-147	-0-	3 3	30 9	Y	27	26 1		8	
10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y	27	26 1		9	
11	180 #	-0-	-0-	-180	-0-			Y	35	33 1		11	
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	30	28 1		13	
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	31	37 1		7	
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-			Y	27	24 1		10	
TUBB, J. B. "C" A/C 2													
WELL #: 4 RRCID -> 062106 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3040 - 3299													
09	360 #	66	-0-	-294	-0-	47 3	19 9	Y	17	18 1		5	
10	341 #	87	-0-	-254	-0-	69 3	18 9	Y	16	16 1		5	
11	131 R	131	-0-	-0-	-0-	106 3	25 9	Y	23	21 1		7	
12	191 R	191	-0-	-0-	-0-	170 3	21 9	Y	19	18 1		8	
01	201 R	201	-0-	-0-	-0-	180 3	21 9	Y	19	23 1		4	
*02	210 R	210	-0-	-0-	-0-	191 3	19 9	Y	17	15 1		6	
TUBB, J. B. 'B' A/C 2													
WELL #: 5 C RRCID -> 062673 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
09	2168 R	2168	-0-	-0-	-0-	2111 3	57 9	Y	52	56 1		15	
10	2616 R	2616	-0-	-0-	-0-	2576 3	40 9	Y	36	40 1		11	
11	2637 R	2637	-0-	-0-	-0-	2589 3	48 9	Y	44	42 1		13	
12	2566 R	2566	-0-	-0-	-0-	2524 3	42 9	Y	38	35 1		16	
01	2517 R	2517	-0-	-0-	-0-	2495 3	22 9	Y	20	32 1		4	
*02	1756 R	1756	-0-	-0-	-0-	1713 3	43 9	Y	39	29 1		14	
TUBB, J. B. "C"													
WELL #: 13 U RRCID -> 069026 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.// 80473 310		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 131		RRCID -> 076972		COMPL. DATE 12/12/1977		TOTAL DEPTH 3520 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	450 #	341	-0-	-109	-0-	314 3	3 4	Y	22	23 1	6
						24 9					
10	527 #	514	-0-	-13	-0-	481 3	33 9	Y	30	27 1	9
11	964 R	964	-0-	-0-	-0-	934 3	30 9	Y	27	28 1	8
12	759 R	759	-0-	-0-	-0-	738 3	21 9	Y	19	19 1	8
01	527 #	353	-0-	-174	-0-	332 3	21 9	Y	19	23 1	4
02	868 #	430	-0-	-438	-0-	412 3	18 9	Y	16	14 1	6

TUBB, J B A/C 1		WELL #: 64		RRCID -> 199728		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	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			
09	2308 R	2308	-0-	-0-	-0-	2267 3	22 4	Y	17	17 1	5
						19 9					
10	2347 R	2347	-0-	-0-	-0-	2329 3	18 9	Y	16	16 1	5
11	3099 R	3099	-0-	-0-	-0-	3074 3	25 9	Y	23	21 1	7
12	2859 R	2859	-0-	-0-	-0-	2838 3	21 9	Y	19	18 1	8
01	2336 R	2336	-0-	-0-	-0-	2315 3	21 9	Y	19	23 1	4
*02	2214 R	2214	-0-	-0-	-0-	2195 3	19 9	Y	17	15 1	6

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		RRCID -> 053921		COMPL. DATE 11/10/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
WADDELL, W. N. ET AL TR. I		WELL #: 379									
09	3913 R	519	-0-	-3394	-0-	519 2		Y	-0-		-0-
10	600 R	600	-0-	-0-	-0-	600 2		Y	-0-		-0-
11	537 R	537	-0-	-0-	-0-	537 2		Y	-0-		-0-
12	594 R	594	-0-	-0-	-0-	594 2		Y	-0-		-0-
01	573 R	573	-0-	-0-	-0-	573 2		Y	-0-		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1047		RRCID -> 077170		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376			
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1264		RRCID -> 113323		COMPL. DATE 10/16/1984		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3481			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
WADDELL, W. N. WELL #: 1265 RRCID -> 121606 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3203 - 3432												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. B WELL #: 1057 RRCID -> 121962 COMPL. DATE 02/29/1972 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2916 - 3395												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1389K RRCID -> 127784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2875 - 3378												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1004 RRCID -> 148486 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2974 - 3144												
09	4475	R	900	-0-	-3575	-0-	900	2				-0-
10	760	R	760	-0-	-0-	-0-	760	2				-0-
11	829	R	829	-0-	-0-	-0-	829	2				-0-
12	753	R	753	-0-	-0-	-0-	753	2				-0-
01	794	R	794	-0-	-0-	-0-	794	2				-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 104 RRCID -> 148488 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120												
09	15881	R	2495	-0-	-13386	-0-	2495	2				-0-
10	2551	R	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2				-0-
11	2573	R	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2				-0-
12	2482	R	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2				-0-
01	2543	R	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2				-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 685 RRCID -> 158035 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 2988 - 3154												
09	11303	R	1762	-0-	-9541	-0-	1762	2				-0-
10	1579	R	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2				-0-
11	1739	R	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2				-0-
12	1471	R	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2				-0-
01	1647	R	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2				-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																			
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																			
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 392 RRCID -> 159467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2497 - 3120																			
09	1794	R	435	-0-	-1359	-0-	-0-	401	2	34	9	Y	31	30	0				2
10	495	R	495	-0-	-0-	-0-	-0-	462	2	33	9	Y	30	30	0				2
11	513	R	513	-0-	-0-	-0-	-0-	477	2	36	9	Y	33	33	0				2
12	596	R	596	-0-	-0-	-0-	-0-	565	2	31	9	Y	28	27	0				3
01	445	R	445	-0-	-0-	-0-	-0-	414	2	31	9	Y	28	27	0				4
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						4

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277																			
09	2338	R	2338	-0-	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-						-0-
10	2216	R	2216	-0-	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-						-0-
11	2256	R	2256	-0-	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-						-0-
12	2234	R	2234	-0-	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-						-0-
01	2327	R	2327	-0-	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-						-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235																			
BARNSELEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 052456 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A																			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
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-

BARNSELEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 052745 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A																			
09	300	#	273	-0-	-27	-0-	-0-	60	1	207	2	Y	5						43
								6	9										
10	435	R	435	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	364	2	Y	8						51
								9	9										
11	435	R	435	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	344	2	Y	28	65	1				14
								31	9										
12	413	R	413	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	341	2	Y	9						23
								10	9										
01	415	R	415	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	346	2	Y	6						29
								7	9										
*02	357	R	357	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	305	2	Y	4						33
								4	9										

BARNSELEY "D" WELL #: 3 L RRCID -> 152069 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914																			
09	400	R	400	-0-	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-						-0-
10	434	R	434	-0-	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-						-0-
11	490	R	490	-0-	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-						-0-
12	488	R	488	-0-	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-						-0-
01	443	R	443	-0-	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-						-0-
*02	445	R	445	-0-	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-						-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
 BARNESLEY "D" WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
 LEA, P.J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 052666 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3018 - 3411

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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 31 RRCID -> 055587 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2974 - 3464

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	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 26 RRCID -> 057965 COMPL. DATE 03/31/1956 TOTAL DEPTH 3663 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-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

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	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 34 RRCID -> 074253 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 3515 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
 LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 35 RRCID -> 074341 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 3350 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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 36 RRCID -> 088379 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3003 - 3160

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

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 38 RRCID -> 095167 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2930 - 3196

09	T. A.	174	-0-	174	174	174	3			Y	-0-					31
10	T. A.	90	-0-	90	264	90	3			Y	-0-					31
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	264					Y	-0-					31
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	264					Y	-0-					31
01	264 R	-0-	-0-	-264	-0-					Y	-0-					31
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 BARNESLEY, M. L. WELL #: 11 RRCID -> 052925 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A

09	630 #	561	-0-	-69	-0-	553	3	8	9	Y	7	80	1			43
10	558 #	172	-0-	-386	-0-	172	3			Y	-0-					43
11	686 R	686	-0-	-0-	-0-	683	3	3	9	Y	3					46
12	651 #	547	-0-	-104	-0-	541	3	6	9	Y	5					51
01	651 #	520	-0-	-131	-0-	519	3	1	9	Y	1					52
02	644 #	527	-0-	-117	-0-	516	3	11	9	Y	10					62

BARNESLEY, M. L. WELL #: 12 RRCID -> 052926 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 2853

09	DLQ G-10	582	-0-	582	2663	580	3	2	9	Y	2	36	1			18
10	DLQ G-10	172	-0-	172	2835	172	3			Y	-0-					18
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2835					Y	-0-					18
12	DLQ G-10	509	-0-	509	3344	509	3			Y	-0-					18
01	4220 R	876	-0-	-3344	-0-	874	3	2	9	Y	2					20
*02	543 R	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					20

BARNESLEY, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 169570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2538 - 2778

09	1442 R	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					39
10	1333 #	1158	-0-	-175	-0-	1158	3			N	-0-					39
11	1482 R	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					39
12	1458 R	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					39
01	1351 R	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					39
02	1204 #	1202	-0-	-2	-0-	1202	3			N	-0-					39

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	O	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					117
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					117
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					117
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					117
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					117
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					117
TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 3098																	
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
MARTIN, JIMMY INC 530596																	
LOU LEE WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730																	
09		180 #	121	-0-	-59	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10		186 #	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11		180 #	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12		186 #	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-					-0-
01		155 #	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02		140 #	129	-0-	-11	-0-	129	2			N	-0-					-0-
MILLWEE OIL, INC. 569339																	
DELANGE WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440																	
09		270 #	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10		248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11		240 #	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12		124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681																	
TUBB, J. B. A WELL #: 33 RRCID -> 118146 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2944 - 4292																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SAND HILLS (MCKNIGHT)				//CONT.//	80473 310	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC				//CONT.//	827681								
TUBB, J. B.				WELL #:	31	RRCID ->	127307	COMPL. DATE	02/06/1988	TOTAL DEPTH	4430	PERF.	2904 - 4384

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		1890 R	1890	-0-	-0-	-0-	1800	2	11	4	Y	72	73 1 22
							79	9					
10		2046 #	1919	-0-	-127	-0-	1846	2	73	9	Y	66	65 1 23
11		2242 R	2242	-0-	-0-	-0-	2120	2	122	9	Y	111	105 1 29
12		2313 R	2313	-0-	-0-	-0-	2111	2	202	9	Y	184	131 1 82
01		2050 R	2050	-0-	-0-	-0-	1886	2	164	9	Y	149	146 1 85
02		1848 #	1727	-0-	-121	-0-	1638	2	89	9	Y	81	125 1 41

TUBB, J.B. "B"				WELL #:	15	RRCID ->	149324	COMPL. DATE	07/08/1993	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	2786 - 3262
----------------	--	--	--	---------	----	----------	--------	-------------	------------	-------------	------	-------	-------------

09		779 R	779	-0-	-0-	-0-	774	2	5	4	Y	-0-	-0-
10		859 R	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-	-0-
11		771 R	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-	-0-
12		775 #	602	-0-	-173	-0-	602	2			Y	-0-	-0-
01		775 #	602	-0-	-173	-0-	602	2			Y	-0-	-0-
02		700 #	572	-0-	-128	-0-	572	2			Y	-0-	-0-

TUBB, J. B. "A"				WELL #:	25	RRCID ->	149722	COMPL. DATE	02/23/1988	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	2913 - 4401
-----------------	--	--	--	---------	----	----------	--------	-------------	------------	-------------	------	-------	-------------

09		690 #	422	-0-	-268	-0-	374	2	2	4	Y	42	36 1 11
							46	9					
10		775 #	440	-0-	-335	-0-	399	2	41	9	Y	37	35 1 13
11		750 #	592	-0-	-158	-0-	572	2	20	9	Y	18	24 1 7
12		775 #	565	-0-	-210	-0-	551	2	14	9	Y	13	12 1 8
01		527 #	405	-0-	-122	-0-	395	2	10	9	Y	9	11 1 6
02		560 #	434	-0-	-126	-0-	379	2	55	9	Y	50	42 1 14

TUBB, J. B. "A" TR. B				WELL #:	46	RRCID ->	264338	COMPL. DATE	02/20/2003	TOTAL DEPTH	3258	PERF.	2887 - 3123
-----------------------	--	--	--	---------	----	----------	--------	-------------	------------	-------------	------	-------	-------------

09		90 #	34	-0-	-56	-0-	34	2			Y	-0-	-0-
10		93 #	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-	-0-
11		90 #	59	-0-	-31	-0-	59	2			Y	-0-	-0-
12		93 #	55	-0-	-38	-0-	55	2			Y	-0-	-0-
01		93 #	55	-0-	-38	-0-	55	2			Y	-0-	-0-
02		84 #	57	-0-	-27	-0-	57	2			Y	-0-	-0-

TUBB, J. B. -B-				WELL #:	41	RRCID ->	282136	COMPL. DATE	05/07/1981	TOTAL DEPTH	4639	PERF.	3149 - 3403
-----------------	--	--	--	---------	----	----------	--------	-------------	------------	-------------	------	-------	-------------

09		128 R	128	-0-	-0-	-0-	109	2	1	4	Y	16	12 1 4
							18	9					
10		201 R	201	-0-	-0-	-0-	184	2	17	9	Y	15	14 1 5
11		220 R	220	-0-	-0-	-0-	205	2	15	9	Y	14	15 1 4
12		124 #	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				Y	19	14 1 9
01		227 R	227	-0-	-0-	-0-	213	2	14	9	Y	13	14 1 8
02		196 #	52	-0-	-144	-0-	44	2	8	9	Y	7	11 1 4

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED					872683								
BARNESLEY, M. L. "C"				WELL #:	3	RRCID ->	051902	COMPL. DATE	01/28/1972	TOTAL DEPTH	4370	PERF.	N/A

09		554 R	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-	-0-
10		682 #	640	-0-	-42	-0-	640	2			Y	-0-	-0-
11		660 #	518	-0-	-142	-0-	518	2			Y	-0-	-0-
12		682 #	563	-0-	-119	-0-	563	2			Y	-0-	-0-
01		651 #	616	-0-	-35	-0-	616	2			Y	-0-	-0-
02		588 #	444	-0-	-144	-0-	444	2			Y	-0-	-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT./ 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED //CONT./ 872683
BARNESLEY, M. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 052555 COMPL. DATE 05/11/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	390 #		376	-0-	-14	-0-	369	2	7	9	Y	6					218
10	465 #		437	-0-	-28	-0-	427	2	10	9	Y	9	161	1	2	8	64
11	450 #		354	-0-	-96	-0-	345	2	9	9	Y	8					72
12	465 #		384	-0-	-81	-0-	375	2	9	9	Y	8					80
01	434 #		423	-0-	-11	-0-	411	2	12	9	Y	11					91
02	392 #		305	-0-	-87	-0-	296	2	9	9	Y	8					99

BARNESLEY, M.L. WELL #: 3 RRCID -> 057082 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

09	360 #		333	-0-	-27	-0-	327	2	6	9	Y	5					49
10	403 #		388	-0-	-15	-0-	388	2			Y	-0-					49
11	390 #		368	-0-	-22	-0-	368	2			Y	-0-					49
12	403 #		366	-0-	-37	-0-	366	2			Y	-0-					49
01	403 #		366	-0-	-37	-0-	366	2			Y	-0-					49
02	364 #		294	-0-	-70	-0-	294	2			Y	-0-					49

BARNESLEY, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 065960 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

09	360 #		338	-0-	-22	-0-	327	2	11	9	Y	10					110
10	403 #		388	-0-	-15	-0-	388	2			Y	-0-					110
11	390 #		368	-0-	-22	-0-	368	2			Y	-0-					110
12	403 #		366	-0-	-37	-0-	366	2			Y	-0-					110
01	403 #		366	-0-	-37	-0-	366	2			Y	-0-					110
02	364 #		295	-0-	-69	-0-	294	2	1	9	Y	1					111

SAND HILLS (SAN ANGELO) 80473 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1901 RRCID -> 201854 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3542 - 3774

09	SWR 10		789	-0-	789	4989	603	2	186	9	Y	169	171	1			4
10	SWR 10		949	-0-	949	5938	719	2	230	9	Y	209	206	1			7
11	SWR 10		505	-0-	505	6443	384	2	121	9	Y	110	113	1			4
12	SWR 10		1019	-0-	1019	7462	818	2	201	9	Y	183	177	1			10
01	SWR 10		2311	-0-	2311	9773	1716	2	595	9	Y	541	119	0	423	1	9
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	9773					Y	NO RPT					9

SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER) 80473 620 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 U RRCID -> 099625 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 3602

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

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 109 RRCID -> 197590 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 4766 PERF. 3455 - 3592

09	642 R		108	-0-	-534	-0-	105	2	3	9	Y	3					1
10	109 R		109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
11	52 R		52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
12	10 R		10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	124 #		10	-0-	-114	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (TUBB) APACHE CORPORATION TUBB, J. B. -B-			80473 682	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
			027200									
			WELL #: 15	RRCID -> 067554	COMPL. DATE 12/08/1997	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 2718	- 4472				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-				
02	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					
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
02	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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-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-				
TUBB, J. B. C			WELL #: 31	RRCID -> 102328	COMPL. DATE 03/14/1994	TOTAL DEPTH 4780	PERF. 3050	- 4626				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-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-				
TUBB, J. B. "D"			WELL #: 3	RRCID -> 127904	COMPL. DATE 11/09/1986	TOTAL DEPTH 4795	PERF. 3059	- 4694				
09	2159 R	2159	-0-	-0-	-0-	2064 3	20 4	Y	68	60	1	20
						75 9						
10	1982 R	1982	-0-	-0-	-0-	1908 3	74 9	Y	67	66	1	21
11	3319 R	3319	-0-	-0-	-0-	3224 3	95 9	Y	86	81	1	26
12	3388 R	3388	-0-	-0-	-0-	3323 3	65 9	Y	59	60	1	25
01	1613 R	1613	-0-	-0-	-0-	1529 3	84 9	Y	76	85	1	16
*02	1467 R	1467	-0-	-0-	-0-	1411 3	56 9	Y	51	49	1	18
TUBB, J. B. C			WELL #: 18	RRCID -> 146748	COMPL. DATE 01/28/1992	TOTAL DEPTH 4740	PERF. 3095	- 4676				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (TUBB)			//CONT.//		80473 682		ASSOCIATED				49B				CNTY: CRANE					
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200															
TUBB, J. B. A/C 1			WELL #:		204		RRCID -> 147088				COMPL. DATE				N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(STATUS)	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
09	41 R		41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40 3		1 4		Y		-0-					-0-
10	42 R		42	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42 3				Y		-0-					-0-
11	58 R		58	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58 3				Y		-0-					-0-
12	53 R		53	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53 3				Y		-0-					-0-
01	58 R		58	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58 3				Y		-0-					-0-
*02	48 R		48	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48 3				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					
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
TUBB, J. B. A/C 1			WELL #:		200		RRCID -> 157996				COMPL. DATE				N/A					
09	300 #	172		-0-	-128	-0-	-0-	-0-	155 3		2 4		Y		14 15 1					4
10	246 R	246		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15 9				Y							
11	288 R	288		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	227 3		19 9		Y		17 16 1					5
12	328 R	328		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	263 3		25 9		Y		23 21 1					7
01	295 R	295		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	307 3		21 9		Y		19 18 1					8
*02	337 R	337		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	274 3		21 9		Y		19 23 1					4
TUBB, J. B. "C" A/C 2			WELL #:		5		RRCID -> 182736				COMPL. DATE				N/A					
09	60 #			-0-	-60	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
10	62 #			-0-	-62	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
11	30 #			-0-	-30	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
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-
TUBB, J. B. -C-			WELL #:		33		RRCID -> 223103				COMPL. DATE 09/14/2006				TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4194 - 4556					
09	1500 #	1436		-0-	-64	-0-	-0-	-0-	1392 3		14 4		Y		27 21 1					8
10	1550 #	1492		-0-	-58	-0-	-0-	-0-	30 9				Y							
11	1500 #	1485		-0-	-15	-0-	-0-	-0-	1455 3		37 9		Y		34 31 1					11
12	1550 #	1259		-0-	-291	-0-	-0-	-0-	1461 3		24 9		Y		22 26 1					7
01	1550 #	612		-0-	-938	-0-	-0-	-0-	1238 3		21 9		Y		19 18 1					8
02	1400 #	503		-0-	-897	-0-	-0-	-0-	591 3		21 9		Y		19 23 1					4
BLACKBEARD OPERATING, LLC			WELL #:		073056		RRCID -> 051830				COMPL. DATE 01/12/1972				TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A					
WADDELL, W. N. ET AL TR. I			WELL #:		173		RRCID -> 051830				COMPL. DATE 01/12/1972				TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A					
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W. N. ET AL TR. 1 WELL #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212

MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 6 RRCID -> 131505 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786
09 0 # -0- -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
10 618 R 618 -0- -0- -0- -0- 618 2 N -0- -0-
11 882 R 882 -0- -0- -0- -0- 882 2 N -0- -0-
12 74 R 74 -0- -0- -0- -0- 74 2 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-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 168 RRCID -> 178338 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144
09 1909 R 1909 -0- -0- -0- -0- 1909 2 N -0- -0-
10 2456 R 2456 -0- -0- -0- -0- 2456 2 N -0- -0-
11 2150 R 2150 -0- -0- -0- -0- 2150 2 N -0- -0-
12 1748 R 1748 -0- -0- -0- -0- 1748 2 N -0- -0-
01 2139 # 2065 -0- -74 -0- -0- 2065 2 N -0- -0-
02 0 # NO RPT -0- -0- -0- -0- -0- NO RPT -0- -0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142
09 5233 R 652 -0- -4581 -0- -0- 652 2 Y -0- -0-
10 811 R 811 -0- -0- -0- -0- 811 2 Y -0- -0-
11 669 R 669 -0- -0- -0- -0- 669 2 Y -0- -0-
12 699 R 699 -0- -0- -0- -0- 699 2 Y -0- -0-
01 775 # 729 -0- -46 -0- -0- 729 2 Y -0- -0-
02 0 # NO RPT -0- -0- -0- -0- -0- NO RPT -0- -0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 137 RRCID -> 191020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635
09 5759 R 708 -0- -5051 -0- -0- 708 2 Y -0- -0-
10 785 R 785 -0- -0- -0- -0- 785 2 Y -0- -0-
11 756 R 756 -0- -0- -0- -0- 756 2 Y -0- -0-
12 755 R 755 -0- -0- -0- -0- 755 2 Y -0- -0-
01 806 # 750 -0- -56 -0- -0- 750 2 Y -0- -0-
02 0 # NO RPT -0- -0- -0- -0- -0- NO RPT -0- -0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNESLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 264678 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2543 - 4197
09 270 # 183 -0- -87 -0- -0- 44 1 139 2 Y -0- -0-
10 413 R 413 -0- -0- -0- -0- 66 1 347 2 Y -0- -0-
11 388 R 388 -0- -0- -0- -0- 64 1 324 2 Y -0- -0-
12 385 R 385 -0- -0- -0- -0- 66 1 319 2 Y -0- -0-
01 335 R 335 -0- -0- -0- -0- 64 1 271 2 Y -0- -0-
02 252 # 165 -0- -87 -0- -0- 41 1 124 2 Y -0- -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (TUBB)														
CITATION OIL & GAS CORP. BARNESLEY, M. L.												CNTY: CRANE		
//CONT.//		80473 682		ASSOCIATED		49B								
//CONT.//		154235												
WELL #:		1		RRCID -> 288726		COMPL. DATE 12/21/2019		TOTAL DEPTH 5667		PERF. 4142 - 4216				
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	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	270 #	181	-0-	-89	-0-		44 1	137 2		Y	-0-			11
10	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			11
11	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			11
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	7 1		4
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			4
02	168 #	167	-0-	-1	-0-		36 1	110 2		Y	19			23
							21 9							

MILLWEE OIL, INC.														
TUBB, J. B. -A-														
		569339		ASSOCIATED		49B								
WELL #:		11		RRCID -> 068776		COMPL. DATE 06/05/1974		TOTAL DEPTH 5772		PERF. N/A				
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TUBB "B"														
WELL #:		1		RRCID -> 123090		COMPL. DATE 10/10/1972		TOTAL DEPTH 4507		PERF. N/A				
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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC WADDELL, W. N. ET AL														
		80473 744		ASSOCIATED		49B								
		073056												
WELL #:		612		RRCID -> 051372		COMPL. DATE 10/28/1971		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
09	720 #	672	-0-	-48	-0-	644 2	28 9			N	25	25 0		1
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	25 0		1
11	12261 R	12261	-0-	-0-	-0-	9057 2	3204 9			N	2913	2801 0		113
12	11916 R	11916	-0-	-0-	-0-	9552 2	2364 9			N	2149	2189 0		73
01	9125 R	9125	-0-	-0-	-0-	7265 2	1860 9			N	1691	1707 0		57
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57

WADDELL, W. N. ETAL														
WELL #:		592		RRCID -> 183024		COMPL. DATE 05/15/1999		TOTAL DEPTH 6005		PERF. 5054 - 5450				
09	809 R	809	-0-	-0-	-0-	755 2	54 9			N	49	49 0		2
10	811 R	811	-0-	-0-	-0-	755 2	56 9			N	51	51 0		2
11	605 R	605	-0-	-0-	-0-	554 2	51 9			N	46	46 0		2
12	987 R	987	-0-	-0-	-0-	957 2	30 9			N	27	28 0		1
01	928 R	928	-0-	-0-	-0-	902 2	26 9			N	24	24 0		1
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

WADDELL, W. N. ETAL														
WELL #:		1150		RRCID -> 208048		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 6030		PERF. 5116 - 5334				
09	SWR 10	923	-0-	923	85351	868 2	55 9			Y	50	49 0		2
10	SWR 10	954	-0-	954	86305	899 2	55 9			Y	50	51 0		1
11	SWR 10	911	-0-	911	87216	859 2	52 9			Y	47	46 0		2
12	SWR 10	272	-0-	272	87488	250 2	22 9			Y	20	22 0		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	87488					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	87488					Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY, GAS)		80473 806	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC MCKNIGHT, M. B. "A"		073056	WELL #: 9		RRCID -> 224883	COMPL. DATE 06/12/2006	TOTAL DEPTH 6060	PERF. 5057	-	5388					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE				
09	DLQ	G-10	1232	-0-	1232	7555	964	2	268	9	Y	244	243	0	9
10	DLQ	G-10	1664	-0-	1664	9219	1337	2	327	9	Y	297	276	0	30
11		2200 N	1947	-0-	-253	8966	1591	2	356	9	Y	324	337	0	17
12		3100 N	2146	-0-	-954	8012	1747	2	399	9	Y	363	352	0	28
01		3100 N	1486	-0-	-1614	6398	1255	2	231	9	Y	210	220	0	18
*02		2800 N	1005	-0-	-1795	4603	589	2	416	9	Y	378	360	0	36

SAND HILLS (WICHITA ALBANY, S.)		80473 819	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CRANE						
APACHE CORPORATION TUBB, J. B. I		027200	WELL #: 1		RRCID -> 205916	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH 5785	PERF. 5169	-	5719			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE				
09		55 N	55	-0-	-0-	-0-	44	3	1	4	Y	9	10	1	3
							10	9							
10		241 N	241	-0-	-0-	-0-	205	3	36	9	Y	33	25	1	11
11		302 N	302	-0-	-0-	-0-	263	3	39	9	Y	35	35	1	11
12		62 N	49	-0-	-13	-0-	28	3	21	9	Y	19	22	1	8
01		93 N	35	-0-	-58	-0-	14	3	21	9	Y	19	23	1	4
02		84 N	35	-0-	-49	-0-	17	3	18	9	Y	16	14	1	6

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		80473 833	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC WADDELL, W.N. ET AL		073056	WELL #: 307		RRCID -> 151755	COMPL. DATE 07/28/1994	TOTAL DEPTH 3450	PERF. 2333	-	2485					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE				
09		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 1028	RRCID -> 152000	COMPL. DATE 08/19/1994	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2354	-	2488				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-
10		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-
11		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-
12		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-
01		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 306	RRCID -> 153768	COMPL. DATE 03/20/1995	TOTAL DEPTH 3475	PERF. 2370	-	2470				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 988	RRCID -> 154681	COMPL. DATE 05/01/1995	TOTAL DEPTH 5862	PERF. 2324	-	2380				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-
10		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-
11		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-
12		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-
01		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056											
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 1013		RRCID -> 154682		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2390 - 2498					
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
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	358 2	77 9	N	70	74 0	4	4
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	403 2	72 9	N	65	64 0	5	5
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	380 2	78 9	N	71	71 0	5	5
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	374 2	74 9	N	67	68 0	4	4
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	340 2	62 9	N	56	56 0	4	4
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 533		RRCID -> 154781		COMPL. DATE 06/19/1995		TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2339 - 2435					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 974		RRCID -> 155479		COMPL. DATE 06/19/1995		TOTAL DEPTH 5834 PERF. 2292 - 2395					
09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	628 2		N	-0-			-0-
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	-0-	629 2		N	-0-			-0-
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-			-0-
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-			-0-
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	-0-	619 2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 332		RRCID -> 157163		COMPL. DATE 01/23/1996		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2340 - 2442					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 375		RRCID -> 157164		COMPL. DATE 01/23/1996		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2310 - 2410					
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-			-0-
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-			-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-			-0-
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-			-0-
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 671		RRCID -> 157166		COMPL. DATE 01/25/1996		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2448 - 2561					
09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	-0-	798 2		N	-0-			-0-
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	840 2		N	-0-			-0-
11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	-0-	854 2		N	-0-			-0-
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	-0-	832 2		N	-0-			-0-
01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	-0-	889 2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 1029		RRCID -> 157168		COMPL. DATE 01/23/1996		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2396 - 2468					
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-			-0-
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-			-0-
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-			-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-			-0-
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
WADDELL, W.N. ETAL		WELL #: 290		RRCID -> 161950		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 3540		PERF. 2414 - 2518				
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
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-			-0-
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-			-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-			-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-			-0-
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ETAL		WELL #: 718		RRCID -> 161953		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 3063		PERF. 2431 - 2458				
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1501		RRCID -> 215533		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 3566		PERF. 2512 - 2624				
09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-			-0-
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-			-0-
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-			-0-
12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-			-0-
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 334		RRCID -> 215538		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 3435		PERF. 2320 - 2432				
09	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-			-0-
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-			-0-
11	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-			-0-
12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-			-0-
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 647		RRCID -> 215643		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 3420		PERF. 2342 - 2404				
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-			-0-
10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-			-0-
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-			-0-
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-			-0-
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1235		RRCID -> 215664		COMPL. DATE 04/02/2006		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2620 - 2736				
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1953		RRCID -> 220335		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 3662		PERF. 2548 - 2658				
09	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-			-0-
10	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-			-0-
11	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-			-0-
12	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-			-0-
01	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-			-0-
02	0 N	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												
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1453		RRCID -> 222836		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 4853 PERF. 2326 - 2424						
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			
09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2	Y	-0-		-0-			
10	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2	Y	-0-		-0-			
11	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2	Y	-0-		-0-			
12	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2	Y	-0-		-0-			
01	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2	Y	-0-		-0-			
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1131		RRCID -> 222849		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596						
09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2	N	-0-		-0-			
10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2	N	-0-		-0-			
11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2	N	-0-		-0-			
12	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2	N	-0-		-0-			
01	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2	N	-0-		-0-			
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 145		RRCID -> 222874		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2466 - 2584						
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 115		RRCID -> 222880		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 4759 PERF. 2328 - 2456						
09	SWR 10	1675	-0-	1675	12391	1547	2	128	9	N	116	123	0	7
10	SWR 10	1224	-0-	1224	13615	1089	2	135	9	N	123	120	0	10
11	SWR 10	660	-0-	660	14275	480	2	180	9	N	164	163	0	11
12	SWR 10	134	-0-	134	14409	100	2	34	9	N	31	40	0	2
01	SWR 10	533	-0-	533	14942	419	2	114	9	N	104	99	0	7
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	14942					N	NO RPT			7

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1554		RRCID -> 223880		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 3629 PERF. 2500 - 2556						
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	336	2	2	9	Y	2			1
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	398	2	1	9	Y	1			2
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-			1
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-			1
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	406	2	1	9	Y	1			2
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

WADDELL, W. N. ETAL		WELL #: 97		RRCID -> 227384		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 2516						
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			-0-
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-			-0-
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-			-0-
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-			-0-
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ETAL		WELL #: 1036		RRCID -> 227387		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658						
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-			-0-
10	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-			-0-
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-			-0-
12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-			-0-
01	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1025		RRCID -> 228816		COMPL. DATE 12/15/2014		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550				
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	
09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2	N	-0-		-0-	
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2	N	-0-		-0-	
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2	N	-0-		-0-	
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2	N	-0-		-0-	
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2	N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WADDELL, W. N. ETAL		WELL #: 120		RRCID -> 238249		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2503 - 2648				
09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2	N	-0-		-0-	
10	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2	N	-0-		-0-	
11	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2	N	-0-		-0-	
12	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2	N	-0-		-0-	
01	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2	N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WADDELL, W.N., ETAL		WELL #: 1433		RRCID -> 242153		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 4958 PERF. 2500 - 2580				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
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-	

WADDELL, W.N., ETAL		WELL #: 1058		RRCID -> 242192		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2274 - 2415				
09	DLQ G-10	1038	-0-	1038	6267	1038	2	Y	-0-		-0-	
10	DLQ G-10	1076	-0-	1076	7343	1076	2	Y	-0-		-0-	
11	2200 N	977	-0-	-1223	6120	977	2	Y	-0-		-0-	
12	3100 N	957	-0-	-2143	3977	957	2	Y	-0-		-0-	
01	3100 N	941	-0-	-2159	1818	941	2	Y	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1818			Y	NO RPT		-0-	

WADDELL, W. N. ETAL		WELL #: 849		RRCID -> 244883		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2349 - 2510				
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-		-0-	
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-		-0-	
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-		-0-	
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-		-0-	
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WADDELL, W.N. ETAL		WELL #: 494		RRCID -> 245581		COMPL. DATE 05/22/2017		TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692				
09	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2	Y	-0-		-0-	
10	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2	Y	-0-		-0-	
11	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2	Y	-0-		-0-	
12	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2	Y	-0-		-0-	
01	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2	Y	-0-		-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WADDELL, W. N. ETAL		WELL #: 715		RRCID -> 248876		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 2526				
09	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1007	2	51 9	N	46	49 0	3
10	954 N	954	-0-	-0-	-0-	908	2	46 9	N	42	42 0	3
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	403	2	52 9	N	47	47 0	3
12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	865	2	50 9	N	45	45 0	3
01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	938	2	40 9	N	36	37 0	2
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE				
CONTANGO RESOURCES, INC.				173206								
LEA, P. J.				WELL #: 48	RRCID -> 152001	COMPL. DATE 10/18/1994	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 2434	- 2514			
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LEA, P. J.				WELL #: 37	RRCID -> 152004	COMPL. DATE 11/05/1994	TOTAL DEPTH 3305	PERF. 2451	- 2520			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LEA, P. J.				WELL #: 27	RRCID -> 152450	COMPL. DATE 11/21/1994	TOTAL DEPTH 3450	PERF. 2380	- 2520			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LEA, P. J. "B"				WELL #: 16	RRCID -> 153424	COMPL. DATE 01/27/1995	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2484	- 2534			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
LEA, P. J.				WELL #: 63	RRCID -> 156448	COMPL. DATE 08/15/1995	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2386	- 2521			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LEA UNIT				WELL #: 64	RRCID -> 157083	COMPL. DATE 10/23/1995	TOTAL DEPTH 3188	PERF. 2366	- 2496			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	12 N	-0-	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-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			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.// 173206														
LEA, P.J.		WELL #: 62		RRCID -> 157437		COMPL. DATE 08/13/1995		TOTAL DEPTH 3536 PERF. 2550 - 3536								
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 28		RRCID -> 200564		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2418 - 2555								
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	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								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #: 89		RRCID -> 204039		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2456 - 2602								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 205277		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2403 - 2515								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 206268		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SAND HILL TUBB UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 206312		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.// 173206								
LEA, KATIE W. A/C 5		WELL #: 31		RRCID -> 208524		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2854 - 3060		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 208856		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2536 - 2732		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 14		RRCID -> 209246		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 3628 PERF. 2502 - 2728		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LEA, P. J.		WELL #: 101		RRCID -> 209574		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2314 - 2452		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LEA, P. J.		WELL #: 103		RRCID -> 209697		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2370 - 2508		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LEA, P. J.		WELL #: 102		RRCID -> 209763		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2360 - 2490		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-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		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.// 173206														
LEA, P.J.		WELL #: 105		RRCID -> 210073		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2730								
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-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								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-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								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-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								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J.		WELL #: 109		RRCID -> 211952		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512								
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-0-	-31					N	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-0-	-62					N	-0-					-0-
02	0 N	-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								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.// 173206														
LEA, P.J.		WELL #: 106		RRCID -> 212065		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572								
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-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								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-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								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-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								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 212808		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SAND HILL TUBB UNIT		WELL #: 94		RRCID -> 212811		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2498 - 2730								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEA, KATIE W.		WELL #: 114		RRCID -> 213175		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE						
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.//		173206											
KATIE, LEA W. A/C 5		WELL #:		13	RRCID ->	213183	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	3478	PERF.	2576 - 2716			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				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	0 N	-0-	-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			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				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	0 N	-0-	-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			
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-

LEA, P.J. A/C 5		WELL #:		115	RRCID ->	216175	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	2584 - 2700			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				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	0 N	-0-	-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			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY, W.)		80473 850		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CRANE							
APACHE CORPORATION		027200													
TUBB, J B A/C 1		WELL #:		251	RRCID ->	158291	COMPL. DATE	02/20/1996	TOTAL DEPTH	4797	PERF.	2163 - 2290			
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	990 3	10 4	Y	7	5 1		2			
						8 9									
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	645 3	10 9	Y	9	8 1		3			
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	429 3	11 9	Y	10	10 1		3			
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	414 3	3 9	Y	3	5 1		1			
01	310 N	114	-0-	-196	-0-	114 3		Y	-0-	1 1		-0-			
02	280 N	78	-0-	-202	-0-	78 3		Y	-0-			-0-			

SAND HILLS, NW. (TUBB)		80477 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
WADDELL, W. N. EL AL TR. D		WELL #: 1256		RRCID -> 108362		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4931 - 5089		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SAND HILLS, S. (HOLT)		80478 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726										
BARNESLEY, M. L.		WELL #: 13		RRCID -> 163744		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5875 PERF. 3612 - 3623		
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	553	3	3	9	Y	3	19
10	558 N	219	-0-	-339	-0-	218	3	1	9	Y	1	20
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-	20
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-	20
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	574	3	1	9	Y	1	21
*02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-	21

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		80481 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
TUNSTILL		WELL #: 1		RRCID -> 195330		COMPL. DATE 04/09/2012		TOTAL DEPTH 6611		PERF. 5080 - 5460		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
WRISTEN BROS.		WELL #: 78		RRCID -> 031180		COMPL. DATE 09/19/1963		TOTAL DEPTH 6210		PERF. N/A		
09	1860 X	1731	-0-	-129	-0-	1731	3	N		-0-		-0-
10	2945 X	2642	-0-	-303	-0-	2642	3	N		-0-		-0-
11	2850 X	1869	-0-	-981	-0-	1869	3	N		-0-		-0-
12	2945 X	2155	-0-	-790	-0-	2155	3	N		-0-		-0-
*01	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3	N		-0-		-0-
02	2380 X	2317	-0-	-63	-0-	2317	3	N		-0-		-0-

ESTES, W. A.		WELL #: 73		RRCID -> 033090		COMPL. DATE 04/14/1964		TOTAL DEPTH 6372		PERF. N/A		
09	2100 N	1958	-0-	-142	-0-	1955	3	3	9	N	3	1
10	2139 N	2089	-0-	-50	-0-	2086	3	3	9	N	3	1
11	2160 N	1266	-0-	-894	-0-	1263	3	3	9	N	3	1
12	3100 N	7242	-0-	4142	4142	7240	3	2	9	N	2	1
01	3100 N	2381	-0-	-719	3423	2381	3	N		-0-	1	1
*02	2800 N	2073	-0-	-727	2696	2073	3	N		-0-		-0-

ESTES, W. A.		WELL #: 91		RRCID -> 052331		COMPL. DATE 03/15/1972		TOTAL DEPTH 6400		PERF. N/A		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 ESTES, W. A. WELL #: 93 RRCID -> 062101 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 6375 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 94 RRCID -> 062758 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 6326 PERF. N/A

09	3000 N	3335	-0-	335	335	3335	3			N	-0-					-0-
10	2153 N	1818	-0-	-335	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
11	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
12	2821 X	2018	-0-	-803	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
01	2821 X	1922	-0-	-899	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
02	2548 X	1388	-0-	-1160	-0-	1388	3			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
 WINTER 5-20 WELL #: 1 RRCID -> 173437 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6631 - 6641

*03	346 X	87	-0-	-259	-0-	40	2	47	9	Y	43	35	1			22
*04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	141	2	45	9	Y	41	53	1			10
*05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	87	2	19	4	Y	56	47	1			19
						62	9									
*06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	89	2	14	4	Y	53	60	1			12
						58	9									
*07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	116	2	64	9	Y	58	51	1			19
*08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	118	2	73	9	Y	66	71	1			14
*09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	124	2	74	9	Y	67	61	1			20
*10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	84	2	61	9	Y	55	60	1			15
*11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	84	2	66	9	Y	60	57	1			18
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	83	2	55	9	Y	50	49	1			19
*01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	115	2	73	9	Y	66	54	1			31
*02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	85	2	58	9	Y	53	72	1			12

WINTER 7-20 WELL #: 2H RRCID -> 185625 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6638 - 8300

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-

RAYDEN 695567
 TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020755 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
12	434 N	350	-0-	-84	-0-	350	3			N	-0-					-0-
01	434 N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	392 N	320	-0-	-72	-0-	320	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 033881 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

09	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
12	744 N	708	-0-	-36	-0-	708	3			N	-0-					-0-
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
02	672 N	641	-0-	-31	-0-	641	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		80481 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD		
WILLIAMS OIL COMPANY				925440							
ESTES, W. A.				WELL #: 57	RRCID -> 031178	COMPL. DATE 07/13/1961	TOTAL DEPTH 6316	PERF. N/A			
M	O	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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

WRISTEN BROS.				WELL #: 80	RRCID -> 035605	COMPL. DATE 02/24/1965	TOTAL DEPTH 6224	PERF. N/A			
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3		N	-0-
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3		N	-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3		N	-0-
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3		N	-0-
*02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3		N	-0-

WRISTEN BROS.				WELL #: 99	RRCID -> 068060	COMPL. DATE 07/09/1976	TOTAL DEPTH 6300	PERF. N/A			
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-
10	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	3		N	-0-
11	750	N	731	-0-	-19	-0-	731	3		N	-0-
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3		N	-0-
01	775	N	760	-0-	-15	-0-	760	3		N	-0-
02	672	N	670	-0-	-2	-0-	670	3		N	-0-

SAND HILLS, W. (SILURIAN)				80481 590	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE		
CHEVRON U. S. A. INC.				148113							
ESTES, W. A.				WELL #: 112	RRCID -> 099626	COMPL. DATE 04/29/1982	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 6031 - 6044			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
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-

ESTES, W. A.				WELL #: 108	RRCID -> 215097	COMPL. DATE 07/19/2001	TOTAL DEPTH 7960	PERF. 5986 - 5996			
09	5280	X	3988	-0-	-1292	-0-	3985	3	3	9	Y
10	5456	X	4054	-0-	-1402	-0-	4054	3			Y
11	5280	X	3907	-0-	-1373	-0-	3907	3			Y
12	12462	X	12462	-0-	-0-	-0-	12461	3	1	9	Y
01	14379	X	14379	-0-	-0-	-0-	14379	3			Y
*02	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	9232	3			Y

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP)				80481 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE		
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
WADDELL, W. N., ET AL				WELL #: 54	RRCID -> 050157	COMPL. DATE 04/13/1971	TOTAL DEPTH 5960	PERF. N/A			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
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

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		80481 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
WADDELL, W. N., ET AL		WELL #:		61	RRCID ->	050576	COMPL. DATE	06/14/1971	TOTAL DEPTH	5980	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	080148	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	6013	PERF. 4390 - 5715	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	96944			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	96944			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	96944			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	96944			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	96944			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	96944			N	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		1926	RRCID ->	228249	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5582 - 5741	
09	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660 2		Y	-0-			-0-
10	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865 2		Y	-0-			-0-
11	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781 2		Y	-0-			-0-
12	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022 2		Y	-0-			-0-
01	3968 X	3544	-0-	-424	-0-	3544 2		Y	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAND LAKE (ATOKA)		80509 333		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REEVES				
LUXE OPERATING LLC		511772										
KIRK		WELL #:		1-U	RRCID ->	219649	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	16210	PERF.14268 - 14367	
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-
*01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-
*02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		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	
09	80370 X	37057	-0-	-43313	-0-	31259 4	5798 9	Y	5271	4986 1	4 8	734
10	35629 X	35629	-0-	-0-	-0-	30010 4	5619 9	Y	5108	5225 1	2 8	615
11	39360 X	33856	-0-	-5504	-0-	29016 4	4840 9	Y	4400	4584 1	3 8	428
12	40672 X	496	-0-	-40176	-0-	420 4	76 9	Y	69	171 1		326
01	40672 X	-0-	-0-	-40672	-0-			Y	-0-			326
02	34580 X	-0-	-0-	-34580	-0-			Y	-0-	221 1		105

ANTELOPE		WELL #:		1H	RRCID ->	285419	COMPL. DATE	06/06/2018	TOTAL DEPTH	11131	PERF.11400 - 16960	
09	60705 X	60705	-0-	-0-	-0-	58057 4	2648 9	N	2407	2633 1		286
10	67766 X	55226	-0-	-12540	-0-	52641 4	2585 9	N	2350	2393 1	4 8	239
11	66870 X	45687	-0-	-21183	-0-	43402 4	2285 9	N	2077	2105 1	7 8	204
12	69099 X	1826	-0-	-67273	-0-	1500 4	326 9	N	296	127 1		373
01	69099 X	233	-0-	-68866	-0-	210 4	23 9	N	21			394
02	56672 X	99	-0-	-56573	-0-	81 4	18 9	N	16	185 1		225

SANDBAR (BONE SPRING)														
AMEREDEV OPERATING, LLC														
TIGER														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 019802														
WELL #: 3H RRCID -> 286849 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11400 - 19034														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		52150 X	52150	-0-	-0-	-0-	2518 1	45318 2		Y	3922	3776 1	14 8	244
							4314 9							
10		41709 X	41709	-0-	-0-	-0-	1985 1	35547 2		Y	3797	4024 1		17
							4177 9							
11		55770 X	47730	-0-	-8040	-0-	2198 1	28371 2		Y	3713	3465 1		265
							13077 4	4084 9						
12		57629 X	385	-0-	-57244	-0-	250 4	135 9		Y	123	348 1		40
01		57629 X	196	-0-	-57433	-0-	97 4	99 9		Y	90	107 1		23
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23

ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SEVENGILLS 55-1-25														
WELL #: 1H RRCID -> 260198 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8901 - 12184														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

BULLHEAD 55-1-41														
WELL #: 1H RRCID -> 261647 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8628 - 11867														
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			254
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			254
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			254
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

ANDERSON 2														
WELL #: 2H RRCID -> 265228 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9790 - 13000														
09		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	1790 2	1614 9		N	1467	1809 1	6 8	754
10		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	1742 2	1790 9		N	1627	1410 1	8 8	963
11		2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	1195 2	1067 9		N	970	1105 1	20 8	808
12		1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	974 2	999 9		N	908	908 1	6 8	802
*01		3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	2050 2	1784 9		N	1622	1802 1	12 8	610
*02		2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	1027 2	1472 9		N	1338	728 1	1 8	1219

BLACKTIP STATE A UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 265248 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 9250 - 12942														
09		4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4445 2	242 9		N	220	363 1	10 8	505
10		7842 X	7842	-0-	-0-	-0-	7229 2	613 9		N	557	690 1	15 8	357
11		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	2917 2	306 9		N	278	369 1	6 8	260
12		734 X	734	-0-	-0-	-0-	732 2	2 9		N	2	2 8		260
01		1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	805 2	965 9		N	877	721 1	1 8	415
*02		2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	1983 2	744 9		N	676	729 1	2 8	360

SEVENGILLS 55-1-25														
WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BULLHEAD 55-1-41		WELL #:		8H	RRCID -> 266047	COMPL. DATE 01/15/2012	TOTAL DEPTH 8106	PERF. 8450	- 12041		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SEVENGILLS 55-2-1		WELL #:		1H	RRCID -> 267114	COMPL. DATE 07/23/2012	TOTAL DEPTH 8396	PERF. 8741	- 12325		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SEVENGILLS 55-2-1		WELL #:		4H	RRCID -> 267183	COMPL. DATE 07/21/2012	TOTAL DEPTH 8399	PERF. 8786	- 12274		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		9H	RRCID -> 267184	COMPL. DATE 08/25/2012	TOTAL DEPTH 8644	PERF. 8962	- 12895		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		8H	RRCID -> 267185	COMPL. DATE 08/23/2012	TOTAL DEPTH 8598	PERF. 9145	- 12817		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SEVENGILLS 55-2-1		WELL #:		2H	RRCID -> 267186	COMPL. DATE 07/22/2012	TOTAL DEPTH 8343	PERF. 8772	- 12248		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SEVENGILLS 55-2-1		WELL #:		3H	RRCID -> 267187	COMPL. DATE 07/21/2012	TOTAL DEPTH 8413	PERF. 8763	- 12308		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 2H		RRCID -> 267199		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 8588		PERF. 8960 - 13048					
M	O	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BONNETHEAD 53-2-15		WELL #: 2H		RRCID -> 267224		COMPL. DATE 06/20/2012		TOTAL DEPTH 8923		PERF. 9306 - 12460					
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	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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 1H		RRCID -> 267626		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 8562		PERF. 9002 - 12975					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

BULLHEAD 55-1-31		WELL #: 9H		RRCID -> 268225		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 8051		PERF. 8358 - 12097					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

BULLHEAD 55-1-31		WELL #: 8H		RRCID -> 268226		COMPL. DATE 05/29/2012		TOTAL DEPTH 7993		PERF. 8295 - 11993					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

BULLHEAD 55-1-31		WELL #: 6H		RRCID -> 269053		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 8563 - 11925					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-				-0-
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-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 2H		RRCID -> 270691	COMPL. DATE 03/15/2013	TOTAL DEPTH 8409	PERF. 8830	- 13004						
M	O	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 6H		RRCID -> 270700	COMPL. DATE 02/25/2013	TOTAL DEPTH 8487	PERF. 9460	- 13140						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 5H		RRCID -> 270702	COMPL. DATE 11/15/2012	TOTAL DEPTH 8615	PERF. 8960	- 12877						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 6H		RRCID -> 270730	COMPL. DATE 11/12/2012	TOTAL DEPTH 8619	PERF. 8990	- 12994						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #: 9H		RRCID -> 270758	COMPL. DATE 10/29/2012	TOTAL DEPTH 8583	PERF. 8975	- 12938						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #: 6H		RRCID -> 270759	COMPL. DATE 10/30/2012	TOTAL DEPTH 8536	PERF. 9040	- 12750						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #: 4H		RRCID -> 270760	COMPL. DATE 10/30/2012	TOTAL DEPTH 8528	PERF. 8939	- 12703						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
SEVENGILLS 55-1-37		WELL #: 1H		RRCID -> 270761		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9142 - 13080		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-39		WELL #: 2H		RRCID -> 271380		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8882 - 12637		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 9H		RRCID -> 271544		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8993 - 12950		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 5H		RRCID -> 271631		COMPL. DATE 03/06/2013		TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9343 - 13185		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 8H		RRCID -> 271657		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8870 - 13065		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 1H		RRCID -> 271673		COMPL. DATE 02/25/2013		TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9248 - 13165		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 4H		RRCID -> 271917		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8853 - 12950		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BULLHEAD 55-1-39		WELL #:		4H		RRCID -> 272584		COMPL. DATE 05/19/2013		TOTAL DEPTH 8296		PERF. 8940 - 12894	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

BULLHEAD 55-1-39		WELL #:		1H		RRCID -> 272587		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 8257		PERF. 8825 - 12891	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

BULLHEAD 55-1-39		WELL #:		9H		RRCID -> 272588		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 8366		PERF. 8840 - 13188	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

BULLHEAD 55-1-39		WELL #:		6H		RRCID -> 272589		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 8359		PERF. 9215 - 12936	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT		WELL #:		9H		RRCID -> 272619		COMPL. DATE 09/11/2013		TOTAL DEPTH 8775		PERF. 9371 - 13371	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT		WELL #:		6H		RRCID -> 272620		COMPL. DATE 09/10/2013		TOTAL DEPTH 8735		PERF. 9332 - 13420	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

SEVENGILLS 54-1-29		WELL #:		1HR		RRCID -> 272622		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 8665		PERF. 8915 - 13161	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BULLHEAD 55-1-34 UNIT		WELL #:		9HR	RRCID -> 272665	COMPL. DATE 05/23/2013	TOTAL DEPTH 8391	PERF. 8740	- 12695			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

MDJ 54-1-30		WELL #:		6HS	RRCID -> 273927	COMPL. DATE 12/30/2013	TOTAL DEPTH 8617	PERF. 9012	- 12873			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/12/2020												

MDJ 55-1-24		WELL #:		1HN	RRCID -> 273930	COMPL. DATE 01/18/2014	TOTAL DEPTH 8494	PERF. 9483	- 13150			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

MDJ 55-1-24		WELL #:		4HN	RRCID -> 273932	COMPL. DATE 12/09/2013	TOTAL DEPTH 8482	PERF. 8781	- 13010			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

MDJ 55-1-24		WELL #:		6HN	RRCID -> 273933	COMPL. DATE 01/18/2014	TOTAL DEPTH 8522	PERF. 8910	- 12960			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

THRESHER 54-1-19		WELL #:		6HN	RRCID -> 273934	COMPL. DATE 12/30/2013	TOTAL DEPTH 8598	PERF. 9291	- 13943			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528							
THRESHER 54-1-19		WELL #:		9HN	RRCID -> 273939	COMPL. DATE 12/15/2013	TOTAL DEPTH 8610	PERF. 9464	- 14228
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	AMT	CODE	AMT	CODE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

SEVENGILLS 54-1-29		WELL #:		4HR	RRCID -> 274553	COMPL. DATE 09/15/2013	TOTAL DEPTH 8696	PERF. 9745	- 13466
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:		1HN	RRCID -> 274554	COMPL. DATE 01/04/2014	TOTAL DEPTH 8583	PERF. 9081	- 15815
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-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-

THRESHER 55-1-23		WELL #:		6HN	RRCID -> 275080	COMPL. DATE 06/26/2014	TOTAL DEPTH 8396	PERF. 8713	- 12907
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	103
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	103
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	103
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

HAMMERHEAD 54-2-1		WELL #:		9HN	RRCID -> 275697	COMPL. DATE 01/21/2014	TOTAL DEPTH 8784	PERF. 9021	- 13321
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	99
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	99
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	99
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

THRESHER 54-1-19		WELL #:		4HN	RRCID -> 275879	COMPL. DATE 04/11/2014	TOTAL DEPTH 8583	PERF. 9046	- 13806
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
SEVENGILLS 55-1-25		WELL #:		3HS	RRCID ->	275880	COMPL. DATE	11/17/2013	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 8944 - 13582
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	-0-
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-

THRESHER 54-1-19		WELL #:		1HN	RRCID ->	275881	COMPL. DATE	04/11/2014	TOTAL DEPTH	8587	PERF. 9596 - 14240
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	-0-

REED TRUST 55-1-26		WELL #:		9HS	RRCID ->	276049	COMPL. DATE	07/14/2014	TOTAL DEPTH	8419	PERF. 9281 - 13727
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	-0-

REED TRUST 55-1-26		WELL #:		6HS	RRCID ->	276059	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL DEPTH	8381	PERF. 8772 - 13336
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	-0-

THRESHER 55-1-23		WELL #:		9HN	RRCID ->	276200	COMPL. DATE	06/20/2014	TOTAL DEPTH	8411	PERF. 9514 - 13151
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	-0-

REED TRUST 55-1-26		WELL #:		1HS	RRCID ->	276544	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	8338	PERF. 9320 - 13693
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	-0-

THRESHER 55-1-23		WELL #:		4HN	RRCID ->	276606	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	8364	PERF. 8750 - 12793
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528									
THRESHER 55-1-23		WELL #:	1HN	RRCID ->	277135	COMPL. DATE	10/29/2014	TOTAL DEPTH	8383	PERF. 9332 - 13141		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
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-	
REED TRUST 55-1-26		WELL #:	4HS	RRCID ->	277207	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL DEPTH	8369	PERF. 8718 - 13200		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
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-	
THRESHER 55-1-23		WELL #:	5HN	RRCID ->	277605	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL DEPTH	8862	PERF. 9466 - 13484		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
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-	
OLSON 34-191		WELL #:	1H	RRCID ->	277946	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	10953	PERF. 11548 - 14855		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-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		
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-	
THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:	1HS	RRCID ->	278905	COMPL. DATE	12/18/2014	TOTAL DEPTH	8550	PERF. N/A		
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-	

SANDBAR (BONE SPRING)														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
SILVERTIP 76-18 UNIT M WELL #: 1H RRCID -> 282464 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9245 - 18384														
M	O	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
09		31770 X	11212	-0-	-20558	-0-	7469 3	3743 9	N	3403	3309 0	94 8	-0-	
10		32829 X	6049	-0-	-26780	-0-	4017 3	2032 9	N	1847	1784 0	63 8	-0-	
11		26550 X	9068	-0-	-17482	-0-	5622 3	3446 9	N	3133	2968 0	165 8	-0-	
12		17657 X	17657	-0-	-0-	-0-	11400 3	6257 9	N	5688	5558 0	130 8	-0-	
01		16728 X	16728	-0-	-0-	-0-	10954 3	5774 9	N	5249	5088 0	161 8	-0-	
*02		13161 X	13161	-0-	-0-	-0-	10134 3	3027 9	N	2752	2680 0	72 8	-0-	

MONROE 34-172														
WELL #: 1H RRCID -> 282630 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11276 - 14783														
09		2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	414 2	2349 9	Y	2135	2124 1	26 8	162	
10		2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	436 2	2283 9	Y	2075	2012 1	24 8	201	
11		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	412 2	1953 9	Y	1775	1717 1	36 8	223	
12		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	359 2	2019 9	Y	1835	1866 1	54 8	138	
01		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	28 2	2387 9	Y	2170	1987 1	112 8	209	
02		532 N	-0-	-0-	-532	-0-			Y	1356	1308 1	56 8	201	

THRESHER 54-1-13														
WELL #: 1H RRCID -> 284622 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9957 PERF.10289 - 14566														
09		22170 X	11885	-0-	-10285	-0-	10636 3	1249 9	N	1135	1110 0	25 8	-0-	
10		17605 X	17605	-0-	-0-	-0-	12836 3	4769 9	N	4335	4282 0	53 8	-0-	
11		18780 X	15792	-0-	-2988	-0-	11491 3	4301 9	N	3910	3858 0	52 8	-0-	
12		19406 X	15632	-0-	-3774	-0-	11049 3	4583 9	N	4166	4139 0	27 8	-0-	
01		19406 X	16902	-0-	-2504	-0-	12471 3	4431 9	N	4028	3984 0	44 8	-0-	
*02		19348 X	19348	-0-	-0-	-0-	16354 3	2994 9	N	2722	2705 0	17 8	-0-	

BLACKTIP 1-42														
WELL #: 1H RRCID -> 285945 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11964 - 15110														
09		7680 X	4762	-0-	-2918	-0-	3718 3	1044 9	N	949	1108 1	7 8	285	
10		8029 X	2741	-0-	-5288	-0-	1527 3	1214 9	N	1104	927 1	4 8	458	
11		7770 X	4866	-0-	-2904	-0-	3770 3	1096 9	N	996	1110 1	11 8	333	
12		8029 X	7647	-0-	-382	-0-	7333 3	314 9	N	285	366 1	28 8	224	
01		8029 X	7029	-0-	-1000	-0-	6959 3	70 9	N	64	28 8		260	
*02		5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	4988 3	30 9	N	27	17 8		270	

KIMBELL 34-194														
WELL #: 1H RRCID -> 290296 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11422 - 14865														
03	14B2	EXT	2545	-0-	2545	459866	1933 2	612 9	Y	556	560 1	38 8	366	
04	14B2	EXT	489	-0-	489	460355	486 2	3 9	Y	3	183 1	3 8	183	
05	14B2	EXT	313	-0-	313	460668	309 2	4 9	Y	4	183 1	4 8	-0-	
06	14B2	EXT	1010	-0-	1010	461678	424 2	586 9	N	533	369 1	7 8	157	
07	14B2	EXT	3749	-0-	3749	465427	2814 2	935 9	N	850	543 1	66 8	398	
08	14B2	EXT	3439	-0-	3439	468866	2584 2	855 9	N	777	907 1	27 8	241	
09	14B2	EXT	3159	-0-	3159	472025	2303 2	856 9	N	778	695 1	42 8	282	
10	14B2	EXT	3240	-0-	3240	475265	2372 2	868 9	N	789	747 1	38 8	286	
11	14B2	EXT	3209	-0-	3209	478474	2383 2	826 9	N	751	701 1	34 8	302	
12	14B2	EXT	3255	-0-	3255	481729	2419 2	836 9	N	760	736 1	32 8	294	
01	14B2	EXT	2547	-0-	2547	484276	1898 2	649 9	N	590	560 1	35 8	289	
02	14B2	EXT	2012	-0-	2012	486288	1475 2	537 9	N	488	559 1	22 8	196	

APACHE CORPORATION 027200														
NAVAJO WELL #: 601H RRCID -> 287285 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8715 - 13095														
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

SANDBAR (BONE SPRING)													CNTY: LOVING									
APACHE CORPORATION																						
PELICAN UNIT																						
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED													CAPACITY									
//CONT.// 027200																						
WELL #: S106H RRCID -> 289127													COMPL. DATE 08/06/2016		TOTAL DEPTH 10218		PERF.10459 - 15159					
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE								
09	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	830	1	990	3	Y	266	289	1	34								
						204	4	293	9													
10	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	804	1	196	3	Y	205	217	1	22								
						114	4	226	9													
11	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	818	1	28	4	Y	180	181	1	21								
						198	9															
12	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	895	1	261	4	Y	806	763	1	64								
						887	9															
01	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	602	1	78	4	Y	490	508	1	46								
						539	9															
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	46	1	-0-								

OSPREY STATE UNIT													WELL #: S200H		RRCID -> 289293		COMPL. DATE 05/14/2015		TOTAL DEPTH 10050		PERF.10626 - 16548	
09	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	1516	1	938	3	Y	1220	1231	0	43								
						374	4	1342	9													
10	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	1490	1	212	4	Y	1368	1366	0	45								
						1505	9															
11	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	1520	1	51	4	Y	1048	1041	0	52								
						1153	9															
12	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	1445	1	1045	3	Y	1090	1074	0	68								
						421	4	1199	9													
01	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	1650	1	214	4	Y	1089	1109	0	48								
						1198	9															
*02	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	829	1	484	4	Y	617	603	0	62								
						679	9															

FALCON STATE UNIT													WELL #: S200H		RRCID -> 289329		COMPL. DATE 05/19/2015		TOTAL DEPTH 10112		PERF.10663 - 14669	
09	9120 X	8966	-0-	-154	-0-	710	1	7392	3	Y	626	617	0	64								
						175	4	689	9													
10	9424 X	8760	-0-	-664	-0-	687	1	7290	3	Y	623	650	0	37								
						98	4	685	9													
11	9120 X	8388	-0-	-732	-0-	703	1	6964	3	Y	634	604	0	67								
						24	4	697	9													
12	9269 X	8203	-0-	-1066	-0-	776	1	6592	3	Y	554	569	0	52								
						226	4	609	9													
01	9269 X	8782	-0-	-487	-0-	759	1	7160	3	Y	695	684	0	63								
						98	4	765	9													
02	DLQ G-10	5556	-0-	5556	5556	444	1	4300	3	Y	503	498	0	68								
						259	4	553	9													

OSPREY STATE UNIT													WELL #: S302H		RRCID -> 289330		COMPL. DATE 05/19/2015		TOTAL DEPTH 10084		PERF.10619 - 17245	
09	7893 X	7893	-0-	-0-	-0-	1112	1	5057	3	Y	1318	1335	0	46								
						274	4	1450	9													
10	8951 X	8951	-0-	-0-	-0-	1195	1	6358	3	Y	1116	1125	0	37								
						170	4	1228	9													
11	9656 X	9656	-0-	-0-	-0-	1268	1	7021	3	Y	1204	1180	0	61								
						43	4	1324	9													
12	9757 X	9757	-0-	-0-	-0-	1367	1	6730	3	Y	1147	1137	0	71								
						398	4	1262	9													
01	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	1197	1	3167	3	Y	1284	1298	0	57								
						155	4	1412	9													
*02	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	433	1	253	4	Y	743	725	0	75								
						817	9															

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
CONDOR		WELL #: S209H		RRCID -> 289333		COMPL. DATE 07/20/2015			TOTAL DEPTH 9947 PERF.10294 - 14450						
M	O	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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 X	-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						
09	8397 X	8397	-0-	-0-	-0-	771 1	5463 3	190 4	1973 9	Y	1794	1762 0			105
10	8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	763 1	5326 3	108 4	1945 9	Y	1768	1790 0			83
11	7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	786 1	5009 3	27 4	1675 9	Y	1523	1481 0			125
12	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	572 1	520 3	166 4	1187 9	Y	1079	1136 0			68
01	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	762 1	2942 3	99 4	1324 9	Y	1204	1220 0			52
*02	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	467 1	1169 3	272 4	897 9	Y	815	804 0			63

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: S201H		RRCID -> 289377		COMPL. DATE 11/04/2017			TOTAL DEPTH 10513 PERF.10732 - 18416						
09	16890 X	11846	-0-	-5044	-0-	1048 1	7672 3	258 4	2868 9	Y	2607	2571 0			153
10	16306 X	10999	-0-	-5307	-0-	1019 1	6916 3	145 4	2919 9	Y	2654	2683 0			124
11	14550 X	12438	-0-	-2112	-0-	1115 1	8505 3	38 4	2780 9	Y	2527	2444 0			207
12	14508 X	9671	-0-	-4837	-0-	1096 1	5323 3	319 4	2933 9	Y	2666	2705 0			168
01	14415 X	13121	-0-	-1294	-0-	1218 1	8965 3	158 4	2780 9	Y	2527	2585 0			110
02	DLQ G-10	8085	-0-	8085	8085	663 1	5125 3	387 4	1910 9	Y	1736	1712 0			134

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: S202H		RRCID -> 289383		COMPL. DATE 11/03/2017			TOTAL DEPTH 10508 PERF.10900 - 18043						
09	8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	811 1	5566 3	200 4	1735 9	Y	1577	1550 0			92
10	8587 X	7017	-0-	-1570	-0-	835 1	4238 3	119 4	1825 9	Y	1659	1674 0			77
11	8730 X	7189	-0-	-1541	-0-	873 1	4463 3	30 4	1823 9	Y	1657	1599 0			135
12	9021 X	3356	-0-	-5665	-0-	831 1	431 3	242 4	1852 9	Y	1684	1713 0			106
01	9946 X	9946	-0-	-0-	-0-	1040 1	6898 3	135 4	1873 9	Y	1703	1735 0			74
02	DLQ G-10	15021	-0-	15021	15021	985 1	12207 3	575 4	1254 9	Y	1140	1126 0			88

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
FALCON STATE UNIT		WELL #: S262H		RRCID -> 289390		COMPL. DATE 12/04/2015				TOTAL DEPTH 10418 PERF.10770 - 16195						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	7765 X	7765	-0-	-0-	-0-			857	1	4776	3	Y	1746	1780	0	107
								211	4	1921	9					
10	7367 X	7367	-0-	-0-	-0-			848	1	4377	3	Y	1837	1813	0	131
								121	4	2021	9					
11	7652 X	7652	-0-	-0-	-0-			886	1	4834	3	Y	1729	1695	0	165
								30	4	1902	9					
12	7415 X	7415	-0-	-0-	-0-			981	1	4266	3	Y	1711	1701	0	175
								286	4	1882	9					
01	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-			935	1	4062	3	Y	1737	1797	0	115
								121	4	1911	9					
02	DLQ G-10	4887	-0-	4887	4887			562	1	2674	3	Y	1203	1195	0	123
								328	4	1323	9					

CHAPARRAL 89		WELL #: S151H		RRCID -> 289816		COMPL. DATE 11/03/2015				TOTAL DEPTH 10199 PERF.10587 - 15742						
09	10336 X	10336	-0-	-0-	-0-			603	1	9055	3	Y	481	460	0	55
								149	4	529	9					
10	10800 X	10800	-0-	-0-	-0-			620	1	9624	3	Y	425	436	0	44
								88	4	468	9					
11	11470 X	11470	-0-	-0-	-0-			669	1	10436	3	Y	311	320	0	35
								23	4	342	9					
12	12172 X	12172	-0-	-0-	-0-			768	1	10862	3	Y	289	297	0	27
								224	4	318	9					
01	11434 X	11434	-0-	-0-	-0-			804	1	10151	3	Y	341	332	0	36
								104	4	375	9					
*02	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-			586	1	5812	3	Y	255	259	0	32
								342	4	281	9					

BPX OPERATING COMPANY		085408		WELL #: 2H		RRCID -> 271674		COMPL. DATE 08/23/2013				TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8568 - 13102				
09	7110 X	-0-	-0-	-7110	-0-							Y	-0-	2	1	-0-
10	7347 X	56	-0-	-7291	-0-			43	4	13	9	Y	12	9	1	3
11	7110 X	197	-0-	-6913	-0-			42	3	46	4	Y	99	44	1	58
								109	9							
12	5797 X	312	-0-	-5485	-0-			1	3	121	4	Y	173	144	1	87
								190	9							
01	434 X	78	-0-	-356	-0-			43	4	35	9	Y	32	117	1	2
02	T. A.	83	-0-	83	83			54	4	29	9	Y	26	23	1	5

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #: B208H		RRCID -> 289929		COMPL. DATE 11/17/2020				TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8904 - 16398						
09	SHUT IN	226885	-0-	226885	483502			332	1	174183	3	N	46092	46185	0	488
								1669	4	50701	9					
10	612785 X	129283	-0-	-483502	-0-			444	1	92709	3	N	31775	31744	0	519
								1177	4	34953	9					
11	117240 X	13751	-0-	-103489	-0-			271	1	9622	3	N	3475	3780	0	214
								35	4	3823	9					
12	199584 X	199584	-0-	-0-	-0-			1390	1	136240	3	N	55354	54501	0	1067
								1065	4	60889	9					
01	244157 X	244157	-0-	-0-	-0-			1883	1	178553	3	N	57536	57687	0	916
								431	4	63290	9					
*02	231708 X	231708	-0-	-0-	-0-			1324	1	169196	3	N	47742	47623	0	1035
								8672	4	52516	9					

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2003H RRCID -> 277724 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7059 - 11825

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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2803H RRCID -> 277899 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7236 - 11985

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3003H RRCID -> 278364 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6893 - 11610

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1803H RRCID -> 278553 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7334 - 11920

09	11460 X	3798	-0-	-7662	-0-	3620	2	178	9	N	162	358	1			481
10	17731 X	17731	-0-	-0-	-0-	40	1	16403	2	N	1171	909	1			743
						1288	9									
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	190	1			553
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					553
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					553
*02	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					553

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3403H RRCID -> 278574 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7153 - 11870

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3405H RRCID -> 278612 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 11872 PERF. 7442 - 11735

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1402H RRCID -> 278644 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7566 - 12105

M	O	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	EOM BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1602H RRCID -> 278645 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7381 - 11950

09	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-			130
10	1771	X	-0-	-0-	-1771	-0-					N	-0-			130
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 202H RRCID -> 278891 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7972 - 13045

09	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					N	-0-			424
10	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-			424
11	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					N	-0-			424
12	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-			424
01	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	3687	2	370	9	N	336			760
*02	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	4772	2	673	9	N	612	909	1	463

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2501H RRCID -> 281035 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6930 - 16940

09	10710	X	-0-	-0-	-10710	-0-					N	-0-			383
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			383
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			383
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			383
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			383
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			383

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0011SB RRCID -> 288263 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8428 - 13340

09	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	82	1	2618	2	N	432	441	0	2
							475	9							
10	1860	X	1583	-0-	-277	-0-	44	1	1452	2	N	77	79	0	-0-
							2	4	85	9					
11	5400	X	2554	-0-	-2846	-0-	80	1	2389	2	N	73	72	0	1
							5	4	80	9					
12	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	178	1	5509	2	N	50	51	0	-0-
							10	4	55	9					
01	5580	X	866	-0-	-4714	-0-	23	1	724	2	N	106	105	0	1
							2	4	117	9					
02	2968	X	-0-	-0-	-2968	-0-					N	19	20	0	-0-

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
TAYLOR RANCH STATE UNIT														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 148113														
WELL #: 0013TB RRCID -> 288521 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7710 - 18545														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09		SHUT IN	172316	-0-	172316	519223	4212 1	144710 2		N	21267	21323 0		83
							23394 9							
10	714332 X		195109	-0-	-519223	-0-	4771 1	169060 2		N	19344	19335 0		92
							21278 9							
11	201625 X		201625	-0-	-0-	-0-	4966 1	176421 2		N	18398	18400 0		90
							20238 9							
12	209654 X		209654	-0-	-0-	-0-	4962 1	185454 2		N	17489	17485 0		94
							19238 9							
01	188187 X		188187	-0-	-0-	-0-	4915 1	166722 2		N	15045	15009 0		130
							16550 9							
02	137676 X		129608	-0-	-8068	-0-	3562 1	112840 2		N	12005	11994 0		141
							13206 9							
HAY ZOELLE 9														
WELL #: 0016SB RRCID -> 288557 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8541 - 12579														
09	91620 X		68976	-0-	-22644	-0-	1873 1	57800 2		N	8427	8448 0		39
							33 4	9270 9						
10	80476 X		53691	-0-	-26785	-0-	1402 1	43461 2		N	7969	7965 0		43
							62 4	8766 9						
11	77880 X		15421	-0-	-62459	-0-	425 1	12643 2		N	2116	2131 0		28
							25 4	2328 9						
12	76756 X		1181	-0-	-75575	-0-	32 1	952 2		N	178	204 0		2
							1 4	196 9						
01	75020 X		27650	-0-	-47370	-0-	707 1	22220 2		N	4219	4198 0		23
							82 4	4641 9						
02	64372 X		25127	-0-	-39245	-0-	691 1	20392 2		N	3583	3556 0		50
							103 4	3941 9						
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0221TB RRCID -> 289232 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8207 - 18978														
*06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	281	203 0		78
*08	SHUT IN		40195	-0-	40195	40195	318 1	13307 2		Y	24143	24075 0		146
							13 4	26557 9						
*09	SHUT IN		54580	-0-	54580	94775	608 1	23675 2		Y	27476	27501 0		121
							73 4	30224 9						
*10	198493 X		14541	-0-	-183952	-0-	209 1	6560 2		Y	7044	7106 0		59
							24 4	7748 9						
*11	192090 X		27278	-0-	-164812	-0-	447 1	17038 2		Y	8892	8902 0		49
							12 4	9781 9						
*12	63333 X		45324	-0-	-18009	-0-	549 1	30392 2		Y	13038	12987 0		100
							41 4	14342 9						
01	70961 X		70961	-0-	-0-	-0-	919 1	56649 2		Y	12144	12169 0		75
							35 4	13358 9						
02	57204 X		41620	-0-	-15584	-0-	520 1	32901 2		Y	7349	7359 0		65
							115 4	8084 9						
HAY BLAKE 7/6														
WELL #: 0024TB RRCID -> 289586 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9054 - 19305														
09	510867 X		90554	-0-	-420313	-0-	2403 1	73964 2		N	12861	12888 0		51
							40 4	14147 9						
10	79397 X		79397	-0-	-0-	-0-	2115 1	65811 2		N	10343	10342 0		52
							94 4	11377 9						
11	74850 X		66112	-0-	-8738	-0-	1863 1	55369 2		N	7973	7982 0		43
							110 4	8770 9						
12	77345 X		62718	-0-	-14627	-0-	1737 1	52990 2		N	7175	7172 0		46
							98 4	7893 9						
01	77345 X		47671	-0-	-29674	-0-	1263 1	39688 2		N	5975	5962 0		59
							147 4	6573 9						
02	69860 X		30914	-0-	-38946	-0-	864 1	25496 2		N	4023	4031 0		51
							129 4	4425 9						

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY BLAKE 7/6														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 148113														
WELL #: 0032TB RRCID -> 289701 COMPL. DATE 04/24/2020 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9410 - 19622														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		SHUT IN	73047	-0-	73047	381684	1871 1	57596 2		N	12316	12319 0		49
							32 4	13548 9						
10	450459 X		68775	-0-	-381684	-0-	1785 1	55567 2		N	10313	10310 0		52
							79 4	11344 9						
11	60432 X		60432	-0-	-0-	-0-	1670 1	49791 2		N	8065	8074 0		43
							99 4	8872 9						
12	59923 X		40682	-0-	-19241	-0-	1026 1	31180 2		N	7654	7648 0		49
							57 4	8419 9						
01	59923 X		52860	-0-	-7063	-0-	1402 1	43858 2		N	6760	6742 0		67
							164 4	7436 9						
02	54124 X		37627	-0-	-16497	-0-	1066 1	31418 2		N	4530	4540 0		57
							160 4	4983 9						
HAY BLAKE 7/6														
WELL #: 0034TB RRCID -> 289714 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 9534 - 19746														
09		SHUT IN	56751	-0-	56751	445622	1443 1	44365 2		N	9925	9930 0		40
							25 4	10918 9						
10	497356 X		51734	-0-	-445622	-0-	1312 1	40832 2		N	8666	8662 0		44
							57 4	9533 9						
11	45897 X		45897	-0-	-0-	-0-	1239 1	36892 2		N	6991	6997 0		38
							76 4	7690 9						
12	44516 X		40997	-0-	-3519	-0-	1052 1	31964 2		N	7201	7193 0		46
							60 4	7921 9						
01	44516 X		37134	-0-	-7382	-0-	922 1	28820 2		N	6621	6601 0		66
							109 4	7283 9						
02	40208 X		21620	-0-	-18588	-0-	542 1	15989 2		N	4554	4563 0		57
							80 4	5009 9						
TAYLOR RANCH STATE UNIT														
WELL #: 0023TB RRCID -> 289780 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7690 - 18541														
09		SHUT IN	216739	-0-	216739	415630	5212 1	179043 2		Y	29531	29554 0		116
							32484 9							
10	616401 X		200771	-0-	-415630	-0-	4793 1	169907 2		Y	23701	23704 0		113
							26071 9							
11	185472 X		185472	-0-	-0-	-0-	4500 1	159901 2		Y	19155	19174 0		94
							21071 9							
12	154307 X		154307	-0-	-0-	-0-	3603 1	134676 2		Y	14571	14587 0		78
							16028 9							
01	83793 X		56862	-0-	-26931	-0-	1374 1	46608 2		Y	8073	8081 0		70
							8880 9							
02	126896 X		-0-	-0-	-126896	-0-				Y	636	699 0		7
HAY BOWEN 29/32														
WELL #: 0024TB RRCID -> 289787 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 9512 - 19589														
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	38874 X		NO RPT	-0-	-38874	-0-				N	NO RPT			-0-
01	38874 X		NO RPT	-0-	-38874	-0-				N	NO RPT			-0-
02	35112 X		NO RPT	-0-	-35112	-0-				N	NO RPT			-0-
HAY BOWEN 29/32														
WELL #: 0022TB RRCID -> 289795 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 9306 - 19382														
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	36363 X		NO RPT	-0-	-36363	-0-				N	NO RPT			-0-
01	36363 X		NO RPT	-0-	-36363	-0-				N	NO RPT			-0-
02	32844 X		NO RPT	-0-	-32844	-0-				N	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0022TB RRCID -> 290076 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9200 - 19468

M O	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
09	SHUT IN	98174	-0-	98174	569420	2506 1 42 4	77212 2 18414 9	N	16740	16742 0	67
10	658866 X	89446	-0-	-569420	-0-	2276 1 103 4	70788 2 16279 9	N	14799	14791 0	75
11	77850 X	75884	-0-	-1966	-0-	2031 1 121 4	60541 2 13191 9	N	11992	12002 0	65
12	80445 X	67749	-0-	-12696	-0-	1759 1 98 4	53621 2 12271 9	N	11155	11149 0	71
01	80445 X	64746	-0-	-15699	-0-	1656 1 193 4	51948 2 10949 9	N	9954	9927 0	98
02	72660 X	54834	-0-	-17826	-0-	1505 1 226 4	44470 2 8633 9	N	7848	7847 0	99

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0142SB RRCID -> 290155 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 6882 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0147SB RRCID -> 290157 COMPL. DATE 05/01/2020 TOTAL DEPTH 7061 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0145TB RRCID -> 290204 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 8249 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	42834	-0-	42834	42834	577 1 23 4	35191 2 7043 9	N	6403	6342 0	61
02	SHUT IN	51020	-0-	51020	93854	590 1 128 4	37084 2 13218 9	N	12016	12016 0	61

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0135TB RRCID -> 290474 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 8127 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING		
CIMAREX ENERGY CO.				153438								
DARK STAR 21 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	271624	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	7457	PERF.	7510 - 12048
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	10290 X	6399	-0-	-3891	-0-	5739 3	10 4	N	591	749 0	2 8	97
10	10633 X	6203	-0-	-4430	-0-	5294 3	306 4	N	548	570 0	3 8	72
11	10290 X	6897	-0-	-3393	-0-	5939 3	5 4	N	866	340 0	4 8	594
12	6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	6494 3	1 4	N	456	711 0	5 8	334
01	6913 X	6676	-0-	-237	-0-	6162 3	514 9	N	467	530 0	1 8	270
02	6440 X	3148	-0-	-3292	-0-	2861 3	112 4	N	159	265 0	2 8	162
						175 9						
UNBRIDLED 36 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	271630	COMPL. DATE	03/25/2013	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	7293 - 11618
09	6990 X	5704	-0-	-1286	-0-	5163 3	541 9	N	492	362 1	2 8	191
10	7223 X	5797	-0-	-1426	-0-	32 1	5294 3	N	428	359 1	2 8	258
11	6990 X	5650	-0-	-1340	-0-	471 9	46 1	N	413	372 1	3 8	296
12	6541 X	5312	-0-	-1229	-0-	454 9	62 1	N	366	378 1	2 8	282
01	5952 X	5343	-0-	-609	-0-	403 9	28 1	N	347	553 1	1 8	75
02	5320 X	4413	-0-	-907	-0-	382 9	26 1	N	403	188 1	2 8	288
						443 9						
WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	271643	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	7511	PERF.	7570 - 11907
09	DLQ G-10	11841	-0-	11841	23214	11377 3	1 4	Y	421	447 1		22
10	DLQ G-10	12333	-0-	12333	35547	11956 3	1 4	Y	342	342 1		22
11	DLQ G-10	11019	-0-	11019	46566	10138 3	881 9	Y	801	764 1	1 8	58
12	DLQ G-10	11092	-0-	11092	57658	10162 3	930 9	Y	845	804 1	1 8	98
01	DLQ G-10	11667	-0-	11667	69325	10667 3	1000 9	Y	909	890 1		117
*02	77380 X	8055	-0-	-69325	-0-	7419 3	3 4	Y	575	564 1	1 8	127
						633 9						
WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:		3H	RRCID ->	272144	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	7416	PERF.	8250 - 12778
09	DLQ G-10	13421	-0-	13421	26747	12997 3	2 4	Y	384	403 1	1 8	20
10	DLQ G-10	15467	-0-	15467	42214	15035 3	1 4	Y	392	386 1	1 8	25
11	DLQ G-10	17568	-0-	17568	59782	17153 3	415 9	Y	377	373 1	2 8	27
12	DLQ G-10	12911	-0-	12911	72693	12371 3	540 9	Y	491	460 1	1 8	57
01	DLQ G-10	12355	-0-	12355	85048	11755 3	600 9	Y	545	532 1		70
*02	93514 X	8466	-0-	-85048	-0-	8087 3	3 4	Y	342	336 1	1 8	75
						376 9						
EXTERMINATOR 42 STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	276511	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	6618	PERF.	6800 - 11081
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)															
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438															
RUBY NORTH UNIT 1-39 WELL #: 4H RRCID -> 286901 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9708 - 19488															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		81784 X	81784	-0-	-0-	-0-	75185	3	6599	9	Y	5999	5966	0	39 8 116
10		106858 X	106858	-0-	-0-	-0-	99754	3	7104	9	Y	6458	6345	0	22 8 207
11		87591 X	87591	-0-	-0-	-0-	81237	3	6354	9	Y	5776	5742	0	70 8 171
12		84506 X	79760	-0-	-4746	-0-	73313	3	6447	9	Y	5861	5783	0	9 8 240
01		92411 X	69678	-0-	-22733	-0-	63225	3	6453	9	Y	5866	5935	0	17 8 154
02		DLQ G-10	38357	-0-	38357	38357	34661	3	3696	9	Y	3360	3402	0	7 8 105

BURGOO KING 2 ZZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290146 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 7376 PERF. N/A															
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURGOO KING 2 ZZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 290165 COMPL. DATE 09/05/2020 TOTAL DEPTH 7235 PERF. N/A															
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURGOO KING 2 ZZ UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290210 COMPL. DATE 03/10/2020 TOTAL DEPTH 7325 PERF. N/A															
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COG OPERATING LLC 166150															
BACKSWING STATE WELL #: 2001H RRCID -> 275812 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7623 - 12050															
09		14670 X	10661	-0-	-4009	-0-	670	1	9526	3	Y	423	346	1	178
							465	9							
10		15159 X	12989	-0-	-2170	-0-	829	1	11776	3	Y	349	305	1	222
							384	9							
11		13830 X	10600	-0-	-3230	-0-	680	1	9661	3	Y	235	252	1	205
							259	9							
12		13268 X	10847	-0-	-2421	-0-	690	1	9656	3	Y	455	490	1	170
							501	9							
01		12989 X	11049	-0-	-1940	-0-	675	1	9798	3	Y	524	420	1	274
							576	9							
02		11228 X	8368	-0-	-2860	-0-	329	1	7775	3	Y	240	210	1	304
							264	9							

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC GLENN		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150 WELL #: 2001H		ASSOCIATED	RRCID -> 276196	COMPL. DATE 02/28/2014	TOTAL DEPTH 8079	PERF. 8225 - 12780	CAPACITY		CNTY: LOVING		
M O	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	EOM BALANCE
09	8722 X	8722	-0-	-0-	-0-	54 1 2697 9	5971 3	Y	2452	2195 1		1067	
10	8464 X	8464	-0-	-0-	-0-	60 1 2853 9	5551 3	Y	2594	2745 1		916	
11	9941 X	9941	-0-	-0-	-0-	60 1 2719 9	7162 3	Y	2472	2823 1		565	
12	10466 X	10466	-0-	-0-	-0-	62 1 2578 9	7826 3	Y	2344	2313 1		596	
01	9052 X	9052	-0-	-0-	-0-	62 1 2374 9	6616 3	Y	2158	2262 1		492	
02	6832 X	3315	-0-	-3517	-0-	44 1 1430 9	1841 3	Y	1300	866 1		926	

CARPENTER B UNIT		WELL #: 202H		RRCID -> 276204	COMPL. DATE 04/19/2014	TOTAL DEPTH 8220	PERF. 8359 - 12688						
09	4260 X	640	-0-	-3620	-0-	640 1		N	-0-			581	
10	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-			N	-0-			581	
11	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-			N	-0-			581	
12	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-			N	-0-			581	
01	2542 X	1396	-0-	-1146	-0-	4 1 94 9	1298 3	N	85			666	
*02	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	42 1 739 9	5386 3	N	672	475 1		863	

ARMSTRONG N STATE UNIT		WELL #: 2802H		RRCID -> 276246	COMPL. DATE 02/23/2014	TOTAL DEPTH 8066	PERF. 8239 - 12556						
09	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	960 1 278 9	2396 3	N	253	447 1		493	
10	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	962 1 354 9	2242 3	N	322	427 1		388	
11	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	960 1 381 9	2496 3	N	346	380 1		354	
12	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	977 1 178 9	2726 3	N	162			516	
01	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	992 1 53 9	3229 3	N	48			564	
*02	6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	540 1 12 9	5769 3	N	11			575	

CAPTAIN CALL		WELL #: 404H		RRCID -> 276248	COMPL. DATE 04/22/2014	TOTAL DEPTH 7662	PERF. 7820 - 12415						
09	25863 X	25863	-0-	-0-	-0-	1398 1 1156 9	23309 3	Y	1051	1096 0	1 8	242	
10	25969 X	25969	-0-	-0-	-0-	1474 1 1400 9	23095 3	Y	1273	1091 0		424	
11	24425 X	24425	-0-	-0-	-0-	1419 1 1258 9	21748 3	Y	1144	1257 0		311	
12	25868 X	25868	-0-	-0-	-0-	1545 1 1251 9	23072 3	Y	1137	1038 0		410	
01	25475 X	25475	-0-	-0-	-0-	1485 1 1266 9	22724 3	Y	1151	1221 0		340	
02	20104 X	19998	-0-	-106	-0-	786 1 766 9	18446 3	Y	696	785 0		251	

SANDBAR (BONE SPRING)													
COG OPERATING LLC													
BACKSWING STATE													
WELL #: 2002H RRCID -> 277804 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7515 - 11725													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
09	18655 X	18655	-0-	-0-	-0-	1190 538 9	1	16927	3	Y	489	795 1	403
10	16479 X	16479	-0-	-0-	-0-	1033 758 9	1	14688	3	Y	689	636 1	456
11	16652 X	16652	-0-	-0-	-0-	1060 517 9	1	15075	3	Y	470	514 1	412
12	16969 X	16969	-0-	-0-	-0-	1097 525 9	1	15347	3	Y	477	664 1	225
01	17097 X	17097	-0-	-0-	-0-	1078 378 9	1	15641	3	Y	344	347 1	222
02	14028 X	9763	-0-	-4265	-0-	387 211 9	1	9165	3	Y	192	171 1	243

CARPENTER A UNIT													
WELL #: 201H RRCID -> 277811 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8372 - 12587													
09	7530 X	6083	-0-	-1447	-0-	915 785 9	1	4383	3	N	714	443 1	520
10	8587 X	7015	-0-	-1572	-0-	922 921 9	1	5172	3	N	837	651 1	706
11	8310 X	5990	-0-	-2320	-0-	805 475 9	1	4710	3	N	432	437 1	701
12	8587 X	7342	-0-	-1245	-0-	912 931 9	1	5499	3	N	846	928 1	619
01	7006 X	1341	-0-	-5665	-0-	176 167 9	1	998	3	N	152	465 1	306
02	6328 X	23	-0-	-6305	-0-	23 3				N	-0-		306

GRISSOM													
WELL #: 1801H RRCID -> 277815 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8193 - 12555													
09	4800 X	1882	-0-	-2918	-0-	31 3 4	1	1184	3	Y	604	605 0	69
10	4960 X	2438	-0-	-2522	-0-	55 9 4	1	2025	3	Y	317	347 0	39
11	4800 X	2038	-0-	-2762	-0-	44 4 4	1	1478	3	Y	465	451 0	52
12	4805 X	2896	-0-	-1909	-0-	61 2 4	1	2217	3	Y	560	576 0	36
01	2449 X	2380	-0-	-69	-0-	48 2 4	1	1763	3	Y	515	489 0	62
02	2072 X	1620	-0-	-452	-0-	32 15 4	1	1198	3	Y	341	323 0	80

HORN SPLITTER STATE UNIT													
WELL #: 1001H RRCID -> 278178 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7869 - 12030													
09	9174 X	9174	-0-	-0-	-0-	960 859 9	1	7355	3	N	781	922 1	436
10	8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	977 708 9	1	6942	3	N	644	470 1	610
11	10631 X	10631	-0-	-0-	-0-	960 715 9	1	8956	3	N	650	444 1	816
12	13384 X	13384	-0-	-0-	-0-	992 789 9	1	11603	3	N	717	896 1	637
01	12280 X	12280	-0-	-0-	-0-	992 573 9	1	10715	3	N	521	840 1	318
*02	7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	546 353 9	1	7041	3	N	321		639

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC LORENA		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150			ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING					
		WELL #: 802H			RRCID -> 278647	COMPL. DATE 10/13/2013	TOTAL DEPTH 7526	PERF. 7732	- 12367						
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	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	146	1 3 4	7469	3 350 9	Y	318	359	0		72
10	7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	140	1 1 4	6659	3 438 9	Y	398	350	0		120
11	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-	120	0		-0-
12	3565 X	1188	-0-	-2377	-0-	25	1 7 4	1103	3 53 9	Y	48	41	0		7
01	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	82	1 1 4	3803	3 13 9	Y	12	16	0		3
02	6524 X	-0-	-0-	-6524	-0-					Y	-0-	3	0		-0-

MITCHELL		WELL #: 801H			RRCID -> 278648	COMPL. DATE 05/31/2013	TOTAL DEPTH 8127	PERF. 8292	- 12325						
09	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	54	1 471 9	4653	3 4984 3	N	428	464	1		753
10	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	601	9 60 1	5849	3 572 9	N	520	749	1		1070
11	6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	62	1 618 9	6647	3 62 1	N	562	1130	1		502
12	7327 X	7327	-0-	-0-	-0-	62	1 618 9	6816	3 552 9	N	502	373	1		631
01	7430 X	7430	-0-	-0-	-0-					N	-0-	375	1		256
02	3388 X	-0-	-0-	-3388	-0-					N	-0-				

ALDRIN STATE		WELL #: 2801H			RRCID -> 278649	COMPL. DATE 05/27/2013	TOTAL DEPTH 8059	PERF. 8247	- 12220						
09	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	960	1 334 9	103	9 86 9	N	94				293
10	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	960	1 384 1	641	3 86 9	N	304				597
11	604 X	604	-0-	-0-	-0-	384	1 86 9	134	3	N	78	421	1		254
12	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-				254
01	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-				254
02	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-				254

LORENA		WELL #: 803H			RRCID -> 278650	COMPL. DATE 01/24/2013	TOTAL DEPTH 7445	PERF. 7728	- 11730						
09	16260 X	5712	-0-	-10548	-0-	106	1 3 4	5443	3 160 9	Y	145	155	0		32
10	16802 X	5809	-0-	-10993	-0-	112	1 1 4	5336	3 360 9	Y	327	266	0		93
11	8400 X	6461	-0-	-1939	-0-	123	1 39 4	5933	3 366 9	Y	333	354	0		72
12	7006 X	5961	-0-	-1045	-0-	121	1 36 4	5417	3 387 9	Y	352	362	0		62
01	7006 X	3507	-0-	-3499	-0-	74	1 1 4	3411	3 21 9	Y	19	64	0		17
02	4396 X	3650	-0-	-746	-0-	71	1 326 4	3090	3 163 9	Y	148	116	0		49

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
 CAPTAIN CALL WELL #: 401H RRCID -> 278656 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7780 - 11790

M O	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
09	10710 X	6248	-0-	-4462	-0-	327 1 468 9	5453 3	Y	425	525 0	120
10	11067 X	4862	-0-	-6205	-0-	268 1 397 9	4197 3	Y	361	345 0	136
11	9150 X	6202	-0-	-2948	-0-	347 1 542 9	5313 3	Y	493	502 0	127
12	7936 X	6338	-0-	-1598	-0-	365 1 524 9	5449 3	Y	476	430 0	173
01	6448 X	4791	-0-	-1657	-0-	270 1 388 9	4133 3	Y	353	409 0	117
*02	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	180 1 296 9	4226 3	Y	269	290 0	96

CAPTAIN CALL WELL #: 402H RRCID -> 278657 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6913 - 10850

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARPENTER C UNIT WELL #: 203H RRCID -> 278659 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8293 - 12652

09	5910 X	3467	-0-	-2443	-0-	57 1 556 9	2854 3	Y	505	366 0	712
10	6107 X	3281	-0-	-2826	-0-	59 1 501 9	2721 3	Y	455	672 0	495
11	4620 X	3290	-0-	-1330	-0-	59 1 551 9	2680 3	Y	501	15 0	981
12	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	61 1 513 9	3780 3	Y	466	720 0	712
01	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	61 1 506 9	3583 3	Y	460	789 0	383
*02	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	36 1 305 9	1872 3	Y	277	301 0	359

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1002H RRCID -> 278771 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7701 - 11710

09	25800 X	23178	-0-	-2622	-0-	1080 1 1344 9	20754 3	Y	1222	1203 0	362
10	26660 X	15247	-0-	-11413	-0-	818 1 1275 9	13154 3	Y	1159	1055 0	466
11	25800 X	18933	-0-	-6867	-0-	1023 1 972 9	16938 3	Y	884	1174 0	176
12	26133 X	13650	-0-	-12483	-0-	751 1 1383 9	11516 3	Y	1257	1257 0	176
01	23963 X	22153	-0-	-1810	-0-	1151 1 1404 9	19598 3	Y	1276	1199 0	253
*02	16275 X	16275	-0-	-0-	-0-	929 1 673 9	14673 3	Y	612	686 0	179

SHEPARD STATE WELL #: 805 RRCID -> 279178 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC WETHERBEE D ALLOC		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
		WELL #: 408H		RRCID -> 279624		COMPL. DATE 09/10/2014				TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8350 - 12595					
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 AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-				-0-
10	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-				-0-
11	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-				-0-
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
01	8240 X	8240	-0-	-0-	-0-			143 1	7276 3	Y	746	508 1	4 8		234
								821 9							
02	T. A.	8651	-0-	8651	8651			75 1	7328 3	Y	974	627 1			581
								177 4	1071 9						
WETHERBEE D ALLOC		WELL #: 405H		RRCID -> 280231		COMPL. DATE 03/24/2015				TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8266 - 12500					
09	8603 X	8603	-0-	-0-	-0-	817 1	7361 3	425 9		Y	386	504 1	27 8		160
10	8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	891 1	7045 3	217 9		Y	197	193 1			164
11	6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	842 1	5749 3	78 9		Y	71	129 1			106
12	8897 X	6100	-0-	-2797	-0-	833 1	4718 3	549 9		Y	499	469 1			136
01	8897 X	5507	-0-	-3390	-0-	717 1	4250 3	540 9		Y	491	362 1	2 8		263
02	6888 X	1873	-0-	-5015	-0-	213 1	1480 3	180 9		Y	164	218 1			209
WETHERBEE D ALLOC		WELL #: 406H		RRCID -> 280232		COMPL. DATE 06/05/2015				TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8295 - 12510					
09	11161 X	11161	-0-	-0-	-0-	978 1	8804 3	1379 9		Y	1254	1755 1	94 8		557
10	9933 X	9933	-0-	-0-	-0-	942 1	7443 3	1548 9		Y	1407	1061 1			903
11	9459 X	9459	-0-	-0-	-0-	1018 1	6950 3	1491 9		Y	1355	1237 1			1021
12	6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	879 1	4979 3	694 9		Y	631	1279 1			373
01	7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	991 1	5880 3	661 9		Y	601	560 1	2 8		412
*02	7748 X	7748	-0-	-0-	-0-	878 1	6113 3	757 9		Y	688	559 1			541
WETHERBEE D ALLOC		WELL #: 407H		RRCID -> 280248		COMPL. DATE 03/06/2015				TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8226 - 12600					
09	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-				1023
10	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-				1023
11	5880 X	2651	-0-	-3229	-0-	2384 3	267 9			Y	243				1266
12	6076 X	3433	-0-	-2643	-0-	32 1	2842 3	559 9		Y	508	468 1			1306
01	12433 X	12433	-0-	-0-	-0-	199 1	10135 3	2099 9		Y	1908	2186 1	16 8		1012
02	T. A.	7941	-0-	7941	7941	70 1	6778 3	163 4	930 9	Y	845	962 1			895

SANDBAR (BONE SPRING)														CNTY: LOVING									
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED														CAPACITY									
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150																							
HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1004H RRCID -> 280340														COMPL. DATE 04/22/2016		TOTAL DEPTH 7506		PERF. 7741 - 11575					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
09	14487 X	14487	-0-	-0-	-0-	690	1	13274	3	Y	475	514	0			167							
						523	9																
10	19020 X	19020	-0-	-0-	-0-	1074	1	17279	3	Y	606	526	0			247							
						667	9																
11	14916 X	14916	-0-	-0-	-0-	807	1	13370	3	Y	672	786	0			133							
						739	9																
12	20217 X	20217	-0-	-0-	-0-	1171	1	17957	3	Y	990	971	0			152							
						1089	9																
01	13888 X	9761	-0-	-4127	-0-	501	1	8535	3	Y	659	659	0			152							
						725	9																
02	17192 X	3730	-0-	-13462	-0-	203	1	3199	3	Y	298	347	0			103							
						328	9																
SHEPARD STATE														WELL #: 813H		RRCID -> 281430		COMPL. DATE 05/18/2015		TOTAL DEPTH 9240		PERF. 9412 - 14065	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
02	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	
09	34400 X	34400	-0-	-0-	-0-	623	1	31917	3	Y	1677	1639	0	1	8	326							
						15	4	1845	9														
10	31835 X	31835	-0-	-0-	-0-	633	1	30039	3	Y	1053	1027	0			352							
						5	4	1158	9														
11	37201 X	37201	-0-	-0-	-0-	721	1	34717	3	Y	1396	1457	0			291							
						227	4	1536	9														
12	32748 X	32748	-0-	-0-	-0-	686	1	30691	3	Y	1061	1158	0			194							
						204	4	1167	9														
01	29488 X	29488	-0-	-0-	-0-	621	1	28794	3	Y	65	208	0			51							
						1	4	72	9														
02	28392 X	19322	-0-	-9070	-0-	384	1	16616	3	Y	521	399	0			173							
						1749	4	573	9														
DEETS														WELL #: 605H		RRCID -> 286454		COMPL. DATE 08/18/2018		TOTAL DEPTH 7218		PERF. 7350 - 12017	
09	46920 X	40439	-0-	-6481	-0-	495	1	39385	3	Y	481	526	0	1	8	73							
						30	4	529	9														
10	48205 X	34586	-0-	-13619	-0-	598	1	33062	3	Y	835	780	0			128							
						7	4	919	9														
11	45030 X	35447	-0-	-9583	-0-	698	1	34281	3	Y	410	467	0			71							
						17	4	451	9														
12	41881 X	34493	-0-	-7388	-0-	686	1	33571	3	Y	170	216	0			25							
						49	4	187	9														
01	41788 X	36341	-0-	-5447	-0-	717	1	34985	3	Y	571	501	0			95							
						11	4	628	9														
02	37744 X	26526	-0-	-11218	-0-	493	1	23685	3	Y	597	594	0			98							
						1691	4	657	9														
CONOCOPHILLIPS COMPANY RUSTLER HILLS														WELL #: 702H		RRCID -> 275696		COMPL. DATE 06/25/2018		TOTAL DEPTH 8955		PERF. 9167 - 13318	
09	8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	5583	3	2486	9	N	2260	2278	1			283							
10	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	4427	3	2553	9	N	2321	2261	1			343							
11	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	3507	3	2259	9	N	2054	2087	1			310							
12	6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	4043	3	2460	9	N	2236	2291	1			255							
*01	6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	4444	3	2544	9	N	2313	2302	1			266							
*02	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	3772	3	1993	9	N	1812	1730	1			348							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232													
RUSTLER HILLS 7		WELL #: 701H		RRCID ->	276844	COMPL. DATE	08/20/2013	TOTAL DEPTH	6879	PERF.	7303 - 10996				
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

RUSTLER HILLS 18		WELL #: 1H		RRCID ->	277516	COMPL. DATE	09/12/2012	TOTAL DEPTH	6887	PERF.	7373 - 11134				
09	8250 X	959	-0-	-7291	-0-	959	3			N	-0-				171
10	8711 X	1012	-0-	-7699	-0-	1012	3			N	-0-				171
11	3300 X	2753	-0-	-547	-0-	2753	3			N	-0-				171
12	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	1487	3	182	9	N	165	159	1		177
*01	1023 X	29	-0-	-994	-0-	29	3			N	-0-				177
02	2576 X	5	-0-	-2571	-0-	5	3			N	-0-				177

BLUE LACY BS		WELL #: 804H		RRCID ->	277590	COMPL. DATE	12/03/2015	TOTAL DEPTH	7993	PERF.	8208 - 12183				
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			14	11	0					4
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-										4
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-										4
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-										4
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						3	0			1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						1	0			-0-

JOHNNIE WALKER STATE		WELL #: 602H		RRCID ->	278928	COMPL. DATE	06/17/2012	TOTAL DEPTH	7516	PERF.	7599 - 11490				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-

EOG RESOURCES, INC.		253162		WELL #: 1H		RRCID ->	264307	COMPL. DATE	09/07/2011	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	8300 - 11895		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STATE PATHFINDER		WELL #: 31H		RRCID ->	283455	COMPL. DATE	09/10/2017	TOTAL DEPTH	9066	PERF.	9572 - 13534					
09	30690 X	24837	-0-	-5853	-0-	24561	2	276	9	Y	251	232	0	16	1	16
10	33108 X	30004	-0-	-3104	-0-	29665	2	339	9	Y	308	10	8			19
11	35830 X	35830	-0-	-0-	-0-	35461	2	369	9	Y	335	274	0	31	1	19
12	40855 X	40855	-0-	-0-	-0-	40545	2	310	9	Y	282	260	0	72	1	15
01	37042 X	37042	-0-	-0-	-0-	36704	2	338	9	Y	307	3	8			8
02	33432 X	27072	-0-	-6360	-0-	26866	2	206	9	Y	187	220	0	66	1	15
												239	0	74	1	8
												1	8			
												139	0	41	1	15

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. VOYAGER W		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		38400 X	34157	-0-	-4243	-0-	32150	2	56	4	Y	1774	1748	0	109
							1951	9				8	8		
10		45998 X	45998	-0-	-0-	-0-	43576	2	2422	9	Y	2202	2128	0	135
11		39675 X	39675	-0-	-0-	-0-	37627	2	2048	9	Y	1862	1803	0	127
												1	8		
12		43300 X	43300	-0-	-0-	-0-	41023	2	2277	9	Y	2070	2016	0	129
01		47303 X	47303	-0-	-0-	-0-	44989	2	2314	9	Y	2104	2060	0	86
												1	8		
02		40964 X	30824	-0-	-10140	-0-	29112	2	81	4	Y	1483	1390	0	137
							1631	9							

STATE MERCURY		WELL #:		11H	RRCID ->	283678	COMPL. DATE		03/30/2015	TOTAL DEPTH	10484	PERF.	10543	- 15262	
09		9720 X	6437	-0-	-3283	-0-	5273	2	7	4	Y	1052	1080	0	74
							1157	9				14	8		
10		10044 X	6996	-0-	-3048	-0-	6017	2	979	9	Y	890	885	0	72
11		9720 X	6680	-0-	-3040	-0-	6305	2	375	9	Y	341	380	0	19
												2	8		
12		10044 X	388	-0-	-9656	-0-	37	2	351	9	Y	319	318	0	20
01		8680 X	2437	-0-	-6243	-0-	1768	2	669	9	Y	608	600	0	23
												1	8		
02		6160 X	3817	-0-	-2343	-0-	2702	2	3	4	Y	1011	959	0	70
							1112	9							

STATE PATHFINDER		WELL #:		1H	RRCID ->	283679	COMPL. DATE		09/16/2014	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	9866	- 14623	
09		20208 X	20208	-0-	-0-	-0-	19662	2	84	4	Y	420	575	1	250
							462	9							
10		21339 X	21339	-0-	-0-	-0-	20780	2	3	4	Y	505	394	1	361
							556	9							
11		23336 X	23336	-0-	-0-	-0-	22698	2	638	9	Y	580	599	1	342
12		24541 X	24541	-0-	-0-	-0-	23465	2	505	4	Y	519	603	1	258
							571	9							
01		21669 X	19246	-0-	-2423	-0-	18654	2	592	9	Y	538	414	1	381
02		21784 X	17714	-0-	-4070	-0-	17070	2	203	4	Y	401	404	1	378
							441	9							

STATE PATHFINDER		WELL #:		3H	RRCID ->	283680	COMPL. DATE		09/13/2014	TOTAL DEPTH	9031	PERF.	9940	- 14692	
09		16350 X	552	-0-	-15798	-0-	475	2	2	4	Y	68	1	8	587
							75	9							
10		18166 X	12623	-0-	-5543	-0-	12224	2	2	4	Y	361	385	1	562
							397	9							
11		17580 X	17565	-0-	-15	-0-	17132	2	433	9	Y	394	569	1	386
12		18166 X	5346	-0-	-12820	-0-	4987	2	107	4	Y	229	198	1	417
							252	9							
01		12828 X	12828	-0-	-0-	-0-	12479	2	349	9	Y	317	408	1	325
02		16240 X	15258	-0-	-982	-0-	14762	2	176	4	Y	291	397	1	219
							320	9							

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MAGELLAN		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
		WELL #: 9H			RRCID -> 283698		COMPL. DATE 04/10/2016				TOTAL DEPTH 10557 PERF.10812 - 14660				
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	18240 X	9317	-0-	-8923	-0-	8539	2	778	9	Y	707	659	0	6 1	39
												54	8		
10	18507 X	8727	-0-	-9780	-0-	8065	2	10	4	Y	593	589	0	10 1	29
						652	9					4	8		
11	11700 X	8236	-0-	-3464	-0-	7557	2	679	9	Y	617	603	0	14 1	22
												7	8		
12	11842 X	5590	-0-	-6252	-0-	4932	2	5	4	Y	594	582	0	7 1	27
						653	9								
01	10726 X	4605	-0-	-6121	-0-	3309	2	7	4	Y	1172	1164	0	7 1	27
						1289	9					1	8		
02	7644 X	1844	-0-	-5800	-0-	1143	2	72	4	Y	572	574	0	2 1	23
						629	9								

STATE MAGELLAN		WELL #: 7H			RRCID -> 283700		COMPL. DATE 05/01/2015				TOTAL DEPTH 10540 PERF.10963 - 15763				
09	8460 X	867	-0-	-7593	-0-	380	2	487	9	Y	443	451	0	28 8	25
10	8742 X	6408	-0-	-2334	-0-	5943	2	12	4	Y	412	410	0	6 1	21
						453	9								
11	8460 X	6776	-0-	-1684	-0-	6189	2	587	9	Y	534	500	0	10 1	19
												26	8		
12	8742 X	6510	-0-	-2232	-0-	5886	2	9	4	Y	559	544	0	8 1	26
						615	9								
01	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	6029	2	14	4	Y	510	510	0	12 1	11
						561	9					3	8		
02	6328 X	1790	-0-	-4538	-0-	1325	2	117	4	Y	316	313	0	2 1	12
						348	9								

EXCELSIOR 12		WELL #: 3H			RRCID -> 283826		COMPL. DATE 01/31/2015				TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9637 - 14327				
09	403 X	403	-0-	-0-	-0-	346	2	57	9	Y	52	52	8		-0-
10	751 X	751	-0-	-0-	-0-	750	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
11	438 X	438	-0-	-0-	-0-	405	2	33	9	Y	30	1	1	29 8	-0-
12	403 X	323	-0-	-80	-0-	321	2	2	9	Y	2	2	0		-0-
01	744 X	531	-0-	-213	-0-	518	2	6	4	Y	6	1	1	5 8	-0-
						7	9								
*02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	362	2	14	4	Y	63	55	0	1 1	7
						69	9								

EXCELSIOR 12		WELL #: 4H			RRCID -> 283827		COMPL. DATE 01/31/2015				TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9446 - 14312				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	250	2	2	4	Y	443	400	0	1 1	42
						487	9								
02	T. A.	637	-0-	637	637	54	2	583	9	Y	530	511	0		61

EXCELSIOR 12		WELL #: 5H			RRCID -> 283828		COMPL. DATE 01/31/2015				TOTAL DEPTH 9124 PERF. 9442 - 14307				
09	1980 X	195	-0-	-1785	-0-	96	2	99	9	Y	90	22	0	81 8	1
10	2790 N	984	-0-	-1806	-0-	970	2	14	9	Y	13	12	0	1 1	1
11	450 N	318	-0-	-132	-0-	271	2	47	9	Y	43	7	0	1 1	1
												35	8		
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-	1	0		-0-
01	992 N	18	-0-	-974	-0-	14	2	4	9	Y	4	4	8		-0-
02	896 X	448	-0-	-448	-0-	34	2	414	9	Y	376	333	0		43

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. EXCELSIOR 12		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
M	O	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

WELL #: 6H		RRCID -> 283873		COMPL. DATE 02/19/2015		TOTAL DEPTH 9126		PERF. 9455 - 14255								
09	4230 X	1186	-0-	-3044	-0-	1034	2	152	9	Y	138	134	0	1	1	11
10	868 X	438	-0-	-430	-0-	438	2			Y	-0-	51	8			-0-
11	1920 X	223	-0-	-1697	-0-	98	2	125	9	Y	114	11	0	12	8	11
12	1984 X	93	-0-	-1891	-0-	92	2	1	9	Y	1	12	0			-0-
01	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	3	3	8			-0-
02	196 N	62	-0-	-134	-0-	5	2	57	9	Y	52	46	0			6

STATE VIKING E		WELL #: 1H		RRCID -> 283898		COMPL. DATE 08/04/2016		TOTAL DEPTH 8927		PERF. 9213 - 13922						
09	72570 X	65848	-0-	-6722	-0-	65012	2	836	9	Y	760	746	0	39	1	98
10	74989 X	67552	-0-	-7437	-0-	66910	2	642	9	Y	584	536	0	62	1	84
11	72570 X	66585	-0-	-5985	-0-	65992	2	1	4	Y	538	469	0	97	1	54
12	68727 X	62003	-0-	-6724	-0-	592	9	617	9	Y	561	2	8	72	1	72
01	69955 X	69955	-0-	-0-	-0-	61386	2	677	9	Y	561	471	0	72	1	72
02	62160 X	58924	-0-	-3236	-0-	69278	2	560	9	Y	615	516	0	123	1	48
						58364	2				509	398	0	75	1	84

STATE GALILEO		WELL #: 1H		RRCID -> 283906		COMPL. DATE 02/12/2015		TOTAL DEPTH 8998		PERF. 9333 - 14148						
09	26400 X	19908	-0-	-6492	-0-	18339	2	1569	9	Y	1426	1408	0	12	1	125
10	27280 X	16519	-0-	-10761	-0-	14982	2	1537	9	Y	1397	4	8	395	1	115
11	24510 X	12056	-0-	-12454	-0-	10521	2	1535	9	Y	1395	1011	0	15	1	87
12	20584 X	19149	-0-	-1435	-0-	17509	2	1640	9	Y	1491	1	8	21	1	97
01	20584 X	18623	-0-	-1961	-0-	16988	2	1635	9	Y	1486	3	8	30	1	112
02	18228 X	12481	-0-	-5747	-0-	11345	2	1136	9	Y	1033	1059	0	15	1	71

STATE GALILEO		WELL #: 2H		RRCID -> 283907		COMPL. DATE 02/12/2015		TOTAL DEPTH 8977		PERF. 9331 - 14146						
09	T. A.	209	-0-	209	9150	206	2	3	9	Y	3	17	0	3	8	-0-
10	T. A.	6419	-0-	6419	15569	6407	2	12	9	Y	11	2	0	7	1	-0-
11	T. A.	9278	-0-	9278	24847	9253	2	25	9	Y	23	15	1	8	8	-0-
12	T. A.	7906	-0-	7906	32753	7891	2	15	9	Y	14	4	0	10	1	-0-
01	39433 X	6680	-0-	-32753	-0-	6654	2	26	9	Y	24	8	0	13	1	1
02	8652 X	797	-0-	-7855	-0-	592	2	205	9	Y	186	2	8	1	1	13

STATE GALILEO		WELL #: 3H		RRCID -> 283908		COMPL. DATE 07/11/2015		TOTAL DEPTH 10671		PERF. 11048 - 15866						
09	14839 X	14839	-0-	-0-	-0-	13343	2	1496	9	Y	1360	1364	0	9	1	120
10	13206 X	2581	-0-	-10625	-0-	1645	2	936	9	Y	851	1	8	247	1	71
11	12780 X	10740	-0-	-2040	-0-	9552	2	1188	9	Y	1080	1068	0	15	1	67
12	13206 X	11082	-0-	-2124	-0-	9843	2	1239	9	Y	1126	1	8	13	1	73
01	13206 X	9268	-0-	-3938	-0-	8225	2	1043	9	Y	948	1107	0	17	1	71
02	13860 X	4455	-0-	-9405	-0-	3899	2	556	9	Y	505	1	8	6	1	35

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
STATE GALILEO		WELL #: 6H		RRCID -> 283909		COMPL. DATE 03/02/2015				TOTAL DEPTH 10636 PERF.10952 - 15758					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	13590 X	12136	-0-	-1454	-0-	255 1	10079 2	Y	1609	1701 0	8 1	524			
10	14043 X	9173	-0-	-4870	-0-	32 4	1770 9	Y	1515	1725 0	9 1	304			
11	14260 X	14260	-0-	-0-	-0-	142 1	7364 2	Y	3513	2744 0	20 1	1041			
12	14043 X	10082	-0-	-3961	-0-	1667 9	10202 2	Y	988	1661 0	13 1	355			
01	14043 X	12127	-0-	-1916	-0-	186 1	8303 2	Y	1132	1231 0	26 1	228			
02	13300 X	9153	-0-	-4147	-0-	8 4	3864 9	Y	823	704 0	12 1	335			
						170 1	8303 2	Y							
						522 4	1087 9	Y							
						116 1	10759 2	Y							
						7 4	1245 9	Y							
						77 1	8171 2	Y							
						905 9									

STATE APACHE 57		WELL #: 203H		RRCID -> 284699		COMPL. DATE 04/21/2018				TOTAL DEPTH 9259 PERF. 9676 - 14516					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-			

GEMINI		WELL #: 1H		RRCID -> 285194		COMPL. DATE 05/27/2014				TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9336 - 14055					
09	2040 X	395	-0-	-1645	-0-	4 2	391 9	Y	355	369 1	8 8	325			
10	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	2762 2	1386 9	Y	1260	1318 1	1 8	266			
11	3000 X	1790	-0-	-1210	-0-	1285 2	505 9	Y	459	392 1	11 8	322			
12	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			Y	76			398			
01	3410 X	96	-0-	-3314	-0-	79 2	17 9	Y	15	1 8		412			
02	3752 X	-0-	-0-	-3752	-0-			Y	3			415			

GEMINI		WELL #: 2H		RRCID -> 285195		COMPL. DATE 05/27/2014				TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9341 - 14206					
09	2010 X	581	-0-	-1429	-0-	7 2	574 9	Y	522	376 1	12 8	402			
10	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	2647 2	2134 9	Y	1940	2065 1	1 8	276			
11	2010 X	325	-0-	-1685	-0-	196 2	129 9	Y	117	182 1	13 8	198			
12	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-			Y	12			210			
01	3813 X	502	-0-	-3311	-0-	500 2	2 9	Y	2	1 1	1 8	210			
02	4228 X	-0-	-0-	-4228	-0-			Y	5			215			

GEMINI		WELL #: 3H		RRCID -> 285196		COMPL. DATE 05/28/2014				TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9349 - 14040					
09	2730 X	467	-0-	-2263	-0-	10 2	457 9	Y	415	372 1	18 8	186			
10	2821 X	1365	-0-	-1456	-0-	730 2	635 9	Y	577	555 1	1 8	207			
11	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-			Y	99	190 1	13 8	103			
12	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			Y	53			156			
01	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-			Y	29	1 8		184			
02	1232 X	-0-	-0-	-1232	-0-			Y	9			193			

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. GEMINI		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING							
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

WELL #: 7H		RRCID -> 285197		COMPL. DATE 12/09/2014		TOTAL DEPTH 9028		PERF. 9329 - 14221									
09		11850 X	148	-0-	-11702	-0-	7 2	141	9	Y	128	145	0	4	1	7	
10		12245 X	127	-0-	-12118	-0-	10 2	117	9	Y	106	13	8	43	1	1	
11		9420 X	354	-0-	-9066	-0-	202 2	152	9	Y	138	67	0	2	1	1	
12		1271 X	98	-0-	-1173	-0-	48 2	50	9	Y	45	124	0	2	1	1	
01		1085 X	129	-0-	-956	-0-	12 2	117	9	Y	106	12	8	2	8	1	
02		336 X	188	-0-	-148	-0-	19 2	169	9	Y	154	2	8	6	1	3	

WELL #: 8H		RRCID -> 285198		COMPL. DATE 05/08/2017		TOTAL DEPTH 10580		PERF. 10895 - 15698									
09		17554 X	17554	-0-	-0-	-0-	15463 2	121	4	Y	1791	1910	0	11	1	274	
10		18026 X	18026	-0-	-0-	-0-	1970 9	16488	2	Y	1395	30	8	19	1	131	
11		18687 X	18687	-0-	-0-	-0-	1535 9	15767	2	Y	2647	2	8	28	1	177	
12		17411 X	17411	-0-	-0-	-0-	2 1	2912	9	Y	1896	6	4	22	1	117	
01		16811 X	16811	-0-	-0-	-0-	15325 2	2086	9	Y	1896	13	8	33	1	51	
02		17444 X	11156	-0-	-6288	-0-	15071 2	1740	9	Y	1582	2	8	17	1	74	

WELL #: 9H		RRCID -> 285199		COMPL. DATE 05/09/2017		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 11082 - 15623									
09		20310 X	15174	-0-	-5136	-0-	13625 2	107	4	Y	1311	1251	0	11	1	201	
10		20987 X	16697	-0-	-4290	-0-	1442 9	15057	2	Y	1488	16	8	20	1	140	
11		18870 X	15777	-0-	-3093	-0-	3 1	14456	2	Y	1195	1637	9	25	1	79	
12		15686 X	15145	-0-	-541	-0-	1 1	1315	9	Y	1386	1	8	19	1	85	
01		16709 X	281	-0-	-16428	-0-	5 4	1525	9	Y	1386	8	8	34	8	7	
02		15092 X	-0-	-0-	-15092	-0-	13620 2	267	9	Y	-0-	14	2	7	0	-0-	

WELL #: 14H		RRCID -> 285200		COMPL. DATE 05/07/2017		TOTAL DEPTH 9842		PERF. 10072 - 14949									
09		28770 X	26008	-0-	-2762	-0-	1 1	23864	2	Y	1778	1734	0	18	1	271	
10		43423 X	43423	-0-	-0-	-0-	187 4	1956	9	Y	7397	27	8	38	1	703	
11		42956 X	42956	-0-	-0-	-0-	6 1	35280	2	Y	5723	6925	0	62	1	383	
12		41449 X	41449	-0-	-0-	-0-	8137 9	36644	2	Y	4369	2	8	50	1	269	
01		38559 X	38559	-0-	-0-	-0-	4 1	6295	9	Y	3625	13	4	72	1	116	
02		40096 X	23365	-0-	-16731	-0-	36643 2	4806	9	Y	2235	3	8	33	1	229	

WELL #: 15H		RRCID -> 285201		COMPL. DATE 05/18/2017		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 10771 - 15195									
09		13740 X	12040	-0-	-1700	-0-	11158 2	87	4	Y	723	790	0	8	1	111	
10		14198 X	13278	-0-	-920	-0-	795 9	12450	2	Y	751	7	8	15	1	70	
11		13620 X	13485	-0-	-135	-0-	2 1	826 9	12597	2	Y	802	1	8	23	1	52
12		14647 X	14647	-0-	-0-	-0-	1 1	882	9	Y	865	1	8	20	1	53	
01		15927 X	15927	-0-	-0-	-0-	5 4	952	9	Y	1023	13695	2	952	9	33	
02		12600 X	10457	-0-	-2143	-0-	14802 2	1125	9	Y	698	14802	2	1125	9	71	

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING							
		WELL #: 16H		RRCID -> 285202		COMPL. DATE 03/07/2016				TOTAL DEPTH 9791 PERF.10092 - 14926							
M	O	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	22350 X	6943	-0-	-15407	-0-	5257	2	41	4	Y	1495	1715	0	3	1	226	
						1645	9					45	8				
10	23095 X	1162	-0-	-21933	-0-	713	2	449	9	Y	408	594	0	1	1	39	
11	22350 X	13472	-0-	-8878	-0-	5448	2		2	4	Y	7293	6807	0	9	1	492
						8022	9					24	8				
12	23095 X	15249	-0-	-7846	-0-	6300	2	8949	9	Y	8135	8113	0	8	1	506	
01	23095 X	13190	-0-	-9905	-0-	5574	2	7616	9	Y	6924	7189	0	11	1	226	
												4	8				
02	6776 X	3786	-0-	-2990	-0-	1302	2	2484	9	Y	2258	2245	0	5	1	234	

STATE PATHFINDER		WELL #: 17H		RRCID -> 285203		COMPL. DATE 03/07/2016				TOTAL DEPTH 10711 PERF.10977 - 15817							
09	18960 X	37	-0-	-18923	-0-	3	2	34	9	Y	31	186	0			5	
10	19592 X	-0-	-0-	-19592	-0-					Y	3	8	0			-0-	
11	18360 X	33	-0-	-18327	-0-	2	2	31	9	Y	28	26	0			2	
12	18972 X	12431	-0-	-6541	-0-	7857	2	4574	9	Y	4158	3890	0	12	1	258	
01	17236 X	12737	-0-	-4499	-0-	8627	2	4110	9	Y	3736	3849	0	20	1	122	
												3	8				
*02	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	4583	2	1854	9	Y	1685	1625	0	8	1	174	

STATE ATLAS A		WELL #: 3H		RRCID -> 285205		COMPL. DATE 11/13/2017				TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9302 - 18983							
09	870 X	211	-0-	-659	-0-	96	2	71	4	Y	40	3	0	38	8	2	
						44	9										
10	713 X	114	-0-	-599	-0-	48	2	48	4	Y	16	9	0			9	
						18	9										
11	690 X	174	-0-	-516	-0-	54	2	120	9	Y	109	26	0	11	8	81	
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					81	
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	36	0			45	
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	1	2	0			44	

STATE ATLAS B		WELL #: 4H		RRCID -> 285206		COMPL. DATE 11/13/2017				TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9151 - 19073							
09	61650 X	10164	-0-	-51486	-0-	9189	2	105	4	Y	791	721	0	7	1	699	
						870	9					88	8				
10	54002 X	18822	-0-	-35180	-0-	17134	2	79	4	Y	1463	1371	0	20	1	758	
						1609	9					13	8				
11	38760 X	12057	-0-	-26703	-0-	11142	2	915	9	Y	832	892	0	20	1	650	
												28	8				
12	19840 X	-0-	-0-	-19840	-0-					Y	-0-					650	
01	18817 X	45	-0-	-18772	-0-	36	4	9	9	Y	8	286	0	1	8	371	
02	16996 X	369	-0-	-16627	-0-	6	2	62	4	Y	274	14	0			631	
						301	9										

STATE MERCURY		WELL #: 2H		RRCID -> 285207		COMPL. DATE 05/17/2014				TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9590 - 14434							
09	14332 X	14332	-0-	-0-	-0-	13061	2	1271	9	Y	1155	1132	1	1	8	762	
10	13268 X	4781	-0-	-8487	-0-	4020	2	761	9	Y	692	904	1			550	
11	12840 X	-0-	-0-	-12840	-0-					Y	-0-					550	
12	13268 X	-0-	-0-	-13268	-0-					Y	-0-					550	
01	13268 X	-0-	-0-	-13268	-0-					Y	1014	949	1	1	8	614	
*02	17374 X	17374	-0-	-0-	-0-	13455	2	3919	9	Y	3563	3253	1			924	

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MAGELLAN				//CONT.// //CONT.//	80544 500 253162	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING							
M	O	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		
				WELL #:	11H	RRCID ->	285212	COMPL. DATE	12/11/2016	TOTAL DEPTH	9011	PERF.	9367 - 14256		
09		27660 X	7784	-0-	-19876	-0-	6648	2	1136	9	Y	1033	1115 0 9 8	5 1	61
10		29264 X	14748	-0-	-14516	-0-	13431	2	17	4	Y	1182	1168 0	16 1	59
11		28320 X	7524	-0-	-20796	-0-	6671	2	853	9	Y	775	776 0 18 8	12 1	28
12		29264 X	1529	-0-	-27735	-0-	834	2	6	4	Y	626	624 0	1 1	29
01		25358 X	907	-0-	-24451	-0-	689	9							
02		13328 X	514	-0-	-12814	-0-	159	2	8	4	Y	673	686 0	1 8	15
							740	9							
							76	2	67	4	Y	337	339 0		13
							371	9							
STATE MAGELLAN				WELL #:	13H	RRCID ->	285213	COMPL. DATE	04/10/2016	TOTAL DEPTH	11639	PERF.	11941 - 16769		
09		8370 X	5428	-0-	-2942	-0-	4748	2	680	9	Y	618	546 0 63 8	4 1	33
10		8649 X	5139	-0-	-3510	-0-	4343	2	18	4	Y	707	699 0	5 1	36
11		7680 X	5667	-0-	-2013	-0-	778	9							
12		6324 X	5266	-0-	-1058	-0-	4473	2	1194	9	Y	1085	1050 0 22 8	9 1	40
01		5642 X	4599	-0-	-1043	-0-	4329	2	13	4	Y	840	834 0	7 1	39
02		5292 X	695	-0-	-4597	-0-	924	9							
							3594	2	19	4	Y	896	903 0 3 8	9 1	20
							986	9							
							153	4	542	9	Y	493	494 0		19
STATE MAGELLAN				WELL #:	14H	RRCID ->	285214	COMPL. DATE	07/14/2016	TOTAL DEPTH	9787	PERF.	10149 - 15009		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STATE MAGELLAN				WELL #:	15H	RRCID ->	285215	COMPL. DATE	07/16/2016	TOTAL DEPTH	9765	PERF.	10163 - 14853		
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		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		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	12					Y	54	54 8		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-			-0-
12		12 X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MAGELLAN		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: LOVING			
		WELL #: 17H		RRCID -> 285217	COMPL. DATE 04/17/2017	TOTAL DEPTH 9723	PERF.10091	- 14913						
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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STATE MAGELLAN		WELL #: 18H		RRCID -> 285218	COMPL. DATE 04/19/2017	TOTAL DEPTH 9750	PERF.10205	- 15051						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STATE ATLAS C		WELL #: 5H		RRCID -> 285221	COMPL. DATE 11/15/2017	TOTAL DEPTH 9022	PERF. 9210	- 19015						
09	29400 X	94	-0-	-29306	-0-	3 2	68 4	Y	21	3 0	16 8		5	
						23 9								
10	465 X	47	-0-	-418	-0-	45 4	2 9	Y	2	5 0	2 8		-0-	
11	120 X	42	-0-	-78	-0-	13 2	29 9	Y	26	4 0	2 8		20	
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-				20	
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	9 0			11	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-				11	
STATE ATLAS D		WELL #: 6H		RRCID -> 285222	COMPL. DATE 11/14/2017	TOTAL DEPTH 9013	PERF. 9153	- 18895						
09	360 X	319	-0-	-41	-0-	126 2	193 9	Y	175	34 0			175	
10	520 X	520	-0-	-0-	-0-	159 2	361 9	Y	328	329 0			174	
11	227 X	227	-0-	-0-	-0-	74 2	153 9	Y	139	198 0			115	
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-				115	
01	527 N	78	-0-	-449	-0-	38 4	40 9	Y	36	51 0	3 8		97	
*02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	5 2	58 4	Y	271	4 0			364	
						298 9								
STATE GALILEO		WELL #: 4H		RRCID -> 285233	COMPL. DATE 07/08/2015	TOTAL DEPTH 10666	PERF.11028	- 15824						
09	14024 X	14024	-0-	-0-	-0-	12311 2	1713 9	Y	1557	1539 0	8 1		136	
										17 8				
10	13609 X	13278	-0-	-331	-0-	11537 2	1741 9	Y	1583	1146 0	442 1		131	
11	13600 X	13600	-0-	-0-	-0-	11829 2	1771 9	Y	1610	1612 0	20 1		99	
										10 8				
12	14341 X	14341	-0-	-0-	-0-	12647 2	1694 9	Y	1540	1522 0	17 1		100	
01	14578 X	14578	-0-	-0-	-0-	12996 2	1582 9	Y	1438	1403 0	26 1		108	
										1 8				
02	11676 X	10701	-0-	-975	-0-	9445 2	1256 9	Y	1142	1157 0	14 1		79	

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLAS G		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 9H RRCID -> 287085 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9246 - 19092												
09	T. A.	601	-0-	601	601	2 2 61 9	538 4	Y	55	53 8		2
10	T. A.	34	-0-	34	635	34 4		Y	-0-	2 0		-0-
11	T. A.	28	-0-	28	663	2 2	26 9	Y	24	1 0	21 8	2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	663			Y	-0-			2
01	663 X	-0-	-0-	-663	-0-			Y	-0-	1 0		1
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-			1

STATE ATLAS I WELL #: 11H RRCID -> 287086 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9212 - 18713												
09	T. A.	782	-0-	782	782	558 2 160 9	64 4	Y	145	132 8		13
10	T. A.	1283	-0-	1283	2065	1244 2 1 9	38 4	Y	1	13 0	1 1	-0-
11	T. A.	905	-0-	905	2970	854 2	51 9	Y	46	1 1	45 8	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2970			Y	-0-			-0-
01	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-			Y	-0-			-0-
02	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			Y	-0-			-0-

STATE ATLAS H WELL #: 10H RRCID -> 287090 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 9247 - 18740												
09	T. A.	468	-0-	468	659	241 2 175 9	52 4	Y	159	130 8		29
10	T. A.	222	-0-	222	881	187 2	35 4	Y	-0-	29 0		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	881			Y	30	30 8		-0-
12	881 X	-0-	-0-	-881	-0-			Y	-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STATE MERCURY E WELL #: 34H RRCID -> 289030 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 9124 - 19051												
09	334740 X	185532	-0-	-149208	-0-	176449 2 6640 9	2443 4	Y	6036	5999 0 7 8	115 1	165
10	286843 X	143303	-0-	-143540	-0-	137266 2	6037 9	Y	5488	5361 0 3 8	141 1	148
11	253410 X	11	-0-	-253399	-0-	8 2	3 4	Y	-0-	5 0		143
12	228749 X	179	-0-	-228570	-0-	15 2	164 9	Y	149	139 0	150 1	3
01	204383 X	13591	-0-	-190792	-0-	9227 2 4344 9	20 4	Y	3949	2113 0 6 8	1817 1	16
02	151760 X	44275	-0-	-107485	-0-	36903 2 7190 9	182 4	Y	6536	5532 0	978 1	42

STATE MERCURY F WELL #: 35H RRCID -> 289031 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9175 - 18956												
09	205680 X	164841	-0-	-40839	-0-	146685 2 16139 9	2017 4	Y	14672	14685 0 5 8	93 1	405
10	212536 X	154704	-0-	-57832	-0-	139217 2	15487 9	Y	14079	13958 0 2 8	139 1	385
11	205680 X	1748	-0-	-203932	-0-	1303 2 33 9	412 4	Y	30	14 0	2 1	399
12	207731 X	2013	-0-	-205718	-0-	1861 2 135 9	17 4	Y	123	248 0	271 1	3
01	192572 X	5795	-0-	-186777	-0-	3442 2 2346 9	7 4	Y	2133	1141 0 5 8	981 1	9
02	153860 X	46716	-0-	-107144	-0-	34441 2 12107 9	168 4	Y	11006	9346 0	1598 1	71

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	O	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	EOM BALANCE	
09		33960 X	14936	-0-	-19024	-0-	-	12447	2	21	4	Y	2244	2138	0	8	1	139
								2468	9					13	8			
10		35092 X	13574	-0-	-21518	-0-	-	10902	2	2672	9	Y	2429	2407	0	10	1	151
11		18300 X	1492	-0-	-16808	-0-	-	1065	2	427	9	Y	388	510	0	1	1	27
														1	8			
12		15438 X	2747	-0-	-12691	-0-	-	2072	2	675	9	Y	614	599	0	3	1	39
01		15438 X	5978	-0-	-9460	-0-	-	4629	2	1349	9	Y	1226	1203	0	9	1	52
														1	8			
02		13944 X	5067	-0-	-8877	-0-	-	3626	2	10	4	Y	1301	1225	0	5	1	123
								1431	9									

VOYAGER W				WELL #:			10H	RRCID ->	289354	COMPL. DATE	02/01/2019	TOTAL	DEPTH	10510	PERF.10633 - 15273			
09		22170 X	19943	-0-	-2227	-0-	-	16430	2	28	4	Y	3168	3167	0	12	1	195
								3485	9					32	8			
10		25823 X	19760	-0-	-6063	-0-	-	15748	2	4012	9	Y	3647	3596	0	19	1	227
11		24990 X	19089	-0-	-5901	-0-	-	15139	2	3950	9	Y	3591	3522	0	29	1	251
														16	8			
12		25823 X	21818	-0-	-4005	-0-	-	17404	2	4414	9	Y	4013	3986	0	23	1	255
01		24769 X	20613	-0-	-4156	-0-	-	16379	2	4234	9	Y	3849	3907	0	31	1	163
														3	8			
02		18620 X	15021	-0-	-3599	-0-	-	11963	2	33	4	Y	2750	2637	0	17	1	259
								3025	9									

VOYAGER W				WELL #:			11H	RRCID ->	289355	COMPL. DATE	02/01/2019	TOTAL	DEPTH	10534	PERF.10775 - 15358			
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	-	Y	-0-	-0-	-	-	-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	-	Y	-0-	-0-	-	-	-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	-	Y	-0-	-0-	-	-	-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	-	Y	-0-	-0-	-	-	-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	-	Y	-0-	-0-	-	-	-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	-	Y	-0-	-0-	-	-	-	-0-

STATE VIKING E				WELL #:			6H	RRCID ->	289392	COMPL. DATE	04/13/2018	TOTAL	DEPTH	8894	PERF. 9187 - 13637			
09		33981 X	33981	-0-	-0-	-0-	-	33531	2	450	9	Y	409	403	0	22	1	23
														6	8			
10		33800 X	33800	-0-	-0-	-0-	-	33319	2	481	9	Y	437	395	0	34	1	31
11		30494 X	30494	-0-	-0-	-0-	-	30402	2	92	9	Y	84	61	0	49	1	2
														3	8			
12		31836 X	31836	-0-	-0-	-0-	-	31705	2	131	9	Y	119	75	0	39	1	7
01		35802 X	35802	-0-	-0-	-0-	-	35649	2	153	9	Y	139	75	0	67	1	3
														1	8			
02		31724 X	29998	-0-	-1726	-0-	-	29870	2	128	9	Y	116	74	0	42	1	3

STATE VIKING E				WELL #:			7H	RRCID ->	289396	COMPL. DATE	04/16/2018	TOTAL	DEPTH	8877	PERF. 9269 - 13595			
09		35090 X	35090	-0-	-0-	-0-	-	33990	2	1100	9	Y	1000	958	0	22	1	57
														26	8			
10		35830 X	35830	-0-	-0-	-0-	-	34742	2	1088	9	Y	989	935	0	36	1	74
														1	8			
11		34287 X	34287	-0-	-0-	-0-	-	33040	2	1247	9	Y	1134	1091	0	51	1	54
														12	8			
12		39883 X	39883	-0-	-0-	-0-	-	39068	2	815	9	Y	741	689	0	49	1	57
01		38426 X	38426	-0-	-0-	-0-	-	37685	2	741	9	Y	674	631	0	71	1	28
														1	8			
*02		35745 X	35745	-0-	-0-	-0-	-	34861	2	884	9	Y	804	745	0	51	1	36

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE VIKING E				//CONT.// //CONT.//	80544 500 253162	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: LOVING			
M	O	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
				WELL #:	8H	RRCID -> 289397	COMPL. DATE 04/16/2018	TOTAL DEPTH 8870	PERF. 9081 - 13751						
09		44098 X	44098	-0-	-0-	-0-	43156 2	942 9	Y	856	845 0	32 1	48		
10		47762 X	47762	-0-	-0-	-0-	46815 2	947 9	Y	861	791 0	54 1	63		
11		49394 X	49394	-0-	-0-	-0-	48375 2	1019 9	Y	926	845 0	88 1	42		
12		50332 X	50332	-0-	-0-	-0-	49416 2	916 9	Y	833	745 0	67 1	63		
01		48578 X	48578	-0-	-0-	-0-	47215 2	1363 9	Y	1239	1150 0	97 1	53		
02		44828 X	41996	-0-	-2832	-0-	39931 2	2065 9	Y	1877	1782 0	62 1	86		
STATE VIKING E				WELL #:	14H	RRCID -> 289398	COMPL. DATE 04/09/2018	TOTAL DEPTH 10489	PERF.10694 - 15206						
09		17912 X	17912	-0-	-0-	-0-	15879 2	2033 9	Y	1848	1892 0	15 1	108		
10		17424 X	17424	-0-	-0-	-0-	15289 2	2135 9	Y	1941	1876 0	23 1	149		
11		11523 X	11523	-0-	-0-	-0-	9965 2	1558 9	Y	1416	1467 0	23 1	70		
12		386 X	386	-0-	-0-	-0-	76 2	310 9	Y	282	329 0		23		
01		4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	3248 2	1343 9	Y	1221	1176 0	8 1	56		
02		14448 X	5578	-0-	-8870	-0-	3707 2	1871 9	Y	1701	1670 0	7 1	80		
STATE VIKING E				WELL #:	22H	RRCID -> 289399	COMPL. DATE 04/09/2018	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10837 - 15221						
09		16699 X	16699	-0-	-0-	-0-	15171 2	1528 9	Y	1389	1398 0	13 1	80		
10		16826 X	16826	-0-	-0-	-0-	15162 2	1664 9	Y	1513	1455 0	21 1	116		
11		17393 X	17393	-0-	-0-	-0-	15453 2	1940 9	Y	1764	1745 0	34 1	87		
12		17261 X	17261	-0-	-0-	-0-	15581 2	1680 9	Y	1527	1463 0	28 1	123		
01		16855 X	16855	-0-	-0-	-0-	15280 2	1575 9	Y	1432	1447 0	41 1	65		
*02		15848 X	15848	-0-	-0-	-0-	13894 2	1954 9	Y	1776	1731 0	27 1	83		
STATE VIKING E				WELL #:	19H	RRCID -> 289401	COMPL. DATE 04/09/2018	TOTAL DEPTH 9306	PERF. 9606 - 14146						
09		33292 X	33292	-0-	-0-	-0-	32655 2	637 9	Y	579	671 0	23 1	74		
10		32794 X	32794	-0-	-0-	-0-	31864 2	930 9	Y	845	754 0	35 1	130		
11		30342 X	30342	-0-	-0-	-0-	29332 2	1 4	Y	917	892 0	44 1	107		
12		28294 X	28294	-0-	-0-	-0-	1009 9	734 9	Y	667	647 0	34 1	93		
01		35382 X	35382	-0-	-0-	-0-	27560 2	891 9	Y	810	766 0	63 1	73		
02		30408 X	27406	-0-	-3002	-0-	34491 2	570 9	Y	518	460 0	38 1	93		

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING							
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162														
STATE VIKING E			WELL #: 17H		RRCID -> 289402		COMPL. DATE 04/09/2018			TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9911 - 14463							
M	O	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09		10347 X	10347	-0-	-0-	-0-	9232	2	1115	9	Y	1014	1012	0	6	1	134
10		10026 X	10026	-0-	-0-	-0-	9063	2	963	9	Y	875	861	0	9	1	139
11		10906 X	10906	-0-	-0-	-0-	9760	2	1146	9	Y	1042	1022	0	18	1	123
12		7653 X	7653	-0-	-0-	-0-	6667	2	986	9	Y	896	879	0	10	1	130
01		8917 X	8917	-0-	-0-	-0-	7829	2	1088	9	Y	989	1006	0	17	1	94
02		10192 X	5358	-0-	-4834	-0-	4582	2	776	9	Y	705	656	0	8	1	135
ORION B 5			WELL #: 3H		RRCID -> 289403		COMPL. DATE 08/05/2018			TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9353 - 13759							
09		5940 X	800	-0-	-5140	-0-	536	2	264	9	Y	240	147	0	91	8	9
10		1674 X	475	-0-	-1199	-0-	471	2	4	9	Y	4	9	0	1	1	-0-
11		1170 X	61	-0-	-1109	-0-	28	2	33	9	Y	30	3	8	29	8	-0-
12		837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01		837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
STATE VIKING E			WELL #: 16H		RRCID -> 289405		COMPL. DATE 04/12/2018			TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9430 - 14118							
09		27026 X	27026	-0-	-0-	-0-	26176	2	850	9	Y	773	758	0	15	1	102
10		27648 X	27648	-0-	-0-	-0-	26927	2	721	9	Y	655	632	0	24	1	101
11		28665 X	28665	-0-	-0-	-0-	27847	2	1	4	Y	743	708	0	46	1	85
12		24537 X	24537	-0-	-0-	-0-	23893	2	644	9	Y	585	557	0	31	1	82
01		29768 X	29768	-0-	-0-	-0-	28714	2	1054	9	Y	958	895	0	57	1	88
02		26768 X	23653	-0-	-3115	-0-	22783	2	870	9	Y	791	696	0	37	1	146
ORION A 5			WELL #: 2H		RRCID -> 289406		COMPL. DATE 08/06/2018			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9177 - 13752							
09		5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	319	2	5137	9	Y	4670	4390	0	51	8	267
10		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	233	2	3638	9	Y	3307	3383	0	1	8	190
11		177 X	177	-0-	-0-	-0-	148	2	29	9	Y	26	190	0	26	8	-0-
12		1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	213	2	1573	9	Y	1430	1329	0			101
01		640 X	640	-0-	-0-	-0-	366	2	274	9	Y	249	329	0	1	1	13
02		1064 X	916	-0-	-148	-0-	259	2	657	9	Y	597	532	0	18	1	60
STATE VIKING E			WELL #: 21H		RRCID -> 289410		COMPL. DATE 04/10/2018			TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9910 - 14493							
09		32700 X	32700	-0-	-0-	-0-	28323	2	4377	9	Y	3979	3938	0	24	1	235
10		33064 X	33064	-0-	-0-	-0-	28585	2	4479	9	Y	4072	3955	0	39	1	313
11		30374 X	30374	-0-	-0-	-0-	26550	2	3824	9	Y	3476	3543	0	65	1	172
12		29228 X	29228	-0-	-0-	-0-	25755	2	3473	9	Y	3157	3023	0	51	1	255
01		28171 X	28171	-0-	-0-	-0-	24743	2	3428	9	Y	3116	3154	0	73	1	142
02		26572 X	25162	-0-	-1410	-0-	21614	2	3548	9	Y	3225	3177	0	39	1	151

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
ORION A 5		WELL #:		1HR	RRCID ->	289411	COMPL. DATE	08/06/2018	TOTAL DEPTH	8987	PERF.	9253	-	13791
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)			AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
09	2040 X	364	-0-	-1676	-0-		292 2	72 9	Y	65	1 0	64 8	-0-	
10	1240 X	239	-0-	-1001	-0-		147 2	92 9	Y	84	77 0	2 8	5	
11	1200 X	198	-0-	-1002	-0-		178 2	20 9	Y	18	5 0	18 8	-0-	
12	1240 X	693	-0-	-547	-0-		198 2	495 9	Y	450	418 0		32	
01	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-		266 2	877 9	Y	797	782 0	1 1	43	
*02	732 N	732	-0-	-0-	-0-		633 2	99 9	Y	90	119 0	5 1	9	

STATE VIKING E		WELL #:		18H	RRCID ->	289412	COMPL. DATE	04/09/2018	TOTAL DEPTH	10534	PERF.	10752	-	15290
09	14782 X	14782	-0-	-0-	-0-		13085 2	1697 9	Y	1543	1534 0	9 1	205	
10	15962 X	15962	-0-	-0-	-0-		13776 2	2186 9	Y	1987	1859 0	14 1	316	
11	14619 X	14619	-0-	-0-	-0-		12692 2	1 4	Y	1751	1820 0	23 1	210	
12	11943 X	11943	-0-	-0-	-0-		1926 9				14 8			
01	16242 X	16242	-0-	-0-	-0-		10314 2	1629 9	Y	1481	1460 0	15 1	216	
02	12824 X	11319	-0-	-1505	-0-		14067 2	2175 9	Y	1977	1971 0	31 1	189	
											2 8			
											1201 0	15 1	242	

ORION B 5		WELL #:		4H	RRCID ->	289413	COMPL. DATE	08/05/2018	TOTAL DEPTH	9004	PERF.	9354	-	13792
09	113 X	113	-0-	-0-	-0-		21 2	92 9	Y	84	84 8		-0-	
10	527 X	203	-0-	-324	-0-		201 2	2 9	Y	2	2 8		-0-	
11	510 X	-0-	-0-	-510	-0-				Y	25	25 8		-0-	
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-	
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			-0-	
02	196 X	-0-	-0-	-196	-0-				Y	-0-			-0-	

ORION B 5		WELL #:		5H	RRCID ->	289414	COMPL. DATE	08/05/2018	TOTAL DEPTH	9016	PERF.	9303	-	13827
09	11026 X	11026	-0-	-0-	-0-		9092 2	1934 9	Y	1758	1639 0	9 1	95	
10	15903 X	11152	-0-	-4751	-0-		8931 2	2221 9	Y	2019	1983 0	13 1	115	
11	15390 X	9786	-0-	-5604	-0-		7250 2	2536 9	Y	2305	2196 0	17 1	157	
12	11408 X	4509	-0-	-6899	-0-		3116 2	1393 9	Y	1266	1328 0	6 1	89	
01	11408 X	576	-0-	-10832	-0-		400 2	176 9	Y	160	235 0	1 1	8	
02	10304 X	777	-0-	-9527	-0-		289 2	488 9	Y	444	394 0	13 1	45	
											5 8			

STATE VIKING E		WELL #:		5H	RRCID ->	289415	COMPL. DATE	04/14/2018	TOTAL DEPTH	8899	PERF.	9078	-	13528
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	455 X	455	-0-	-0-	-0-		454 2	1 9	Y	1	1 0		-0-	
11	464 X	464	-0-	-0-	-0-		451 2	13 9	Y	12	9 0	1 1	-0-	
											2 8			
12	6761 X	6761	-0-	-0-	-0-		6684 2	77 9	Y	70	54 0	11 1	5	
01	30923 X	30923	-0-	-0-	-0-		30325 2	598 9	Y	544	449 0	77 1	22	
*02	2800 N	35567	-0-	32767	32767		35371 2	196 9	Y	178	139 0	55 1	6	

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY B			//CONT.// //CONT.//	80544 500 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING							
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
			WELL #: 21H		RRCID -> 289448	COMPL. DATE 12/17/2019	TOTAL DEPTH 1106	8953	PERF. 9132			- 19033					
09		322080 X	44196	-0-	-277884	-0-	42392	2	587	4	Y	1106	1198	0	25	1	30
10		284549 X	128	-0-	-284421	-0-	1217	9	116	9	Y	105	131	0	1	8	3
11		233880 X	143	-0-	-233737	-0-	48	4	95	9	Y	86	3	8			86
12		208351 X	873	-0-	-207478	-0-	861	2	8	4	Y	4	42	0	48	1	-0-
01		186961 X	442	-0-	-186519	-0-	429	2	1	4	Y	11	3	0	4	1	-0-
02		1148 X	542	-0-	-606	-0-	456	2	2	4	Y	76	64	0	12	1	-0-
			WELL #: 15H		RRCID -> 289453	COMPL. DATE 04/12/2018	TOTAL DEPTH 2180	9275	PERF. 9461			- 14037					
09		44830 X	44830	-0-	-0-	-0-	42432	2	2398	9	Y	2180	2192	0	34	1	126
10		43544 X	43544	-0-	-0-	-0-	41618	2	1926	9	Y	1751	1692	0	52	1	132
11		40840 X	40840	-0-	-0-	-0-	39313	2	1527	9	Y	1388	1367	0	78	1	66
12		2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2392	2	403	9	Y	366	399	0	3	1	30
01		17695 X	17695	-0-	-0-	-0-	16461	2	1234	9	Y	1122	1067	0	33	1	51
02		39620 X	19982	-0-	-19638	-0-	18454	2	1528	9	Y	1389	1348	0	28	1	64
			WELL #: 20H		RRCID -> 289548	COMPL. DATE 12/17/2019	TOTAL DEPTH 8228	8942	PERF. 9066			- 18878					
09		327240 X	192040	-0-	-135200	-0-	180493	2	2496	4	Y	8228	8133	0	150	1	225
10		304947 X	157310	-0-	-147637	-0-	9051	9	8218	9	Y	7471	7297	0	195	1	201
11		251550 X	109	-0-	-251441	-0-	83	2	26	4	Y	-0-	7	0			194
12		228997 X	169	-0-	-228828	-0-	13	2	156	9	Y	142	160	0	173	1	3
01		206336 X	108	-0-	-206228	-0-	10	2	98	9	Y	89	49	0	42	1	-0-
02		161000 X	244	-0-	-160756	-0-	168	2	1	4	Y	68	58	0	10	1	-0-
			WELL #: 12H		RRCID -> 289623	COMPL. DATE 01/28/2019	TOTAL DEPTH 3260	10340	PERF. 10690			- 15274					
09		9960 X	9915	-0-	-45	-0-	6319	2	10	4	Y	3260	3202	0	4	1	200
10		14002 X	14002	-0-	-0-	-0-	3586	9	4533	9	Y	4121	4048	0	12	1	257
11		17333 X	17333	-0-	-0-	-0-	9469	2	5429	9	Y	4935	4796	0	24	1	346
12		19071 X	19071	-0-	-0-	-0-	11904	2	5611	9	Y	5101	4796	0	24	1	346
01		22640 X	22640	-0-	-0-	-0-	13460	2	5611	9	Y	5101	5104	0	18	1	325
*02		14215 X	14215	-0-	-0-	-0-	16300	2	6340	9	Y	5764	5798	0	42	1	245
			WELL #: 12H		RRCID -> 289623	COMPL. DATE 01/28/2019	TOTAL DEPTH 3706	10340	PERF. 10690			- 15274					
09		9960 X	9915	-0-	-45	-0-	10110	2	28	4	Y	3706	3582	0	19	1	350
			WELL #: 12H		RRCID -> 289623	COMPL. DATE 01/28/2019	TOTAL DEPTH 3706	10340	PERF. 10690			- 15274					
09		9960 X	9915	-0-	-45	-0-	4077	9	10	4	Y	3260	3202	0	4	1	200

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. VOYAGER W				//CONT.// //CONT.//	80544 500 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING					
M	O	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
09		26310 X	22768	-0-	-3542	-0-	18428 4308	2 9	32	4	Y	3916	3894 26	0 8	13 1	243
10		25854 X	25554	-0-	-300	-0-	20728	2	4826	9	Y	4387	4335	0	22	273
11		23250 X	21307	-0-	-1943	-0-	17321	2	3986	9	Y	3624	3590	0	29	253
12		23593 X	23593	-0-	-0-	-0-	19176	2	4417	9	Y	4015	3989	0	24	255
01		25544 X	21078	-0-	-4466	-0-	16971	2	4107	9	Y	3734	3792	0	34	158
02		20916 X	18450	-0-	-2466	-0-	15091 3317	2 9	42	4	Y	3015	2866	0	23	284
VOYAGER W				WELL #:	14H	RRCID ->	289625	COMPL. DATE	01/27/2019	TOTAL DEPTH	10609	PERF.10912	-	15425		
09		22380 X	13037	-0-	-9343	-0-	10384 2635	2 9	18	4	Y	2395	2286 31	0 8	7 1	147
10		23126 X	10900	-0-	-12226	-0-	8284	2	2616	9	Y	2378	2367	0	10	148
11		22380 X	11190	-0-	-11190	-0-	8289	2	2901	9	Y	2637	2573	0	16	185
12		17050 X	16709	-0-	-341	-0-	12441	2	4268	9	Y	3880	3802	0	16	247
01		17471 X	17471	-0-	-0-	-0-	13401	2	4070	9	Y	3700	3760	0	28	157
*02		17402 X	17402	-0-	-0-	-0-	14116 3247	2 9	39	4	Y	2952	2809	0	22	278
STATE ATLANTIS UNIT				WELL #:	551H	RRCID ->	289887	COMPL. DATE	12/23/2020	TOTAL DEPTH	10470	PERF.10762	-	20452		
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		SHUT IN	44965	-0-	44965	44965	29834 14968	2 9	163	4	Y	13607	13326	0	161	120
01		SHUT IN	236383	-0-	236383	281348	162747	2	73636	9	Y	66942	63978 39	0 8	2819	226
02		SHUT IN	128149	-0-	128149	409497	89667	2	38482	9	Y	34984	34015	0	868	327
STATE ATLANTIS UNIT				WELL #:	552H	RRCID ->	289888	COMPL. DATE	12/23/2020	TOTAL DEPTH	10476	PERF.10635	-	20543		
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		SHUT IN	76441	-0-	76441	76441	47723 28593	2 9	125	4	Y	25994	25469	0	296	229
01		SHUT IN	253850	-0-	253850	330291	164402	2	89448	9	Y	81316	77867 38	0 8	3366	274
02		SHUT IN	123047	-0-	123047	453338	82925 38501	2 9	1621	4	Y	35001	34018	0	930	327
STATE ATLANTIS UNIT				WELL #:	553H	RRCID ->	289889	COMPL. DATE	12/23/2020	TOTAL DEPTH	10496	PERF.10872	-	20782		
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		SHUT IN	58139	-0-	58139	58139	37135 20937	2 9	67	4	Y	19034	18651	0	215	168
01		SHUT IN	196172	-0-	196172	254311	132115	2	64057	9	Y	58234	55756 34	0 8	2416	196
02		SHUT IN	92949	-0-	92949	347260	67555 24973	2 9	421	4	Y	22703	22103	0	584	212

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
ATLANTIS UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 289950		COMPL. DATE 12/23/2020		TOTAL DEPTH 9694		PERF. 9837		- 14517				
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	* AMT	EOM BALANCE	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12	SHUT IN	10541	-0-	10541	10541	6847	2	94	4	Y	3273	2504	0	753	1	16
						3600	9									
01	SHUT IN	59085	-0-	59085	69626	38219	2	193	4	Y	18794	18518	0	125	1	148
						20673	9					19	8			
02	SHUT IN	55702	-0-	55702	125328	38564	2	17138	9	Y	15580	15200	0	301	1	227
ATLANTIS UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 289951		COMPL. DATE 12/04/2020		TOTAL DEPTH 10503		PERF.10666		- 15241				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
*12	SHUT IN	133796	-0-	133796	133796	88150	2	304	4	Y	41220	31572	0	9449	1	199
						45342	9									
01	SHUT IN	68303	-0-	68303	202099	47540	2	20763	9	Y	18875	18799	0	118	1	149
												8	8			
02	SHUT IN	63127	-0-	63127	265226	49333	2	13794	9	Y	12540	12234	0	273	1	182
ATLANTIS UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 290008		COMPL. DATE 12/04/2020		TOTAL DEPTH 10489		PERF.10660		- 15318				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
*12	SHUT IN	155492	-0-	155492	155492	100712	2	586	4	Y	49267	37751	0	11278	1	238
						54194	9									
*01	SHUT IN	79959	-0-	79959	235451	56526	2	23433	9	Y	21303	21236	0	129	1	168
												8	8			
02	SHUT IN	50806	-0-	50806	286257	36662	2	14144	9	Y	12858	12585	0	254	1	187
ATLANTIS UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 290012		COMPL. DATE 12/04/2020		TOTAL DEPTH 10469		PERF.10690		- 15381				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12	SHUT IN	149813	-0-	149813	149813	97296	2	303	4	Y	47467	36394	0	10843	1	230
						52214	9									
01	SHUT IN	79438	-0-	79438	229251	54832	2	50	4	Y	22324	22268	0	100	1	176
						24556	9					10	8			
02	SHUT IN	52473	-0-	52473	281724	37878	2	14595	9	Y	13268	12979	0	272	1	193
GEMINI		WELL #: 556H		RRCID -> 290022		COMPL. DATE 02/12/2020		TOTAL DEPTH 10657		PERF. N/A						
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 55420 10/18/2020																

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
STATE MERCURY		WELL #:		38H	RRCID ->	290246	COMPL. DATE	12/24/2020	TOTAL DEPTH	9333	PERF.	9399	- 14053	
M	O	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
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	52539	-0-	52539	52539	43758	2	554	4	Y	7479	3465	0	3843 1 171
01	SHUT IN	176366	-0-	176366	228905	8227	9							
						158102	2	360	4	Y	16276	8633	0	7739 1 64
						17904	9					11	8	
*02	313326 X	84421	-0-	-228905	-0-	74442	2	369	4	Y	8736	7403	0	1341 1 56
						9610	9							

STATE MERCURY		WELL #:		23H	RRCID ->	290255	COMPL. DATE	12/24/2020	TOTAL DEPTH	10449	PERF.	10640	- 15236	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	54523	-0-	54523	54523	33073	2	371	4	Y	19163	8959	0	9763 1 441
01	SHUT IN	115510	-0-	115510	170033	21079	9							
						73490	2	159	4	Y	38055	20606	0	17724 1 153
						41861	9					13	8	
02	SHUT IN	61900	-0-	61900	231933	41254	2	199	4	Y	18588	15909	0	2713 1 119
						20447	9							

STATE MERCURY		WELL #:		22H	RRCID ->	290274	COMPL. DATE	12/24/2020	TOTAL DEPTH	9731	PERF.	9859	- 14428	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	6454	-0-	6454	6454	4248	2	136	4	Y	1882	879	0	960 1 43
01	SHUT IN	55155	-0-	55155	61609	2070	9							
						34932	2	393	4	Y	18027	9654	0	8321 1 72
						19830	9					23	8	
02	SHUT IN	51758	-0-	51758	113367	34633	2	167	4	Y	15416	13132	0	2257 1 99
						16958	9							

GEMINI		WELL #:		551H	RRCID ->	290307	COMPL. DATE	10/11/2020	TOTAL DEPTH	10622	PERF.	10796	- 15153	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	128759	-0-	128759	128759	84265	2	250	4	Y	40222	24196	0	15796 1 230
						44244	9							
11	SHUT IN	118571	-0-	118571	247330	92291	2	26280	9	Y	23891	23175	0	602 1 245
						99	8							
12	SHUT IN	58255	-0-	58255	305585	43938	2	14317	9	Y	13015	12937	0	80 1 243
01	SHUT IN	47168	-0-	47168	352753	35145	2	12023	9	Y	10930	10935	0	103 1 127
						8	8							
*02	389053 X	36300	-0-	-352753	-0-	28114	2	8186	9	Y	7442	7087	0	339 1 143

STATE MERCURY		WELL #:		36H	RRCID ->	290525	COMPL. DATE	12/24/2020	TOTAL DEPTH	10389	PERF.	10680	- 15240	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 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
09	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	30	1	2916	2	N	666	620 0	254
						733	9						
10	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	31	1	3277	2	N	529	563 0	220
						582	9						
11	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	30	1	3370	2	N	588	489 0	319
						647	9						
12	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	31	1	3442	2	N	606	618 0	307
						667	9						
01	3875 X	3654	-0-	-221	-0-	29	1	2992	2	N	575	723 0	159
						633	9						
02	3780 X	3161	-0-	-619	-0-	23	1	2535	2	N	548	533 0	174
						603	9						

TXL 31 WELL #: B201CN RRCID -> 280428 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9361 - 13400

09	4320 X	3570	-0-	-750	-0-	960	1	1592	2	N	925	830 1	296
						1018	9						
10	4061 X	3501	-0-	-560	-0-	1145	1	1568	2	N	716	742 1	270
						788	9						
11	3930 X	1762	-0-	-2168	-0-	903	1	208	2	N	592	703 1	159
						651	9						
12	3689 X	1126	-0-	-2563	-0-	858	1	268	9	N	244	292 1	111
01	3689 X	758	-0-	-2931	-0-	663	1	95	9	N	86	127 1	70
02	3332 X	677	-0-	-2655	-0-	646	1	31	9	N	28	81 1	17

TXL 40/45 WELL #: B201DM RRCID -> 280442 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 9088 - 13555

09	14357 X	14357	-0-	-0-	-0-	1170	1	9138	2	N	3681	3994 1	1158
						4049	9						
10	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	690	1	467	2	N	759	1062 1	855
						835	9						
11	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	1138	1	2006	2	N	1616	1491 1	980
						1778	9						
12	8500 X	8500	-0-	-0-	-0-	1160	1	4259	2	N	2801	2817 1	964
						3081	9						
01	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	1210	1	1576	2	N	3056	3175 1	845
						3362	9						
*02	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	626	1	1086	2	N	1041	1126 1	760
						1145	9						

ZUMA 3 WELL #: B203BO RRCID -> 281519 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9012 - 13337

09	9378 X	9378	-0-	-0-	-0-	1230	1	5871	2	N	2070	1924 1	604
						2277	9						
10	9745 X	9745	-0-	-0-	-0-	1271	1	6288	2	N	1987	2156 1	435
						2186	9						
11	8280 X	1493	-0-	-6787	-0-	205	1	793	2	N	450	706 1	179
						495	9						
12	13561 X	13561	-0-	-0-	-0-	1117	1	7154	2	N	4809	3939 1	1049
						5290	9						
01	9734 X	6746	-0-	-2988	-0-	1087	1	2432	2	N	2934	3181 1	802
						3227	9						
02	8792 X	4052	-0-	-4740	-0-	521	1	2023	2	N	1371	1364 1	809
						1508	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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	17182 X	17182	-0-	-0-	-0-	987	1	11657	2	N	4125	4947	1	433
						4538	9							
10	15221 X	14613	-0-	-608	-0-	1168	1	9199	2	N	3860	3373	1	920
						4246	9							
11	14730 X	11460	-0-	-3270	-0-	1225	1	6255	2	N	3618	3397	1	1141
						3980	9							
12	17763 X	10038	-0-	-7725	-0-	941	1	5743	2	N	3049	2779	1	1411
						3354	9							
01	17763 X	10089	-0-	-7674	-0-	1005	1	6337	2	N	2497	3445	1	463
						2747	9							
02	16044 X	13651	-0-	-2393	-0-	950	1	8606	2	N	3723	3138	1	1048
						4095	9							

TXL 47		WELL #: H302AP		RRCID -> 284116		COMPL. DATE 01/22/2018				TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9955 - 14610				
09	19080 X	14430	-0-	-4650	-0-	1088	1	10082	2	N	2964	2833	0	745
						3260	9							
10	19716 X	17135	-0-	-2581	-0-	1148	1	12709	2	N	2980	2915	0	810
						3278	9							
11	24660 X	11118	-0-	-13542	-0-	897	1	7777	2	N	2222	2466	0	566
						2444	9							
12	25482 X	13477	-0-	-12005	-0-	1013	1	9578	2	N	2624	2500	0	690
						2886	9							
01	25482 X	17789	-0-	-7693	-0-	964	1	13026	2	N	3454	3537	0	607
						3799	9							
02	15484 X	13919	-0-	-1565	-0-	911	1	10380	2	N	2389	2285	0	711
						2628	9							

TXL 47		WELL #: H301AP		RRCID -> 284608		COMPL. DATE 01/22/2018				TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9952 - 14538				
09	24810 X	11105	-0-	-13705	-0-	1150	1	7186	2	N	2517	2447	0	633
						2769	9							
10	17918 X	11027	-0-	-6891	-0-	1230	1	6841	2	N	2687	2590	0	730
						2956	9							
11	20070 X	6218	-0-	-13852	-0-	1059	1	3199	2	N	1782	2058	0	454
						1960	9							
12	20739 X	5993	-0-	-14746	-0-	820	1	3172	2	N	1819	1795	0	478
						2001	9							
01	20739 X	11896	-0-	-8843	-0-	729	1	8520	2	N	2406	2462	0	422
						2647	9							
*02	10764 X	10764	-0-	-0-	-0-	991	1	7357	2	N	2196	1965	0	653
						2416	9							

ZUMA 3		WELL #: B203CN		RRCID -> 284813		COMPL. DATE 05/17/2018				TOTAL DEPTH 8652 PERF. 8984 - 13465				
09	18990 X	12209	-0-	-6781	-0-	30	1	9533	2	N	2405	2265	0	665
						2646	9							
10	14982 X	14982	-0-	-0-	-0-	1275	1	11066	2	N	2401	2533	0	533
						2641	9							
11	12930 X	11273	-0-	-1657	-0-	1243	1	7634	2	N	2178	2043	0	668
						2396	9							
12	21459 X	21459	-0-	-0-	-0-	1236	1	17022	2	N	2910	2905	0	673
						3201	9							
01	25150 X	25150	-0-	-0-	-0-	1271	1	21280	2	N	2363	2550	0	486
						2599	9							
*02	17846 X	17846	-0-	-0-	-0-	970	1	15129	2	N	1588	1500	0	574
						1747	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
TXL 40/45		WELL #:		H302BO		RRCID -> 289001		COMPL. DATE 03/02/2020			TOTAL DEPTH 9688 PERF. 9850 - 19988				
M	O	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	
09		49196 X	49196	-0-	-0-	-0-	30	1	39885	2	N	8437	7943	0	901
							9281	9							
10		48656 X	48656	-0-	-0-	-0-	396	1	38592	2	N	8789	9068	0	622
							9668	9							
11		42686 X	42686	-0-	-0-	-0-	961	1	36261	2	N	4967	5206	0	383
							5464	9							
12		31033 X	31033	-0-	-0-	-0-	638	1	24705	2	N	5173	4916	0	640
							5690	9							
01		36583 X	36583	-0-	-0-	-0-	837	1	29134	2	N	6011	6520	0	131
							6612	9							
*02		25181 X	25181	-0-	-0-	-0-	612	1	20651	2	N	3562	3412	0	281
							3918	9							
TXL 40/45		WELL #:		H301CN		RRCID -> 289052		COMPL. DATE 03/02/2020			TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9895 - 19772				
09		30360 X	25582	-0-	-4778	-0-	30	1	18556	2	N	6360	6933	0	679
							6996	9							
10		115204 X	115204	-0-	-0-	-0-	862	1	86975	2	N	24879	23796	0	1762
							27367	9							
11		89000 X	89000	-0-	-0-	-0-	1669	1	63782	2	N	21408	21520	0	1650
							23549	9							
12		49400 X	49400	-0-	-0-	-0-	918	1	35785	2	N	11543	11764	0	1429
							12697	9							
01		79186 X	79186	-0-	-0-	-0-	1652	1	58203	2	N	17574	18620	0	383
							19331	9							
*02		61141 X	61141	-0-	-0-	-0-	1291	1	44517	2	N	13939	13223	0	1099
							15333	9							
OXY USA INC.		630591													
COLLIE A EAST		WELL #:		S 82H		RRCID -> 290384		COMPL. DATE 02/03/2019			TOTAL DEPTH 10346 PERF.11082 - 20017				
03	0	W	23582	-0-	23582	613691	19136	2	4446	9	Y	4042	4051	0	83
04	0	W	22646	-0-	22646	636337	17927	2	4719	9	Y	4290	4276	0	97
05	0	W	23542	-0-	23542	659879	18657	2	4885	9	Y	4441	4452	0	86
06	0	W	22179	-0-	22179	682058	17681	2	4498	9	Y	4089	4083	0	92
07	0	W	21929	-0-	21929	703987	17534	2	4395	9	Y	3995	3991	0	96
08	0	W	21385	-0-	21385	725372	17205	2	4180	9	Y	3800	3814	0	82
09	0	W	20582	-0-	20582	745954	16755	2	3827	9	Y	3479	3473	0	88
10	0	W	20098	-0-	20098	766052	16638	2	3460	9	Y	3145	3137	0	96
11	0	W	19808	-0-	19808	785860	16147	2	3661	9	Y	3328	3336	0	88
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	785860					Y	NO RPT			88
01	0	W	18462	-0-	18462	804322	15083	2	3379	9	Y	3072	3064	0	74
02	0	W	17694	-0-	17694	822016	14225	2	3469	9	Y	3154	3085	0	143
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC		728256													
SID M. KYLE 26		WELL #:		B002AH		RRCID -> 272698		COMPL. DATE 08/03/2013			TOTAL DEPTH 9166 PERF. 9400 - 13648				
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256
 Z&T 32 WELL #: C002AH RRCID -> 272777 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8800 - 13380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*03	398 X	398	-0-	-0-	-0-	27 1	194 2	10 4	167 9	Y	152	155 0		5
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5 0		-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	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

*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	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

*03	7852 X	7852	-0-	-0-	-0-	796 1	5786 2	312 4	958 9	Y	871	874 0		23
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23 0		-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256
 Z&T 32 WELL #: F001AH RRCID -> 280664 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9300 - 13733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	480 1	3492 2	Y	2390	2347 0		61
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	339 4	2629 9	Y	-0-	61 0		-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SID M. KYLE 26 WELL #: B003AH RRCID -> 280737 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9700 - 14326

*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SID M. KYLE 26 WELL #: E001AH RRCID -> 280739 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9500 - 14098

*03	7859 X	7859	-0-	-0-	-0-	280 1	5199 2	Y	1758	1900 0		241
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	446 4	1934 9	Y	-0-			241
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6 0		235
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			235
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			235
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	235 0		-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SID M. KYLE 26 WELL #: E002AH RRCID -> 280863 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9200 - 13718

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256
 Z&T 42 WELL #: E002AH RRCID -> 281199 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8706 - 13357

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03	18251 X	18251	-0-	-0-	-0-	1149 1	13908 2	Y	1877	1867 0		74
						1129 4	2065 9					
*04	817 X	817	-0-	-0-	-0-	55 1	410 2	Y	206	274 0		6
						125 4	227 9					
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6 0		-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	9252 X	9252	-0-	-0-	-0-	721 1	5778 2	Y	2149	2101 0		48
						389 4	2364 9					
*09	18505 X	18505	-0-	-0-	-0-	2055 1	12661 2	Y	3172	3141 0		79
						300 4	3489 9					
*10	18299 X	18299	-0-	-0-	-0-	613 1	14061 2	Y	2785	2804 0		60
						561 4	3064 9					
*11	18342 X	18342	-0-	-0-	-0-	176 1	15202 2	Y	2144	2142 0		62
						606 4	2358 9					
*12	14536 X	14536	-0-	-0-	-0-	407 1	10980 2	Y	1704	1711 0		55
						1275 4	1874 9					
*01	21447 X	21447	-0-	-0-	-0-	1462 1	14685 2	Y	2203	2198 0		60
						2877 4	2423 9					
*02	12297 X	12297	-0-	-0-	-0-	671 1	5601 2	Y	1380	1372 0		68
						4507 4	1518 9					

Z&T 42 WELL #: E001AH RRCID -> 281208 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8894 - 13697

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-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

*03	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	222 1	1609 2	Y	496	493 0		16
						156 4	546 9					
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	16 0		-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	0 X	-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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING						
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		728256												
Z&T 42		WELL #:		G002AH	RRCID ->	282328	COMPL. DATE	01/20/2017	TOTAL DEPTH	8806	PERF.10639	- 13440				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03		31404 X	31404	-0-	-0-	-0-	2118 1	25632 2		Y	1430	1422 0				53
							2081 4	1573 9								
*04		25230 X	-0-	-0-	-25230	-0-				Y	40	90 0				3
*05		26908 X	-0-	-0-	-26908	-0-				Y	-0-	3 0				-0-
*06		26040 X	-0-	-0-	-26040	-0-				Y	-0-					-0-
*07		26908 X	-0-	-0-	-26908	-0-				Y	-0-					-0-
*08		26908 X	8044	-0-	-18864	-0-	740 1	5927 2		Y	890	870 0				20
							398 4	979 9								
*09		9704 X	9704	-0-	-0-	-0-	1147 1	7065 2		Y	1204	1194 0				30
							168 4	1324 9								
*10		5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	180 1	4115 2		Y	1144	1149 0				25
							164 4	1258 9								
*11		7530 X	4038	-0-	-3492	-0-	32 1	2767 2		Y	1026	1021 0				30
							110 4	1129 9								
*12		9858 X	3829	-0-	-6029	-0-	90 1	2441 2		Y	922	921 0				31
							284 4	1014 9								
*01		9858 X	5404	-0-	-4454	-0-	345 1	3469 2		Y	827	835 0				23
							680 4	910 9								
*02		8904 X	-0-	-0-	-8904	-0-				Y	685	674 0				34

SCALA ENERGY OPERATING, LLC				750082												
SKYE STATE 36		WELL #:		1H	RRCID ->	287134	COMPL. DATE	02/12/2019	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7250	- 12122				
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					38
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					38
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					38

SHELL WESTERN E&P				774719												
ROSS 55-2-46		WELL #:		1H	RRCID ->	274853	COMPL. DATE	10/23/2013	TOTAL DEPTH	8356	PERF. 8602	- 12572				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRIDWELL 54-1-34 LOV		WELL #:		1H	RRCID ->	275587	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	8783	PERF. 9102	- 12963				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2473
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2473
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2473
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2473
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2473
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					2473

LINDLEY 54-2-44 LOV		WELL #:		1H	RRCID ->	275864	COMPL. DATE	12/23/2012	TOTAL DEPTH	8272	PERF. 8441	- 12772				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	324				N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719													
HANGING H 55-1-32 LOV		WELL #:		RRCID -> 275867		COMPL. DATE 05/15/2013		TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8316 - 12407							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	145439				N	-0-				384
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	145439				N	-0-				384
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	145439				N	-0-				384
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	145439				N	-0-				384
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	145439				N	-0-				384
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	145439				N	NO RPT				384
PLUGGED AND ABANDONED 07/22/2017															

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV		WELL #:		1H		RRCID -> 275875		COMPL. DATE 11/16/2013		TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8813 - 12902					
09	19050	X	3343	-0-	-15707	-0-	2264	3	25	4	N	958	813	1	9836
							1054	9							
10	15965	X	3515	-0-	-12450	-0-	2436	3	25	4	N	958	1095	1	9699
							1054	9							
11	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					N	-0-	231	1	9468
12	6231	X	3196	-0-	-3035	-0-	2320	3	20	4	N	778	433	1	9813
							856	9							
01	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-	344	1	9469
02	3164	X	NO RPT	-0-	-3164	-0-					N	NO RPT			9469

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV		WELL #:		2H		RRCID -> 276316		COMPL. DATE 12/06/2013		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9048 - 13039					
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9616
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9616
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	88	1	9528
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9528
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9528
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9528
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9528

LINDLEY 54-2-30		WELL #:		2H		RRCID -> 276318		COMPL. DATE 05/05/2013		TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8687 - 12965					
09	37	X	37	-0-	-0-	-0-	36	3	1	9	N	1			2556
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			2556
11	30	X	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-			2556
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	3			2559
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			2559
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2559

BRIDWELL 54-1-40 LOV		WELL #:		1H		RRCID -> 277180		COMPL. DATE 12/04/2012		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8960 - 13103					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1363
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1363
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1363
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1363
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1363
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1363

BULLHEAD STATE 55-1-44		WELL #:		1H		RRCID -> 277183		COMPL. DATE 10/10/2011		TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8109 - 11975					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719										
JOHNSON 54-2-24 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277188		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8959 - 12726				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2183
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2183
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2183
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2183
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2183
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2183
PLUGGED AND ABANDONED 07/02/2019 - P/A 07/02/19												

JOHNSON 54-2-26		WELL #: 1H		RRCID -> 277189		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8950 - 12501				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			389
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			389
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			389
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			389
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			389
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			389

JOHNSON 54-2-34		WELL #: 1H		RRCID -> 277190		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8550 - 12500				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207

JOHNSON 54-2-36 LOV		WELL #: 2H		RRCID -> 277192		COMPL. DATE 10/11/2013		TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8834 - 13090				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003			N	-0-			2063
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003			N	-0-			2063
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003			N	-0-			2063
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003			N	-0-			2063
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003			N	-0-			2063
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17003			N	NO RPT			2063

JOHNSON 54-2-38 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277196		COMPL. DATE 05/04/2013		TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8693 - 12612				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866			N	-0-			133
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866			N	-0-			133
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866			N	-0-			133
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866			N	-0-			133
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866			N	-0-			133
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70866			N	NO RPT			133

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277208		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9219 - 13020				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			221
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			221
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			221
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			221
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			221
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			221

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
 JOHNSON 54-2-46 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277209 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8582 - 12631

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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	113607					N	NO RPT					26

JOHNSON 54-2-48 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277210 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8901 - 12721

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17824					N	NO RPT					537

LINDLEY 54-2-28 WELL #: 1H RRCID -> 277224 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8776 - 12573

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1998

HARDIN-SIMMONS 53-2-8 LOV WELL #: RRCID -> 277227 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 9038 - 13134

09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035					N	-0-					214
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035					N	-0-					214
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035					N	-0-					214
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035					N	-0-					214
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035					N	-0-					214
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	15035					N	NO RPT					214
PLUGGED AND ABANDONED 10/27/2014																	

LINDLEY 54-2-30 WELL #: 1V RRCID -> 277230 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF. 8375 - 8523

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					21
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					21
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					21
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					21
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					21
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					21

LINDLEY 54-2-32 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277231 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8767 - 12529

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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)													CNTY: LOVING			
SHELL WESTERN E&P																
LINDLEY STATE 54-2-22 LOV																
WELL #: 1H RRCID -> 277233 COMPL. DATE 11/14/2012													TOTAL DEPTH 9717 PERF.10400 - 13872			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1468
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1468
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1468
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1468
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1468
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1468

ODELL STATE 54-1-6 LOV UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 277237 COMPL. DATE 02/07/2013													TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9084 - 12945			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SLACK BOX 54-2-16 LOV																
WELL #: 1H RRCID -> 277239 COMPL. DATE 01/11/2013													TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9205 - 13536			
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4149
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4149
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4149
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4149
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4149
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				4149

JOHNSON 54-2-40																
WELL #: 1H RRCID -> 277378 COMPL. DATE 02/15/2011													TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8545 - 12382			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-				253
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-				253
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-				253
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-				253
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-				253
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	385946					N	NO RPT				253

ROCAZOLLER STATE 54-1-12 LOV																
WELL #: 1H RRCID -> 277384 COMPL. DATE 05/30/2012													TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9318 - 13174			
09		6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	3658	3	99	4	Y	2063	2125	1		3288
							2269	9								
10		6448 X	5099	-0-	-1349	-0-	2985	3	102	4	Y	1829	1665	1		3452
							2012	9								
11		6240 X	3992	-0-	-2248	-0-	2401	3	67	4	Y	1385	1348	1		3489
							1524	9								
12		6448 X	3589	-0-	-2859	-0-	2459	3	59	4	Y	974	1243	1		3220
							1071	9								
01		6231 X	1583	-0-	-4648	-0-	1193	3	28	4	Y	329	443	1		3106
							362	9								
02		1512 X	NO RPT	-0-	-1512	-0-					Y	NO RPT				3106

WALLACE 54-1-42 LOV																
WELL #: 1H RRCID -> 277386 COMPL. DATE 10/31/2012													TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8864 - 12908			
09		630 X	11	-0-	-619	-0-	11	3			N	-0-				1190
10		10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	3				1193
11		10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	3				1196
12		496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-				1196
01		496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	11				1207
02		11 X	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT				1207

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 2H RRCID -> 277395 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9079 - 13217

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			2144
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2144
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2144
12		44 X	44	-0-	-0-	-0-	1	4	43	9	N	39			2183
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2183
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2183

BULLHEAD 55-2-7 LOV WELL #: 2H RRCID -> 289113 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10645 - 15054

09	42630 X	29041	-0-	-13589	-0-	16	1	15749	3	N	6196	6174	0	1	1	-0-
						125	4	6335	5				36	8		
10	44051 X	29886	-0-	-14165	-0-	24	1	10409	3	N	6284	6253	0	31	8	-0-
						81	4	12460	5							
11	40950 X	29731	-0-	-11219	-0-	21	1	7126	3	N	6095	6060	0	35	8	-0-
						58	4	15821	5							
12	34751 X	25777	-0-	-8974	-0-	1	1	5938	3	N	5351	5318	0	33	8	-0-
						64	4	13888	5							
01	34751 X	26547	-0-	-8204	-0-	2795	3	95	4	N	6878	6781	0	35	8	62
						16091	5	7566	9							
02	27104 X	NO RPT	-0-	-27104	-0-					N	NO RPT					62

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
CBR 14 WELL #: 1HR RRCID -> 274852 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8338 - 12210

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

CBR 10 WELL #: 2H RRCID -> 276415 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8636 - 12756

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CBR 10 WELL #: RRCID -> 276764 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8169 - 12041

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2018

CBR 22 WELL #: 2H RRCID -> 277240 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8062 - 12430

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
ROBINSON 5		WELL #: 2H		RRCID -> 277586		COMPL. DATE 04/07/2013			TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8053 - 11925				
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
09	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	4743	3	9 4	N	87	9 8		311
10	4929 X	4220	-0-	-709	-0-	4097	3	11 4	N	102	183 1	9 8	221
11	4770 X	4214	-0-	-556	-0-	4117	3	9 4	N	80	7 8		294
12	4929 X	3450	-0-	-1479	-0-	3310	3	13 4	N	115	195 1	11 8	203
01	4929 X	2507	-0-	-2422	-0-	2376	3	12 4	N	108	10 8		301
02	4452 X	566	-0-	-3886	-0-	559	3	1 4	N	5	2 8		304
LINDSAY 16		WELL #: 1H		RRCID -> 277689		COMPL. DATE 07/02/2013			TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9065 - 13185				
09	793	-0-	-0-	-793	-0-				Y	-0-			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
*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
LINDSAY 2		WELL #: 1H		RRCID -> 277691		COMPL. DATE 09/14/2013			TOTAL DEPTH 8434 PERF. 9136 - 12760				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			137
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			137
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			137
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			137
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			137
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			137
CBR 32		WELL #: 1H		RRCID -> 277928		COMPL. DATE 11/20/2013			TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8203 - 12323				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
LINDSAY 2		WELL #: 2H		RRCID -> 278466		COMPL. DATE 05/13/2014			TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9316 - 13436				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
COVINGTON 46		WELL #: 1H		RRCID -> 278512		COMPL. DATE 04/02/2014			TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7402 - 11522				
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	4		N	-0-			149
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			149
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			149
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 22		WELL #:		3H	RRCID ->	278634	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	8151	PERF.	8567	-	12687
M	O	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
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								32
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								32
11		160 X	160	-0-	-0-	-0-		14	4	146	9			165
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								165
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								165
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								165

CBR 12		WELL #:		1H	RRCID ->	278773	COMPL. DATE	01/01/2012	TOTAL DEPTH	8355	PERF.	9033	-	12105
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LINDSAY 10		WELL #:		1H	RRCID ->	278774	COMPL. DATE	12/01/2012	TOTAL DEPTH	8782	PERF.	9358	-	12982
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			178
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			178
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			178
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			178
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			178
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			178

CBR 16		WELL #:		RRCID ->	278776	COMPL. DATE	09/24/2012	TOTAL DEPTH	7621	PERF.	8076	-	11700	
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2017														

CBR 22		WELL #:		1H	RRCID ->	278777	COMPL. DATE	02/20/2013	TOTAL DEPTH	7675	PERF.	8087	-	11711
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47

ROBINSON 5		WELL #:		1H	RRCID ->	278861	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL DEPTH	7526	PERF.	7981	-	11853		
09		4950 X	3845	-0-	-1105	-0-	3688	3	55	4	N	93	7	8	260	
							102	9								
10		5115 X	4590	-0-	-525	-0-	4226	3	230	4	N	122	182	1	10 8	190
							134	9								
11		4920 X	3031	-0-	-1889	-0-	2680	3	213	4	N	125	5	8	310	
							138	9								
12		4464 X	1983	-0-	-2481	-0-	1910	3	7	4	N	60	7	8	363	
							66	9								
01		4588 X	2402	-0-	-2186	-0-	2298	3	19	4	N	77	198	1	10 8	232
							85	9								
02		4144 X	1575	-0-	-2569	-0-	1355	3	147	4	N	66	6	8	292	
							73	9								

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 28		WELL #: 1H		RRCID -> 278931		COMPL. DATE 07/17/2013		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7937 - 12057								
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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	0 N	-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								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

LINDSAY 10		WELL #: 2H		RRCID -> 279351		COMPL. DATE 12/17/2013		TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9583 - 13207								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187

TXL 29		WELL #: B201AP		RRCID -> 280421		COMPL. DATE 05/24/2013		TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9587 - 13600								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TXL 21		WELL #: B201MD		RRCID -> 280426		COMPL. DATE 04/16/2014		TOTAL DEPTH 8157 PERF. 9265 - 13590								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXL 33		WELL #: B201PA		RRCID -> 280429		COMPL. DATE 11/19/2012		TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9464 - 13867								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
CBR 32				WELL #:	9H	RRCID ->	283156	COMPL. DATE	06/15/2017	TOTAL DEPTH	9062	PERF.	9067 -	13437	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		26820 X	20537	-0-	-6283	-0-	844 1	14729 3	4138	Y	4138	4052 1	29 8		605
							412 4	4552 9							
10		28140 X	28140	-0-	-0-	-0-	838 1	14156 3	4067	Y	4067	3859 1	54 8		759
							8672 4	4474 9							
11		21990 X	19496	-0-	-2494	-0-	895 1	13903 3	3929	Y	3929	4318 1	27 8		343
							376 4	4322 9							
12		30581 X	30581	-0-	-0-	-0-	912 1	12268 3	4079	Y	4079	3906 1	89 8		427
							12914 4	4487 9							
01		18700 X	18700	-0-	-0-	-0-	828 1	13182 3	3867	Y	3867	3344 1	63 8		887
							436 4	4254 9							
*02		13405 X	13405	-0-	-0-	-0-	604 1	9298 3	2799	Y	2799	3308 1	38 8		340
							424 4	3079 9							

LINDSAY 9				WELL #:	6H	RRCID ->	283464	COMPL. DATE	05/31/2017	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10574 -	15220	
09		19403 X	19403	-0-	-0-	-0-	890 1	14429 3	3323	Y	3323	3312 0	1 8		146
							429 4	3655 9							
10		18576 X	18576	-0-	-0-	-0-	882 1	13597 3	3235	Y	3235	3198 0			183
							538 4	3559 9							
11		12960 X	12764	-0-	-196	-0-	893 1	7717 3	3394	Y	3394	3515 0	1 8		61
							421 4	3733 9							
12		17591 X	17591	-0-	-0-	-0-	900 1	12400 3	3281	Y	3281	3268 0	1 8		73
							682 4	3609 9							
01		17894 X	17894	-0-	-0-	-0-	837 1	12067 3	3183	Y	3183	3206 0			50
							1489 4	3501 9							
02	DLQ	G-10	13760	-0-	13760	13760	559 1	10274 3	2348	Y	2348	2340 0			58
							344 4	2583 9							

CBR 22				WELL #:	24H	RRCID ->	283813	COMPL. DATE	02/28/2018	TOTAL DEPTH	9951	PERF.	9975 -	14635	
09		18219 X	18219	-0-	-0-	-0-	903 1	13255 3	3347	N	3347	3238 0	27 8		193
							379 4	3682 9							
10		18077 X	18077	-0-	-0-	-0-	932 1	12911 3	3449	N	3449	3505 0	32 8		105
							440 4	3794 9							
11		18808 X	18808	-0-	-0-	-0-	901 1	13911 3	3275	N	3275	3235 0	27 8		118
							393 4	3603 9							
12		18817 X	15250	-0-	-3567	-0-	762 1	10723 3	2881	N	2881	2841 0	40 8		118
							596 4	3169 9							
01		18817 X	16199	-0-	-2618	-0-	837 1	11568 3	3112	N	3112	3047 0	56 8		127
							371 4	3423 9							
02		17556 X	11744	-0-	-5812	-0-	589 1	8002 3	2240	N	2240	2239 0	34 8		94
							689 4	2464 9							

CBR 11-2				WELL #:	1H	RRCID ->	284847	COMPL. DATE	10/04/2018	TOTAL DEPTH	10251	PERF.	10588 -	20714	
09	DLQ	G-10	48125	-0-	48125	100196	610 1	37922 3	7886	Y	7886	7826 0	73 8		45
							918 4	8675 9							
10	DLQ	G-10	39826	-0-	39826	140022	530 1	31561 3	6380	Y	6380	6320 0	75 8		30
							717 4	7018 9							
11	DLQ	G-10	45602	-0-	45602	185624	670 1	35097 3	8070	Y	8070	7986 0	66 8		48
							958 4	8877 9							
12		227500 X	41876	-0-	-185624	-0-	702 1	32061 3	7401	Y	7401	7303 0	114 8		32
							972 4	8141 9							
01		42094 X	42094	-0-	-0-	-0-	658 1	32533 3	7160	Y	7160	6999 0	150 8		43
							1027 4	7876 9							
*02		32797 X	32797	-0-	-0-	-0-	572 1	25500 3	5265	Y	5265	5173 0	99 8		36
							933 4	5792 9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 CBR 9-4M WELL #: 13H RRCID -> 285324 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10346 - 20204

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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	60780 X	47349	-0-	-13431	-0-	37128	3	10221	9	N	9292	9354	0	68	77
10	62806 X	54841	-0-	-7965	-0-	43901	3	32	4	N	9916	9790	0	100	103
						10908	9								
11	60780 X	18821	-0-	-41959	-0-	15244	3	3577	9	N	3252	3242	0	27	86
12	48918 X	34699	-0-	-14219	-0-	27481	3	134	4	N	6440	6321	0	91	114
						7084	9								
01	54839 X	40558	-0-	-14281	-0-	33289	3	277	4	N	6356	6179	0	147	144
						6992	9								
02	49532 X	27202	-0-	-22330	-0-	22068	3	5134	9	N	4667	4584	0	117	110

CBR 22-27A WELL #: 1H RRCID -> 285383 COMPL. DATE 09/22/2019 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10425 - 20535

*09	DLQ G-10	63900	-0-	63900	131774	546	1	52137	3	Y	9481	9359	0	105	68
						788	4	10429	9						
*10	DLQ G-10	63101	-0-	63101	194875	549	1	49750	3	Y	9326	9228	0	116	50
						2543	4	10259	9						
*11	DLQ G-10	57737	-0-	57737	252612	521	1	44079	3	Y	8338	8261	0	87	40
						3965	4	9172	9						
*12	DLQ G-10	56780	-0-	56780	309392	530	1	41277	3	Y	8551	8361	0	157	73
						5567	4	9406	9						
*01	364965 X	55573	-0-	-309392	-0-	561	1	45798	3	Y	7970	7801	0	207	35
						447	4	8767	9						
*02	40503 X	40503	-0-	-0-	-0-	536	1	33744	3	Y	5630	5476	0	126	63
						30	4	6193	9						

CBR 22-27B WELL #: 2H RRCID -> 285385 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10347 - 20460

09	DLQ G-10	56260	-0-	56260	115263	500	1	46290	3	Y	8091	7989	0	87	58
						570	4	8900	9						
10	DLQ G-10	56983	-0-	56983	172246	521	1	47008	3	Y	8075	7985	0	105	43
						571	4	8883	9						
11	DLQ G-10	52407	-0-	52407	224653	517	1	43412	3	Y	7416	7344	0	79	36
						320	4	8158	9						
12	DLQ G-10	53068	-0-	53068	277721	527	1	41201	3	Y	7865	7683	0	151	67
						2688	4	8652	9						
01	328465 X	50744	-0-	-277721	-0-	517	1	41468	3	Y	6918	6766	0	189	30
						1149	4	7610	9						
*02	36272 X	36272	-0-	-0-	-0-	469	1	28340	3	Y	5137	4997	0	113	57
						1812	4	5651	9						

CBR 22-27C WELL #: 3H RRCID -> 285809 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 9891 PERF.10420 - 20558

09	DLQ G-10	61572	-0-	61572	124372	479	1	49812	3	Y	10255	10140	0	93	74
						11281	9								
10	187124 X	62752	-0-	-124372	-0-	506	1	50708	3	Y	10212	10119	0	112	55
						305	4	11233	9						
11	57365 X	57365	-0-	-0-	-0-	488	1	46870	3	Y	9078	9004	0	85	44
						21	4	9986	9						
12	57558 X	57558	-0-	-0-	-0-	518	1	46726	3	Y	9376	9180	0	160	80
						10314	9								
01	56636 X	56636	-0-	-0-	-0-	498	1	45737	3	Y	9245	9081	0	204	40
						231	4	10170	9						
02	48468 X	35205	-0-	-13263	-0-	419	1	28175	3	Y	6006	5874	0	105	67
						4	4	6607	9						

SANDBAR (BONE SPRING)														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
CBR 11-2B-56-1														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 942623														
WELL #: 332H RRCID -> 287133 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10645 - 20711														
M	O	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
09		47658 X	47658	-0-	-0-	-0-	627 1	39079 3	Y	6717	6660 0	74 8		39
							563 4	7389 9						
10		47598 X	47598	-0-	-0-	-0-	676 1	39216 3	Y	6480	6397 0	92 8		30
							578 4	7128 9						
11		45412 X	45412	-0-	-0-	-0-	699 1	38313 3	Y	5818	5743 0	70 8		35
							6400 9							
12		43772 X	42451	-0-	-1321	-0-	737 1	33837 3	Y	6337	6227 0	117 8		28
							906 4	6971 9						
01		45062 X	45062	-0-	-0-	-0-	692 1	36672 3	Y	6526	6349 0	166 8		39
							519 4	7179 9						
02	DLQ	G-10	34375	-0-	34375	34375	625 1	28302 3	Y	4854	4753 0	107 8		33
							109 4	5339 9						
CBR 11-2C-56-1														
WELL #: 333H RRCID -> 287159 COMPL. DATE 09/08/2019 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10397 - 20540														
09		49343 X	49343	-0-	-0-	-0-	574 1	38145 3	Y	8168	8106 0	74 8		47
							1639 4	8985 9						
10		48763 X	48763	-0-	-0-	-0-	635 1	38322 3	Y	8259	8177 0	90 8		39
							721 4	9085 9						
11		44084 X	44084	-0-	-0-	-0-	655 1	35103 3	Y	7549	7479 0	64 8		45
							22 4	8304 9						
12		45167 X	42938	-0-	-2229	-0-	712 1	33113 3	Y	8123	8017 0	115 8		36
							178 4	8935 9						
01		45167 X	40249	-0-	-4918	-0-	626 1	31350 3	Y	7499	7349 0	140 8		46
							24 4	8249 9						
02	DLQ	G-10	34078	-0-	34078	34078	583 1	26730 3	Y	5615	5520 0	103 8		38
							588 4	6177 9						
CBR 11-2D-56-1														
WELL #: 334H RRCID -> 287161 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 10219 PERF.10640 - 20684														
09		52133 X	52133	-0-	-0-	-0-	602 1	40208 3	Y	9745	9687 0	76 8		56
							603 4	10720 9						
10		52553 X	52553	-0-	-0-	-0-	652 1	40433 3	Y	9989	9908 0	90 8		47
							480 4	10988 9						
11		46230 X	27659	-0-	-18571	-0-	388 1	21527 3	Y	5133	5110 0	39 8		31
							98 4	5646 9						
12		47771 X	13100	-0-	-34671	-0-	342 1	7957 3	Y	2477	2462 0	35 8		11
							2076 4	2725 9						
01		47771 X	26251	-0-	-21520	-0-	517 1	19177 3	Y	5459	5348 0	89 8		33
							552 4	6005 9						
02	DLQ	G-10	22303	-0-	22303	22303	471 1	15183 3	Y	4907	4844 0	63 8		33
							1251 4	5398 9						
CBR 32-29A-56-1														
WELL #: 331H RRCID -> 287197 COMPL. DATE 09/24/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9952 - 19793														
09	DLQ	G-10	35463	-0-	35463	75260	493 1	26905 3	Y	7293	7224 0			176
							43 4	8022 9						
10		108865 X	33605	-0-	-75260	-0-	508 1	25211 3	Y	7121	7108 0	59 8		130
							53 4	7833 9						
11		30179 X	30179	-0-	-0-	-0-	504 1	22325 3	Y	6682	6708 0	41 8		63
							7350 9							
12		32922 X	25500	-0-	-7422	-0-	524 1	18664 3	Y	5727	5692 0	65 8		33
							12 4	6300 9						
01		32922 X	28941	-0-	-3981	-0-	501 1	21141 3	Y	6606	6523 0	95 8		21
							32 4	7267 9						
02		29736 X	24567	-0-	-5169	-0-	479 1	18628 3	Y	4828	4730 0	71 8		48
							149 4	5311 9						

SANDBAR (BONE SPRING)															
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															
CBR 32-29B-56-1															
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
//CONT.// 942623															
WELL #: 332H RRCID -> 287198 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9932 - 20000															
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	43414 X	43414	-0-	-0-	-0-	582	1 34833	3	Y	6834	6769	0			165
						482	4 7517	9							
10	43142 X	43142	-0-	-0-	-0-	613	1 34173	3	Y	6838	6798	0	81	8	124
						834	4 7522	9							
11	38520 X	36677	-0-	-1843	-0-	577	1 28376	3	Y	5997	6011	0	54	8	56
						1127	4 6597	9							
12	39804 X	34541	-0-	-5263	-0-	632	1 26180	3	Y	5474	5402	0	97	8	31
						1708	4 6021	9							
01	39804 X	38380	-0-	-1424	-0-	604	1 28820	3	Y	6327	6200	0	138	8	20
						1996	4 6960	9							
02	DLQ G-10	28872	-0-	28872	28872	547	1 23205	3	Y	4594	4480	0	88	8	46
						67	4 5053	9							
CBR 32-29C-56-1															
WELL #: 333H RRCID -> 287199 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9878 - 20026															
09	47978 X	47978	-0-	-0-	-0-	601	1 38041	3	Y	8437	8179	0	71	8	279
						55	4 9281	9							
10	46755 X	46755	-0-	-0-	-0-	611	1 37200	3	Y	8131	8175	0	86	8	149
						8944	9								
11	40506 X	40506	-0-	-0-	-0-	595	1 32021	3	Y	7173	7197	0	58	8	67
						7890	9								
12	41199 X	33637	-0-	-7562	-0-	576	1 25809	3	Y	6593	6532	0	90	8	38
						7252	9								
01	41856 X	41856	-0-	-0-	-0-	628	1 32645	3	Y	7795	7663	0	146	8	24
						8	4 8575	9							
02	DLQ G-10	31458	-0-	31458	31458	539	1 24472	3	Y	5746	5619	0	93	8	58
						126	4 6321	9							
CBR 6-7-56-1															
WELL #: 332H RRCID -> 287501 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9899 - 20016															
09	76132 X	76132	-0-	-0-	-0-	1031	1 59426	3	Y	13907	13798	0	112	8	74
						377	4 15298	9							
10	75101 X	75101	-0-	-0-	-0-	1054	1 58697	3	Y	13662	13536	0	137	8	63
						322	4 15028	9							
11	73837 X	73837	-0-	-0-	-0-	1059	1 58405	3	Y	12762	12587	0	107	8	131
						335	4 14038	9							
12	70926 X	70926	-0-	-0-	-0-	1095	1 55910	3	Y	12387	12246	0	194	8	78
						295	4 13626	9							
01	71642 X	71642	-0-	-0-	-0-	1100	1 55568	3	Y	13094	12861	0	251	8	60
						571	4 14403	9							
02	DLQ G-10	52728	-0-	52728	52728	905	1 40317	3	Y	10015	9849	0	154	8	72
						489	4 11017	9							
CBR 6-7-56-1															
WELL #: 331H RRCID -> 287502 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9926 - 20094															
09	82965 X	82965	-0-	-0-	-0-	1104	1 64826	3	Y	14895	14779	0	123	8	79
						650	4 16385	9							
10	83763 X	83763	-0-	-0-	-0-	1146	1 65554	3	Y	14924	14781	0	153	8	69
						647	4 16416	9							
11	76581 X	76581	-0-	-0-	-0-	1075	1 59051	3	Y	14005	13821	0	109	8	144
						1049	4 15406	9							
12	75354 X	75354	-0-	-0-	-0-	1111	1 57474	3	Y	13770	13624	0	204	8	86
						1622	4 15147	9							
01	71843 X	71843	-0-	-0-	-0-	1106	1 56046	3	Y	12688	12462	0	254	8	58
						734	4 13957	9							
02	DLQ G-10	56659	-0-	56659	56659	960	1 43819	3	Y	9728	9547	0	169	8	70
						1179	4 10701	9							

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//	942623									
CBR 8-5A-56-1			WELL #:	331H	RRCID ->	288998	COMPL. DATE	03/25/2020	TOTAL DEPTH	9765	PERF.10224	- 20394	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	148890	X	108261	-0-	-40629	-0-	814 1	81917 3	Y	22908	22779 0	143 8	58
							331 4	25199 9					
10	153853	X	106514	-0-	-47339	-0-	845 1	80541 3	Y	22366	22167 0	184 8	73
							525 4	24603 9					
11	148890	X	98790	-0-	-50100	-0-	830 1	75482 3	Y	20269	20142 0	129 8	71
							182 4	22296 9					
12	140988	X	97482	-0-	-43506	-0-	861 1	74524 3	Y	20020	19680 0	252 8	159
							75 4	22022 9					
01	122419	X	93415	-0-	-29004	-0-	857 1	71153 3	Y	18893	18682 0	319 8	51
							623 4	20782 9					
02	DLQ G-10		91235	-0-	91235	91235	806 1	72210 3	Y	15716	15447 0	270 8	50
							931 4	17288 9					
CBR 17-20A-56-1			WELL #:	331H	RRCID ->	289060	COMPL. DATE	03/26/2020	TOTAL DEPTH	9654	PERF.10274	- 20444	
09	148890	X	120591	-0-	-28299	-0-	898 1	90341 3	Y	26424	26271 0	161 8	67
							286 4	29066 9					
10	153853	X	117021	-0-	-36832	-0-	924 1	88045 3	Y	25003	24788 0	201 8	81
							549 4	27503 9					
11	148890	X	105762	-0-	-43128	-0-	882 1	80254 3	Y	22200	22063 0	140 8	78
							206 4	24420 9					
12	153853	X	103766	-0-	-50087	-0-	908 1	78649 3	Y	21949	21587 0	266 8	174
							65 4	24144 9					
01	124620	X	100153	-0-	-24467	-0-	912 1	75740 3	Y	20772	20550 0	339 8	57
							652 4	22849 9					
02	DLQ G-10		90930	-0-	90930	90930	792 1	70895 3	Y	16583	16322 0	265 8	53
							1002 4	18241 9					
LINDSAY 10-15R-55-1			WELL #:	331H	RRCID ->	289363	COMPL. DATE	02/29/2020	TOTAL DEPTH	10399	PERF.10597	- 18307	
09	119610	X	78685	-0-	-40925	-0-	63022 3	705 4	N	13598	13542 0	5 8	250
							14958 9						
10	119412	X	76880	-0-	-42532	-0-	60764 3	1445 4	N	13337	13332 0	2 8	253
							14671 9						
11	102270	X	69967	-0-	-32303	-0-	55956 3	986 4	N	11841	11874 0	3 8	217
							13025 9						
12	93465	X	66681	-0-	-26784	-0-	51789 3	2045 4	N	11679	11751 0	3 8	142
							12847 9						
01	87327	X	44214	-0-	-43113	-0-	34222 3	843 4	N	8317	8305 0		154
							9149 9						
02	73444	X	43639	-0-	-29805	-0-	31925 3	2630 4	N	8258	8239 0	1 8	172
							9084 9						
CBR 35-38-56-1			WELL #:	331H	RRCID ->	289500	COMPL. DATE	04/15/2020	TOTAL DEPTH	9949	PERF. N/A		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CBR 35-38-56-1			WELL #:	332H	RRCID ->	289508	COMPL. DATE	04/05/2020	TOTAL DEPTH	9907	PERF. N/A		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	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 9-4J-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 290033		COMPL. DATE 09/02/2020				TOTAL DEPTH 9821 PERF.10185 - 20215				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SHUT IN	193278	-0-	193278	193278	142374	3	5752	4	Y	41047	35696	0	4824 1 527
						45152	9							
10	SHUT IN	179012	-0-	179012	372290	136663	3	6343	4	Y	32733	31713	0	1124 1 112
						36006	9					311	8	
11	468245 X	95955	-0-	-372290	-0-	72688	3	4792	4	Y	16795	16679	0	135 8 93
						18475	9							
12	121086 X	79408	-0-	-41678	-0-	58885	3	5094	4	Y	14026	13800	0	217 8 102
						15429	9							
01	125085 X	77583	-0-	-47502	-0-	62450	3	1579	4	Y	12322	12100	0	281 8 43
						13554	9							
02	112980 X	64796	-0-	-48184	-0-	52528	3	1601	4	Y	9697	9484	0	199 8 57
						10667	9							
CBR 35-38-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 290052		COMPL. DATE 09/07/2020				TOTAL DEPTH 9753 PERF. N/A				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LINDSAY 2-11A-55-1		WELL #: 331H		RRCID -> 290062		COMPL. DATE 09/06/2020				TOTAL DEPTH 10639 PERF.10971 - 18128				
09	SHUT IN	135100	-0-	135100	135100	87395	3	16475	4	Y	28391	27946	0	445
						31230	9							
10	SHUT IN	144543	-0-	144543	279643	105545	3	6427	4	Y	29610	29886	0	169
						32571	9							
11	378106 X	98463	-0-	-279643	-0-	74496	3	2650	4	Y	19379	19422	0	126
						21317	9							
12	102145 X	76025	-0-	-26120	-0-	56027	3	3114	4	Y	15349	15371	0	104
						16884	9							
01	144553 X	70678	-0-	-73875	-0-	50991	3	4510	4	Y	13797	13729	0	172
						15177	9							
02	130564 X	54107	-0-	-76457	-0-	40182	3	2500	4	Y	10386	10455	0	103
						11425	9							
CBR 17-20C-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 290214		COMPL. DATE 11/21/2020				TOTAL DEPTH 9456 PERF.10159 - 20348				
11	SHUT IN	59660	-0-	59660	59660	43085	3	2152	4	Y	13112	12828	0	284
						14423	9							
12	SHUT IN	281859	-0-	281859	341519	200690	3	10186	4	Y	64530	64637	0	177
						70983	9							
*01	DELQ PR	201593	-0-	201593	543112	148461	3	4973	4	Y	43781	43825	0	133
						48159	9							
*02	656574 X	113462	-0-	-543112	-0-	71458	3	13167	4	Y	26215	26287	0	61
						28837	9							
CBR 11-2F-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 290215		COMPL. DATE 12/07/2020				TOTAL DEPTH 10216 PERF.10566 - 20718				
12	SHUT IN	214001	-0-	214001	214001	159018	3	7807	4	Y	42887	42711	0	176
						47176	9							
*01	DELQ PR	199709	-0-	199709	413710	151630	3	5737	4	Y	38493	38516	0	153
						42342	9							
*02	522409 X	108699	-0-	-413710	-0-	77604	3	7923	4	Y	21065	21052	0	166
						23172	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 8-5F-56-1		WELL #: 321H		RRCID -> 290229		COMPL. DATE 11/21/2020		TOTAL DEPTH 9229		PERF. 9552 - 19741				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11	SHUT IN	52534	-0-	52534	52534	35418	3	1696	4	Y	14018	13714	0	304
						15420	9							
12	SHUT IN	290653	-0-	290653	343187	193660	3	11006	4	Y	78170	78260	0	214
						85987	9							
01	609791 X	266604	-0-	-343187	-0-	194012	3	7022	4	Y	59609	59641	0	182
						65570	9							
02	186844 X	127907	-0-	-58937	-0-	84915	3	12512	4	Y	27709	27827	0	64
						30480	9							
CBR 11-2E-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 290231		COMPL. DATE 12/06/2020		TOTAL DEPTH 10092		PERF. 10421 - 20527				
12	SHUT IN	191510	-0-	191510	191510	142656	3	6799	4	Y	38232	38075	0	157
						42055	9							
01	348105 X	156595	-0-	-191510	-0-	118753	3	5308	4	Y	29576	29615	0	118
						32534	9							
*02	92777 X	92777	-0-	-0-	-0-	72881	3	425	4	Y	17701	17680	0	139
						19471	9							
LINDSAY 3-10C-55-1		WELL #: 333H		RRCID -> 290440		COMPL. DATE 01/03/2021		TOTAL DEPTH 10594		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-
LINDSAY 3-10D-55-1		WELL #: 334H		RRCID -> 290441		COMPL. DATE 01/09/2021		TOTAL DEPTH 10585		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-
LINDSAY 3-10B-55-1		WELL #: 332H		RRCID -> 290457		COMPL. DATE 12/28/2020		TOTAL DEPTH 10610		PERF. N/A				
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-
LINDSAY 3-10E-55-1		WELL #: 335H		RRCID -> 290468		COMPL. DATE 01/15/2021		TOTAL DEPTH 10585		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-
LINDSAY 9-4A-55-1		WELL #: 321H		RRCID -> 290502		COMPL. DATE 11/19/2020		TOTAL DEPTH 9870		PERF. N/A				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CBR 9-40-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 290508		COMPL. DATE 02/23/2021		TOTAL DEPTH 9769		PERF. N/A				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CBR 9-4P-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 290509		COMPL. DATE 02/15/2021		TOTAL DEPTH 9921		PERF. N/A				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANTA ROSA (ELLENBURGER) CONTANGO RESOURCES, INC. SANTA ROSA		80925 800 173206		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
WELL #:		1		RRCID -> 020759		COMPL. DATE 08/07/1962		TOTAL DEPTH 8869		PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS) RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC SANTA ROSA STATE		80929 500 700976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
WELL #:		1		RRCID -> 217703		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5777 - 5784			
09	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-			N	-0-			95
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			95
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			95
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			95
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95

SCHARBAUER RANCH (ATOKA) CHEVRON U. S. A. INC. SCHARBAUER, C. -D-		81407 200 148113		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MIDLAND					
WELL #:		4		RRCID -> 281679		COMPL. DATE 04/12/2019		TOTAL DEPTH 11425		PERF. 4800 - 5760			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOTT (DELAWARE GAS) PITTS ENERGY CO. SCOTT, F.H. STATE		81738 500 666430		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD					
WELL #:		1		RRCID -> 151554		COMPL. DATE 09/11/1994		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5510 - 5665			
09	2431	R	2431	-0-	-0-	-0-	2411 2	20 9	N	18			71
10	2022	R	2022	-0-	-0-	-0-	1999 2	23 9	N	21			92
11	1950	#	1063	-0-	-887	-0-	1059 2	4 9	N	4			96
12	3045	R	3045	-0-	-0-	-0-	3002 2	43 9	N	39			135
01	2511	R	2511	-0-	-0-	-0-	2481 2	30 9	N	27			162
*02	2183	R	2183	-0-	-0-	-0-	2159 2	24 9	N	22			184

SCOTT, F. H. STATE "A"		WELL #:		1		RRCID -> 187914		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5665 - 5408	
09	210	#	193	-0-	-17	-0-	132 2	61 9	N	55			132		
10	217	#	172	-0-	-45	-0-	109 2	63 9	N	57			189		
11	210	#	174	-0-	-36	-0-	110 2	64 9	N	58	184	1	63		
12	230	R	230	-0-	-0-	-0-	146 2	84 9	N	76			139		
01	207	R	207	-0-	-0-	-0-	140 2	67 9	N	61			200		
02	168	#	32	-0-	-136	-0-	32 2		N	-0-	177	1	23		

SHAFTER LAKE (YATES) BRADY, W. PRODUCTION, INC. UNIVERSITY -L-		82570 700 088241		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
WELL #:		1		RRCID -> 020775		COMPL. DATE 08/08/1944		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-			-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-			-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-			-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-			-0-
02	140	N	98	-0-	-42	-0-	98 2		N	-0-			-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 BRADY, W. PRODUCTION, INC. //CONT.// 088241
 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-			-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			-0-
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	134 2		N	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			-0-
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-			-0-
02	112 N	45	-0-	-67	-0-	45 2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 020781 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			-0-
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			-0-
11	90 N	67	-0-	-23	-0-	67 2		N	-0-			-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-			-0-
*02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 CREWS, E. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020774 COMPL. DATE 12/20/1952 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
10	7 N	2	-0-	-5	-0-	2 2		N	-0-			-0-
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2		N	-0-			-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
*02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 1 RRCID -> 020826 COMPL. DATE 12/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	90 N	47	-0-	-43	-0-	47 2		N	-0-			-0-
10	62 N	36	-0-	-26	-0-	36 2		N	-0-			-0-
11	60 N	15	-0-	-45	-0-	15 2		N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			-0-
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-

STATE SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 131805 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 2890 - 3010

09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10	93 N	3	-0-	-90	-0-	3 2		N	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			-0-
02	56 N	20	-0-	-36	-0-	20 2		N	-0-			-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 4 RRCID -> 184890 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 2964

09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 2		N	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
11	60 N	15	-0-	-45	-0-	15 2		N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			-0-
*02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
CARRUTH OIL & GAS, LLC				135967												
UNIVERSITY 14-11		WELL #:		1	RRCID -> 020799	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	-	24	2		N	-0-				-0-	
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-	45	2		N	-0-				-0-	
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	-	22	2		N	-0-				-0-	
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-	54	2		N	-0-				-0-	
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-	49	2		N	-0-				-0-	
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	-	23	2		N	-0-				-0-	
UNIVERSITY BLK 14										WELL #:	1	RRCID -> 020800	COMPL. DATE 11/14/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	-	54	2		N	-0-				-0-	
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-	57	2		N	-0-				-0-	
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-	52	2		N	-0-				-0-	
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-	90	2		N	-0-				-0-	
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-	124	2		N	-0-				-0-	
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	-	46	2		N	-0-				-0-	
UNIVERSITY BLK 14										WELL #:	2	RRCID -> 020801	COMPL. DATE 09/08/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-	80	2		N	-0-				-0-	
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-	86	2		N	-0-				-0-	
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-	79	2		N	-0-				-0-	
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-	136	2		N	-0-				-0-	
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-	185	2		N	-0-				-0-	
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	-	68	2		N	-0-				-0-	
UNIVERSITY BLK 14										WELL #:	5	RRCID -> 020804	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-	2	2		N	-0-				-0-	
10	3 N	1	-0-	-2	-0-	-	1	2		N	-0-				-0-	
11	3 N	1	-0-	-2	-0-	-	1	2		N	-0-				-0-	
12	2 N	1	-0-	-1	-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-	
UNIVERSITY -P-										WELL #:	2	RRCID -> 041971	COMPL. DATE 04/14/1967	TOTAL DEPTH	3150	PERF. N/A
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-	40	2		N	-0-				-0-	
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-	45	2		N	-0-				-0-	
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	-	42	2		N	-0-				-0-	
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-	64	2		N	-0-				-0-	
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-	73	2		N	-0-				-0-	
*02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-	31	2		N	-0-				-0-	
FUELED RESOURCES INC										WELL #:	288421	RRCID -> 020782	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
UNIVERSITY										WELL #:	8					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	-0-				-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-				N	NO RPT				-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-				N	NO RPT				-0-	
02	0 N	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		WELL #: 9		RRCID -> 020783		COMPL. DATE 10/03/1945		TOTAL DEPTH 2967 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

UNIVERSITY		WELL #: 10		RRCID -> 020784		COMPL. DATE 09/21/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

THE UNIVERSITY OF TEXAS		WELL #: 11		RRCID -> 020785		COMPL. DATE 01/01/1947		TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #: 2		RRCID -> 153213		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2823 - 3002			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

LANEXCO, INC. KELLY		484936		WELL #: 1		RRCID -> 112947		COMPL. DATE 07/27/1984		TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2848 - 3070	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						17

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//	82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANDREWS		
LEGACY RESERVES OPERATING LP			495445					
STEVENS ON, JAMES		WELL #:	1	RRCID -> 020812	COMPL. DATE 08/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		754 N	754	-0-	-0-	754 3		-0-
10		785 N	785	-0-	-0-	785 3		-0-
11		748 N	748	-0-	-0-	748 3		-0-
12		777 N	777	-0-	-0-	777 3		-0-
01		775 N	775	-0-	-0-	775 3		-0-
02		700 N	346	-0-	-354	346 3		-0-

UNIVERSITY "I"		WELL #:	1	RRCID -> 205630	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6956 PERF. 2994 - 3012
09		0 N	-0-	-0-	-0-		Y 2	97
10		0 N	-0-	-0-	-0-		Y -0-	97
11		0 N	-0-	-0-	-0-		Y -0-	97
12		0 N	-0-	-0-	-0-		Y -0-	97
01		0 N	-0-	-0-	-0-		Y -0-	97
02		0 N	-0-	-0-	-0-		Y -0-	97

UNIVERSITY "I"		WELL #:	2	RRCID -> 236405	COMPL. DATE 12/16/1975	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 2994 - 3010	
09		0 N	-0-	-0-	-0-		Y 2	69
10		0 N	-0-	-0-	-0-		Y -0-	69
11		0 N	-0-	-0-	-0-		Y -0-	69
12		0 N	-0-	-0-	-0-		Y -0-	69
01		0 N	-0-	-0-	-0-		Y -0-	69
02		0 N	-0-	-0-	-0-		Y -0-	69

REO OPERATING LLC		701876						
UNIVERSITY 10-14		WELL #:	3	RRCID -> 129970	COMPL. DATE 12/02/1988	TOTAL DEPTH	3150 PERF. 2864 - 3006	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
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-

UNIVERSITY 13-14		WELL #:	1	RRCID -> 151563	COMPL. DATE 06/18/1994	TOTAL DEPTH	3200 PERF. 2972 - 2982	
09		0 N	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
02		0 N	NO RPT	-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	
09		0 N	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-		N NO RPT	-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
REO OPERATING LLC		//CONT.// 701876								
UNIVERSITY 3-14 NE		WELL #: 2		RRCID -> 152182		COMPL. DATE 08/02/1994		TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3222 - 4274		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY 3-14		WELL #: 3		RRCID -> 153207		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 2998		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-14		WELL #: 1		RRCID -> 153208		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2896 - 2980		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #: 1		RRCID -> 153212		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 2996		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 5		RRCID -> 153214		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2955		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 3		RRCID -> 153471		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2939 - 2985		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY 13-14		WELL #: 2		RRCID -> 163322		COMPL. DATE 03/29/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2987 - 3034		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
REO OPERATING LLC		//CONT.// 701876								
UNIVERSITY 3-14		WELL #: 5		RRCID -> 163326		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2967 - 3014		
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #: 6		RRCID -> 163327		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 3189 PERF. 2985 - 3030		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY 12-14 NE		WELL #: 4		RRCID -> 164187		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2983 - 3036		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-14		WELL #: 2		RRCID -> 166498		COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2900 - 2946		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 6		RRCID -> 166499		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2942 - 2984		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE		WELL #: 9		RRCID -> 166500		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3004		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 8-14		WELL #: 3		RRCID -> 167014		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2938		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
REO OPERATING LLC		//CONT.// 701876								
UNIVERSITY 9-14		WELL #: 7		RRCID -> 167016		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2955 - 2997		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #: 9		RRCID -> 167017		COMPL. DATE 12/06/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2943 - 2974		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 4		RRCID -> 167020		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2919 - 2960		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 8		RRCID -> 167189		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 2974		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #: 4		RRCID -> 167618		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2968 - 3011		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #: 8		RRCID -> 167619		COMPL. DATE 01/22/1998		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3007		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION				753981										
UNIVERSITY 10-14				WELL #:	2	RRCID ->	153474	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	2985 - 3032	
M	O	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
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-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-

TOM OPERATING AND MINERALS LLC				861689	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS						
STEVENSON, J. M.				WELL #:	1	RRCID ->	020820	COMPL. DATE	11/15/1948	TOTAL DEPTH	3065	PERF.	N/A	
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			-0-
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-
02	252	N	56	-0-	-196	-0-	56	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	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHEFFIELD, SW. (CISCO 7270) 82871 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 CANON, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 272605 COMPL. DATE 02/02/1984 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7300 - 7482

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									

CANON, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 275227 COMPL. DATE 06/29/1966 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7230 - 7352

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -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

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			45
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			45
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			45
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			45
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			45
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			45
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			151
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			151
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			151
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			151
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			151
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			151

SHEFFIELD, SW. (WOLFCAMP) 82871 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 CANON, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 072203 COMPL. DATE 07/21/1966 TOTAL DEPTH 7778 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

SHIPLEY (YATES) 83292 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
 RADIUS OPERATING, LLC 687835
 SLOAN WELL #: 4 RRCID -> 091919 COMPL. DATE 04/05/1980 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2166 - 2252

09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2020 - P/A 10/22/2020										

SIERRA MADERA (MULTIPAY)														
MCDONALD, RICHARD A. SIERRA MADERA										83493 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS	
										546696				
										WELL #: 1	RRCID -> 070941	COMPL. DATE 03/22/1977	TOTAL DEPTH 13400	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)														
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION GUTHRIE 86										83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HOWARD	
										036617				
										WELL #: 2	RRCID -> 180899	COMPL. DATE 12/17/2000	TOTAL DEPTH 7823	PERF. 7517 - 7648
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
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-	

GUTHRIE 87										WELL #: 3	RRCID -> 181626	COMPL. DATE 01/07/2001	TOTAL DEPTH 7883	PERF. 7420 - 7664
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
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-	

GUTHRIE 93										WELL #: 1	RRCID -> 225561	COMPL. DATE 10/08/2000	TOTAL DEPTH 7780	PERF. 7435 - 7635
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
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-	

GUTHRIE 93										WELL #: 2 X	RRCID -> 225562	COMPL. DATE 01/16/2001	TOTAL DEPTH 7758	PERF. 7421 - 7610
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
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-	

HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC														
POWELL 26										385826				
										WELL #: 2	RRCID -> 164461	COMPL. DATE 07/18/1997	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7470 - 7569
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3		N	-0-		-0-	
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-	
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		-0-	
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0	N	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 24		WELL #:		1	RRCID -> 175885	COMPL. DATE 10/18/1999	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7325	- 7655			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL 13		WELL #:		3R	RRCID -> 180318	COMPL. DATE 11/10/2000	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7334	- 7610			
09	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 3		N	-0-			70
10	992 N	964	-0-	-28	-0-	964 3		N	-0-			70
11	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 3		N	-0-			70
12	1023 N	803	-0-	-220	-0-	803 3		N	-0-			70
01	961 N	622	-0-	-339	-0-	622 3		N	-0-			70
02	1008 N	NO RPT	-0-	-1008	-0-			N	NO RPT			70

POWELL 26		WELL #:		3	RRCID -> 184714	COMPL. DATE 06/29/2001	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7554	- 7706			
09	570 N	345	-0-	-225	-0-	339 3	6 9	N	5			161
10	589 N	33	-0-	-556	-0-	33 3		N	-0-			161
11	540 N	91	-0-	-449	-0-	89 3	2 9	N	2			163
12	372 N	265	-0-	-107	-0-	265 3		N	-0-			163
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-			163
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-			N	NO RPT			163

POWELL 13		WELL #:		5	RRCID -> 185185	COMPL. DATE 05/24/2001	TOTAL DEPTH 7903	PERF. 7350	- 7604			
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	386 3	30 9	N	27	169 1		90
10	403 N	352	-0-	-51	-0-	341 3	11 9	N	10			100
11	420 N	194	-0-	-226	-0-	194 3		N	-0-			100
12	434 N	398	-0-	-36	-0-	398 3		N	-0-			100
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-			100
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-			N	NO RPT			100

POWELL 24		WELL #:		2	RRCID -> 188069	COMPL. DATE 06/16/2000	TOTAL DEPTH 7744	PERF. 7555	- 7754			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL 13		WELL #:		7	RRCID -> 191176	COMPL. DATE 08/23/2002	TOTAL DEPTH 7915	PERF. 7368	- 7636			
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-			76
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-			76
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-			76
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-			76
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-			76
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-			N	NO RPT			76

POWELL 24		WELL #:		3	RRCID -> 287249	COMPL. DATE 07/06/2001	TOTAL DEPTH 7780	PERF. 7353	- 7616			
09	420 N	341	-0-	-79	-0-	341 3		N	-0-			240
10	341 N	289	-0-	-52	-0-	289 3		N	-0-			240
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-			240
12	341 N	263	-0-	-78	-0-	263 3		N	-0-			240
01	279 N	257	-0-	-22	-0-	257 3		N	-0-			240
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-			N	NO RPT			240

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOWARD						
WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478										
POWELL RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	155656	COMPL. DATE	08/20/1995	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	7607 - 7683	
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

POWELL RANCH "36"				WELL #:	1	RRCID ->	160960	COMPL. DATE	09/08/1996	TOTAL DEPTH	9070	PERF.	7449 - 7544	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TEXACO "35"				WELL #:	1	RRCID ->	161317	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	7560 - 7570	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

POWELL RANCH "36"				WELL #:	2	RRCID ->	166633	COMPL. DATE	06/21/1997	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7389 - 7644	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TEXACO N35				WELL #:	2	RRCID ->	168527	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7610 - 7682	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
12	14B DENY	-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

TEXACO "25"				WELL #:	1	RRCID ->	170851	COMPL. DATE	08/14/1998	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	7464 - 7529	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			149
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	149 1		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

POWELL RANCH "24"				WELL #:	1	RRCID ->	172104	COMPL. DATE	11/06/1998	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	7436 - 7558	
09	330 N	319	-0-	-11	-0-	90	1	229	2	N	-0-			62
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	93	1	236	2	N	-0-			62
11	300 N	232	-0-	-68	-0-	90	1	142	2	N	-0-			62
12	341 N	251	-0-	-90	-0-	93	1	158	2	N	-0-			62
01	341 N	219	-0-	-122	-0-	93	1	126	2	N	-0-			62
02	224 N	177	-0-	-47	-0-	84	1	93	2	N	-0-			62

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD													
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478													
SWAFFORD TRUST "31" WELL #: 1 RRCID -> 172340 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7666													
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
09	1110 N	1058	-0-	-52	-0-	30	1	1027	2	N	1		68
10	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	31	1	1103	2	N	1		69
11	1080 N	837	-0-	-243	-0-	30	1	804	2	N	3		72
12	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	31	1	1158	2	N	1		73
01	1147 N	1055	-0-	-92	-0-	31	1	1023	2	N	1		74
*02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	28	1	918	2	N	1		75

POWELL RANCH "38" WELL #: 1 RRCID -> 172859 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7585 - 7668													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

POWELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173740 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7564 - 7716													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

POWELL RANCH "24" WELL #: 2 RRCID -> 173871 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7377 - 7584													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TEXACO "25" WELL #: 2 RRCID -> 174058 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7449 - 7704													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TEXACO -23- WELL #: 2 RRCID -> 175164 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7600 - 7708													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD												
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478												
TEXACO "37" WELL #: 3 RRCID -> 176347 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7493 - 7841												
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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

POWELL RANCH "18" WELL #: 2 RRCID -> 185181 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7386 - 7662												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
12	14B DENY	-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

POWELL RANCH "18" WELL #: 1 RRCID -> 185313 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7452 - 7702												
09	1740 N	1542	-0-	-198	-0-	30	1	1512	2	N	-0-	217
10	1767 N	1581	-0-	-186	-0-	31	1	1547	2	N	3	220
						3	9					
11	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	30	1	1517	2	N	-0-	220
12	1581 N	1578	-0-	-3	-0-	31	1	1547	2	N	-0-	220
01	1581 N	1226	-0-	-355	-0-	31	1	1195	2	N	-0-	220
02	1456 N	763	-0-	-693	-0-	28	1	735	2	N	-0-	220

POWELL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 187929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 7924												
09	840 N	813	-0-	-27	-0-	60	1	747	2	N	5	115
						6	9					
10	899 N	685	-0-	-214	-0-	62	1	620	2	N	3	118
						3	9					
11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	60	1	895	2	N	7	125
						8	9					
12	837 N	826	-0-	-11	-0-	62	1	756	2	N	7	132
						8	9					
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	62	1	673	2	N	3	135
						3	9					
02	896 N	728	-0-	-168	-0-	56	1	666	2	N	5	140
						6	9					

TEXACO "25" WELL #: 4 RRCID -> 188094 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7676 - 7774												
09	450 N	433	-0-	-17	-0-	30	1	401	2	Y	2	20
						2	9					
10	465 N	457	-0-	-8	-0-	31	1	417	2	Y	8	19
						9	9				9 1	
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	30	1	425	2	Y	-0-	19
*12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	31	1	453	2	Y	-0-	19
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	31	1	493	2	Y	-0-	19
*02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	28	1	441	2	Y	-0-	19

TEXACO -23- WELL #: 1 RRCID -> 188496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7513 - 7663												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HOWARD						
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478											
POWELL RANCH "24"		WELL #:		3	RRCID -> 188988	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7374	- 7479				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
12	14B DENY	-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

POWELL RANCH "24"		WELL #:		4	RRCID -> 188989	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7912	PERF. 7357	- 7458
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
12	14B DENY	-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

POWELL RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 290315	COMPL. DATE	04/21/1998	TOTAL DEPTH	7985	PERF. 7511	- 7661
10	196 X	196	-0-	-0-	-0-	19	1	177	2	N	-0-
11	320 X	320	-0-	-0-	-0-	21	1	299	2	N	-0-
12	0 W	360	-0-	360	360	31	1	329	2	N	-0-
01	0 W	321	-0-	321	681	31	1	287	2	N	3
						3	9				
02	0 W	251	-0-	251	932	28	1	220	2	N	3
						3	9				6

POWELL RANCH		WELL #:		2702	RRCID -> 290376	COMPL. DATE	06/23/1999	TOTAL DEPTH	7920	PERF. 7690	- 7730
10	14B2 EXT	449	-0-	449	449	31	1	418	2	N	-0-
11	14B2 EXT	363	-0-	363	812	30	1	333	2	N	-0-
12	0 W	392	-0-	392	1204	31	1	360	2	N	1
						1	9				
01	0 W	558	-0-	558	1762	31	1	527	2	N	-0-
02	0 W	454	-0-	454	2216	28	1	425	2	N	1
						1	9				2

POWELL RANCH		WELL #:		2707	RRCID -> 290377	COMPL. DATE	10/31/2000	TOTAL DEPTH	8062	PERF. 7582	- 7669
11	14B2 EXT	45	-0-	45	45	29	1	16	2	N	-0-
12	14B2 EXT	67	-0-	67	112	31	1	36	2	N	-0-
01	14B2 EXT	61	-0-	61	173	31	1	30	2	N	-0-
02	14B2 EXT	54	-0-	54	227	28	1	26	2	N	-0-

POWELL RANCH		WELL #:		4	RRCID -> 290399	COMPL. DATE	03/10/2020	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7566	- 7666
10	0 W	832	-0-	832	832	62	1	764	2	N	5
						6	9				5
11	0 W	818	-0-	818	1650	60	1	752	2	N	5
						6	9				10
12	0 W	811	-0-	811	2461	62	1	747	2	N	2
						2	9				12
01	0 W	820	-0-	820	3281	62	1	750	2	N	7
						8	9				19
02	0 W	757	-0-	757	4038	56	1	690	2	N	10
						11	9				29

OIL AND GAS DIVISION

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HOWARD		
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478							
POWELL RANCH				WELL #: 2703	RRCID -> 290405	COMPL. DATE 08/16/1999	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7620	- 7709		
M O	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
10	0 W	877	-0-	877	877	31 1	822 2	N	22		22
						24 9					
11	0 W	814	-0-	814	1691	30 1	784 2	N	-0-		22
12	0 W	605	-0-	605	2296	31 1	573 2	N	1	14 1	9
						1 9					
01	0 W	856	-0-	856	3152	31 1	793 2	N	29		38
						32 9					
02	0 W	726	-0-	726	3878	28 1	680 2	N	16		54
						18 9					
SLASH RANCH (ELLENBURGER)				83970 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LOVING		
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961							
JOHNSON, W. D. ET AL UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 102046	COMPL. DATE 06/06/2007	TOTAL DEPTH 21690	PERF. 21309	- 21640		
09	14B DENY	20572	-0-	20572	35155	20572 2		N	-0-		-0-
10	14B DENY	20644	-0-	20644	55799	20644 2		N	-0-		-0-
11	29754	29309	-0-	-445	55354	29309 2		N	-0-		-0-
12	31806	31173	-0-	-633	54721	31173 2		N	-0-		-0-
01	31806	3173	-0-	-28633	26088	3173 2		N	-0-		-0-
*02	28728	9688	-0-	-19040	7048	9688 2		N	-0-		-0-
SLASH RANCH (FUSSELMAN)				83970 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LOVING		
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961							
JOHNSON, W. D. ET AL "C" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 091394	COMPL. DATE 06/07/2007	TOTAL DEPTH 21900	PERF. 19304	- 19451		
09	6003 R	6003	-0-	-0-	-0-	6003 2		N	-0-		-0-
10	6107 #	6057	-0-	-50	-0-	6057 2		N	-0-		-0-
11	6916 R	6916	-0-	-0-	-0-	6916 2		N	-0-		-0-
12	7605 R	7605	-0-	-0-	-0-	7605 2		N	-0-		-0-
01	6200 #	-0-	-0-	-6200	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	6468 #	-0-	-0-	-6468	-0-	-0-		N	-0-		-0-
ABERNATHY, J. LOGAN UNIT				WELL #: 2D	RRCID -> 099089	COMPL. DATE 03/27/1982	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 5708	- 5944		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SLASH RANCH (PENN)				83970 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING		
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961							
JOHNSON "40"				WELL #: 1	RRCID -> 090155	COMPL. DATE 03/08/2016	TOTAL DEPTH 19087	PERF. 15183	- 16055		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CHRISTOPHER				WELL #: 1	RRCID -> 172305	COMPL. DATE 02/19/2008	TOTAL DEPTH 21650	PERF. 15075	- 16660		
09	2910 X	711	-0-	-2199	-0-	711 2		N	-0-		-0-
10	3007 X	2050	-0-	-957	-0-	2050 2		N	-0-		-0-
11	2910 X	1250	-0-	-1660	-0-	1250 2		N	-0-		-0-
12	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929 2		N	-0-		-0-
01	2046 X	617	-0-	-1429	-0-	617 2		N	-0-		-0-
02	1848 X	813	-0-	-1035	-0-	813 2		N	-0-		-0-

SLASH RANCH (WOLFCAMP) 83970 480 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
 APC 75-29 WELL #: 1 RRCID -> 272618 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.13584 - 13594

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
09	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2		N	-0-			79
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-			79
11	300 N	144	-0-	-156	-0-	144 2		N	-0-			79
12	465 N	435	-0-	-30	-0-	435 2		N	-0-			79
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			79
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-			79

SLASH RANCH, NORTH (PENN) 83974 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
 ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
 J. LOGAN ABERNATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189887 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 21600 PERF.16954 - 16959

09	6810 #	4447	-0-	-2363	-0-	4447 2		N	-0-			-0-
10	6696 #	4795	-0-	-1901	-0-	4795 2		N	-0-			-0-
11	6270 #	4831	-0-	-1439	-0-	4831 2		N	-0-			-0-
12	5673 #	4203	-0-	-1470	-0-	4203 2		N	-0-			-0-
01	5673 #	677	-0-	-4996	-0-	677 2		N	-0-			-0-
02	4508 #	1607	-0-	-2901	-0-	1607 2		N	-0-			-0-

SLAUGHTER PIK (WOLFCAMP) 83993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
 SLAUGHTER PIK "18" WELL #: 1 RRCID -> 215990 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 19050 PERF. 7806 - 8330

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			215
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			215
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			215
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

SMITH CALDWELL (FUSSELMAN) 84270 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 RAYDEN 695567
 CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 172371 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10589 - 10624

09	900 N	750	-0-	-150	-0-	750 3		N	-0-			-0-
10	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 3		N	-0-			-0-
11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 3		N	-0-			-0-
12	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 3		N	-0-			-0-
01	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 3		N	-0-			-0-
*02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SPRABERRY (TREND AREA)		85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND				
APACHE CORPORATION		027200										
LYNCH, JUNE T.		WELL #: 3		RRCID -> 281157		COMPL. DATE 09/26/2019		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 7528 - 9900		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	40			N	-0-		4
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	40			N	-0-		4
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	40			N	-0-		4
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	40			N	-0-		4
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	40			N	-0-		4
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	40			N	NO RPT		4
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 34939 11/17/2019												

ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC		036636		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND				
LUCKY "13"		WELL #: 1		RRCID -> 281382		COMPL. DATE 07/27/2016		TOTAL DEPTH 8315		PERF. 5878 - 8108		
09	150 #	134	-0-	-16	-0-	134	3		N	-0-		-0-
10	155 #	129	-0-	-26	-0-	129	3		N	-0-		-0-
11	150 #	123	-0-	-27	-0-	123	3		N	-0-		-0-
12	155 #	125	-0-	-30	-0-	125	3		N	-0-		-0-
01	124 #	98	-0-	-26	-0-	98	3		N	-0-		-0-
02	112 #	74	-0-	-38	-0-	74	3		N	-0-		-0-

HUNT OIL COMPANY		416330		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND				
MOELLER, FRANCIS		WELL #: 5		RRCID -> 249238		COMPL. DATE 11/05/1976		TOTAL DEPTH 8690		PERF. 8322 - 8550		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC		423716		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND				
FERGUSON BROTHERS "30"		WELL #: 2		RRCID -> 129157		COMPL. DATE 10/13/1988		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7196 - 7540		
09	90 R	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	Y	1	2
10	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-	2
11	70 R	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	Y	1	3
12	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-	3
01	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-	3
*02	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-	3

SUGG "D"		1901		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND				
WELL #: 1901		RRCID -> 131261		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7387 - 7593				
09	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	2		Y	-0-		6
10	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-		6
11	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-		6
12	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3		Y	-0-		6
01	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3		Y	-0-		6
02	56 #	38	-0-	-18	-0-	38	3		Y	-0-		-0-

FERGUSON BROTHERS "34"		3		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND				
WELL #: 3		RRCID -> 136443		COMPL. DATE 10/26/1988		TOTAL DEPTH 7650		PERF. N/A				
09	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-		-0-
10	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-		-0-
11	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2		Y	-0-		-0-
12	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	3		Y	-0-		-0-
01	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3		Y	-0-		-0-
*02	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3		Y	-0-		-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND												
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716												
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	

09		712 R	712	-0-	-0-	-0-	710 2	2 9	Y		2	68
10		699 R	699	-0-	-0-	-0-	698 2	1 9	Y		1	69
11		766 R	766	-0-	-0-	-0-	764 2	2 9	Y		2	71
12		903 R	903	-0-	-0-	-0-	902 3	1 9	Y		1	72
01		981 R	981	-0-	-0-	-0-	981 3		Y		-0-	72
*02		737 R	737	-0-	-0-	-0-	735 3	2 9	Y		2	43

SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639												
09		120 #	119	-0-	-1	-0-	118 2	1 9	Y		1	4
10		124 #	118	-0-	-6	-0-	117 2	1 9	Y		1	5
11		144 R	144	-0-	-0-	-0-	142 2	2 9	Y		2	3
12		138 R	138	-0-	-0-	-0-	137 3	1 9	Y		1	4
01		124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y		-0-	4
02		112 #	99	-0-	-13	-0-	98 3	1 9	Y		1	1

SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609												
09		90 #	86	-0-	-4	-0-	84 2	2 9	Y		2	16
10		93 #	89	-0-	-4	-0-	87 2	2 9	Y		2	18
11		109 R	109	-0-	-0-	-0-	106 2	3 9	Y		3	8
12		110 R	110	-0-	-0-	-0-	108 3	2 9	Y		2	10
01		114 R	114	-0-	-0-	-0-	114 3		Y		-0-	10
02		84 #	81	-0-	-3	-0-	77 3	4 9	Y		4	10

SUGG "D" WELL #: 1902 RRCID -> 139504 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7281 - 7615												
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-99			Y		-0-	7
10		105 R	6	-0-	-99	-0-	6 2		Y		-0-	7
11		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 2		Y		-0-	7
12		55 R	55	-0-	-0-	-0-	55 3		Y		-0-	7
01		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 3		Y		-0-	7
02		56 #	44	-0-	-12	-0-	44 3		Y		-0-	-0-

SUGG "D" WELL #: 3106 RRCID -> 139667 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7343 - 7588												
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
10		T. A.	8	-0-	8	-0-	5 2	3 9	Y		3	3
11		T. A.	77	-0-	77	-0-	73 2	4 9	Y		4	5
12		T. A.	74	-0-	74	-0-	159 3	2 9	Y		2	7
01		232 R	73	-0-	-159	-0-	73 3		Y		-0-	7
*02		56 R	56	-0-	-0-	-0-	49 3	7 9	Y		6	14

PFLUGER "A" WELL #: 3302 RRCID -> 141030 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A												
09		180 #	171	-0-	-9	-0-	171 2		Y		-0-	-0-
10		187 R	187	-0-	-0-	-0-	187 2		Y		-0-	-0-
11		180 #	136	-0-	-44	-0-	136 2		Y		-0-	-0-
12		186 #	128	-0-	-58	-0-	128 3		Y		-0-	-0-
01		186 #	122	-0-	-64	-0-	122 3		Y		-0-	-0-
02		168 #	153	-0-	-15	-0-	153 3		Y		-0-	-0-

SUGG 'BB' WELL #: 1708 RRCID -> 141031 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A												
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND															
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716															
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 1 RRCID -> 141033 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		90 #	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-			7
10		93 #	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-			7
11		90 #	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-			7
12		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-			7
01		93 #	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-			7
02		84 #	67	-0-	-17	-0-	67	3			Y	-0-			-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609															
09		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-			28
10		74 R	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	Y	-0-			29
11		87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-			29
12		107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-			29
01		108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-			29
*02		82 R	82	-0-	-0-	-0-	81	3	1	9	Y	-0-			11

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772															
09		60 #	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-			-0-
10		62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-			-0-
11		76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-			-0-
12		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-			-0-
01		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-			-0-
*02		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-			-0-

FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499															
09		181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-			1
10		186 #	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-			1
11		185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-			1
12		204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-			1
01		186 #	180	-0-	-6	-0-	180	3			Y	-0-			1
02		168 #	135	-0-	-33	-0-	135	3			Y	-0-			-0-

FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589															
09		270 #	265	-0-	-5	-0-	265	2			Y	-0-			1
10		279 #	258	-0-	-21	-0-	258	2			Y	-0-			1
11		240 #	209	-0-	-31	-0-	209	2			Y	-0-			1
12		279 #	248	-0-	-31	-0-	248	3			Y	-0-			1
01		279 #	243	-0-	-36	-0-	243	3			Y	-0-			1
02		252 #	182	-0-	-70	-0-	182	3			Y	-0-			-0-

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579															
09		202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-			2
10		191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-			2
11		180 #	115	-0-	-65	-0-	115	2			Y	-0-			2
12		217 #	137	-0-	-80	-0-	137	3			Y	-0-			2
01		217 #	135	-0-	-82	-0-	135	3			Y	-0-			2
02		196 #	101	-0-	-95	-0-	101	3			Y	-0-			-0-

FERGUSON BROS -34- WELL #: 10 RRCID -> 145019 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7400 - 7654															
09		330 #	283	-0-	-47	-0-	280	2	3	9	Y	3			22
10		310 #	270	-0-	-40	-0-	269	2	1	9	Y	1			23
11		270 #	171	-0-	-99	-0-	170	2	1	9	Y	1			24
12		279 #	178	-0-	-101	-0-	177	3	1	9	Y	1			25
01		279 #	205	-0-	-74	-0-	187	3	18	9	Y	16			41
02		252 #	147	-0-	-105	-0-	145	3	2	9	Y	2			43

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND			
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.//		423716								
SUGG "D"		WELL #: 3109		RRCID -> 145020	COMPL. DATE 03/18/1992	TOTAL DEPTH 7820	PERF. 7404	- 7708		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	90 #	89	-0-	-1	-0-	87 2	2 9	Y	2	33
10	93 #	91	-0-	-2	-0-	89 2	2 9	Y	2	35
11	96 R	96	-0-	-0-	-0-	93 2	3 9	Y	2	12
12	104 R	104	-0-	-0-	-0-	102 3	2 9	Y	3	14
01	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111 3		Y	-0-	14
*02	86 R	86	-0-	-0-	-0-	82 3	4 9	Y	4	10

FERGUSON BROS. -34-		WELL #: 14		RRCID -> 145648	COMPL. DATE 12/12/1992	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7296	- 7578		
09	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75 2		Y	-0-	1
10	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76 2		Y	-0-	1
11	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 2		Y	-0-	1
12	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103 3		Y	-0-	1
01	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109 3		Y	-0-	1
*02	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84 3		Y	-0-	-0-

FERGUSON BROS -34-		WELL #: 16		RRCID -> 145649	COMPL. DATE 01/05/1993	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7268	- 7451		
09	398 R	398	-0-	-0-	-0-	396 2	2 9	Y	2	10
10	403 #	382	-0-	-21	-0-	381 2	1 9	Y	1	11
11	395 R	395	-0-	-0-	-0-	394 2	1 9	Y	1	12
12	403 #	378	-0-	-25	-0-	377 3	1 9	Y	1	13
01	403 #	342	-0-	-61	-0-	311 3	31 9	Y	28	41
02	364 #	234	-0-	-130	-0-	233 3	1 9	Y	1	42

SUGG "D"		WELL #: 3114		RRCID -> 151850	COMPL. DATE 10/23/1992	TOTAL DEPTH 7604	PERF. 7308	- 7476		
09	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103 2		Y	-0-	1
10	105 R	105	-0-	-0-	-0-	104 2	1 9	Y	1	2
11	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114 2		Y	-0-	1
12	127 R	127	-0-	-0-	-0-	126 3	1 9	Y	1	2
01	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133 3		Y	-0-	2
*02	97 R	97	-0-	-0-	-0-	96 3	1 9	Y	1	3

SUGG "D"		WELL #: 3116		RRCID -> 151851	COMPL. DATE 11/06/1992	TOTAL DEPTH 7706	PERF. 7397	- 7606		
09	690 #	636	-0-	-54	-0-	633 2	3 9	Y	3	33
10	682 #	644	-0-	-38	-0-	642 2	2 9	Y	2	35
11	695 R	695	-0-	-0-	-0-	692 2	3 9	Y	3	12
12	715 R	715	-0-	-0-	-0-	712 3	3 9	Y	3	15
01	765 R	765	-0-	-0-	-0-	765 3		Y	-0-	15
02	616 #	524	-0-	-92	-0-	518 3	6 9	Y	5	11

SUGG "D"		WELL #: 1908		RRCID -> 152012	COMPL. DATE 07/01/1992	TOTAL DEPTH 7640	PERF. 7348	- 7355		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BAILEY 16		WELL #: 11		RRCID -> 152013	COMPL. DATE 07/30/1994	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7838	- 7924		
09	150 #	110	-0-	-40	-0-	110 2		Y	-0-	-0-
10	155 #	117	-0-	-38	-0-	117 2		Y	-0-	-0-
11	150 #	112	-0-	-38	-0-	112 2		Y	-0-	-0-
12	124 #	120	-0-	-4	-0-	120 3		Y	-0-	-0-
01	124 #	118	-0-	-6	-0-	118 3		Y	-0-	-0-
02	112 #	98	-0-	-14	-0-	98 3		Y	-0-	-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND													
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716													
PFLUGER "A" WELL #: 1509 RRCID -> 152014 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7594 - 7762													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		210 #	125	-0-	-85	-0-	125 2		Y	-0-			-0-
10		186 #	144	-0-	-42	-0-	144 2		Y	-0-			-0-
11		180 #	141	-0-	-39	-0-	141 2		Y	-0-			-0-
12		186 #	146	-0-	-40	-0-	146 3		Y	-0-			-0-
01		186 #	155	-0-	-31	-0-	155 3		Y	-0-			-0-
02		140 R	140	-0-	-0-	-0-	140 3		Y	-0-			-0-

BAILEY -10- WELL #: 15 RRCID -> 190730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7589 - 7841													
09		91 R	91	-0-	-0-	-0-	91 2		Y	-0-			-0-
10		83 R	83	-0-	-0-	-0-	83 2		Y	-0-			-0-
11		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80 2		Y	-0-			-0-
12		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 3		Y	-0-			-0-
01		126 R	126	-0-	-0-	-0-	126 3		Y	-0-			-0-
*02		187 R	187	-0-	-0-	-0-	187 3		Y	-0-			-0-

BAILEY -10- WELL #: 13 RRCID -> 190735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7637 - 7844													
09		267 R	267	-0-	-0-	-0-	211 2	56 9	Y	51	4 1		54
10		248 R	248	-0-	-0-	-0-	193 2	55 9	Y	50	46 1		58
11		241 R	241	-0-	-0-	-0-	190 2	51 9	Y	46			104
12		414 R	414	-0-	-0-	-0-	360 3	54 9	Y	49	79 1		74
01		267 R	267	-0-	-0-	-0-	238 3	29 9	Y	26	75 1		25
*02		336 R	336	-0-	-0-	-0-	336 3		Y	-0-			-0-

SUGG "D" WELL #: 1906 RRCID -> 190749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7327 - 7641													
09		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 2		Y	-0-			6
10		76 R	76	-0-	-0-	-0-	76 2		Y	-0-			6
11		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 2		Y	-0-			6
12		62 #	52	-0-	-10	-0-	52 3		Y	-0-			6
01		62 #	57	-0-	-5	-0-	57 3		Y	-0-			6
02		56 #	40	-0-	-16	-0-	40 3		Y	-0-			-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1510 RRCID -> 191182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7617 - 7758													
09		120 #	99	-0-	-21	-0-	96 2	3 9	Y	3	3 1		3
10		124 #	88	-0-	-36	-0-	86 2	2 9	Y	2	3 1		2
11		125 R	125	-0-	-0-	-0-	122 2	3 9	Y	3			5
12		134 R	134	-0-	-0-	-0-	131 3	3 9	Y	3	5 1		3
01		158 R	158	-0-	-0-	-0-	158 3		Y	-0-			3
*02		140 R	140	-0-	-0-	-0-	138 3	2 9	Y	2	2 1		3

SUGG -B- WELL #: 1304 RRCID -> 213198 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7717 - 7935													
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		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													
09		90 #	60	-0-	-30	-0-	60 2		Y	-0-			4
10		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 2		Y	-0-			4
11		92 R	92	-0-	-0-	-0-	92 2		Y	-0-			4
12		86 R	86	-0-	-0-	-0-	86 3		Y	-0-	3 1		1
01		93 #	89	-0-	-4	-0-	89 3		Y	-0-			1
02		84 #	77	-0-	-7	-0-	77 3		Y	-0-			-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND															
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716															
SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945															
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	BALANCE

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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															
09		90 #	82	-0-	-8	-0-	79	2	3	9	Y	3			13
10		79 R	79	-0-	-0-	-0-	76	2	3	9	Y	3	12	1	4
11		70 R	70	-0-	-0-	-0-	68	2	2	9	Y	2			6
12		62 #	59	-0-	-3	-0-	57	3	2	9	Y	2	5	1	3
01		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-			3
*02		79 R	79	-0-	-0-	-0-	78	3	1	9	Y	1	2	1	1

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776															
09		132 R	132	-0-	-0-	-0-	128	2	4	9	Y	4	5	1	6
10		140 R	140	-0-	-0-	-0-	136	2	4	9	Y	4	5	1	5
11		170 R	170	-0-	-0-	-0-	166	2	4	9	Y	4			9
12		221 R	221	-0-	-0-	-0-	213	3	8	9	Y	7	11	1	5
01		217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-			5
*02		180 R	180	-0-	-0-	-0-	176	3	4	9	Y	4	4	1	5

SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022															
09		47 R	47	-0-	-0-	-0-	38	2	9	9	Y	8			31
10		51 R	51	-0-	-0-	-0-	43	2	8	9	Y	7			38
11		51 R	51	-0-	-0-	-0-	43	2	8	9	Y	7			45
12		41 R	41	-0-	-0-	-0-	27	3	14	9	Y	13	36	1	22
01		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-			22
*02		31 R	31	-0-	-0-	-0-	28	3	3	9	Y	3			12

SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782															
09		60 #	56	-0-	-4	-0-	53	2	3	9	Y	3			13
10		73 R	73	-0-	-0-	-0-	70	2	3	9	Y	3	12	1	4
11		60 #	56	-0-	-4	-0-	54	2	2	9	Y	2			6
12		62 #	51	-0-	-11	-0-	49	3	2	9	Y	2	5	1	3
01		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-			3
02		56 #	47	-0-	-9	-0-	46	3	1	9	Y	1	2	1	1

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531															
09		90 #	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-			1
10		93 #	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-			1
11		76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-			1
12		93 #	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-			1
01		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-			1
02		84 #	74	-0-	-10	-0-	74	3			Y	-0-			-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND											
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716											
FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	BALANCE	
09		106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2	Y	-0-	
10		107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	2	Y	-0-	
11		129 R	129	-0-	-0-	-0-	127	2	Y	2	
12		159 R	159	-0-	-0-	-0-	158	3	Y	3	
01		199 R	199	-0-	-0-	-0-	157	3	Y	41	
*02		119 R	119	-0-	-0-	-0-	118	3	Y	42	

SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808											
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	

PFLUGER "A" WELL #: 3308 RRCID -> 219521 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7473 - 7823											
09		90 #	71	-0-	-19	-0-	71	2	Y	-0-	
10		93 #	72	-0-	-21	-0-	72	2	Y	-0-	
11		90 #	49	-0-	-41	-0-	49	2	Y	-0-	
12		62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3	Y	-0-	
01		62 #	45	-0-	-17	-0-	45	3	Y	-0-	
*02		57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	3	Y	-0-	

SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538											
09		90 #	77	-0-	-13	-0-	77	2	Y	-0-	
10		93 #	87	-0-	-6	-0-	87	2	Y	-0-	
11		90 #	64	-0-	-26	-0-	64	2	Y	-0-	
12		93 #	52	-0-	-41	-0-	52	3	Y	-0-	
01		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	
02		84 #	37	-0-	-47	-0-	37	3	Y	-0-	

WHITTENBURG WELL #: 2200SW RRCID -> 257635 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5210 - 5506											
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	

PFLUGER -A- WELL #: 1601 RRCID -> 279350 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7681 - 7792											
09		96 R	96	-0-	-0-	-0-	93	2	3 9	N	3
10		98 R	98	-0-	-0-	-0-	96	2	2 9	N	3
11		111 R	111	-0-	-0-	-0-	108	2	3 9	N	3
12		126 R	126	-0-	-0-	-0-	123	3	3 9	N	3
01		154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-
*02		122 R	122	-0-	-0-	-0-	120	3	2 9	N	2

SUGG -D- WELL #: 3115 RRCID -> 279353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7401 - 7722											
09		450 #	428	-0-	-22	-0-	427	2	1 9	Y	1
10		465 #	439	-0-	-26	-0-	436	2	3 9	Y	3
11		495 R	495	-0-	-0-	-0-	492	2	3 9	Y	3
12		504 R	504	-0-	-0-	-0-	502	3	2 9	Y	2
01		528 R	528	-0-	-0-	-0-	528	3		Y	-0-
02		420 #	360	-0-	-60	-0-	356	3	4 9	Y	4

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND												
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716												
PFLUGER A WELL #: 1512 RRCID -> 288154 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
09		69 R	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-
10		93 #	92	-0-	-1	-0-	-0-	92	2		Y	-0-
11		105 R	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-
12		129 R	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	3		Y	-0-
01		137 R	137	-0-	-0-	-0-	-0-	137	3		Y	-0-
*02		124 R	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	3		Y	-0-

SUGG -BB- WELL #: 1715 RRCID -> 289445 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 6284 - 6854												
09		480 #	271	-0-	-209	-0-	-0-	271	2		Y	-0-
10		496 #	425	-0-	-71	-0-	-0-	425	2		Y	-0-
11		480 #	420	-0-	-60	-0-	-0-	420	2		Y	-0-
12		308 R	308	-0-	-0-	-0-	-0-	308	3		Y	-0-
01		434 #	390	-0-	-44	-0-	-0-	390	3		Y	-0-
02		392 #	301	-0-	-91	-0-	-0-	301	3		Y	-0-

SUGG -A- WELL #: 1702 RRCID -> 289458 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6584 - 7274												
09		100 R	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-
10		97 R	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2		Y	-0-
11		90 #	61	-0-	-29	-0-	-0-	61	2		Y	-0-
12		93 #	68	-0-	-25	-0-	-0-	68	3		Y	-0-
01		93 #	87	-0-	-6	-0-	-0-	87	3		Y	-0-
*02		87 R	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	3		Y	-0-

BAILEY -32- WELL #: 14 RRCID -> 289546 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7538 - 7728												
09		90 #	77	-0-	-13	-0-	-0-	77	2		Y	-0-
10		93 #	65	-0-	-28	-0-	-0-	65	2		Y	-0-
11		90 #	51	-0-	-39	-0-	-0-	51	2		Y	-0-
12		93 #	59	-0-	-34	-0-	-0-	59	3		Y	-0-
01		93 #	56	-0-	-37	-0-	-0-	56	3		Y	-0-
02		84 #	49	-0-	-35	-0-	-0-	49	3		Y	-0-

SUGG "B" WELL #: 1403 RRCID -> 289547 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 6374 - 7817												
09		240 #	143	-0-	-97	-0-	-0-	143	2		Y	-0-
10		186 #	139	-0-	-47	-0-	-0-	139	2		Y	-0-
11		180 #	96	-0-	-84	-0-	-0-	96	2		Y	-0-
12		186 #	85	-0-	-101	-0-	-0-	85	3		Y	-0-
01		155 #	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02		140 #	77	-0-	-63	-0-	-0-	77	3		Y	-0-

FERGUSON BROTHERS WELL #: 3008 RRCID -> 289557 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7178 - 7313												
09		123 R	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123	2		Y	-0-
10		154 R	154	-0-	-0-	-0-	-0-	154	2		Y	-0-
11		134 R	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	2		Y	-0-
12		150 R	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	3		Y	-0-
01		142 R	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	3		Y	-0-
*02		109 R	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	3		Y	-0-

FERGUSON BROTHERS WELL #: 3005 RRCID -> 289762 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7214 - 7380												
09		151 R	151	-0-	-0-	-0-	-0-	150	2	1	9	16
10		122 R	122	-0-	-0-	-0-	-0-	121	2	1	9	17
11		104 R	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2		Y	-0-
12		107 R	107	-0-	-0-	-0-	-0-	106	3	1	9	18
01		112 R	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	3		Y	-0-
*02		87 R	87	-0-	-0-	-0-	-0-	86	3	1	9	18

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND												
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716												
PFLUGER -A- WELL #: 1504 RRCID -> 289908 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6370 - 7752												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
09		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-
10		109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-
11		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-
12		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-
01		122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-
*02		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-

PFLUGER -A- WELL #: 1608 RRCID -> 289909 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6476 - 7342												
09		161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-
10		137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-
11		140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-
12		146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-
01		170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-
*02		141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-

PFLUGER -A- WELL #: 4802 RRCID -> 289910 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6158 - 7544												
09		450 #	228	-0-	-222	-0-	228	2			Y	-0-
10		465 #	231	-0-	-234	-0-	231	2			Y	-0-
11		156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-
12		137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-
01		122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-
02		224 #	153	-0-	-71	-0-	153	3			Y	-0-

PFLUGER -A- WELL #: 4903 RRCID -> 289912 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6350 - 7030												
09		109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	65
10		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2		48 1	Y	17
11		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	17
12		93 #	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	17
01		93 #	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	17
02		84 #	34	-0-	-50	-0-	33	3	1 9		Y	1

COPE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 289939 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 6741 - 7268												
09		122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-
10		124 #	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-
11		134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-
12		124 #	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-
01		124 #	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-
02		112 #	86	-0-	-26	-0-	86	3			N	-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445												
DILLARD WELL #: 1 RRCID -> 198208 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 8650 - 8678												
09		780 #	719	-0-	-61	-0-	616	3	103 9		N	147
10		806 #	719	-0-	-87	-0-	614	3	105 9		N	242
11		780 #	710	-0-	-70	-0-	605	3	105 9		N	149
12		806 #	709	-0-	-97	-0-	603	3	106 9		N	245
01		806 #	693	-0-	-113	-0-	599	3	94 9		N	330
02		672 #	572	-0-	-100	-0-	504	3	68 9		N	203

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND										
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445										
DILLARD WELL #: RRCID -> 285975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9168 - 14224										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OVERFLOW ENERGY PERMIAN, LLC 628566										
S COUNTY ROAD SWD WELL #: 1 RRCID -> 280718 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4420 - 4846										
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT		NO RPT	-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										
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT		NO RPT	-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										
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT		NO RPT	-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											
09	62 S	62	-0-	-0-	-0-	34 3	28 9	Y	25	27 1	4
10	57 S	57	-0-	-0-	-0-	31 3	26 9	Y	24	22 1	6
*11	61 S	61	-0-	-0-	-0-	32 3	1 4	Y	25	29 1	2
						28 9					
12	61 S	61	-0-	-0-	-0-	1 1	31 3	Y	26	22 1	6
						29 9					
01	98 S	98	-0-	-0-	-0-	8 1	77 3	Y	11	10 1	7
						1 4	12 9				
*02	40 S	40	-0-	-0-	-0-	1 1	20 3	Y	17	16 1	8
						19 9					

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND					
OXY USA INC.				630591								
POWELL "21D"				WELL #: 2143D	RRCID -> 227400	COMPL. DATE 04/07/1995	TOTAL DEPTH	8312	PERF. 8200	-	8210	
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
*03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2		N	-0-			-0-
*04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2		N	-0-			-0-
*05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2		N	-0-			-0-
*06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-			-0-
*07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-			-0-
*08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-			-0-
*09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-			-0-
*10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		N	-0-			-0-
*11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		N	-0-			-0-
12	0	372	-0-	372	372	372 2		N	-0-			-0-
*01	0	634	-0-	634	1006	634 2		N	-0-			-0-
*02	0	438	-0-	438	1444	438 2		N	-0-			-0-

POWELL, E.L. "D"				WELL #: 1533D	RRCID -> 281424	COMPL. DATE 09/13/1994	TOTAL DEPTH	8136	PERF. 7973	-	8004	
*03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
*04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
*05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
*06	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-			182
*07	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-			182
*08	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-			182
*09	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			182
*10	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			182
*11	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-			182
12	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-			182
*01	418 R	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-			182
*02	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-			182

PARK HILL DISPOSAL LLC				WELL #: 1	RRCID -> 135177	COMPL. DATE 03/18/2020	TOTAL DEPTH	10174	PERF. 3980	-	4710	
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				WELL #: 2	RRCID -> 278566	COMPL. DATE 01/19/2009	TOTAL DEPTH	8340	PERF. 8196	-	8232	
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	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	
*03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
*04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
*05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
*06	21 R	21	-0-	-0-	-0-	6 3 15 9		N	14			56
*07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3 8		56
*08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
*09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		56
*10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		56
*11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
*01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748						
HILL "A"				WELL #: 1	RRCID -> 287254	COMPL. DATE 01/27/1991	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 7716	- 9393	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-		77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		77

HILL "A"				WELL #: 2	RRCID -> 287321	COMPL. DATE 03/08/1991	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 7727	- 9420	
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-		26
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		26
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		26
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		26
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	72		98
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		98

COWDEN C				WELL #: 1	RRCID -> 290489	COMPL. DATE 06/14/1996	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 6750	- 9338	
02	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SLANT OPERATING, LLC COUNCIL				786697 WELL #: 415	RRCID -> 123679	COMPL. DATE 01/30/1987	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7301	- 7498	
09	679 R	679	-0-	-0-	-0-	672 3	7 9 Y	6	10 1	1
10	871 R	871	-0-	-0-	-0-	864 3	7 9 Y	6	4 1	3
11	915 R	915	-0-	-0-	-0-	909 3	6 9 Y	5	5 1	3
12	779 R	779	-0-	-0-	-0-	771 3	8 9 Y	7	8 1	2
01	887 R	887	-0-	-0-	-0-	879 3	8 9 Y	7	6 1	3
*02	1073 R	1073	-0-	-0-	-0-	1070 3	3 9 Y	3	3 1	3

COUNCIL				WELL #: 115	RRCID -> 127510	COMPL. DATE 03/21/1988	TOTAL DEPTH 8980	PERF. 7306	- 7494	
09	270 #	253	-0-	-17	-0-	253 3	Y	-0-		-0-
10	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321 3	Y	-0-		-0-
11	402 R	402	-0-	-0-	-0-	402 3	Y	-0-		-0-
12	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440 3	Y	-0-		-0-
01	427 R	427	-0-	-0-	-0-	427 3	Y	-0-		-0-
*02	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325 3	Y	-0-		-0-

FERGUSON "B"				WELL #: 218	RRCID -> 128071	COMPL. DATE 07/15/1988	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 7431	- 7590	
09	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 3	Y	-0-		-0-
10	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 3	Y	-0-		-0-
11	60 #	28	-0-	-32	-0-	28 3	Y	-0-		-0-
12	62 #	25	-0-	-37	-0-	25 3	Y	-0-		-0-
01	62 #	25	-0-	-37	-0-	25 3	Y	-0-		-0-
*02	28 #	22	-0-	-6	-0-	22 3	Y	-0-		-0-

MARTIN				WELL #: 136	RRCID -> 136701	COMPL. DATE 10/25/1990	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7117	- 7317	
09	614 R	614	-0-	-0-	-0-	590 3	24 9 Y	22	27 1	5
10	590 R	590	-0-	-0-	-0-	573 3	17 9 Y	15	14 1	6
11	573 R	573	-0-	-0-	-0-	553 3	20 9 Y	18		24
12	782 R	782	-0-	-0-	-0-	771 3	11 9 Y	10	22 1	12
01	805 R	805	-0-	-0-	-0-	792 3	13 9 Y	12	17 1	7
*02	861 R	861	-0-	-0-	-0-	857 3	4 9 Y	4		11

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697												
MARTIN		WELL #: 236		RRCID -> 137953		COMPL. DATE 03/11/1991		TOTAL DEPTH 7537		PERF. 7107 - 7413				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

FERGUSON C		WELL #: 129		RRCID -> 138512		COMPL. DATE 06/02/1991		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7140 - 7277				
09	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-			-0-
10	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-			-0-
11	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-			-0-
12	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-			-0-
01	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-			-0-
*02	84 #	33	-0-	-51	-0-	33	3			Y	-0-			-0-

COUNCIL		WELL #: 1415		RRCID -> 140649		COMPL. DATE 01/23/1992		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7445 - 7522				
09	392 R	392	-0-	-0-	-0-	76	3	316	9	Y	287	253	1	34
10	279 #	183	-0-	-96	-0-	66	3	117	9	Y	106	100	1	40
11	270 #	114	-0-	-156	-0-	35	3	79	9	Y	72	73	1	39
12	279 #	123	-0-	-156	-0-	62	3	61	9	Y	55	78	1	16
01	279 #	86	-0-	-193	-0-	45	3	41	9	Y	37	39	1	14
*02	252 #	32	-0-	-220	-0-	18	3	14	9	Y	13	12	1	15

MARTIN		WELL #: 736		RRCID -> 141599		COMPL. DATE 05/25/1992		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7200 - 7407				
09	150 #	121	-0-	-29	-0-	121	3			Y	-0-			-0-
10	155 #	135	-0-	-20	-0-	135	3			Y	-0-			-0-
11	150 #	145	-0-	-5	-0-	145	3			Y	-0-			-0-
12	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-			-0-
01	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-			-0-
*02	140 #	44	-0-	-96	-0-	44	3			Y	-0-			-0-

FERGUSON D		WELL #: 120		RRCID -> 147957		COMPL. DATE 12/22/1993		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7331 - 7414				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

FERGUSON D		WELL #: 220		RRCID -> 149364		COMPL. DATE 04/26/1994		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7347 - 7432				
09	279 R	279	-0-	-0-	-0-	270	3	9	9	Y	8	10	1	2
10	248 #	234	-0-	-14	-0-	227	3	7	9	Y	6	6	1	2
11	240 #	36	-0-	-204	-0-	35	3	1	9	Y	1			3
12	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
01	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
*02	252 #	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-			-0-

FERGUSON D		WELL #: 320		RRCID -> 150227		COMPL. DATE 07/01/1994		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7326 - 7520				
09	270 #	212	-0-	-58	-0-	212	3			Y	-0-			-0-
10	279 #	234	-0-	-45	-0-	234	3			Y	-0-			-0-
11	270 #	212	-0-	-58	-0-	212	3			Y	-0-			-0-
12	217 #	182	-0-	-35	-0-	182	3			Y	-0-			-0-
01	248 #	237	-0-	-11	-0-	237	3			Y	-0-			-0-
*02	224 #	162	-0-	-62	-0-	162	3			Y	-0-			-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697									
COUNCIL		WELL #: 2615		RRCID -> 203812		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7288 - 7474	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	180 #	97	-0-	-83	-0-	97	3	Y	-0-		-0-
10	217 #	142	-0-	-75	-0-	142	3	Y	-0-		-0-
11	210 #	88	-0-	-122	-0-	88	3	Y	-0-		-0-
12	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	3	Y	-0-		-0-
01	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	3	Y	-0-		-0-
*02	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	3	Y	-0-		-0-

COUNCIL		WELL #: 2515		RRCID -> 203813		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7423 - 7562	
09	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	3	Y	-0-		-0-
10	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	3	Y	-0-		-0-
11	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	3	Y	-0-		-0-
12	427 R	427	-0-	-0-	-0-	427	3	Y	-0-		-0-
01	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	3	Y	-0-		-0-
*02	140 #	118	-0-	-22	-0-	118	3	Y	-0-		-0-

FERGUSON C		WELL #: 229		RRCID -> 266040		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7149 - 7402	
09	150 #	132	-0-	-18	-0-	104	3	28 9	Y	25 33 1	5
10	155 #	150	-0-	-5	-0-	125	3	25 9	Y	23 21 1	7
11	150 #	104	-0-	-46	-0-	83	3	21 9	Y	19	26
12	155 #	112	-0-	-43	-0-	98	3	14 9	Y	13 24 1	15
01	155 #	135	-0-	-20	-0-	118	3	17 9	Y	15 22 1	8
*02	140 #	96	-0-	-44	-0-	86	3	10 9	Y	9	17

ALLEIN		WELL #: 1622		RRCID -> 284613		COMPL. DATE 12/31/1992		TOTAL DEPTH 8540		PERF. 7604 - 7614	
09	450 #	313	-0-	-137	-0-	23	1	290 3	Y	-0-	-0-
10	272 R	272	-0-	-0-	-0-	21	1	251 3	Y	-0-	-0-
11	262 R	262	-0-	-0-	-0-	20	1	242 3	Y	-0-	-0-
12	280 R	280	-0-	-0-	-0-	21	1	259 3	Y	-0-	-0-
01	253 R	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237 3	Y	-0-	-0-
*02	242 R	242	-0-	-0-	-0-	18	1	224 3	Y	-0-	-0-

TREK RESOURCES, INC.		867578		RRCID -> 281898		COMPL. DATE 01/11/1989		TOTAL DEPTH 8330		PERF. 7954 - 8050	
FERGUSON -18-		WELL #: 2									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

FERGUSON -18-		WELL #: 3		RRCID -> 281988		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 7957 - 8060	
09	390 #	351	-0-	-39	-0-	347	3	4 9	Y	4	26
10	341 #	336	-0-	-5	-0-	332	3	4 9	Y	4	30
11	330 #	321	-0-	-9	-0-	317	3	4 9	Y	4	34
12	341 #	330	-0-	-11	-0-	323	3	7 9	Y	6	40
01	341 #	306	-0-	-35	-0-	298	3	8 9	Y	7	47
02	308 #	296	-0-	-12	-0-	290	3	6 9	Y	5	52

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND					
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578								
FERGUSON -18-		WELL #:		1	RRCID ->	281990	COMPL. DATE	08/22/1988	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7960 - 8052
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	390 #	352	-0-	-38	-0-	348 3	4 9	Y	4			26
10	341 #	336	-0-	-5	-0-	332 3	4 9	Y	4			30
11	330 #	322	-0-	-8	-0-	318 3	4 9	Y	4			34
12	341 #	331	-0-	-10	-0-	324 3	7 9	Y	6			40
01	341 #	308	-0-	-33	-0-	299 3	9 9	Y	8			48
02	308 #	296	-0-	-12	-0-	290 3	6 9	Y	5			53

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING CITY (FUSSELMAN)		86000 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING				
COG OPERATING LLC		166150										
WILLIAMS		WELL #:		1T	RRCID ->	082264	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	8538	PERF.	8424 - 8430
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
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-

WILLIAMS		WELL #:		204	RRCID ->	082265	COMPL. DATE	05/13/1979	TOTAL DEPTH	8526	PERF.	8400 - 8420
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
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-

STONE CUTTER (WOLFCAMP)		86305 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
STONE-CUTTER		WELL #:		1	RRCID ->	172100	COMPL. DATE	09/28/1998	TOTAL DEPTH	12446	PERF.	11850 - 12446
09	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2		N	-0-			135
10	1953 N	373	-0-	-1580	-0-	373 2		N	-0-			135
11	1890 N	1615	-0-	-275	-0-	1615 2		N	-0-			135
12	1457 N	606	-0-	-851	-0-	606 2		N	-0-			135
01	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 2		N	-0-			135
02	1512 N	-0-	-0-	-1512	-0-			N	-0-			135

STONE CUTTER (WOLFCAMP)		//CONT.//	86305 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			942623								
KYLE 10		WELL #:	1	RRCID ->	268719	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	20247	PERF.	5445 - 5800
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SUN VALLEY (TUBB, LOWER)			87143 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS				
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.			426961									
VALLEY "F"		WELL #:	1	RRCID ->	160678	COMPL. DATE	04/23/1981	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	N/A	
09	280 R	280	-0-	-0-	-0-	250	2	30	9	N	27	194
10	175 R	175	-0-	-0-	-0-	172	2	3	9	N	3	34
11	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-	34
12	279 #	93	-0-	-186	-0-	59	2	34	9	N	31	65
01	279 #	174	-0-	-105	-0-	152	2	22	9	N	20	85
02	252 #	102	-0-	-150	-0-	102	2			N	-0-	85

SURVEY 16 (10,300)			87304 500	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS				
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC			728256									
BARNHART ET AL FEE		WELL #:	2	RRCID ->	042904	COMPL. DATE	10/19/1967	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-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-

BARNHART, ET AL FEE			WELL #:	3	RRCID ->	048390	COMPL. DATE	05/14/1970	TOTAL DEPTH	10694	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-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-

SWEETIE PECK (DEVONIAN)			87599 142	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND				
APACHE CORPORATION			027200									
SANDERS, JUNE TRACT "A"		WELL #:	31	RRCID ->	184694	COMPL. DATE	12/01/2015	TOTAL DEPTH	11882	PERF.	10010 - 16602	
09	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	652	2	813	3	Y	53	37
						58	9					
10	1581 N	1509	-0-	-72	-0-	109	1	477	2	Y	47	38
						871	3					
11	1590 N	1316	-0-	-274	-0-	113	1	61	2	Y	41	8
						1097	3					
12	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	111	1	932	2	Y	46	21
						762	3					
01	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	115	1	795	2	Y	48	27
						954	3					
02	1232 N	943	-0-	-289	-0-	64	1	466	2	Y	22	49
						389	3					
								24	9			

 SWEETIE PECK (DEVONIAN) //CONT.// 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 SANDERS, JUNE TRACT -A- WELL #: 9 RRCID -> 198878 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11794 - 13023

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	561 N	561	-0-	-0-	-0-	229	2	286	3	Y	42	35	0		30
						46	9								
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	38	1	168	2	Y	47	39	0		38
						307	3	52	9						
11	570 N	542	-0-	-28	-0-	44	1	24	2	Y	41	71	0		8
						429	3	45	9						
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	45	1	381	2	Y	46	33	0		21
						312	3	51	9						
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	51	1	350	2	Y	48	42	0		27
						420	3	53	9						
02	504 N	437	-0-	-67	-0-	29	1	209	2	Y	22				49
						175	3	24	9						

 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 LYNCH "17" WELL #: 1 RRCID -> 186909 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12175 - 14521

09	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4424	3	92	9	N	84	179	1		111
10	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-				111
11	2040 X	838	-0-	-1202	-0-	838	3			N	-0-				111
12	2108 X	525	-0-	-1583	-0-	501	3	24	9	N	22				133
01	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3667	3	154	9	N	140	166	1		107
*02	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3197	3	110	9	N	100	44	8		163

 HANNIFIN "20" WELL #: 1 RRCID -> 188563 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12038 - 16209

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53

 LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 LYNCH, JUNE WELL #: 1 RRCID -> 130532 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11781 - 11866

09	6450 X	6221	-0-	-229	-0-	6182	3	39	9	Y	35	53	1		37
10	6324 X	6098	-0-	-226	-0-	6033	3	65	9	Y	59	49	1		47
11	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	6064	3	57	9	Y	52	65	1		34
12	6479 X	6464	-0-	-15	-0-	6432	3	32	9	Y	29				63
01	6479 X	6280	-0-	-199	-0-	6228	3	52	9	Y	47	44	1		66
02	5796 X	4489	-0-	-1307	-0-	4458	3	31	9	Y	28	57	1		37

 REGIONS OPERATING, LLC 698840
 PECK, JOSIE FAYE WELL #: D 1 RRCID -> 157354 COMPL. DATE 11/18/1972 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11628 - 11910

09	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-				165
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-				165
11	1650 N	704	-0-	-946	-0-	704	3			N	-0-				165
12	1147 N	364	-0-	-783	-0-	364	3			N	-0-				165
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-				165
02	644 N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-				165

SWEETIE PECK (DEVONIAN)		//CONT.//		87599 142	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
SM ENERGY COMPANY				788997										
TXL "W" 33				WELL #:	1	RRCID ->	192978	COMPL. DATE	02/10/2002	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12220 - 12320	
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

SWEETIE PECK (WOLFCAMP, LO.)				87599 852	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MIDLAND						
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445										
SMB TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	131506	COMPL. DATE	07/14/1989	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	9894 - 9914	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SMITH, J. O.				WELL #:	4	RRCID ->	057853	COMPL. DATE	12/09/1973	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	N/A	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FOUNDERS OIL & GAS OPERATING, LLC				280640										
MAUER, B. M.				WELL #:	1	RRCID ->	020925	COMPL. DATE	02/10/1958	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	N/A	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROCA PRODUCTION, INC.				722193										
SMITH, J. O.				WELL #:	3	RRCID ->	086984	COMPL. DATE	08/30/1978	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	1731 - 2250	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T. C. I. (GRAYBURG ZONE)		//CONT.//		87889 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
SOIL ENERGY, INC.				800520								
EATON-WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID -> 136405	COMPL. DATE 07/15/1990	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 1996	- 2144			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			118
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			119
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			120
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			121
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			122
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			123

SPACE PRODUCTION INC.				807147	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
STATE NEELY				807147								
		WELL #:		2	RRCID -> 107969	COMPL. DATE 06/03/1982	TOTAL DEPTH 4020	PERF. 2190	- 2199			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157

T. C. I. (SEVEN RIVERS)				87889 568	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE				
RAMTEX ENERGY LLC				690225		ONE WELL						
ADAMS		WELL #:		2	RRCID -> 238200	COMPL. DATE 11/12/2007	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 1556	- 1664			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

T. C. I. (YATES)				87889 852	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
APV MCCAMEY LLC				028617		49B						
STOKES, GOLDIE		WELL #:		1	RRCID -> 191507	COMPL. DATE 05/01/2002	TOTAL DEPTH 2239	PERF. 1374	- 1514			
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

IMPERIAL GAS RESOURCES LLC				423398	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
TESTA				423398		5 R						
		WELL #:		5 R	RRCID -> 212744	COMPL. DATE 05/13/2003	TOTAL DEPTH 2150	PERF. 261	- 970			
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
*12	2783 R	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2	Y	-0-			69
*01	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	2	Y	-0-			69
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			69

DORAN				224391	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
		WELL #:		4	RRCID -> 224391	COMPL. DATE 07/16/2003	TOTAL DEPTH 2250	PERF. 936	- 2250			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			147
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			147
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

OIL AND GAS DIVISION

T. C. I. (YATES)		//CONT.//		87889 852	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS					
ROCA PRODUCTION, INC.				722193								
TEXAS COTTON INDUSTRIES		WELL #:		2	RRCID ->	051218	COMPL. DATE	11/01/1983	TOTAL DEPTH	2220	PERF.	1595 - 1630
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006			N	NO RPT		-0-
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-

EATON		WELL #:		1	RRCID ->	072325	COMPL. DATE	07/06/1977	TOTAL DEPTH	2331	PERF.	N/A
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167			N	NO RPT		-0-
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-

SPACE PRODUCTION INC.		WELL #:		1	RRCID ->	106271	COMPL. DATE	07/08/1983	TOTAL DEPTH	1240	PERF.	1183 - 1205
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

T.C.I., WEST (QUEEN)		WELL #:		5 R	RRCID ->	251412	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	261 - 970
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DORAN		WELL #:		4	RRCID ->	251416	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	936 - 2250
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS)		WELL #:		1	RRCID ->	176344	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	2231	PERF.	1572 - 1774
09	3000	N	3349	-0-	349	349	3334	2	15	9	N	14
10	3100	N	3115	-0-	15	364	3098	2	17	9	N	15
11	2558	N	2194	-0-	-364	-0-	2188	2	6	9	N	5
*12	3100	N	3411	-0-	311	311	3402	2	9	9	Y	8
01	899	X	453	-0-	-446	-0-	439	2	14	9	Y	13
02	812	X	NO RPT	-0-	-812	-0-					Y	NO RPT

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS)		//CONT.//		87890 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC		//CONT.//		423398							
CORRIGAN STATE		WELL #:		4N	RRCID ->	204209	COMPL. DATE	08/10/2003	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 700 - 2050
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TESTA		WELL #:		5 R	RRCID ->	251414	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 261 - 970
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DORAN		WELL #:		4	RRCID ->	251415	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 936 - 2250
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		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-

OXY USA WTP LP		630555			CAPACITY		CNTY: ECTOR				
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		209	RRCID ->	020969	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		309	RRCID ->	020974	COMPL. DATE	05/10/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)		//CONT.// 88071 232		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR		
OXY USA WTP LP		//CONT.// 630555							
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #: 409		RRCID -> 020976	COMPL. DATE 08/17/1989	TOTAL DEPTH 8045	PERF. 7910	- 7990	
M	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	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	0 X	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-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #: 507G		RRCID -> 116619	COMPL. DATE 03/21/1985	TOTAL DEPTH 8090	PERF. 7920	- 8090	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-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	
09	30660 X	25126	-0-	-5534	-0-	25126 2	Y	-0-	-0-
10	40771 X	40771	-0-	-0-	-0-	40771 2	Y	-0-	-0-
11	40196 X	40196	-0-	-0-	-0-	40196 2	Y	-0-	-0-
12	40558 X	40558	-0-	-0-	-0-	40558 2	Y	-0-	-0-
01	40765 X	40387	-0-	-378	-0-	40387 2	Y	-0-	-0-
02	36820 X	17944	-0-	-18876	-0-	17944 2	Y	-0-	-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #: 407G		RRCID -> 130405	COMPL. DATE 03/16/1989	TOTAL DEPTH 8118	PERF. 7928	- 8073	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

TXL (ELLENBURGER) 88071 290 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
APACHE CORPORATION 027200
TXL -E- WELL #: 3 RRCID -> 253059 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9400 - 9542

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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

09	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	21	-0-	21	21	21	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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-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

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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXL (WOLFCAMP, NORTH) 88071 928 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ECTOR
APACHE CORPORATION 027200
THOMAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 256649 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7658 - 9825

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXL "E" WELL #: 11 RRCID -> 256651 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7647 - 9825

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXL (WOLFCAMP, NORTH)		//CONT.//		88071 928	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ECTOR							
OXY USA WTP LP				630555										
TXL "F"				WELL #:	1	RRCID ->	080618	COMPL. DATE	01/17/1979	TOTAL DEPTH	8052	PERF.	7621 - 7804	
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
9406 JV-P TAURUS				WELL #:	1	RRCID ->	154400	COMPL. DATE	04/20/1995	TOTAL DEPTH	13990	PERF.	13690 - 13880	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
XTO ENERGY INC.				945936			CNTY: WARD							
PARISH 48				WELL #:	1H	RRCID ->	192320	COMPL. DATE	12/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	12758 - 18881	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
TENACITY (GLORIETA)				88778 210	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANDREWS							
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232										
UNIVERSITY ANDREWS				WELL #:	36	RRCID ->	178521	COMPL. DATE	04/18/2000	TOTAL DEPTH	6245	PERF.	5138 - 5338	
09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-			-0-
10	1023 N	702	-0-	-321	-0-	702	3			N	-0-			-0-
11	930 N	868	-0-	-62	-0-	868	3			N	-0-			-0-
12	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-			-0-
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-			-0-
02	812 N	294	-0-	-518	-0-	294	3			N	-0-			-0-

TEXAS BEND (ATOKA)		89106 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LOVING								
FDL OPERATING, LLC		263924														
VERMEJO		WELL #: 1		RRCID -> 051889		COMPL. DATE 05/15/1976		TOTAL DEPTH 19457 PERF. 4985 - 5719								
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	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								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							102
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							102
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							102
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							102
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							102
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							102

BEACH EXPLORATION, INC.		058915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
HUCKABY 26		WELL #: 1		RRCID -> 224141		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7908 - 7925								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							49
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

THISTLE (OVERTHRUST)		89408 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		616999														
DOWNIE RANCH		WELL #: 303		RRCID -> 129472		COMPL. DATE 07/21/1988		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2771 - 3146								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

DOWNIE RANCH		WELL #: 304		RRCID -> 135229		COMPL. DATE 06/19/1990		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1592 - 1660								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

DOWNIE RANCH		WELL #: 101		RRCID -> 147186		COMPL. DATE 08/31/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2488 - 2551								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

THISTLE (OVERTHRUST)		//CONT.//		89408 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
DOWNIE RANCH		WELL #:		403	RRCID ->	150779	COMPL. DATE	05/15/1994	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6239 -	6419		
M	O	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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
DOWNIE RANCH		WELL #:		401	RRCID ->	237163	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	2550 -	5430		
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
THREE BAR (DEVONIAN)				89690 250	ASSOCIATED	49B		CNTY: ANDREWS							
MERCURY OPERATING, LLC				560337											
PARKER, J. E. A/C 7 "A"		WELL #:		31	RRCID ->	052503	COMPL. DATE	03/30/1972	TOTAL DEPTH	8177	PERF.	N/A			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	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		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
THREE BAR (YATES)				89690 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
CARRUTH OIL & GAS, LLC				135967											
UNIVERSITY 11-5		WELL #:		1	RRCID ->	072795	COMPL. DATE	08/26/1977	TOTAL DEPTH	3181	PERF.	N/A			
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-				-0-
FUELED RESOURCES INC				288421				CNTY: ANDREWS							
PARKER, J. E.		WELL #:		85	RRCID ->	079796	COMPL. DATE	08/25/1977	TOTAL DEPTH	2911	PERF.	N/A			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

THREE BAR (YATES)		//CONT.//		89690 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
FUELED RESOURCES INC		//CONT.//		288421							
PARKER 3-A-54		WELL #:		1	RRCID ->	132312	COMPL. DATE	06/08/1989	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 2878 - 3074
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
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		0 N	NO RPT	-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

PARKER, J. E.		WELL #:		91	RRCID ->	164092	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 2973 - 3098
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

MAMMOTH EXPLORATION LLC		WELL #:		523592	RRCID ->	248921	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 2879 - 2954
09	480 N	452	-0-	-28	-0-	452	3		N	-0-	-0-
10	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3		N	-0-	-0-
11	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3		N	-0-	-0-
12	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3		N	-0-	-0-
01	1426 N	1115	-0-	-311	-0-	1115	3		N	-0-	-0-
02	1204 N	544	-0-	-660	-0-	544	3		N	-0-	-0-

REO OPERATING LLC		WELL #:		701876	RRCID ->	065230	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8520	PERF. 2884 - 3030
09	0 N	-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	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-

PARKER, J. E.		WELL #:		58	RRCID ->	065590	COMPL. DATE	12/13/1997	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 2840 - 2990
09	0 N	-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	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-

THREE BAR (YATES)		//CONT.// 89690 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
REO OPERATING LLC		//CONT.// 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

PARKER, J. E.		WELL #: 84		RRCID -> 069904		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2829 - 2900		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

PARKER, J. E.		WELL #: 88		RRCID -> 077972		COMPL. DATE 07/26/1978		TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2865 - 2946		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

PARKER, J. E.		WELL #: 87		RRCID -> 077973		COMPL. DATE 07/20/1978		TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2844 - 2933		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

PARKER, J. E.		WELL #: 89		RRCID -> 164086		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2870 - 3061		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

THUNDERBIRD (STRAWN)		89818 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
STANOLIND PRODUCTION LLC		813985								
HARRAL-COLLINS		WELL #: 159		RRCID -> 257691		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9445 - 9474		
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2020 - WELL PLUGGED 9-2-2020										

OIL AND GAS DIVISION

TMBRING (DEVONIAN) 90249 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 LIGON "22" STATE WELL #: 1H RRCID -> 200635 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13006 - 15405

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
09		1320 N	1172	-0-	-148	-0-	1172 3		N	-0-			-0-
10		1271 N	1204	-0-	-67	-0-	1204 3		N	-0-			-0-
11		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1612 3	316 4	N	-0-			-0-
12		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 3		N	-0-			-0-
01		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 3		N	-0-			-0-
02		1260 N	1163	-0-	-97	-0-	1163 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

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
09		28530 X	21959	-0-	-6571	-0-	21959 2		N	-0-			-0-
10		27311 X	16577	-0-	-10734	-0-	16577 2		N	-0-			-0-
11		22740 X	18475	-0-	-4265	-0-	18475 2		N	-0-			-0-
12		23498 X	15486	-0-	-8012	-0-	15486 2		N	-0-			-0-
01		23498 X	15394	-0-	-8104	-0-	15394 2		N	-0-			-0-
02		20496 X	5227	-0-	-15269	-0-	5227 2		N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163026 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 21100 PERF.17340 - 17360

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
09		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-			-0-
10		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-			-0-
11		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-			-0-
12		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			-0-
01		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-			-0-
02		28 N	5	-0-	-23	-0-	5 2		N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 252929 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 21385 PERF.17722 - 17874

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
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OXY USA INC. 630591
 HARDIN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 064175 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 20928 PERF. N/A

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
09		7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	7430 2		N	-0-			-0-
10		5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	5824 2		N	-0-			-0-
11		5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	5165 2		N	-0-			-0-
12		6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	6073 2		N	-0-			-0-
01		4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121 2		N	-0-			-0-
02		3612 X	2489	-0-	-1123	-0-	2489 2		N	-0-			-0-

TORO (DEVONIAN)		//CONT.// 90781 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
SOUTHERN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 070608		COMPL. DATE 03/17/1977		TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	11 X	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	N	-0-		-0-
*05	21 X	21	-0-	-0-	-0-	2 1	19 2	N	-0-		-0-
*06	82 X	82	-0-	-0-	-0-	12 1	70 2	N	-0-		-0-
*07	57 X	57	-0-	-0-	-0-	9 1	47 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
*08	53 X	53	-0-	-0-	-0-	8 1	45 2	N	-0-		-0-
*09	55 X	55	-0-	-0-	-0-	9 1	46 2	N	-0-		-0-
*10	36 X	36	-0-	-0-	-0-	6 1	30 2	N	-0-		-0-
*11	48 X	48	-0-	-0-	-0-	8 1	40 2	N	-0-		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TORO (ELLENBURGER)		90781 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.		054313								
REEVES 'AH' FEE		WELL #: 1W		RRCID -> 286188		COMPL. DATE 01/23/2019		TOTAL DEPTH 17007 PERF. 5390 - 6012		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 039620		COMPL. DATE 07/26/1966		TOTAL DEPTH 20800 PERF.19895 - 20735		
09	47668 X	47668	-0-	-0-	-0-	47668 2		N	-0-	-0-
10	57094 X	57094	-0-	-0-	-0-	57094 2		N	-0-	-0-
11	53312 X	53312	-0-	-0-	-0-	53312 2		N	-0-	-0-
12	52826 X	52826	-0-	-0-	-0-	52826 2		N	-0-	-0-
01	54903 X	54903	-0-	-0-	-0-	54903 2		N	-0-	-0-
02	29120 X	21486	-0-	-7634	-0-	21486 2		N	-0-	-0-

REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 041519		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953		
09	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	5815 2		N	-0-	-0-
10	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	5886 2		N	-0-	-0-
11	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	5758 2		N	-0-	-0-
12	6014 X	5700	-0-	-314	-0-	5700 2		N	-0-	-0-
01	6014 X	5894	-0-	-120	-0-	5894 2		N	-0-	-0-
02	5432 X	2124	-0-	-3308	-0-	2124 2		N	-0-	-0-

REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 4 L		RRCID -> 045002		COMPL. DATE 10/11/1968		TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A		
09	58825 X	58825	-0-	-0-	-0-	58825 2		N	-0-	-0-
10	50018 X	50018	-0-	-0-	-0-	50018 2		N	-0-	-0-
11	61952 X	61952	-0-	-0-	-0-	61952 2		N	-0-	-0-
12	53741 X	53741	-0-	-0-	-0-	53741 2		N	-0-	-0-
01	44924 X	44924	-0-	-0-	-0-	44924 2		N	-0-	-0-
02	16100 X	9256	-0-	-6844	-0-	9256 2		N	-0-	-0-

REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 3 A		RRCID -> 045790		COMPL. DATE 03/05/1969		TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A		
09	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086 2		N	-0-	-0-
10	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4210 2		N	-0-	-0-
11	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206 2		N	-0-	-0-
12	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050 2		N	-0-	-0-
01	3999 X	3872	-0-	-127	-0-	3872 2		N	-0-	-0-
02	3612 X	2050	-0-	-1562	-0-	2050 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	6477 2	N	-0-		-0-
10	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	6262 2	N	-0-		-0-
11	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	6273 2	N	-0-		-0-
12	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	6205 2	N	-0-		-0-
01	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	6336 2	N	-0-		-0-
02	3724 X	3195	-0-	-529	-0-	3195 2	N	-0-		-0-

REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 049648		COMPL. DATE 01/10/1971		TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A		
09	1680 N	1363	-0-	-317	-0-	1363 2	N	-0-		-0-
10	1519 N	1411	-0-	-108	-0-	1411 2	N	-0-		-0-
11	1710 N	1572	-0-	-138	-0-	1572 2	N	-0-		-0-
12	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2	N	-0-		-0-
01	1426 N	1331	-0-	-95	-0-	1331 2	N	-0-		-0-
02	1456 N	165	-0-	-1291	-0-	165 2	N	-0-		-0-

ELK RIVER RESOURCES, LLC		247760		RRCID -> 048844		COMPL. DATE 09/08/1970		TOTAL DEPTH 20970 PERF. N/A		
CAMPBELL STATE		WELL #: 1								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	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-

OXY USA INC.		630591		RRCID -> 046769		COMPL. DATE 07/21/1969		TOTAL DEPTH 21000 PERF.20482 - 21000		
SOUTHERN GAS UNIT		WELL #: 1								
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	9 1	46 2	N	-0-	-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	6 1	30 2	N	-0-	-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	8 1	40 2	N	-0-	-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	N	1	-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TORO (FUSSELMAN)		90781 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726								
CHAPPARAL		WELL #: 1		RRCID -> 207109		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 21385 PERF.18228 - 18741		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOYAH (DEVONIAN)		90880 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
PERMIAN SOLUTIONS LLC		655846								
SHURTFLEFF UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078058		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 15038 PERF. 4960 - 5110		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOYAH (PENN. 11350)		90880 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
MDC TEXAS OPERATOR LLC		556511							
TOYAH UNIT /ST. SCH. BD. -MM-/		WELL #: 3		RRCID -> 039403		COMPL. DATE 04/01/1995		TOTAL DEPTH 12826 PERF.11354 - 11364	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

TOYAH, NW (SHALE)		90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
CINNABAR OPERATING, LLC		153510							
HUGHES KENT RANCH STATE		WELL #: 3H		RRCID -> 254563		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5800 - 6253	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

JOSEPHINE 38		WELL #: 1		RRCID -> 255608		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 14260 PERF.12195 - 12908	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058		RRCID -> 245762		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 15322 PERF.14714 - 14775	
HARRISON STATE		WELL #: 2302							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 285322		COMPL. DATE 07/20/2018		TOTAL DEPTH 13638 PERF. 9650 - 9982	
PEDRO STATE 9		WELL #: 1							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				35

GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC		315075		RRCID -> 240961		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 6496 PERF. 3950 - 6447	
TOYAH SWD		WELL #: 1							
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC//CONT.// 315075
 TOYAH SWD WELL #: RRCID -> 287897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9938 - 19730

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

TOYAH SWD WELL #: 2 RRCID -> 290088 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 3900 - 6596

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUXE OPERATING LLC 511772
 JOBE STATE WELL #: 16 RRCID -> 221795 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11370 - 11820

09	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3	N	-0-			-0-
10	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3	N	-0-			-0-
11	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3	N	-0-			-0-
12	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3	N	-0-			-0-
*01	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3	N	-0-			-0-
02	1652 N	1054	-0-	-598	-0-	1054	3	N	-0-			-0-

BLOCK 59 STATE 35 1 WELL #: 2H RRCID -> 223577 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12391 - 14670

09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-			205
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			205
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205

PELICAN RANCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 227157 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702

09	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-			10
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

ROBERTSON 265 WELL #: 1ST RRCID -> 239064 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10612 - 14212

09	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 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-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
LUXE OPERATING LLC		//CONT.// 511772										
SHUFFIELD 72-14		WELL #: 1		RRCID -> 239807		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 13142 PERF.11995 - 12988				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	201 1	1817 3	N	-0-			-0-
10	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	227 1	2124 3	N	-0-			-0-
11	3000 N	6425	-0-	3425	3425	594 1	5831 3	N	-0-			-0-
12	3100 N	3447	-0-	347	3772	197 1	3250 3	N	-0-			-0-
*01	3100 N	1798	-0-	-1302	2470	185 1	1613 3	N	-0-			-0-
*02	3000 X	530	-0-	-2470	-0-	57 1	473 3	N	-0-			-0-

MCCLURE STATE 72-23		WELL #: 1H		RRCID -> 241361		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 12909 PERF.12084 - 16376				
09	3000 N	12175	-0-	9175	9175	12175 3		N	-0-			-0-
10	3100 N	21927	-0-	18827	28002	21927 3		N	-0-			-0-
11	3000 N	14864	-0-	11864	39866	14864 3		N	-0-			-0-
12	52509 X	12643	-0-	-39866	-0-	12643 3		N	-0-			-0-
*01	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	5252 3		N	-0-			-0-
*02	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	5560 3		N	-0-			-0-

METHODIST STATE 72-38		WELL #: 1H		RRCID -> 242799		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 12404 PERF.13201 - 16469				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GROVE STATE 72-21		WELL #: 1H		RRCID -> 245271		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 12844 PERF.11850 - 16511				
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-			-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	155 N	69	-0-	-86	-0-	69 3		N	-0-			-0-
*01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-			-0-
*02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			-0-

JOBIE STATE 70-58		WELL #: 1H		RRCID -> 245489		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 11519 PERF.10632 - 15030				
09	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470 3		N	-0-			-0-
10	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-			-0-
11	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-			-0-
12	155 X	111	-0-	-44	-0-	111 3		N	-0-			-0-
*01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-			-0-
02	140 N	49	-0-	-91	-0-	49 3		N	-0-			-0-

NOBLE 72-32		WELL #: 1H		RRCID -> 245729		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 13328 PERF.12552 - 16141				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLOCK 59 STATE 36-7		WELL #: 1H		RRCID -> 245763		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 11980 PERF.12230 - 14286				
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772
 JOHNSON STATE 56-10 WELL #: 1 RRCID -> 246221 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10227 - 11550

M	O	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
09		4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-	-0-					N	-0-					161
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

 CALDWELL STATE 71-5 WELL #: 1H RRCID -> 246598 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10867 PERF.12000 - 14602

09	13568 X	13568	-0-	-0-	-0-	-0-	13568	3				N	-0-					40
10	13935 X	13935	-0-	-0-	-0-	-0-	13935	3				N	-0-					40
11	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	-0-	4077	3				N	-0-					40
12	12989 X	10373	-0-	-0-	-2616	-0-	10373	3				N	-0-					40
01	12989 X	8796	-0-	-0-	-4193	-0-	8796	3				N	-0-					40
02	11732 X	4332	-0-	-0-	-7400	-0-	4332	3				N	-0-					40

 JOBE STATE 70-1 WELL #: 2H RRCID -> 251668 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12488 - 15223

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	3100 N	7272	-0-	-0-	4172	-0-	4172	3	7272	3		N	-0-					-0-
*01	3100 N	86	-0-	-0-	-3014	-0-	1158	3	86	3		N	-0-					-0-
*02	1158 N	-0-	-0-	-0-	-1158	-0-						N	-0-					-0-

 HILL STATE 71-4 WELL #: 1 RRCID -> 252479 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11693 PERF.10269 - 11304

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						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	0 N	-0-	-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

09	9870 X	-0-	-0-	-9870	-0-	-0-						N	-0-					33
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33

 RECOVERY OPERATING LP 696542
 BRACKENRIDGE STATE 57-44 WELL #: 1 RRCID -> 246223 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 18600 PERF.17256 - 18454

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-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P 774719
JOHNSON STATE WELL #: RRCID -> 224981 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10400 - 11677

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2017														

WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329
WELTNER TRUST 32-55 WELL #: 1D RRCID -> 260734 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 13773 PERF. 3850 - 4360

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

TUNSTILL (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

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

TUNSTILL, JACK STATE WELL #: 5RE RRCID -> 226698 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4478 - 4502

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2019 - P/A 12/16/19														

TUNSTILL (DELAWARE) 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
GIDDYUP BUTTERCUP WELL #: 1 RRCID -> 282939 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 5160 - 6540

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
GUM POPPER WELL #: 1 RRCID -> 282437 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 4960 - 6770

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

TUNSTILL (DELAWARE) //CONT.// 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
LONE TREE SWD WELL #: 1 RRCID -> 282527 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5250 - 7350												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MANBEARPIG WELL #: 1 RRCID -> 283054 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5165 - 6860												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOSS JACK WELL #: 1 RRCID -> 283692 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 5195 - 7000												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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												
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC 728256												
HATCH 16 WELL #: X001 RRCID -> 286974 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5045 - 6377												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUNSTILL (DELAWARE)		//CONT.//		91817 500	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: REEVES							
STATELINE WATER, LLC				816096										
BUNIN 4 SWD				WELL #:	1	RRCID ->	286789	COMPL. DATE	03/18/2019	TOTAL DEPTH	5330	PERF.	3468 - 5044	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

V-TWIN (CHERRY CANYON)				92890 075	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD						
MCGEE DRILLING CORPORATION				549369									
ROAD KING				WELL #:	1	RRCID ->	191435	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6848 - 6968
09	1770 #	702	-0-	-1068	-0-	493 2	209 9	N	190	354 1			146
10	1043 R	1043	-0-	-0-	-0-	753 2	290 9	N	264	175 1			235
11	1209 R	1209	-0-	-0-	-0-	943 2	266 9	N	242	181 1			296
12	1234 R	1234	-0-	-0-	-0-	958 2	276 9	N	251	367 1			180
01	1220 R	1220	-0-	-0-	-0-	955 2	265 9	N	241	180 1			241
02	1120 #	460	-0-	-660	-0-	300 2	160 9	N	145	176 1			210

VERMEJO (DELAWARE)				93584 300	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING						
DIAMONDBACK E&P LLC				217012									
MEXCO STEELHEAD				WELL #:	1	RRCID ->	245912	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	6684	PERF.	5700 - 5720
09	1470 X	711	-0-	-759	-0-	711 2		Y	-0-				39
10	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-			Y	-0-				39
11	1170 X	535	-0-	-635	-0-	535 2		Y	-0-				39
12	744 X	389	-0-	-355	-0-	389 2		Y	-0-				39
01	744 X	736	-0-	-8	-0-	735 2	1 9	Y	1				40
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-			Y	-0-				40

CARPENTER				WELL #:	1	RRCID ->	254677	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4345 - 4355
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	1				25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				25
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	28 2	1 9	Y	1				26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				26

FDL OPERATING, LLC				263924			CNTY: LOVING						
RAINBOW STATE				WELL #:	4	RRCID ->	204729	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	4560 - 4578
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	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

VERMEJO (DEVONIAN)		93584 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD			
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC		694704									
BROWN UNIT		WELL #:	1D	RRCID ->	090283	COMPL. DATE	06/19/2017	TOTAL DEPTH	19064	PERF.	4880 - 5761
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VERMEJO (ELLENBURGER)		93584 440		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
FDL OPERATING, LLC		263924									
GRAYLING		WELL #:	1	RRCID ->	168185	COMPL. DATE	02/04/1998	TOTAL DEPTH	21330	PERF.	20754 - 21004
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEELHEAD		93584 440		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
		263924									
		WELL #:	1	RRCID ->	201841	COMPL. DATE	04/09/2003	TOTAL DEPTH	21300	PERF.	20869 - 21175
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CUTTHROAT		93584 440		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
		263924									
		WELL #:	1R	RRCID ->	203473	COMPL. DATE	10/07/2000	TOTAL DEPTH	21300	PERF.	20898 - 21190
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RED BLUFF RESOURCES LLC		696653		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
GATAGA GAS UNIT		263924									
		WELL #:	5A	RRCID ->	088626	COMPL. DATE	06/28/1980	TOTAL DEPTH	21600	PERF.	21033 - 21109
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VERMEJO (FUSSELMAN)		93584 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
FDL OPERATING, LLC		263924									
BROOK-STATE		WELL #:	1	RRCID ->	059221	COMPL. DATE	11/30/2006	TOTAL DEPTH	16885	PERF.	18804 - 18847
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VERMEJO (FUSSELMAN)		//CONT.//		93584 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LOVING		
FDL OPERATING, LLC		//CONT.//		263924								
CATFISH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	065900	COMPL. DATE	04/03/1976	TOTAL DEPTH	21200	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		3000 N	17724	-0-	14724	14724	17724	3	N	-0-		-0-
10		3100 N	5619	-0-	2519	17243	5619	3	N	-0-		-0-
11		3000 N	16161	-0-	13161	30404	16161	3	N	-0-		-0-
12		3100 N	1108	-0-	-1992	28412	1108	3	N	-0-		-0-
01		31359 X	2947	-0-	-28412	-0-	2947	3	N	-0-		-0-
02		280 X	NO RPT	-0-	-280	-0-			N	NO RPT		-0-

CATFISH UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	224121	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	18400	PERF.18247 - 18292	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RED BLUFF RESOURCES LLC		WELL #:		6	RRCID ->	095495	COMPL. DATE	04/24/1981	TOTAL DEPTH	18977	PERF.18931 - 18961	
GATAGA GAS UNIT												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VERMEJO, E. (ATOKA)		WELL #:		1	RRCID ->	193861	COMPL. DATE	07/16/2002	TOTAL DEPTH	17025	PERF.16727 - 16804	
FDL OPERATING, LLC												
ELMER												
09		5 X	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	11734	-0-	11734	11734	11734	3	Y	-0-		-0-
01		T. A.	1594	-0-	1594	13328	1594	3	Y	-0-		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13328			Y	NO RPT		-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	096337	COMPL. DATE	01/28/2000	TOTAL DEPTH	19500	PERF.16802 - 18806	
EAST VERMEJO												
09		9464 X	9464	-0-	-0-	-0-	9464	2	N	-0-		-0-
10		9960 X	9960	-0-	-0-	-0-	9960	2	N	-0-		-0-
11		10397 X	10397	-0-	-0-	-0-	10397	2	N	-0-		-0-
12		9491 X	9491	-0-	-0-	-0-	9491	2	N	-0-		-0-
01		9444 X	9444	-0-	-0-	-0-	9444	2	N	-0-		-0-
*02		3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2	N	-0-		-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	170869	COMPL. DATE	10/02/1998	TOTAL DEPTH	19050	PERF.16618 - 16654	
GOLDEN												
09		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3	N	-0-		-0-
10		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3	N	-0-		-0-
11		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3	N	-0-		-0-
12		744 N	610	-0-	-134	-0-	610	3	N	-0-		-0-
01		682 N	616	-0-	-66	-0-	616	3	N	-0-		-0-
02		672 N	406	-0-	-266	-0-	406	3	N	-0-		-0-

VIEJOS (DEVONIAN)												
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION												
UNIVERSITY "8"												
93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS												
775563												
WELL #: 1 RRCID -> 173436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6232 - 6262												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09	10	11	12	01	02							
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		434 #	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-	-0-
11		562 R	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-	-0-
12		434 #	379	-0-	-55	-0-	379	2		N	-0-	-0-
01		434 #	315	-0-	-119	-0-	315	2		N	-0-	-0-
02		532 #	328	-0-	-204	-0-	328	2		N	-0-	-0-

UNIVERSITY "4A"												
WELL #: 1 RRCID -> 180885 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6130 - 6212												
09		702 R	702	-0-	-0-	-0-	702	2		Y	-0-	-0-
10		626 R	626	-0-	-0-	-0-	626	2		Y	-0-	-0-
11		685 R	685	-0-	-0-	-0-	685	2		Y	-0-	-0-
12		713 #	682	-0-	-31	-0-	682	2		Y	-0-	-0-
01		775 R	775	-0-	-0-	-0-	775	2		Y	-0-	-0-
02		644 #	583	-0-	-61	-0-	583	2		Y	-0-	-0-

UNIVERSITY "4A"												
WELL #: 2 RRCID -> 180886 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283												
09		534 R	534	-0-	-0-	-0-	527	2	7	9	Y	34
10		478 R	478	-0-	-0-	-0-	470	2	8	9	Y	41
11		519 R	519	-0-	-0-	-0-	513	2	6	9	Y	33
12		519 R	519	-0-	-0-	-0-	511	2	8	9	Y	27
01		592 R	592	-0-	-0-	-0-	581	2	11	9	Y	37
*02		444 R	444	-0-	-0-	-0-	437	2	7	9	Y	28

UNIVERSITY "4A"												
WELL #: 3 RRCID -> 180887 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6220 - 6236												
09		112 R	112	-0-	-0-	-0-	105	2	7	9	Y	30
10		102 R	102	-0-	-0-	-0-	94	2	8	9	Y	37
11		109 R	109	-0-	-0-	-0-	103	2	6	9	Y	29
12		124 #	110	-0-	-14	-0-	102	2	8	9	Y	23
01		127 R	127	-0-	-0-	-0-	116	2	11	9	Y	33
02		112 #	94	-0-	-18	-0-	87	2	7	9	Y	24

UNIVERSITY "4"												
WELL #: 2 RRCID -> 183358 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6206 - 6246												
09		364 R	364	-0-	-0-	-0-	351	2	13	9	Y	54
10		328 R	328	-0-	-0-	-0-	313	2	15	9	Y	68
11		352 R	352	-0-	-0-	-0-	342	2	10	9	Y	51
12		372 #	356	-0-	-16	-0-	341	2	15	9	Y	38
01		409 R	409	-0-	-0-	-0-	387	2	22	9	Y	58
02		336 #	304	-0-	-32	-0-	291	2	13	9	Y	40

UNIVERSITY "4"												
WELL #: 3 RRCID -> 183361 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6230 - 6300												
09		240 #	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-	67
10		155 #	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-	67
11		150 #	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-	67
12		155 #	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-	67
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	67
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	67

UNIVERSITY "4"												
WELL #: 4 RRCID -> 183364 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6207 - 6287												
09		154 R	154	-0-	-0-	-0-	141	2	13	9	Y	83
10		136 R	136	-0-	-0-	-0-	121	2	15	9	Y	97
11		143 R	143	-0-	-0-	-0-	133	2	10	9	Y	80
12		155 #	147	-0-	-8	-0-	132	2	15	9	Y	67
01		155 #	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-	67
02		140 #	-0-	-0-	-140	-0-				Y	-0-	67

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS													
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563													
UNIVERSITY "4" WELL #: 7 RRCID -> 183367 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6288 - 6325													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
09	188 R	188	-0-	-0-	-0-	175 2	13 9	Y		12			47
10	172 R	172	-0-	-0-	-0-	157 2	15 9	Y		14			61
11	181 R	181	-0-	-0-	-0-	171 2	10 9	Y		9	26 1		44
12	186 #	185	-0-	-1	-0-	170 2	15 9	Y		14	27 1		31
01	216 R	216	-0-	-0-	-0-	194 2	22 9	Y		20			51
02	168 #	159	-0-	-9	-0-	146 2	13 9	Y		12	30 1		33

SIMATA ENERGY, LLC 781975													
UNIVERSITY 16 WELL #: 208 RRCID -> 172594 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6242 - 6249													
09	2340 #	1395	-0-	-945	-0-	1386 2	9 9	N		8			86
10	2773 R	2773	-0-	-0-	-0-	2760 2	13 9	N		12			98
*11	2250 #	2137	-0-	-113	-0-	2137 2		N		-0-			98
12	2232 #	1707	-0-	-525	-0-	1679 2	28 9	N		25			123
01	2418 #	1563	-0-	-855	-0-	1545 2	18 9	N		16			139
02	2184 #	776	-0-	-1408	-0-	776 2		N		-0-			139

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													
09	12720 X	8658	-0-	-4062	-0-	8658 3		N		-0-			-0-
10	13144 X	7196	-0-	-5948	-0-	7196 3		N		-0-			-0-
11	9669 X	9669	-0-	-0-	-0-	9669 3		N		-0-			-0-
12	9269 X	9031	-0-	-238	-0-	9031 3		N		-0-			-0-
*01	12464 X	12464	-0-	-0-	-0-	12464 3		N		-0-			-0-
02	8092 X	NO RPT	-0-	-8092	-0-			N		NO RPT			-0-

ACU 37 WELL #: 1H RRCID -> 279685 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13810 - 15862													
09	10010 X	10010	-0-	-0-	-0-	9276 3	734 9	N		667	730 1		229
10	10393 X	10393	-0-	-0-	-0-	9713 3	680 9	N		618	367 1		480
11	16204 X	16204	-0-	-0-	-0-	14810 3	1394 9	N		1267	1704 1		43
12	30429 X	30429	-0-	-0-	-0-	27248 1	3181 9	N		2892	2823 1		112
*01	26740 X	26740	-0-	-0-	-0-	24702 3	2038 9	N		1853	1519 1		446
02	9352 X	NO RPT	-0-	-9352	-0-			N		NO RPT			446

KING OF THE HILL 33 WELL #: 1H RRCID -> 289966 COMPL. DATE 04/23/2020 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13516 - 16912													
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	SHUT IN	13530	-0-	13530	13530	11417 3	2113 9	N		1921	1082 1		839
11	31495 X	17965	-0-	-13530	-0-	15115 3	2850 9	N		2591	2599 1		831
12	19977 X	19977	-0-	-0-	-0-	17455 3	2522 9	N		2293	2747 1		377
*01	18707 X	18707	-0-	-0-	-0-	16159 1	2548 9	N		2316	2396 1		297
02	10192 X	NO RPT	-0-	-10192	-0-			N		NO RPT			297

W. A. M. (FUSSELMAN) 94183 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING													
SLANT OPERATING, LLC 786697													
TERRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 086786 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8570 - 8584													
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

W. A. M. (FUSSELMAN) //CONT.// 94183 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 F. CONGER WELL #: 303 RRCID -> 118219 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8648 - 8673

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	870 #	576	-0-	-294	-0-	569	3	7	9	Y	6	15	1			3
10	1023 #	569	-0-	-454	-0-	561	3	8	9	Y	7	4	1			6
11	990 #	492	-0-	-498	-0-	481	3	11	9	Y	10	13	1			3
12	1023 #	811	-0-	-212	-0-	797	3	14	9	Y	13	13	1			3
01	806 R	806	-0-	-0-	-0-	794	3	12	9	Y	11	6	1			8
*02	745 R	745	-0-	-0-	-0-	735	3	10	9	Y	9	13	1			4

TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 146991 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8614 - 8646

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					Y	20					20
10	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					20
11	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					20
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

W. A. M. (WOLFCAMP) 94183 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 FOSTER CONGER WELL #: 2 RRCID -> 290321 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5906 - 7359

06	14B2 EXT	163	-0-	163	163	6	1	155	3	N	-0-					-0-
						2	4									
07	0	153	-0-	153	316	6	1	146	3	N	-0-					-0-
						1	4									
08	0	145	-0-	145	461	6	1	138	3	N	-0-					-0-
						1	4									
09	0	160	-0-	160	621	7	1	142	3	N	-0-					-0-
						11	4									
10	0	172	-0-	172	793	8	1	157	3	N	-0-					-0-
						7	4									
11	0 W	164	-0-	164	957	8	1	149	3	N	-0-					-0-
						7	4									
12	0 W	161	-0-	161	1118	7	1	151	3	N	-0-					-0-
						3	4									
01	0 W	154	-0-	154	1272	7	1	142	3	N	-0-					-0-
						5	4									
02	0 W	119	-0-	119	1391	5	1	105	3	N	-0-					-0-
						9	4									

SLANT OPERATING, LLC 786697
 WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 237137 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5904 - 7363

09	540 N	104	-0-	-436	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	310 N	157	-0-	-153	-0-	25	3	132	9	Y	120	120	1			-0-
11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
12	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			Y	-0-					-0-
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			Y	-0-					-0-
*02	420 N	222	-0-	-198	-0-	178	3	44	9	Y	40					40

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
WADDELL, W.N.		WELL #: 191		RRCID -> 033048		COMPL. DATE 11/24/1954		TOTAL DEPTH 3495 PERF. N/A				
M O	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	
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	262	2	7 9	Y	6	7 1	2
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	245	2	7 9	Y	6	6 1	2
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	233	2	7 9	Y	6	7 1	1
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	277	2	6 9	Y	5	4 1	2
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	267	2	6 9	Y	5	5 1	2
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		2

WADDELL, W.N.		WELL #: 899		RRCID -> 034403		COMPL. DATE 11/05/1964		TOTAL DEPTH 3116 PERF. N/A				
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	143	2	7 9	Y	6	7 1	2
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	169	2	7 9	Y	6	6 1	2
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	154	2	7 9	Y	6	7 1	1
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	152	2	6 9	Y	5	4 1	2
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	149	2	6 9	Y	5	5 1	2
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		2

WADDELL, W.N.		WELL #: 898		RRCID -> 034427		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 3181 PERF. 3048 - 3124				
09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	870	2	7 9	Y	6	8 1	3
10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	983	2	6 9	Y	5	4 1	4
11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	949	2	7 9	Y	6	3 1	7
12	923 N	923	-0-	-0-	-0-	915	2	8 9	Y	7	7 1	7
01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	900	2	8 9	Y	7	6 1	8
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		8

WADDELL, W.N.		WELL #: 914		RRCID -> 038011		COMPL. DATE 12/07/1965		TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A				
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 682		RRCID -> 069238		COMPL. DATE 10/05/1976		TOTAL DEPTH 3530 PERF. N/A				
09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	845	2	22 9	Y	20	27 1	10
10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1150	2	22 9	Y	20	15 1	15
11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1019	2	19 9	Y	17	9 1	23
12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	994	2	26 9	Y	24	23 1	24
01	925 N	925	-0-	-0-	-0-	899	2	26 9	Y	24	20 1	28
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		28

WADDELL, W.N.		WELL #: 958		RRCID -> 072449		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300				
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	526	2	7 9	Y	6	8 1	3
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	626	2	6 9	Y	5	4 1	4
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	615	2	7 9	Y	6	3 1	7
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	595	2	8 9	Y	7	7 1	7
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	587	2	8 9	Y	7	6 1	8
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		8

WADDELL, W.N.		WELL #: 15		RRCID -> 144422		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
WADDELL, W.N.		WELL #: 736		RRCID -> 144840		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3076 - 3174				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	735	2	7 9	Y	6	8 1	3
10	862 N	862	-0-	-0-	-0-	856	2	6 9	Y	5	4 1	4
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	805	2	7 9	Y	6	3 1	7
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	803	2	8 9	Y	7	7 1	7
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	795	2	8 9	Y	7	6 1	8
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		8

WADDELL, W.N.		WELL #: 1145		RRCID -> 144841		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 11270 PERF. 3019 - 3142				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-

WADDELL, W.N.		WELL #: 859		RRCID -> 147187		COMPL. DATE 10/09/1993		TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3067 - 3148				
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	568	2	7 9	Y	6	7 1	2
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	784	2	7 9	Y	6	5 1	3
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	716	2	6 9	Y	5	6 1	2
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	700	2	7 9	Y	6	6 1	2
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	695	2	7 9	Y	6	6 1	2
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		2

WADDELL, W.N.		WELL #: 310		RRCID -> 160203		COMPL. DATE 09/01/1996		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3082 - 3187				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 793		RRCID -> 170610		COMPL. DATE 07/10/1998		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 890		RRCID -> 190864		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3060 - 3134				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-

WADDELL, W.N.		WELL #: 293		RRCID -> 190926		COMPL. DATE 07/29/2002		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188				
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	160	2	46 9	Y	42	43 1	13
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	414	2	44 9	Y	40	36 1	17
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	394	2	45 9	Y	41	43 1	15
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	337	2	46 9	Y	42	41 1	16
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	184	2	46 9	Y	42	42 1	16
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		16

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #: 1200		RRCID -> 205775		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH 3630		PERF. 3096 - 3136		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	515	2	41	9	Y	37	34	1	11
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	734	2	44	9	Y	40	34	1	17
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	719	2	45	9	Y	41	43	1	15
12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	800	2	46	9	Y	42	41	1	16
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	824	2	46	9	Y	42	42	1	16
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			16

CITATION OIL & GAS CORP.		154235		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE						
EDWARDS, W. P.		WELL #: 13		RRCID -> 174043		COMPL. DATE 07/29/1999		TOTAL DEPTH 3552		PERF. 3060 - 3153				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC		827681		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
HENDERSON, M. F.		WELL #: 158		RRCID -> 067267		COMPL. DATE 06/18/1976		TOTAL DEPTH 3200		PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

HENDERSON, M. F.		WELL #: 45		RRCID -> 147486		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 3512		PERF. 3183 - 3024				
09	600 N	561	-0-	-39	-0-	561	2			Y	-0-			3
10	620 N	592	-0-	-28	-0-	592	2			Y	-0-	2	1	1
11	570 N	545	-0-	-25	-0-	543	2	2	9	Y	2	2	1	1
12	589 N	523	-0-	-66	-0-	523	2			Y	-0-			1
01	589 N	505	-0-	-84	-0-	505	2			Y	-0-	1	1	-0-
02	504 N	462	-0-	-42	-0-	462	2			Y	-0-			-0-

WAGON WHEEL (PENN)		94640 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
SUNDOWN ENERGY LP		829482		WELL #: 1112		RRCID -> 154680		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7986 - 8914		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

WAHA (ATOKA)		94648 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 12		RRCID -> 165424		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 17250		PERF. 11523 - 11661		
09	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	3			N	-0-			-0-
10	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3			N	-0-			-0-
11	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			N	-0-			-0-
12	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3			N	-0-			-0-
01	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3			N	-0-			-0-
*02	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-			-0-

WAHA (DELAWARE) EXTEX 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				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 3		Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-		393 4		Y	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ICE BROTHERS, INC. HODGE, H. T.		421790		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES				
WELL #:		1		RRCID -> 021003		COMPL. DATE 08/22/1960			TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A				
09	30 N	14	-0-	-16	-0-		14 3		N	-0-			22
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41 3		N	-0-			22
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35 3		N	-0-			22
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-		46 3		N	-0-			22
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-		42 3		N	-0-			22
*02	53 N	53	-0-	-0-	-0-		53 3		N	-0-			22

HODGE, J. H.		WELL #:		1 C		RRCID -> 021004		COMPL. DATE 03/10/1960			TOTAL DEPTH 5258 PERF. N/A		
09	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-		3335 3	9 9	Y	8			24
10	3255 X	3089	-0-	-166	-0-		3083 3	6 9	Y	5			29
11	3150 X	2448	-0-	-702	-0-		2439 3	9 9	Y	8			37
12	3441 X	1702	-0-	-1739	-0-		1692 3	10 9	Y	9			46
01	3441 X	1567	-0-	-1874	-0-		1549 3	18 9	Y	16			62
02	3108 X	1698	-0-	-1410	-0-		1681 3	17 9	Y	15			77

HODGE, J. H.		WELL #:		2		RRCID -> 021005		COMPL. DATE 07/04/1960			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	90 N	56	-0-	-34	-0-		55 3	1 9	Y	1			9
10	93 N	73	-0-	-20	-0-		72 3	1 9	Y	1			10
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-		39 3	1 9	Y	1			11
12	62 N	17	-0-	-45	-0-		16 3	1 9	Y	1			12
01	62 N	16	-0-	-46	-0-		15 3	1 9	Y	1			13
*02	50 N	50	-0-	-0-	-0-		49 3	1 9	Y	1			14

HODGE, J. H.		WELL #:		3B		RRCID -> 021006		COMPL. DATE 05/15/1985			TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4820 - 4932		
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-		73 3	1 9	Y	1			9
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-		71 3	1 9	Y	1			10
11	90 N	59	-0-	-31	-0-		58 3	1 9	Y	1			11
12	62 N	43	-0-	-19	-0-		42 3	1 9	Y	1			12
01	62 N	40	-0-	-22	-0-		39 3	1 9	Y	1			13
02	56 N	53	-0-	-3	-0-		52 3	1 9	Y	1			14

HODGE, J. H. "A"		WELL #:		1A		RRCID -> 021007		COMPL. DATE 09/01/1960			TOTAL DEPTH 4947 PERF. N/A		
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-		168 3		Y	-0-			92
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-		186 3		Y	-0-			92
11	210 N	209	-0-	-1	-0-		209 3		Y	-0-			92
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-		277 3		Y	-0-			92
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-		254 3		Y	-0-			92
02	196 N	128	-0-	-68	-0-		128 3		Y	-0-			92

WAHA (DELAWARE)		//CONT.//		94648 166	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES							
ICE BROTHERS, INC.		//CONT.//		421790											
HODGE, J. H. "A"		WELL #:		4B	RRCID ->	136983	COMPL. DATE	01/04/1991	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	4708 -	4735		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	270 N	94	-0-	-176	-0-		94	3		Y	-0-				42
10	248 N	121	-0-	-127	-0-		121	3		Y	-0-				42
11	150 N	2	-0-	-148	-0-		2	3		Y	-0-				42
12	93 N	1	-0-	-92	-0-		1	3		Y	-0-				42
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				42
*02	258 N	258	-0-	-0-	-0-		258	3		Y	-0-				42

INCLINE ENERGY				423656											
TREES, J. C., ESTATE				WELL #:		1		RRCID ->		021010		COMPL. DATE		09/17/1960	
												TOTAL DEPTH		5200	
														PERF. N/A	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-		784	2		Y	-0-				-0-
11	864 N	864	-0-	-0-	-0-		864	2		Y	-0-				-0-
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-		845	2		Y	-0-				-0-
01	794 N	794	-0-	-0-	-0-		794	2		Y	-0-				-0-
02	532 N	288	-0-	-244	-0-		288	2		Y	-0-				-0-

TREES, J. C., ESTATE -A-				WELL #:		1		RRCID ->		021012		COMPL. DATE		05/01/1961	
														TOTAL DEPTH	
														5032	
														PERF. N/A	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1				20
10	958 N	958	-0-	-0-	-0-		958	2		Y	-0-				20
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-		1055	2	1	9	Y	1			21
12	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-		1032	2	2	9	Y	2			23
01	970 N	970	-0-	-0-	-0-		970	2			Y	-0-			23
02	644 N	351	-0-	-293	-0-		351	2			Y	-0-			23

MECO IV, LLC				557076											
STATE-TREES "18"				WELL #:		1		RRCID ->		176346		COMPL. DATE		11/01/1999	
														TOTAL DEPTH	
														5339	
														PERF. 5006 -	
														5084	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

WWM OPERATING, LLC				945289											
FOSTER, J. C.				WELL #:		1		RRCID ->		134103		COMPL. DATE		03/28/1990	
														TOTAL DEPTH	
														4858	
														PERF. 4704 -	
														4762	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HODGE, J.H.				WELL #:		4A		RRCID ->		140999		COMPL. DATE		02/01/1992	
														TOTAL DEPTH	
														5050	
														PERF. 4754 -	
														4764	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

WAHA (DELAWARE)		//CONT.//		94648 166	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
XTO ENERGY INC.				945936							
MOORE, WAYNE				WELL #: 3	RRCID -> 021021	COMPL. DATE 11/26/1962	TOTAL DEPTH 5100	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MOORE, WAYNE				WELL #: 9	RRCID -> 033091	COMPL. DATE 05/03/1964	TOTAL DEPTH 5250	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WAHA (DEVONIAN)				94648 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
MECO IV, LLC				557076							
HODGE, J. H.				WELL #: 5	RRCID -> 043863	COMPL. DATE 12/15/2000	TOTAL DEPTH 15545	PERF. 11601 - 11776			
09	8640 X	7367	-0-	-1273	-0-	7367 3		Y	-0-		-0-
10	8928 X	8286	-0-	-642	-0-	8286 3		Y	-0-		-0-
11	8188 X	8188	-0-	-0-	-0-	8188 3		Y	-0-		-0-
12	8401 X	8209	-0-	-192	-0-	8209 3		Y	-0-		-0-
01	8370 X	8143	-0-	-227	-0-	8143 3		Y	-0-		-0-
02	7644 X	3267	-0-	-4377	-0-	3267 3		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			
09	26940 X	26814	-0-	-126	-0-	26812 3	2 9	Y	2		37
10	27838 X	27041	-0-	-797	-0-	27039 3	2 9	Y	2		39
11	27641 X	27641	-0-	-0-	-0-	27639 3	2 9	Y	2		41
12	28280 X	28280	-0-	-0-	-0-	28277 3	3 9	Y	3		44
01	27714 X	26195	-0-	-1519	-0-	26166 3	29 9	Y	26		70
02	DLQ G-10	9693	-0-	9693	-0-	9687 3	6 9	Y	5		75
HODGE -B-				WELL #: 1 U	RRCID -> 045654	COMPL. DATE 01/08/1969	TOTAL DEPTH 16155	PERF. N/A			
09	180 N	100	-0-	-80	-0-	100 3		N	-0-		-0-
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-		-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-		-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-		-0-
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	201 3		N	-0-		-0-
02	196 N	91	-0-	-105	-0-	91 3		N	-0-		-0-

WAHA (DEVONIAN)		//CONT.//		94648 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
HODGE, J. HOWARD B		WELL #:		5HU	RRCID ->	203638	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	11462	PERF.10548	- 10977			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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-

WAHA (ELLENBURGER)				94648 498	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: REEVES							
CHISOS OPERATING, INC.				149441											
ESTATE OF JACK FROST		WELL #:		1	RRCID ->	051241	COMPL. DATE	06/04/1971	TOTAL DEPTH	16540	PERF. N/A				
09	19510 N	19510	-0-	-0- B	-0-	19510	2			N	-0-				-0-
10	16585 N	13842	-0-	-2743 B	-0-	13842	2			N	-0-				-0-
11	14501 N	14501	-0-	-0- B	-0-	14501	2			N	-0-				-0-
12	20150 N	12125	-0-	-8025 B	-0-	12124	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01	13857 N	5020	-0-	-8837 B	-0-	5020	2			N	-0-				-0-
02	13524 N	11602	-0-	-1922 B	-0-	11602	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		

MECO IV, LLC				557076											
HODGE, J. H.		WELL #:		5	RRCID ->	043862	COMPL. DATE	11/25/1967	TOTAL DEPTH	15545	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-		

XTO ENERGY INC.				945936											
HODGE, J. HOWARD		WELL #:		1 L	RRCID ->	041982	COMPL. DATE	08/26/1992	TOTAL DEPTH	15093	PERF.13810	- 15093			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
09	2445 N	2445	-0-	-0- B	-0-	2445	3			Y	-0-				31
10	2440 N	2440	-0-	-0- B	-0-	2440	3			Y	-0-				31
11	2379 N	2379	-0-	-0- B	-0-	2377	3	2	9	Y	2				33
12	2542 N	2444	-0-	-98 B	-0-	2442	3	2	9	Y	2				35
01	2449 N	2272	-0-	-177 B	-0-	2272	3			Y	-0-				35
02	DLQ G-10	1591	-0-	1591 B	1591	1591	3			Y	-0-				35
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													1591		

HODGE -B-				3520											
WELL #:		1 L		RRCID ->	045680	COMPL. DATE	12/30/1968	TOTAL DEPTH	16155	PERF. N/A					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													3520		
09	26070	13270	-0-	-12800 B	-9280	13270	3			N	-0-				-0-
10	26939	30990	-0-	4051 B	-5229	30990	3			N	-0-				-0-
11	25080	28607	-0-	3527 B	-1702	28607	3			N	-0-				-0-
12	25916	28583	-0-	2667 B	965	28583	3			N	-0-				-0-
01	26939	27062	-0-	123 B	1088	27062	3			N	-0-				-0-
02	24332	16805	-0-	-7527 B	-6439	16805	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-6439		

WAHA (ELLENBURGER)		//CONT.// 94648 498		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REEVES	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
TREES ESTATE -20-		WELL #: 1 L		RRCID -> 049990		COMPL. DATE 12/01/1970		TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	6160 N	6160	-0-	-0-	B	-0-	6159 3	1 9 Y	6
10	6298 N	6298	-0-	-0-	B	-0-	6289 3	9 9 Y	12
11	5426 N	5426	-0-	-0-	B	-0-	5418 3	8 9 Y	19
12	6355 N	4490	-0-	-1865 B	-0-	-0-	4482 3	8 9 Y	15
01	6293 N	4424	-0-	-1869 B	-0-	-0-	4422 3	2 9 Y	17
02	DLQ G-10	2717	-0-	2717 B	-0-	-0-	2717 3	Y	11
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2717									
WAHA (GAS STORAGE)		94648 510		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: REEVES	
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP		253364							
WAHA/FROST		WELL #: 1C		RRCID -> 220327		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
WAHA/FROST WELL #: 2C RRCID -> 220333 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
WAHA/FROST WELL #: 4C RRCID -> 220334 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
WAHA/FROST WELL #: 5C RRCID -> 220430 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
WAHA/FROST WELL #: 9C RRCID -> 220431 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WAHA (GAS STORAGE)		//CONT.//		94648 510	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: REEVES						
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP		//CONT.//		253364										
WAHA/FROST		WELL #:		10C	RRCID ->	220432	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	2500	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WAHA (KINDERHOOK)				94648 581	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REEVES						
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125										
FIDELITY TRUST "21"		WELL #:		1	RRCID ->	188767	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH	15284	PERF.10264 - 15258			
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
09	8794 R	8794	-0-	-0-	-0-	8794	3			N	-0-			93
10	7741 R	7741	-0-	-0-	-0-	7741	3			N	-0-			93
11	40288	27299	-0-	-12989	-0-	27289	3	10	9	N	9			102
12	20985	17886	-0-	-3099	-0-	17886	3			N	-0-			102
01	27981	21384	-0-	-6597	-0-	21384	3			N	-0-			102
*02	22490	17773	-0-	-4717	-0-	17773	3			N	-0-			102

WAHA (MISSISSIPPIAN)				94648 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES						
CHISOS OPERATING, INC.				149441										
ESTATE OF JACK FROST		WELL #:		2	RRCID ->	224171	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10116 - 10314			
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
09	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-			123
10	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			N	-0-			123
11	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-			123
12	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-			123
01	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	5305	2	78	9	N	71	174	1	20
*02	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3300	2	11	9	N	10			30

XTO ENERGY INC.				945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES						
HODGE, HOWARD J.														
HODGE -B-		WELL #:		2	RRCID ->	044232	COMPL. DATE	06/04/1968	TOTAL DEPTH	10388	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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
12	T. A.	-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

HODGE -B-		WELL #:		2	RRCID ->	045867	COMPL. DATE	04/20/1999	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9844 - 10110			
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
09	33780 X	33244	-0-	-536	-0-	33242	3	2	9	Y	2			160
10	34906 X	32381	-0-	-2525	-0-	32379	3	2	9	Y	2			162
11	32550 X	32312	-0-	-238	-0-	32308	3	4	9	Y	4			166
12	34451 X	34451	-0-	-0-	-0-	34448	3	3	9	Y	3			169
01	34348 X	33796	-0-	-552	-0-	33795	3	1	9	Y	1			170
02	DLQ G-10	18510	-0-	18510	-0-	18510	3			Y	-0-			170

MOORE, WAYNE		WELL #:		16 U	RRCID ->	046115	COMPL. DATE	03/07/1969	TOTAL DEPTH	17881	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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WAHA (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		94648 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
TREES ESTATE -20-		WELL #:		1 U	RRCID ->	049609	COMPL. DATE	12/01/1970	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	9929	-	10050
M	O	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		4020 X	3107	-0-	-913	-0-	3104 3	3 9	Y	3	1 1			5
10		3441 X	3358	-0-	-83	-0-	3356 3	2 9	Y	2	2 1			5
11		3330 X	2843	-0-	-487	-0-	2836 3	7 9	Y	6				11
12		3441 X	2835	-0-	-606	-0-	2832 3	3 9	Y	3	6 1			8
01		3348 X	2791	-0-	-557	-0-	2790 3	1 9	Y	1				9
02	DLQ	G-10	1707	-0-	1707	1707	1707 3		Y	-0-	3 1			6

WAHA (MONTROYA)		//CONT.//		94648 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125										
FIDELITY TRUST "21"		WELL #:		1H	RRCID ->	192397	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH	15284	PERF.	10264	-	15258
M	O	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES				
F SCOTT 14		//CONT.//												
		WELL #:		1HL	RRCID ->	188761	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	13898	-	17621
M	O	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES				
MOORE, WAYNE		//CONT.//												
		WELL #:		16 L	RRCID ->	046078	COMPL. DATE	03/03/1969	TOTAL DEPTH	17881	PERF.	N/A	-	
M	O	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		6960 X	6607	-0-	-353	-0-	6606 3	1 9	Y	1				115
10		7192 X	6761	-0-	-431	-0-	6760 3	1 9	Y	1				116
11		6510 X	6501	-0-	-9	-0-	6498 3	3 9	Y	3				119
12		6820 X	5698	-0-	-1122	-0-	5696 3	2 9	Y	2				121
01		6820 X	3536	-0-	-3284	-0-	3535 3	1 9	Y	1				122
02	DLQ	G-10	4653	-0-	4653	4653	4653 3		Y	-0-				122

HODGE, J. HOWARD		//CONT.//		190090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES				
		//CONT.//												
		WELL #:		7H	RRCID ->	190090	COMPL. DATE	11/03/2003	TOTAL DEPTH	14988	PERF.	11123	-	14988
M	O	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		32040 X	31633	-0-	-407	-0-	31581 3	52 9	N	47				155
10		33108 X	29592	-0-	-3516	-0-	29550 3	42 9	N	38				193
11		29790 X	24445	-0-	-5345	-0-	24408 3	37 9	N	34				227
12		32674 X	31582	-0-	-1092	-0-	31493 3	89 9	N	81	186 1	2 8		120
01		32674 X	28980	-0-	-3694	-0-	28899 3	81 9	N	74				194
02		29512 X	16490	-0-	-13022	-0-	16490 3		N	-0-				194

LIGON, S E 20		//CONT.//		192408	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES				
		//CONT.//												
		WELL #:		1HL	RRCID ->	192408	COMPL. DATE	06/06/2002	TOTAL DEPTH	13880	PERF.	13765	-	16740
M	O	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1782 3	17 9	Y	15				29
10		1767 N	1255	-0-	-512	-0-	1249 3	6 9	Y	5				34
11		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1742 3	4 9	Y	4				38
12		1767 N	1600	-0-	-167	-0-	1590 3	10 9	Y	9				47
01		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1490 3	17 9	Y	15				62
02	DLQ	G-10	567	-0-	567	567	567 3		Y	-0-				62

WAHA (MONTROYA 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	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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
MECO IV, LLC		557076														
HODGE, J. H.		WELL #: 8		RRCID -> 210024		COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 13025 PERF.12414 - 12624								
09	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	3			N	-0-					30
10	4309 X	3973	-0-	-336	-0-	3973	3			N	-0-					30
11	4170 X	3378	-0-	-792	-0-	3378	3			N	-0-					30
12	4309 X	3792	-0-	-517	-0-	3792	3			N	-0-					30
01	4309 X	3860	-0-	-449	-0-	3860	3			N	-0-					30
02	3892 X	3154	-0-	-738	-0-	3154	3			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								
09	11533 X	11533	-0-	-0-	-0-	11533	3			Y	-0-					30
10	10760 X	10760	-0-	-0-	-0-	10760	3			Y	-0-					30
11	10830 X	10740	-0-	-90	-0-	10739	3	1	9	Y	1					31
12	11811 X	11042	-0-	-769	-0-	11042	3			Y	-0-					31
01	11811 X	11315	-0-	-496	-0-	11315	3			Y	-0-					31
02	DLQ G-10	8003	-0-	8003	8003	8003	3			Y	-0-					31
HODGE "B"		WELL #: 3		RRCID -> 118877		COMPL. DATE 05/28/1994		TOTAL DEPTH 11815 PERF.11182 - 11348								
09	8100 X	7982	-0-	-118	-0-	7982	3			N	-0-					51
10	8370 X	8222	-0-	-148	-0-	8222	3			N	-0-					51
11	8010 X	7822	-0-	-188	-0-	7822	3			N	-0-					51
12	8277 X	8100	-0-	-177	-0-	8100	3			N	-0-					51
01	8246 X	7958	-0-	-288	-0-	7958	3			N	-0-					51
02	7448 X	4590	-0-	-2858	-0-	4590	3			N	-0-					51
TREES "20"		WELL #: 2		RRCID -> 161593		COMPL. DATE 09/26/1996		TOTAL DEPTH 13166 PERF.12180 - 12476								
09	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	5979	3	9	9	Y	8	6	1			17
10	5642 X	5448	-0-	-194	-0-	5431	3	17	9	Y	15	6	1			26
11	5460 X	5310	-0-	-150	-0-	5299	3	11	9	Y	10					36
12	6169 X	5737	-0-	-432	-0-	5727	3	10	9	Y	9	20	1			25
01	6169 X	5420	-0-	-749	-0-	5418	3	2	9	Y	2					27
02	DLQ G-10	3470	-0-	3470	3470	3470	3			Y	-0-	9	1			18
HODGE, J. HOWARD B		WELL #: 5HL		RRCID -> 171640		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 11462 PERF.11871 - 13900								
09	17700 X	16846	-0-	-854	-0-	16804	3	42	9	N	38					301
10	18290 X	13677	-0-	-4613	-0-	13655	3	22	9	N	20	190	1			131
11	14910 X	14654	-0-	-256	-0-	14625	3	29	9	N	26					157
12	17422 X	17197	-0-	-225	-0-	17118	3	79	9	N	72					229
01	17422 X	15854	-0-	-1568	-0-	15799	3	55	9	N	50					279
02	15736 X	10665	-0-	-5071	-0-	10625	3	40	9	N	36	184	1			131

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

WAHA (MONTROYA 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
09	4320 X	3112	-0-	-1208	-0-	3109 3	3 9	Y	3	7 1		15
10	4464 X	3398	-0-	-1066	-0-	3376 3	22 9	Y	20	6 1		29
11	3990 X	2291	-0-	-1699	-0-	2262 3	29 9	Y	26			55
12	3751 X	3586	-0-	-165	-0-	3575 3	11 9	Y	10	31 1		34
01	3472 X	2964	-0-	-508	-0-	2962 3	2 9	Y	2			36
02	DLQ G-10	2868	-0-	2868	2868	2868 3		Y	-0-	12 1		24

HODGE, J. HOWARD B		WELL #:		4H	RRCID ->	256760	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	11894	PERF.12100 -	14970
09	18840 X	17014	-0-	-1826	-0-	16953 3	61 9	N	55			250
10	19468 X	17144	-0-	-2324	-0-	17085 3	59 9	N	54	190 1		114
11	18300 X	12327	-0-	-5973	-0-	12265 3	62 9	N	56			170
12	17979 X	17979	-0-	-0-	-0-	17868 3	111 9	N	101			271
01	17794 X	15389	-0-	-2405	-0-	15279 3	110 9	N	100	188 1		183
02	15876 X	11449	-0-	-4427	-0-	11449 3		N	-0-			183

WAHA (MONTROYA 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
09	8944	7712	-0-	-1232	-0-	7650 3	62 9	N	56			60
10	6726	6711	-0-	-15	-0-	6692 3	19 9	N	17			77
11	6402 R	6402	-0-	-0-	-0-	6369 3	33 9	N	30			107
12	6696	6892	-0-	196	196	6855 3	37 9	N	34	1 8		140
01	9116	7808	-0-	-1308	-0-	7789 3	19 9	N	17			157
02	6048	6020	-0-	-28	-0-	6019 3	1 9	N	1	149 1		9

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
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

FROST, J.		WELL #:		14	RRCID ->	150836	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6445	PERF. 4918 -	4923
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN)		94656 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862										
BODKINS		WELL #:		12H	RRCID ->	195658	COMPL. DATE	10/02/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12657 -	13701
09	14601 X	14601	-0-	-0-	-0-	14601 2		N	-0-			1
10	12200 X	12200	-0-	-0-	-0-	12200 2		N	-0-			1
11	7744 X	7744	-0-	-0-	-0-	7744 2		N	-0-			1
12	14485 X	14485	-0-	-0-	-0-	14485 2		N	-0-			1
01	12641 X	12641	-0-	-0-	-0-	12641 2		N	-0-			1
*02	8370 X	8370	-0-	-0-	-0-	8370 2		N	-0-			1

WAHA, WEST (DEVONIAN)		//CONT.// 94656 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862									
RAPE "13"		WELL #: 2H		RRCID ->	209083	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	14043	PERF.13351 - 17315	
M	O	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	
09		2258 N	2258	-0-	-0-	2258 2				-0-	
10		1967 N	1967	-0-	-0-	1967 2				-0-	
11		228 N	228	-0-	-0-	228 2				-0-	
12		2263 N	20	-0-	-2243	20 2				-0-	
01		1953 N	5	-0-	-1948	5 2				-0-	
*02		754 N	754	-0-	-0-	754 2				-0-	

MOORE, WAYNE 3		WELL #: 1H		RRCID ->	213334	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	14055	PERF.13241 - 17262	
09		5370 X	4143	-0-	-1227	4143 2				-0-	
10		5549 X	5403	-0-	-146	5403 2				-0-	
11		5370 X	3973	-0-	-1397	3973 2				-0-	
12		4712 X	4605	-0-	-107	4605 2				-0-	
01		5394 X	4279	-0-	-1115	4279 2				-0-	
02		4872 X	3930	-0-	-942	3930 2				-0-	

CHEVRON U. S. A. INC.		148113									
FROST, J.		WELL #: 3H		RRCID ->	150191	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17400	PERF.13940 - 15286	
09		4020 X	3908	-0-	-112	3908 2				-0-	
10		4123 X	4035	-0-	-88	4035 2				-0-	
11		3960 X	3335	-0-	-625	3335 2				-0-	
12		4270 X	4270	-0-	-0-	4270 2				-0-	
01		4069 X	4069	-0-	-0-	4069 2				-0-	
02		3640 X	2869	-0-	-771	2869 2				-0-	

TREES, J. C. ESTATE ET AL		WELL #: 4H		RRCID ->	190423	COMPL. DATE	04/29/2002	TOTAL DEPTH	17150	PERF.13216 - 15498	
09		9925 X	9925	-0-	-0-	9925 2				-0-	
10		12554 X	12554	-0-	-0-	12554 2				-0-	
11		12492 X	12492	-0-	-0-	12492 2				-0-	
12		11588 X	11588	-0-	-0-	11588 2				-0-	
01		11005 X	9472	-0-	-1533	9472 2				-0-	
02		9940 X	5892	-0-	-4048	5892 2				-0-	

DIAMONDBACK E&P LLC		217012									
MOORE-GILMORE		WELL #: 1		RRCID ->	196098	COMPL. DATE	07/04/2002	TOTAL DEPTH	19992	PERF.16012 - 16014	
09		2100 X	1358	-0-	-742	1358 2				41	
10		2108 X	344	-0-	-1764	344 2				41	
11		1050 N	-0-	-0-	-1050					41	
12		1395 N	1196	-0-	-199	18 1	1178 2	Y	-0-	41	
01		3100 N	3583	-0-	483	51 1	3529 2	Y	3	44	
*02		2539 N	2056	-0-	-483	3 9				44	
						36 1	2020 2	Y	-0-		

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544									
F SCOTT 14		WELL #: 1HU		RRCID ->	188762	COMPL. DATE	12/09/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12633 - 12860	
09		8928 X	8928	-0-	-0-	8928 2				-0-	
10		8703 X	8703	-0-	-0-	8703 2				-0-	
11		7328 X	7328	-0-	-0-	7328 2				-0-	
12		9107 X	9107	-0-	-0-	9107 2				-0-	
01		8078 X	8078	-0-	-0-	8078 2				-0-	
*02		7105 X	7105	-0-	-0-	7105 2				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

WAHA, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//	94656 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//	617544										
BECKEN 11		WELL #:	1	RRCID ->	195544	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	17500	PERF.12770 - 16549			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123 2		N	-0-			16
10		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253 2		N	-0-			16
11		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073 2		N	-0-			16
12		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2		N	-0-			16
01		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			16
*02		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172 2		N	-0-			16
XTO ENERGY INC.			945936					CNTY: REEVES					
LIGON, S E 20		WELL #:	1HU	RRCID ->	192469	COMPL. DATE	07/12/2002	TOTAL DEPTH	13880	PERF.12742 - 12986			
09		2880 X	2643	-0-	-237	-0-	2643 3		Y	-0-			11
10		2945 X	2778	-0-	-167	-0-	2777 3	1 9	Y	1			12
11		2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821 3		Y	-0-			12
12		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922 3		Y	-0-			12
01		2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2915 3	4 9	Y	4			16
02	DLQ	G-10	1735	-0-	1735	-0-	1735 3		Y	-0-			16
LIGON, S E 20		WELL #:	2H	RRCID ->	195334	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	13220	PERF.13580 - 14870			
09		5430 X	5105	-0-	-325	-0-	5104 3	1 9	Y	1			44
10		5611 X	5395	-0-	-216	-0-	5393 3	2 9	Y	2			46
11		5310 X	5093	-0-	-217	-0-	5092 3	1 9	Y	1			47
12		5487 X	5193	-0-	-294	-0-	5193 3		Y	-0-			47
01		5394 X	5304	-0-	-90	-0-	5289 3	15 9	Y	14			61
02	DLQ	G-10	3490	-0-	3490	-0-	3490 3		Y	-0-			61
WAHA, WEST (ELLENBURGER)			94656 555	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			147862										
TREES ESTATE		WELL #:	101	RRCID ->	138856	COMPL. DATE	06/13/1991	TOTAL DEPTH	16628	PERF.15873 - 16628			
09		29580 X	27300	-0-	-2280	-0-	27300 2		N	-0-			-0-
10		30566 X	30536	-0-	-30	-0-	30536 2		N	-0-			-0-
11		31649 X	31649	-0-	-0-	-0-	31649 2		N	-0-			-0-
12		31253 X	31253	-0-	-0-	-0-	31253 2		N	-0-			-0-
01		32295 X	32295	-0-	-0-	-0-	32295 2		N	-0-			-0-
02		27608 X	14649	-0-	-12959	-0-	14649 2		N	-0-			-0-
CHEVRON U. S. A. INC.			148113					CNTY: REEVES					
FROST, J.		WELL #:	15	RRCID ->	082617	COMPL. DATE	01/16/1979	TOTAL DEPTH	17100	PERF.16305 - 17100			
09		5160 X	5017	-0-	-143	-0-	5017 2		N	-0-			-0-
10		5332 X	5206	-0-	-126	-0-	5206 2		N	-0-			-0-
11		5130 X	3417	-0-	-1713	-0-	3417 2		N	-0-			-0-
12		5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	5630 2		N	-0-			-0-
01		5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5347 2		N	-0-			-0-
02		4704 X	2436	-0-	-2268	-0-	2436 2		N	-0-			-0-
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.			617544					CNTY: REEVES					
F SCOTT		WELL #:	2	RRCID ->	035476	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17643	PERF.16141 - 17643			
09		11736 X	11736	-0-	-0-	-0-	11736 2		N	-0-			-0-
10		12077 X	12077	-0-	-0-	-0-	12077 2		N	-0-			-0-
11		10163 X	10163	-0-	-0-	-0-	10163 2		N	-0-			-0-
12		2108 X	1616	-0-	-492	-0-	1616 2		N	-0-			-0-
01		12650 X	12650	-0-	-0-	-0-	12650 2		N	-0-			-0-
*02		6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	6644 2		N	-0-			-0-

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

WAHA, WEST (ELLENBURGER)		//CONT.//		94656	555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544									
F SCOTT 13		WELL #:		1	RRCID ->	039872	COMPL. DATE	03/25/1966	TOTAL DEPTH	17430	PERF.	N/A	
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	-0-	790	2	N	-0-			81
10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	-0-	815	2	N	-0-			81
11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	-0-	782	2	N	-0-			81
12	815 N	815	-0-	-0-	-0-	-0-	815	2	N	-0-			81
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	-0-	809	2	N	-0-			81
*02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-	617	2	N	-0-			81

BODKINS, J. D. #2		WELL #:		1	RRCID ->	040176	COMPL. DATE	09/04/1966	TOTAL DEPTH	17400	PERF.	N/A	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198

WALKER (PENN DETRITAL)		94747		260	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
SBJ OIL & GAS, LLC		884395											
WILSON 33		WELL #:		01	RRCID ->	282568	COMPL. DATE	03/03/2017	TOTAL DEPTH	7678	PERF.	7496 - 7504	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	95 1		4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			10
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			15
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			27

WAR-SAN (DEVONIAN-OIL)		95108		250	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MIDLAND					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445											
SANDERS, JUNE T.		WELL #:		6H	RRCID ->	278344	COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL DEPTH	11967	PERF.	12931 - 15561	
09	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	-0-	1055	3	Y	-0-			-0-
10	1116 N	711	-0-	-405	-0-	-0-	711	3	Y	-0-			-0-
11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	-0-	989	3	Y	-0-			-0-
12	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	-0-	1052	3	Y	-0-			-0-
01	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	-0-	1016	3	Y	-0-			-0-
02	924 N	394	-0-	-530	-0-	-0-	394	3	Y	-0-			-0-

WAR-WINK (DELAWARE)		95122		400	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WINKLER					
CHEVRON U. S. A. INC.		148113											
STATE OF TEXAS -DE-		WELL #:		1	RRCID ->	021044	COMPL. DATE	01/05/2001	TOTAL DEPTH	5120	PERF.	4996 - 5112	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WAR-WINK, S. (ELLEN.)
CHEVRON U. S. A. INC.
UNIVERSITY 10-18

95129 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
148113
WELL #: 1 L RRCID -> 055938 COMPL. DATE 05/17/1973 TOTAL DEPTH 22470 PERF. N/A

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

WAR-WINK, S. (FUSSELMAN)
CHEVRON U. S. A. INC.
UNIVERSITY 10-18

95129 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
148113
WELL #: 1 U RRCID -> 055939 COMPL. DATE 05/17/1987 TOTAL DEPTH 22470 PERF.17021 - 17192

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WAR-WINK, S. (WOLFCAMP)
CHEVRON U. S. A. INC.
UNIVERSITY "9-18" -B-

95129 600 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
148113
WELL #: 1 RRCID -> 283588 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 20828 PERF.11315 - 11696

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	217 R	217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	149	2	68	9	Y	62	50	1			56
10	62 #	55	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	11	2	44	9	Y	40	33	1			63
11	60 #	37	-0-	-0-	-23	-0-	-0-	1	2	36	9	Y	33	67	1			29
12	62 #	-0-	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	28	24	1			33
01	127 R	127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2	23	9	Y	21	18	1			36
02	56 #	17	-0-	-0-	-39	-0-	-0-	2	2	15	9	Y	14	17	1			33

OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC
UNIVERSITY 18-6

617484
WELL #: 1 RRCID -> 182803 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 20752 PERF.14342 - 15165

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			207
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2021

WARD, SOUTH
RADIUS OPERATING, LLC
SLOAN

95138 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
687835
WELL #: 1 RRCID -> 097087 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2102 - 2172

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2020 - P/A 10/15/20

SLOAN

WELL #: 2 RRCID -> 099733 COMPL. DATE 03/09/1982 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2072 - 2172

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2020 - WELL PLUGGED 12-1-2020

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.)				95138 406	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD					
CONTANGO RESOURCES, INC.				173206								
BEATY, ESTHER				WELL #: 1	RRCID -> 254811	COMPL. DATE 09/08/2007	TOTAL DEPTH 7983	PERF. 7700	- 7766			
M O	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
09	1500 #	70	-0-	-1430	-0-	70 3		N	-0-			-0-
10	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			-0-
11	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-			-0-
12	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-			-0-
01	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-
02	140 #	138	-0-	-2	-0-	138 3		N	-0-			-0-

TWO P PARTNERS, LLC				875088								
YORK, J. F.				WELL #: P 1 U	RRCID -> 105993	COMPL. DATE 04/30/1965	TOTAL DEPTH 8485	PERF. 7660	- 7680			
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
12	10 #	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
01	10 #	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.)				95138 464	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD					
ARCH OIL & GAS, LLC				029272								
CRUMP, W. E.				WELL #: 1 U	RRCID -> 021040	COMPL. DATE 04/24/1962	TOTAL DEPTH 8197	PERF. N/A				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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			
09	990 N	959	-0-	-31	-0-	959 3		Y	-0-			-0-
10	1023 N	952	-0-	-71	-0-	952 3		Y	-0-			-0-
11	960 N	896	-0-	-64	-0-	896 3		Y	-0-			-0-
12	992 N	910	-0-	-82	-0-	910 3		Y	-0-			-0-
01	961 N	895	-0-	-66	-0-	895 3		Y	-0-			-0-
02	840 N	802	-0-	-38	-0-	802 3		Y	-0-			-0-

JJH ENERGY COMPANY				427402								
BEATY				WELL #: 1	RRCID -> 030409	COMPL. DATE 07/03/1963	TOTAL DEPTH 7838	PERF. N/A				
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 3		N	-0-			-0-
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3		N	-0-			-0-
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 3		N	-0-			-0-
12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3		N	-0-			-0-
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			-0-
*02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3		N	-0-			-0-

PURVIS OPERATING CO.				683200								
SOUTHLAND ROYALTY 906				WELL #: 1 U	RRCID -> 021039	COMPL. DATE 08/01/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 3		N	-0-			-0-
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3		N	-0-			-0-
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		N	-0-			-0-
02	420 N	397	-0-	-23	-0-	397 3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.)		//CONT.//	95138 464	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
TWO P PARTNERS, LLC			875088								
NORTH CENTRAL OIL CORPORATION		WELL #:	1	RRCID -> 034095	COMPL. DATE	08/22/1964	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		909 N	909	-0-	-0-	909 2		N	-0-		-0-
10		923 N	923	-0-	-0-	923 2		N	-0-		-0-
11		903 N	903	-0-	-0-	903 2		N	-0-		-0-
12		907 N	907	-0-	-0-	907 2		N	-0-		-0-
01		894 N	894	-0-	-0-	894 2		N	-0-		-0-
*02		805 N	805	-0-	-0-	805 2		N	-0-		-0-

WARD, S. (PENN. 8430)			95138 580	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
DIAMOND S ENERGY COMPANY			217005								
SMITH, F. G.		WELL #:	2 L	RRCID -> 077918	COMPL. DATE	10/16/1966	TOTAL DEPTH	8595	PERF.	8429 - 8481	
09		1140 N	843	-0-	-297	843 2		N	-0-		125
10		806 N	806	-0-	-0-	806 2		N	-0-		125
11		900 N	825	-0-	-75	825 2		N	-0-		125
12		868 N	744	-0-	-124	744 2		N	-0-		125
01		744 N	744	-0-	-0-	744 2		N	-0-		125
*02		688 N	688	-0-	-0-	688 2		N	-0-		125

TWO P PARTNERS, LLC			875088		CAPACITY			CNTY: WARD			
MILLER, JANE DEAN ET AL		WELL #:	15	RRCID -> 070993	COMPL. DATE	05/09/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09		300 N	300	-0-	-0-	300 2		Y	-0-		-0-
10		372 N	292	-0-	-80	292 2		Y	-0-		-0-
11		330 N	275	-0-	-55	275 2		Y	-0-		-0-
12		310 N	263	-0-	-47	263 2		Y	-0-		-0-
01		279 N	240	-0-	-39	240 2		Y	-0-		-0-
02		252 N	249	-0-	-3	249 2		Y	-0-		-0-

WARD-ESTES, NORTH			95152 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC			280571								
JOHNSON -A-		WELL #:		RRCID -> 290491	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10714 - 15774	
09		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RADIUS OPERATING, LLC			687835		CAPACITY			CNTY: WARD			
SMITH		WELL #:	1	RRCID -> 125581	COMPL. DATE	08/11/1987	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	2485 - 2493	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TWO P PARTNERS, LLC			875088		CAPACITY			CNTY: WARD			
ESTES, W. A.		WELL #:	85	RRCID -> 129485	COMPL. DATE	12/07/1988	TOTAL DEPTH	3227	PERF.	2402 - 2467	
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WARD-ESTES, N. (WICHITA-ALBANY) 95152 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD												
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206												
AMERICAN NATIONAL LIFE INS.CO. WELL #: 54 RRCID -> 281154 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5715 - 8862												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

09		2910 #	1806	-0-	-1104	-0-	1806	3		N	-0-	17
10		2139 #	1912	-0-	-227	-0-	1912	3		N	-0-	17
11		2040 #	1571	-0-	-469	-0-	1571	3		N	-0-	17
12		2108 #	1387	-0-	-721	-0-	1387	3		N	-0-	17
01		1922 #	1327	-0-	-595	-0-	1327	3		N	-0-	17
02		1456 N	1221	-0-	-235	-0-	1221	3		N	-0-	17

WEINER (MCKEE) 95970 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER												
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149												
MCCABE WELL #: 30 RRCID -> 196108 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10716 - 10794												

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	147
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	147
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	147
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	147
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	147
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	147

CHEVRON U. S. A. INC. 148113												
HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180877 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11218												

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

HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 183084 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177												

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

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

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

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
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-			-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-			-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-			-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-			N	NO RPT			-0-

SUN-HALLEY WELL #: 5 RRCID -> 021053 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-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

09	420 N	402	-0-	-18	-0-	402 2		Y	-0-			-0-
10	434 N	407	-0-	-27	-0-	407 2		Y	-0-			-0-
11	420 N	311	-0-	-109	-0-	311 2		Y	-0-			-0-
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		Y	-0-			-0-
01	403 N	383	-0-	-20	-0-	383 2		Y	-0-			-0-
02	T. A.	367	-0-	367	367	367 2		Y	-0-			-0-

ROONEY, ONEZ WELL #: 1 RRCID -> 202038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1583 - 1626

09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	52	173	1	56
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	66			122
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	188 2	68 9	N	62			184
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	55 2	62 9	N	56	185	1	55
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	59			114
02	252 N	181	-0-	-71	-0-	127 2	54 9	N	49			163

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WOODWARD, F. WELL #: 1 RRCID -> 046451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4553 PERF. 3970 - 4440

09	1470 N	1369	-0-	-101	-0-	1369 2		Y	-0-			-0-
10	1488 N	1272	-0-	-216	-0-	1272 2		Y	-0-			-0-
11	1410 N	880	-0-	-530	-0-	880 2		Y	-0-			-0-
12	1426 N	1188	-0-	-238	-0-	1188 2		Y	-0-			-0-
01	1271 N	1171	-0-	-100	-0-	1171 2		Y	-0-			-0-
*02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2		Y	-0-			-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
 MCDONALD -45- WELL #: 1 L RRCID -> 053737 COMPL. DATE 09/22/1972 TOTAL DEPTH 4568 PERF. N/A

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

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

WOODWARD, F. WELL #: 2 RRCID -> 132404 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 3996 - 4484

09	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
10	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
11	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
12	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
01	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
*02	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-					-0-

WOODWARD "33" WELL #: 1 RRCID -> 136667 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565

09	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2180	2	96	9	N	87					167
10	2635 N	1780	-0-	-855	-0-	1763	2	17	9	N	15					182
11	2100 N	1358	-0-	-742	-0-	1357	2	1	9	N	1					183
12	2356 N	2327	-0-	-29	-0-	2282	2	45	9	N	41	181	1			43
01	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1888	2	2	9	N	2					45
*02	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1318	2	57	9	N	52					97

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 23 RRCID -> 156478 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3453 - 4266

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CAMERON, A. A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 162169 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126

09	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
10	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
11	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
12	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
01	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
*02	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3928 RRCID -> 167919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337

09	5250 X	4432	-0-	-818	-0-	4426	2	6	9	Y	5	6	1			1
10	5425 X	4563	-0-	-862	-0-	4557	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	5250 X	2199	-0-	-3051	-0-	2192	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	5022 X	4835	-0-	-187	-0-	4828	2	7	9	Y	6	5	1			2
01	4836 X	3462	-0-	-1374	-0-	3450	2	12	9	Y	11	3	1			10
02	4144 X	2985	-0-	-1159	-0-	2974	2	11	9	Y	10	4	1			16

WENTZ (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		96373 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750								
MILLAR, L. H. ETAL		WELL #:		22	RRCID ->	168206	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4410	PERF. 3347 - 3381	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

MILLAR, L. H. ET AL		WELL #:		3927	RRCID ->	171061	COMPL. DATE	09/11/1998	TOTAL DEPTH	4510	PERF. 3931 - 4170
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
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-

FARISS, AUBREY		WELL #:		2	RRCID ->	184713	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4007 - 4259
09	3000	N	3149	-0-	149	149	3149	2	N	-0-	-0-
10	2956	N	2807	-0-	-149	-0-	2807	2	N	-0-	-0-
11	2430	N	1407	-0-	-1023	-0-	1407	2	N	-0-	-0-
12	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2	N	-0-	-0-
01	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2	N	-0-	-0-
02	2492	X	2039	-0-	-453	-0-	2039	2	N	-0-	-0-

MILLAR, L.H. ETAL		WELL #:		35	RRCID ->	248638	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4157 - 4161
09	1950	N	1017	-0-	-933	-0-	1017	2	Y	-0-	-0-
10	2015	N	1768	-0-	-247	-0-	1768	2	Y	-0-	-0-
11	1950	N	933	-0-	-1017	-0-	933	2	Y	-0-	-0-
12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2	Y	-0-	-0-
01	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2	Y	-0-	-0-
*02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2	Y	-0-	-0-

MILLAR, L.H. ETAL		WELL #:		36	RRCID ->	256241	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	4504	PERF. 4013 - 4232
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH (TENUS)		96545 578		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		616999									
WEST		WELL #:		2201	RRCID ->	132880	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	5770	PERF. 4126 - 4412
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-	-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-	-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-	-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-	-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-	-0-
*02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH (TENUS) //CONT.// 96545 578 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST WELL #: 2202A RRCID -> 141618 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4166 - 4584

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2				Y	-0-				27	
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2				Y	-0-				27	
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2				Y	-0-				27	
12		45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2				Y	-0-				27	
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2				Y	-0-				27	
*02		52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2				Y	-0-				27	

WHEELER (DEVONIAN) 96756 200 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
 TXL G WELL #: 1 RRCID -> 192399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8247 - 8313

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	

PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2020 - WELL PLUGGED 10-13-20

WHIPTAIL (LWR. WOLFCAMP-PENN) 96813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
 WAHOO 56-3-3 WELL #: 1 RRCID -> 229248 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13120 - 15235

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

GOBLIN 56-2-35 WELL #: 1 RRCID -> 243261 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12982 - 12992

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	

WHITE & BAKER 96875 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 SBJ OIL & GAS, LLC 884395
 WILSON 46 WELL #: 2 RRCID -> 284879 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1840 - 1945

09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 JILPETCO, INC. 432469
 WWJD WELL #: 1 RRCID -> 263647 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 2068 PERF. 2045 - 2050

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
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-	

WHITEHORSE (SHALE)		96936 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
MECO IV, LLC		557076														
DALTEX STATE 55		WELL #: 701		RRCID -> 243207		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11867 - 12785								
M	O	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECOVERY OPERATING LP		696542		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CULBERSON								
DF RANCH STATE 63-12		WELL #: 1		RRCID -> 244683		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8478 - 8490								
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DF RANCH STATE 63-2		WELL #: 1		RRCID -> 250791		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8492 - 8632								
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK)		97533 450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING								
SLANT OPERATING, LLC		786697														
CONGER, F. 7		WELL #: 8		RRCID -> 160965		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5980 - 6012								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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														
WILLSON RANCH "12"		WELL #: 2		RRCID -> 137955		COMPL. DATE 01/03/1990		TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2088 - 2118								
09	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

WILLIE B. (SAN ANDRES) //CONT.// 97638 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SBJ OIL & GAS, LLC //CONT.// 884395
 WILSON RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 262795 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1844 - 1867

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

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

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

WINK, S. (DEVONIAN) 98028 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 ELAND ENERGY, INC. 246565
 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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WINK, S. (MONTROYA-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3600 X	3420	-0-	-180	-0-	3400	3	20	9	N	18				194
10	3534 X	2858	-0-	-676	-0-	2828	3	30	9	N	27	182	1		39
11	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	3974	3	77	9	N	70				109
12	3596 X	2390	-0-	-1206	-0-	2327	3	63	9	N	57				166
01	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3522	3	75	9	N	68	183	1		51
02	3416 X	3325	-0-	-91	-0-	3273	3	52	9	N	47				98

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
 UNIVERSITY 21-38 WELL #: W 1 RRCID -> 054294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4797 - 5090

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

WINK, S. (MONTOKA-ELLENBURGER)		//CONT.//	98028 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WINKLER						
HALCON OPERATING CO., INC.			344412									
HUTCHINGS-SEALY		WELL #:	2	RRCID -> 049253	COMPL. DATE 04/17/1970	TOTAL DEPTH 19392	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		8	-0-	8	8	1	Y	-0-			40
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	8		Y	-0-			40
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	8		Y	-0-			40
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	8		Y	-0-			40
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	8		Y	-0-			40
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	8		Y	-0-			40
HUTCHINGS-SEALY		WELL #:	4	RRCID -> 101722	COMPL. DATE 08/20/1982	TOTAL DEPTH 18950	PERF. N/A					
09	T. A.		8	-0-	8	9	1	Y	-0-			15
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	9		Y	-0-			15
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	9		Y	-0-			15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	9		Y	-0-			15
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	9		Y	-0-			15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	9		Y	-0-			15
HUTCHINGS-SEALY		WELL #:	5HL	RRCID -> 190687	COMPL. DATE 05/27/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF.16508 - 20445					
09	2130 X	1415	-0-	-715	-0-	29	1	1386	2	Y	-0-	124
10	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	23	1	4539	2	Y	-0-	124
11	6240 X	6041	-0-	-199	-0-	6041	2			Y	-0-	124
12	3782 X	980	-0-	-2802	-0-	980	2			Y	-0-	124
01	7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	2			Y	-0-	124
02	5628 X	5241	-0-	-387	-0-	5241	2			Y	-0-	124
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					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ARCO "Z"		WELL #:	1	RRCID -> 062050	COMPL. DATE 05/16/1975	TOTAL DEPTH 1337	PERF. N/A					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DUNCAN		WELL #:	2	RRCID -> 062537	COMPL. DATE 06/03/1975	TOTAL DEPTH 1350	PERF. N/A					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOLF BONE (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							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

STATE HANGING H RANCH 56-T3-8		WELL #: 2V		RRCID -> 277715		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 12215 PERF. 10529 - 10530							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113													
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 163203		COMPL. DATE 11/20/1996		TOTAL DEPTH 20950 PERF. 12216 - 12366							
09	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-				-0-
10	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123	2			N	-0-				-0-
11	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-				-0-
12	186 N	107	-0-	-79 B	-0-	107	2			N	-0-				-0-
01	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-				-0-
02	168 N	122	-0-	-46 B	-0-	122	2			N	-0-				-0-

COCKRELL PRODUCTION CO., INC.		164305													
WINFIELD RANCH 131-6		WELL #: 1		RRCID -> 277323		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5647 - 7755							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	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							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	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							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

WOLF BONE (TREND AREA)		//CONT.//		98359 800	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726									
MOISE CERF (STATE)				WELL #:	1	RRCID ->	280470	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	4759 - 11389
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3		N	-0-		-0-	
10	341 N	131	-0-	-210 B	-0-	131	3		N	-0-		-0-	
11	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3		N	-0-		-0-	
12	341 N	240	-0-	-101 B	-0-	240	3		N	-0-		-0-	
01	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3		N	-0-		-0-	
02	308 N	262	-0-	-46 B	-0-	262	3		N	-0-		-0-	

FINLEY RESOURCES, INC.				268602									
STRAIN, C. H.				WELL #:	1	RRCID ->	249302	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	17400	PERF.	11764 - 11950
09	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	8	1	111	2	N	-0-		51
10	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	5	1	77	2	N	-0-		51
11	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	7	1	94	2	N	-0-		51
12	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	9	1	126	2	N	-0-		51
01	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	10	1	145	2	N	-0-		51
*02	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	8	1	122	2	N	-0-		51

FORGE ENERGY OPERATING, LLC				276873										
MDJ CALDWELL TESLA UNIT				WELL #:	23EH	RRCID ->	288373	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	10579	PERF.	10675 - 23482	
09	29169 X	29169	-0-	-0- B	-0-	2905	1	22777	2	Y	3170	3093	0	270
						3487	9							
10	26187 X	26187	-0-	-0- B	-0-	2614	1	20029	2	Y	3222	3239	0	253
						3544	9							
11	26595 X	26595	-0-	-0- B	-0-	2506	1	20731	2	Y	3053	3133	0	173
						3358	9							
12	31435 X	31435	-0-	-0- B	-0-	3207	1	24841	2	Y	3079	3066	0	186
						3387	9							
01	21367 X	21367	-0-	-0- B	-0-	2121	1	16269	2	Y	2706	2656	0	236
						2977	9							
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			236

MDJ CALDWELL TESLA UNIT				WELL #:	21EH	RRCID ->	288385	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	10592	PERF.	10784 - 23460	
09	23220 X	17485	-0-	-5735 B	-0-	1736	1	13612	2	Y	1943	1976	0	165
						2137	9							
10	22723 X	22638	-0-	-85 B	-0-	2214	1	16967	2	Y	3143	3064	0	244
						3457	9							
11	29364 X	29364	-0-	-0- B	-0-	2748	1	22734	2	Y	3529	3574	0	199
						3882	9							
12	38622 X	38622	-0-	-0- B	-0-	3974	1	30781	2	Y	3515	3499	0	215
						3867	9							
01	26242 X	26242	-0-	-0- B	-0-	2639	1	20235	2	Y	3062	3007	0	270
						3368	9							
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			270

MDJ CALDWELL TESLA UNIT				WELL #:	22EH	RRCID ->	288897	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	10683 - 23490	
09	23520 X	23520	-0-	-0- B	-0-	2343	1	18371	2	N	2551	2483	0	217
						2806	9							
10	19765 X	19765	-0-	-0- B	-0-	1981	1	15180	2	N	2367	2398	0	186
						2604	9							
11	18766 X	18766	-0-	-0- B	-0-	1749	1	14469	2	N	2316	2372	0	130
						2548	9							
12	22817 X	22817	-0-	-0- B	-0-	2348	1	18183	2	N	2078	2081	0	127
						2286	9							
01	15655 X	11960	-0-	-3695 B	-0-	1194	1	9160	2	N	1460	1459	0	128
						1606	9							
02	17836 X	-0-	-0-	-17836 B	-0-					N	-0-			128

WOLFBOONE (TREND AREA)		//CONT.//		98359 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES		
XTO ENERGY INC.				945936						
LA ESCALERA				WELL #: 3301D	RRCID -> 278758	COMPL. DATE 02/11/2015	TOTAL DEPTH 11400	PERF. 9311	- 9887	
M	O	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
09		1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297 2			115
10		1271 N	1165	-0-	-106 B	-0-	1165 2			115
11		1424 N	1424	-0-	-0- B	-0-	1367 2	57 9	Y	167
12		1394 N	1394	-0-	-0- B	-0-	1365 2	29 9	Y	193
01		1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	1239 2	29 9	Y	219
02	DLQ	G-10	896	-0-	896 B	896	879 2	17 9	Y	234

WORSHAM (CHERRY CANYON)				98817 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: REEVES		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862						
ANTHONY, H. F.				WELL #: 4	RRCID -> 058479	COMPL. DATE 05/09/1995	TOTAL DEPTH 6330	PERF. 5753	- 5890	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6

EVANS, N. T.				WELL #: 4	RRCID -> 059773	COMPL. DATE 08/15/1995	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5711	- 5895	
09		608 R	608	-0-	-0-	-0-	608 2		Y	7
10		620 #	603	-0-	-17	-0-	603 2		Y	7
11		630 #	562	-0-	-68	-0-	562 2		Y	7
12		651 #	548	-0-	-103	-0-	548 2		Y	7
01		620 #	477	-0-	-143	-0-	477 2		Y	7
02		560 #	396	-0-	-164	-0-	396 2		Y	7

EVANS, N. T.				WELL #: 5	RRCID -> 066647	COMPL. DATE 04/01/1976	TOTAL DEPTH 6340	PERF. N/A		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

ANTHONY, H. F.				WELL #: 5	RRCID -> 067192	COMPL. DATE 04/21/1976	TOTAL DEPTH 6360	PERF. N/A		
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6

ANTHONY, H. F.				WELL #: 8	RRCID -> 086043	COMPL. DATE 11/01/1979	TOTAL DEPTH 6375	PERF. 5789	- 6170	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

 WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 EVANS, N. T. WELL #: 9 RRCID -> 161113 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6159 - 6296

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2

 EVANS, N. T. WELL #: 2 RRCID -> 170484 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6229 - 6358
 09 0 NO RPT -0- -0- -0- -0- Y NO RPT -0-
 PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2019 - P/A 11/15/2019

 PITTS ENERGY CO. 666430
 HORRY, L. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 062671 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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

09	1611 R	1611	-0-	-0-	-0-	1404	2	207	9	Y	188	180	1		77
10	1649 R	1649	-0-	-0-	-0-	1428	2	221	9	Y	201	174	1		104
11	1437 R	1437	-0-	-0-	-0-	1274	2	163	9	Y	148	173	1		79
12	1683 R	1683	-0-	-0-	-0-	1442	2	241	9	Y	219	184	1		114
01	1876 R	1876	-0-	-0-	-0-	1670	2	206	9	Y	187	261	1		40
*02	1600 R	1600	-0-	-0-	-0-	1404	2	196	9	Y	178	177	1		41

 SAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 159154 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6277 - 6443

09	2130 #	1049	-0-	-1081	-0-	966	2	83	9	Y	75	72	1		78
10	2201 #	2130	-0-	-71	-0-	2042	2	88	9	Y	80	70	1		88
11	2107 R	2107	-0-	-0-	-0-	2042	2	65	9	Y	59	69	1		78
12	2178 R	2178	-0-	-0-	-0-	2081	2	97	9	Y	88	74	1		92
01	2426 R	2426	-0-	-0-	-0-	2343	2	83	9	Y	75	104	1		63
02	1960 #	1499	-0-	-461	-0-	1421	2	78	9	Y	71	71	1		63

 WORSHAM (DELAWARE) 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 ANTHONY, H. F. WELL #: 2D RRCID -> 021102 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4891 - 4960

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416
 CLEVELAND, R. - LITTLE BOB WELL #: 1 RRCID -> 148173 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4929 - 4940

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PITTS ENERGY CO. 666430
 ANTHONY, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 021070 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4912 - 4935

09	930 N	847	-0-	-83	-0-	823	2	24	9	N	22					193
10	1085 N	1050	-0-	-35	-0-	1029	2	21	9	N	19	178	1			34
11	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1117	2	23	9	N	21					55
12	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1218	2	28	9	N	25					80
01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1035	2	25	9	N	23					103
02	1064 N	459	-0-	-605	-0-	441	2	18	9	N	16					119

ZEEK, L. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 021091 COMPL. DATE 08/14/1957 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4930 - 4950

09	DLQ G-10	127	-0-	127	254	112	2	15	9	Y	14	17	1			92
10	DLQ G-10	132	-0-	132	386	117	2	15	9	Y	14	17	1			89
11	DLQ G-10	129	-0-	129	515	115	2	14	9	Y	13					102
12	DLQ G-10	129	-0-	129	644	111	2	18	9	Y	16	18	1			100
01	766 N	122	-0-	-644	-0-	100	2	22	9	Y	20	17	1			103
*02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	101	2	22	9	Y	20	36	1			87

BARCLAY-DEAN WELL #: 3 RRCID -> 054509 COMPL. DATE 08/02/1972 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A

09	1380 N	1280	-0-	-100	-0-	1280	2			N	-0-					117
10	1426 N	1347	-0-	-79	-0-	1347	2			N	-0-					117
11	1380 N	1279	-0-	-101	-0-	1279	2			N	-0-					117
12	1333 N	1266	-0-	-67	-0-	1220	2	46	9	N	42					159
01	1333 N	1199	-0-	-134	-0-	1199	2			N	-0-					159
02	1204 N	1135	-0-	-69	-0-	1068	2	67	9	N	61					220

BELL, EMILY SPILLER ET AL WELL #: RRCID -> 135106 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
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

PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2016

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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WORSHAM (DELAWARE)		//CONT.//		98817 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C.		//CONT.//		869989													
DEEP SIX SWD		WELL #:		3	RRCID ->	278927	COMPL. DATE	01/31/2019	TOTAL DEPTH	6935 PERF. 5210 - 6540							
M	O	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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							
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3							83
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15							98
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8							106
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3							109
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11							120
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	26			52	1			94

LIGON, S. E. - STATE		WELL #:		9	RRCID ->	217477	COMPL. DATE	10/01/1979	TOTAL DEPTH	6700 PERF. 6148 - 6488							
09	DLQ	G-10	188	-0-	188	531	179	2	9	9	Y	8					8
10	DLQ	G-10	631	-0-	631	1162	592	2	39	9	Y	35					43
11	DLQ	G-10	218	-0-	218	1380	196	2	22	9	Y	20					63
12	DLQ	G-10	148	-0-	148	1528	139	2	9	9	Y	8					71
01		1913 N	385	-0-	-1528	-0-	357	2	28	9	Y	25					96
*02		721 N	721	-0-	-0-	-0-	654	2	67	9	Y	61			121	1	36

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							
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02		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							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

MEEKER "45"		WELL #:		1	RRCID ->	129846	COMPL. DATE	12/01/1988	TOTAL DEPTH	20250 PERF.16588 - 16708							
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	106	1	1200	2	N	-0-					-0-
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	46	1	525	2	N	-0-					-0-
11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	85	1	959	2	N	-0-					-0-
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	72	1	820	2	N	-0-					-0-
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	69	1	782	2	N	-0-					-0-
02	980	N	720	-0-	-260	-0-	58	1	662	2	N	-0-					-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) //CONT.// 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES															
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780															
WORSHAM, JOE A. WELL #: 1048 L RRCID -> 059951 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 17740 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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	2	1	1260	2	N	-0-			-0-
10		1085 N	119	-0-	-966	-0-	1	1	118	2	N	-0-			-0-
11		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	3	1	1923	2	N	-0-			-0-
12		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	2	1	1249	2	N	-0-			-0-
01		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	2	1	1294	2	N	-0-			-0-
*02		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	2	1	1161	2	N	-0-			-0-

WORSHAM, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 231294 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 16790															
09		330 N	285	-0-	-45	-0-	285	2			N	-0-			-0-
10		310 N	273	-0-	-37	-0-					N	-0-			-0-
11		300 N	209	-0-	-91	-0-	209	2			N	-0-			-0-
12		310 N	222	-0-	-88	-0-	222	2			N	-0-			-0-
01		279 N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-			-0-
*02		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	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															
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		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															
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA) 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES															
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862															
ANTHONY, H. F. WELL #: 3 RRCID -> 153184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17450 PERF.12901 - 12957															
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		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															
09		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
10		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA)		//CONT.//		98837 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES				
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		
M O	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	
09	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	3	1	4976	3	N	85	170	1	58
10	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	94	9			N	90			148
11	4770 X	4539	-0-	-231	-0-	5	1	4413	3	N	110	174	1	84
12	5270 X	4353	-0-	-917	-0-	121	9	96	9	N	87			171
01	5239 X	4188	-0-	-1051	-0-	4257	3	62	9	N	56	181	1	46
02	4732 X	3759	-0-	-973	-0-	4126	3	108	9	N	98			186
						3651	3							
COLGATE OPERATING, LLC				167327										
HORD, R. W., UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	042924	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	14867	PERF.	13234 - 13472		
09	2820 X	2575	-0-	-245	-0-	2575	2			N	-0-			77
10	2914 X	2661	-0-	-253	-0-	2661	2			N	-0-			77
11	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-			77
12	1612 X	1522	-0-	-90	-0-	1522	2			N	-0-			77
01	2666 X	2460	-0-	-206	-0-	2442	2	18	9	N	16			93
02	2408 X	NO RPT	-0-	-2408	-0-					N	NO RPT			93
WAHLENMAIER-STATE		WELL #:		2	RRCID ->	054873	COMPL. DATE	04/03/1973	TOTAL DEPTH	17445	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FINLEY RESOURCES, INC.				268602										
MONSANTO-MCKELLAR		WELL #:		3	RRCID ->	194377	COMPL. DATE	11/07/2002	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	12617 - 12662		
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-			69
10	279 N	181	-0-	-98	-0-	181	2			Y	-0-			69
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-			69
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-			69
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-			69
02	DLQ G-10	310	-0-	310	-0-	310	2			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		
09	3450 X	3180	-0-	-270	-0-	3180	2			N	-0-			-0-
10	3565 X	3438	-0-	-127	-0-	3438	2			N	-0-			-0-
11	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-			-0-
12	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-			-0-
01	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-			-0-
02	3220 X	3040	-0-	-180	-0-	3040	2			N	-0-			-0-
THOMPSON, J. CLEO				855610										
LYDA, G. "4"		WELL #:		1	RRCID ->	201229	COMPL. DATE	01/21/2004	TOTAL DEPTH	19532	PERF.	13107 - 13282		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
09	3000 N	3617	-0-	617	931	3617	3	Y	-0-		-0-
10	3100 N	3642	-0-	542	1473	3642	3	Y	-0-		-0-
11	5496 X	4023	-0-	-1473	-0-	4023	3	Y	-0-		-0-
12	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	3	Y	-0-		-0-
01	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3	Y	-0-		-0-
02	3752 X	2946	-0-	-806	-0-	2946	3	Y	-0-		-0-

BEEFMASTER		WELL #: 1H		RRCID -> 197056		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.14741 - 16792	
09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2	N	-0-		-0-
10	310 N	65	-0-	-245	-0-	65	2	N	-0-		-0-
11	1500 N	67	-0-	-1433	-0-	67	2	N	-0-		-0-
12	868 N	103	-0-	-765	-0-	103	2	N	-0-		-0-
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-		-0-
*02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-		-0-

LIGON, S. E. STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 204226		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 17300		PERF.14065 - 15936	
09	360 N	298	-0-	-62	-0-	298	2	N	-0-		-0-
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-		-0-
11	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2	N	-0-		-0-
12	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2	N	-0-		-0-
*01	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2	N	-0-		-0-
02	336 N	257	-0-	-79	-0-	257	2	N	-0-		-0-

DIAMONDBACK E&P LLC WRAY		WELL #: 217012		RRCID -> 046837		COMPL. DATE 04/21/1969		TOTAL DEPTH N/A		PERF.14484 - 14556	
09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2	N	-0-		-0-
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2	N	-0-		-0-
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-		-0-
12	837 N	380	-0-	-457	-0-	380	2	N	-0-		-0-
01	558 N	314	-0-	-244	-0-	314	2	N	-0-		-0-
*02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2	N	-0-		-0-

SNYDER - STATE OF TEXAS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 066339		COMPL. DATE 03/31/1976		TOTAL DEPTH 14154		PERF. N/A	
09	6210 X	5531	-0-	-679	-0-	5531	2	N	-0-		45
10	6417 X	6394	-0-	-23	-0-	6394	2	N	-0-		45
11	6210 X	3223	-0-	-2987	-0-	3223	2	N	-0-		45
12	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	2	N	-0-		45
01	6386 X	3978	-0-	-2408	-0-	3978	2	N	-0-		45
02	5768 X	4065	-0-	-1703	-0-	4065	2	N	-0-		45

LIGON, S. E. 18		WELL #: 71H		RRCID -> 202596		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 13728		PERF.13900 - 17000	
09	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2	N	-0-		-0-
10	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2	N	-0-		-0-
11	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2	N	-0-		-0-
12	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2	N	-0-		-0-
01	1302 N	1071	-0-	-231	-0-	1071	2	N	-0-		-0-
02	980 N	964	-0-	-16	-0-	964	2	N	-0-		-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)		//CONT.// 98837 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.// 217012														
CURRY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 220462		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013								
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	630 N	303	-0-	-327	-0-	303	2			N	-0-					59
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					59
11	420 N	101	-0-	-319	-0-	101	2			N	-0-					59
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					59
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					59
*02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					59

ROGERS "6"		WELL #: 1		RRCID -> 253494		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 15850 PERF.14922 - 15628								
09	30330 X	-0-	-0-	-30330	-0-					N	-0-					140
10	13764 X	-0-	-0-	-13764	-0-					N	-0-					140
11	13320 X	9367	-0-	-3953	-0-	9367	2			N	-0-					140
12	13764 X	8319	-0-	-5445	-0-	8021	2	298	4	N	-0-					140
01	9338 X	9338	-0-	-0-	-0-	9338	2			N	-0-					140
02	8736 X	5266	-0-	-3470	-0-	5266	2			N	-0-					140

FINLEY RESOURCES, INC.		268602		WELL #: 1 U		RRCID -> 044899		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 17340 PERF.13294 - 13525						
09	28549 X	28549	-0-	-0-	-0-	28549	2			Y	-0-					-0-
10	26071 X	6426	-0-	-19645	-0-	6426	2			Y	-0-					-0-
11	24960 X	-0-	-0-	-24960	-0-					Y	-0-					-0-
12	29512 X	-0-	-0-	-29512	-0-					Y	-0-					-0-
01	29512 X	-0-	-0-	-29512	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASHLOCK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046830		COMPL. DATE 08/18/1969		TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A								
09	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
11	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
02	980 N	795	-0-	-185	-0-	795	2			N	-0-					-0-

MONSANTO MCKELLAR UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 198854		COMPL. DATE 01/22/2003		TOTAL DEPTH 17350 PERF.13720 - 14200								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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								
09	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	2			N	-0-					94
10	7874 X	4449	-0-	-3425	-0-	4449	2			N	-0-					94
11	8488 X	8488	-0-	-0-	-0-	8488	2			N	-0-					94
12	7874 X	7623	-0-	-251	-0-	7623	2			N	-0-					94
01	8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	8043	2			N	-0-					94
02	7112 X	-0-	-0-	-7112	-0-					N	-0-					94

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
 Horry Pitts "49" WELL #: 1H RRCID -> 200052 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 16655 PERF.13750 - 16054

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT			-0-
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-

WAHLENMAIER STATE WELL #: 5 H RRCID -> 212485 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 16655 PERF.14120 - 17581

09	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-			122
10	1085 N	613	-0-	-472	-0-	613	2			N	-0-			122
11	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1691	2	1	9	N	1	1	8	122
12	1550 N	952	-0-	-598	-0-	952	2			N	-0-			122
01	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-			122
02	1568 N	1195	-0-	-373	-0-	1195	2			N	-0-			122

MCDONALD, RICHARD A. 546696
 MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 153778 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14011 - 14088

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
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

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

09	7470 X	7098	-0-	-372	-0-	7098	2			N	-0-			15
10	7719 X	6996	-0-	-723	-0-	6996	2			N	-0-			15
11	7470 X	6505	-0-	-965	-0-	6505	2			N	-0-			15
12	7719 X	6472	-0-	-1247	-0-	6472	2			N	-0-			15
01	7719 X	6592	-0-	-1127	-0-	6592	2			N	-0-			15
02	6636 X	4501	-0-	-2135	-0-	4501	2			N	-0-			15

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 STATE SCHOOL BOARD "ZZ" WELL #: 6 RRCID -> 091988 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 17225 PERF.16881 - 17173

09	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-			-0-
10	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-			-0-
11	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-			-0-
12	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-			-0-
01	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-			-0-
*02	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-			-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
 MONSANTO-MCKELLAR UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 040630 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 17350 PERF. N/A

09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	66	1	656	2	N	-0-			-0-
10	744 N	481	-0-	-263	-0-	44	1	437	2	N	-0-			-0-
11	977 N	977	-0-	-0-	-0-	90	1	887	2	N	-0-			-0-
12	744 N	714	-0-	-30	-0-	66	1	648	2	N	-0-			-0-
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	60	1	593	2	N	-0-			-0-
02	924 N	613	-0-	-311	-0-	56	1	557	2	N	-0-			-0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.)		//CONT.//		98837 498	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES			
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.//		268602										
STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	042561	COMPL. DATE	09/08/1967	TOTAL DEPTH	17342	PERF.	N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLEENTERNEK-RUDMAN UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	045340	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	17340	PERF.	16444 - 16832		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124

STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	211893	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	16613	PERF.	16400 - 16900		
09	24414 X	24414	-0-	-0-	-0-	24414	2			N	-0-			-0-
10	13321 X	13321	-0-	-0-	-0-	13321	2			N	-0-			-0-
11	21648 X	21648	-0-	-0-	-0-	21648	2			N	-0-			-0-
12	21143 X	21143	-0-	-0-	-0-	21143	2			N	-0-			-0-
01	22168 X	22168	-0-	-0-	-0-	22168	2			N	-0-			-0-
*02	11232 X	11232	-0-	-0-	-0-	11232	2			N	-0-			-0-

HORRY PITTS 49		WELL #:		1H	RRCID ->	250478	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	16655	PERF.	16225 - 16655		
09	207 X	207	-0-	-0-	-0-	22	1	185	2	N	-0-			-0-
10	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	7770 X		-0-	-0-	-7770					N	-0-			-0-
12	8308 X		-0-	-0-	-8308					N	-0-			-0-
01	8308 X	3610	-0-	-0-	-4698	386	1	3224	2	N	-0-			-0-
*02	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	289	1	2408	2	N	-0-			-0-

PITTS ENERGY CO.		666430												
HORRY, L., ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	037418	COMPL. DATE	10/09/1965	TOTAL DEPTH	17154	PERF.	N/A		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORSHAM-BAYER (FUSSELMAN)		98837 550		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REEVES				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862												
ANTHONY, H. F.		WELL #:		6	RRCID ->	166537	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	17085	PERF.	14431 - 14620		
09	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-			6
10	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-			6
11	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-			6
12	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-			6
01	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-			6
*02	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-			6

WORSHAM-BAYER (FUSSELMAN)		//CONT.//		98837 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REEVES			
MCDONALD, RICHARD A.				546696								
MERIWETHER				WELL #:	1	RRCID ->	078361	COMPL. DATE	04/26/1978	TOTAL DEPTH	15079	PERF.14788 - 14837
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WORSHAM-BAYER (PENN.)				98837 664	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
CLEVELAND, R. ET AL				WELL #:	8	RRCID ->	076231	COMPL. DATE	02/22/1967	TOTAL DEPTH	17700	PERF. N/A
09	7980 X	7724	-0-	-256	-0-	3	1	7574	3	Y	134	216
						147	9					
10	8572 X	8572	-0-	-0-	-0-	8399	3	173	9	Y	157	208
11	8253 X	8253	-0-	-0-	-0-	8125	3	128	9	Y	116	148
*12	8443 X	8443	-0-	-0-	-0-	8277	3	166	9	Y	151	116
*01	8246 X	7856	-0-	-390	-0-	7710	3	146	9	Y	133	249
02	7448 X	5292	-0-	-2156	-0-	5096	3	196	9	Y	178	249

LIGON, S. E., - STATE				WELL #:	3	RRCID ->	087195	COMPL. DATE	04/22/1980	TOTAL DEPTH	13470	PERF.11905 - 12038
09	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			Y	-0-	27
10	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			Y	-0-	27
11	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			Y	-0-	27
12	2046 N	2005	-0-	-41	-0-	2005	3			Y	-0-	27
01	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			Y	-0-	27
*02	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			Y	-0-	27

CLEVELAND, R. ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	133100	COMPL. DATE	12/20/1989	TOTAL DEPTH	17720	PERF.12778 - 13024
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	3			Y	-0-	20
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-	5
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-	1
*12	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3			Y	-0-	-0-
01	155 N	85	-0-	-70	-0-	85	3			Y	-0-	-0-
*02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-	-0-

DAKOTA RESOURCES, INC. (I)				197416		RRCID ->	141601	COMPL. DATE	05/12/1992	TOTAL DEPTH	13035	PERF.12654 - 12680
CLEVELAND, R.				WELL #:	1							
09	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	1			N	-0-	104
10	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	1			N	-0-	104
11	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	1			N	-0-	104
12	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	1			N	-0-	104
01	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	1			N	-0-	104
*02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	1			N	-0-	104

-Y-, SOUTH (TUBB 4130)				99154 750	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CRANE			
INCLINE ENERGY				423656								
TUCKER, N. M.				WELL #:	6	RRCID ->	051359	COMPL. DATE	11/01/1971	TOTAL DEPTH	4255	PERF. N/A
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

-Y-, SOUTH (TUBB 4130) INCLINE ENERGY TUCKER "A"		//CONT.// //CONT.//	99154 750 423656	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CRANE						
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
WELL #: 4 RRCID -> 057390 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3223 - 4114												
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PETROPLEX ENERGY INC. MEISTER 22		660886		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS						
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
WELL #: 2A RRCID -> 200230 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4042 - 4064												
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-		23
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-		23
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-		23
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-		23
01	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	3		N	-0-		23
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-		23

YATES KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC YATES FIELD UNIT		99295 001 463316		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS						
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
WELL #: 49D82 RRCID -> 163448 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 1627 PERF. 1212 - 1222												
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

YATES FIELD UNIT		49A73		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS						
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
WELL #: 49A73 RRCID -> 176782 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1140 - 1152												
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

YATES FIELD UNIT		49AA9		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS						
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
WELL #: 49AA9 RRCID -> 176783 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1110 - 1131												
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

YATES FIELD UNIT		50A13		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS						
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
WELL #: 50A13 RRCID -> 176784 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 1544 PERF. 1104 - 1110												
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

YATES		//CONT.//		99295 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC		//CONT.//		463316									
YATES FIELD UNIT		WELL #:		49DB1	RRCID ->	178080	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	1449	PERF.	962 - 1000	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MOSAIC TEXAS LLC				589983	CAPACITY			CNTY: ECTOR					
YATES "M"		WELL #:		1A	RRCID ->	172547	COMPL. DATE	04/27/1978	TOTAL DEPTH	1451	PERF.	1235 - 1451	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			107
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			107
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107

YORK (QUEEN-GRAYBURG)				99409 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ECTOR				
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005									
ECTOR FEE '19'		WELL #:		1	RRCID ->	160602	COMPL. DATE	10/29/1996	TOTAL DEPTH	3690	PERF.	3553 - 3590	
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
11	270 N	232	-0-	-38	-0-	232	3		N	-0-			-0-
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-
*02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726	CAPACITY			CNTY: ECTOR					
TXL		WELL #:		1902 C	RRCID ->	143151	COMPL. DATE	07/28/1992	TOTAL DEPTH	12596	PERF.	3777 - 3790	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YUCCA BUTTE (CONNELL)				99577 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
WHITE, RUTH "4"		WELL #:		1	RRCID ->	203719	COMPL. DATE	01/29/2018	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	10325 - 10340	
*03	12647 X	12647	-0-	-0-	-0-	12632	2	15	9	N	14		488
*04	11797 X	11797	-0-	-0-	-0-	11782	2	15	9	N	14		502
*05	11784 X	11784	-0-	-0-	-0-	11782	2	2	9	N	2		504
*06	8545 X	8545	-0-	-0-	-0-	8533	2	12	9	N	11		515
*07	10783 X	10783	-0-	-0-	-0-	10771	2	12	9	N	11		526
*08	11132 X	11132	-0-	-0-	-0-	11120	2	12	9	N	11		537
*09	9776 X	9776	-0-	-0-	-0-	9761	2	15	9	N	14		551
*10	9420 X	9420	-0-	-0-	-0-	9417	2	3	9	N	3		554
*11	9375 X	9375	-0-	-0-	-0-	9368	2	7	9	N	6		560
*12	9118 X	9118	-0-	-0-	-0-	9112	2	6	9	N	5		565
*01	7305 X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	2			N	-0-		565
02	1400 X	NO RPT	-0-	-1400	-0-					N	NO RPT		565

YUCCA BUTTE (DEVONIAN)		99577 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780										
NOELKE -A-		WELL #:		1 H	RRCID -> 082642	COMPL. DATE 06/30/2002	TOTAL DEPTH 10185	PERF. 8933	- 11697			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
NOELKE "B"		WELL #:		2201	RRCID -> 186523	COMPL. DATE 03/01/2002	TOTAL DEPTH 9520	PERF. 8550	- 8682			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YUCCA BUTTE (ELLENBURGER)		99577 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
OVERSTREET, JAMIE L		628592										
BLACKSTONE-SLAUGHTER		WELL #:		1 L	RRCID -> 021121	COMPL. DATE 07/27/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			132
10	T. A.	11	-0-	11	11	10 1	1 9	Y	1			133
11	T. A.	11	-0-	11	22	10 1	1 9	Y	1			134
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-			134
01	T. A.	11	-0-	11	33	10 1	1 9	Y	1			135
*02	44 R	11	-0-	-33	-0-	10 1	1 9	Y	1			136

YUCCA BUTTE (PENN. DETRITAL)		99577 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OVERSTREET, JAMIE L		628592										
BLACKSTONE-SLAUGHTER		WELL #:		1 U	RRCID -> 021113	COMPL. DATE 09/12/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	11	-0-	11	11	10 1	1 9	Y	1			1
11	T. A.	11	-0-	11	22	10 1	1 9	Y	1			2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-			2
01	T. A.	11	-0-	11	33	10 1	1 9	Y	1			3
*02	45 X	12	-0-	-33	-0-	10 1	2 9	Y	2			5

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			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN)										//CONT.//		99583 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.										//CONT.//		496670									
CANON "63" B										WELL #:		5 L		RRCID -> 111560		COMPL. DATE 05/05/1984		TOTAL DEPTH 11005		PERF.10863 - 10894	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8								
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8								
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8								
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8								

CANON 62										WELL #:		2		RRCID -> 112024		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7580 - 10418	
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80								
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80								
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			80								
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			80								
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			80								
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			80								

CANON "62"										WELL #:		3		RRCID -> 113545		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 11004		PERF.10040 - 10516	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
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-								

CANNON "63"										WELL #:		3 L		RRCID -> 138902		COMPL. DATE 03/04/1985		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10376 - 10954	
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
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-								

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	
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
02	0 N	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	
09	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
10	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								

YUCCA BUTTE, W(STRAWN)		//CONT.//		99583 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
STALEY OPERATING CO.				811415							
SLAUGHTER 26				WELL #: 2	RRCID -> 203741	COMPL. DATE 12/04/2003	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7272	- 8432		
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-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		
*03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1649 2	15 9	N	14	248
*04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1611 2	6 9	N	5	253
*05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1611 2	7 9	N	6	259
*06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1155 2	9 9	N	8	267
*07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1317 2	9 9	N	8	275
*08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1255 2	7 9	N	6	281
*09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1410 2	9 9	N	8	289
*10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1105 2	7 9	N	6	295
*11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1114 2	6 9	N	5	300
*12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1041 2	3 9	N	3	303
*01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	893 2	9 9	N	8	302
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	302

SLAUGHTER 27				WELL #: 2	RRCID -> 203390	COMPL. DATE 07/05/2004	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 8482	- 8616	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

(GWN415)

04/16/2021

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS