
 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.

WILDCAT		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 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOBEGONG 56-2-5 GAS UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	258309	COMPL. DATE	12/13/2009	TOTAL DEPTH	14109	PERF.	13000 - 15202	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

APACHE CORPORATION		027200										
KING HIDALGO		WELL #:	201AH	RRCID ->	285245	COMPL. DATE	02/19/2017	TOTAL DEPTH	12738	PERF.	12520 - 16826	
05	7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-			N	NO RPT			-0-
06	7500	NO RPT	-0-	-7500	-0-			N	NO RPT			-0-
07	7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-			N	NO RPT			-0-
08	7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-			N	NO RPT			-0-
09	7500	NO RPT	-0-	-7500	-0-			N	NO RPT			-0-
10	7750	NO RPT	-0-	-7750	-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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
EVANS I LTD		WELL #:	1	RRCID ->	256886	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	8535	PERF.	N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILD CAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CRANE							
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC				141077										
OATMAN				WELL #:	1	RRCID ->	207693	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699										
HARRISON 56-38				WELL #:	2	RRCID ->	224603	COMPL. DATE	06/17/2006	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CIMAREX ENERGY CO.				153438										
JOBE 70-20				WELL #:	1H	RRCID ->	283661	COMPL. DATE	06/17/2017	TOTAL DEPTH	11895	PERF.	N/A	
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	-0-

COG OPERATING LLC				166150										
JOHNSON				WELL #:	234H	RRCID ->	252697	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9890 - 12752	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT			-0-

SHUFFIELD 72-14				WELL #:	2	RRCID ->	256618	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	4295	PERF.	N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MIDLAND						
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
ROBBINS -A-				WELL #:	1	RRCID ->	192987	COMPL. DATE	10/25/2002	TOTAL DEPTH	13660	PERF.	11970 - 11990
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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
LINCOLN 10-31				WELL #:	1	RRCID ->	284083	COMPL. DATE	04/08/2017	TOTAL DEPTH	11073	PERF.	10310 - 10890
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

HAMILTON 11-109				WELL #:	1	RRCID ->	284592	COMPL. DATE	05/28/2017	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	8590 - 9080
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC				315075									
WRIGHT STATE 70-25				WELL #:	1RE	RRCID ->	239008	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	12775	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS					
JAGGED PEAK ENERGY LLC				429574								
COX-UNIVERSITY		WELL #:		1	RRCID ->	212258	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	20546	PERF.	15862 - 20418
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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/08/2018												
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
FULK, MONTGOMERY		WELL #:		14	RRCID ->	197922	COMPL. DATE	06/21/2003	TOTAL DEPTH	6703	PERF.	N/A
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		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
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		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
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
LONGFELLOW FW		WELL #:		1201R	RRCID ->	211898	COMPL. DATE	07/06/2005	TOTAL DEPTH	4872	PERF.	4460 - 4499
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LA ESCALERA -D-		WELL #:		3501	RRCID ->	211901	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	1980	PERF.	N/A
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LONGFELLOW FW		WELL #:		1104	RRCID ->	211968	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	4836	PERF.	3896 - 4310
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
LA ESCALERA		WELL #:		1501	RRCID ->	215453	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	12700	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

LA ESCALERA -D-		WELL #:		4201	RRCID ->	215646	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 7190 - 9278		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

LONGFELLOW FW		WELL #:		1302	RRCID ->	220546	COMPL. DATE	03/19/2006	TOTAL DEPTH	3606	PERF. 2912 - 2952		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

LONGFELLOW STATE NORTH		WELL #:		3601	RRCID ->	223176	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 4042 - 4192		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WEST RANCH HTC -2-		WELL #:		601	RRCID ->	224132	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WEST RANCH SOUTH		WELL #:		5102	RRCID ->	247091	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	5623	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WEST RANCH		WELL #:		6090	RRCID ->	254561	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WILD CAT		//CONT.//	00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MIDLAND			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//	616999						
WEST RANCH SOUTH		WELL #:	6901A	RRCID ->	256353	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH 8158 PERF. 6565 - 6575	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OXY USA INC.			630591						
ELSLINORE 70		WELL #:	7001	RRCID ->	283911	COMPL. DATE	08/09/2016	TOTAL DEPTH 17000 PERF.15473 - 16212	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RELIANCE ENERGY, INC.			700995						
SIBLEY RANCH 47 STATE "25"		WELL #:	1	RRCID ->	222750	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH 11170 PERF.10668 - 10770	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC			775854						
STATE 71		WELL #:	1	RRCID ->	279295	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH 16581 PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SOMA OPERATING COMPANY, LLC			801215						
PETTY 2-A		WELL #:	1	RRCID ->	248868	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH 1235 PERF. N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED	06/19/2018	-	PLUGGED	06/19/18			

CHAMP 7F		WELL #:	1	RRCID ->	250073	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH 456 PERF. N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED	06/12/2018	-	PLUGGED	06/12/18			

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STERLING							
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470										
GATAGA				WELL #:	1	RRCID ->	102902	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	22076	PERF.21162	- 21597	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936			CNTY: STERLING							
TREES "20"				WELL #:	2	RRCID ->	162989	COMPL. DATE	09/26/1996	TOTAL DEPTH	13166	PERF.12180	- 12246	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARISH 48				WELL #:	1H	RRCID ->	192319	COMPL. DATE	12/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12758	- 13550	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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	
05	4712 X	1727	-0-	-2985	-0-	1708	2	19	9	N	17			149
06	7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	7532	2	3	9	N	3			152
07	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	5763	2	6	9	N	5			157
08	5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	5744	2	9	9	N	8			165
09	4560 X	2485	-0-	-2075	-0-	2351	2	134	9	N	122	169	1	118
*10	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	5497	2	55	9	N	50			168

A. C. MORTON (CANYON REEF, LO.) //CONT.// 00079 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER															
EXCHANGE AVENUE PRODUCTION CO. //CONT.// 256917															
MORTON 23 WELL #: 1 RRCID -> 197666 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16222 PERF.11120 - 11192															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05	7936 X	2014	-0-	-5922	-0-	2010	2	4	9	N	4	310	1		74
06	7680 X	3885	-0-	-3795	-0-	3818	2	67	9	N	61				135
*07	7099 X	296	-0-	-6803	-0-	154	2	142	9	N	129				264
*08	7595 X	7399	-0-	-196	-0-	7171	2	228	9	N	207				471
*09	7350 X	6592	-0-	-758	-0-	6341	2	251	9	N	228				699
*10	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	5859	2	199	9	N	181				880

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															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ABELL (CLEAR FORK) 00292 058 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS															
CONVERT OPERATING, LLC 173992															
HEAGY WELL #: 1 RRCID -> 055613 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3083 - 3386															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FOUR C OIL & GAS CORP. 280588															
BOYS RANCH WELL #: 3A RRCID -> 077137 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 3963 PERF. N/A															
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

INCLINE ENERGY 423656															
FITZGERALD STATE WELL #: 2 RRCID -> 162160 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3084 - 3370															
05	554 R	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-				-0-
06	450 #	441	-0-	-9	-0-	441	3			N	-0-				-0-
07	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-				-0-
08	625 R	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-				-0-
09	450 #	364	-0-	-86	-0-	364	3			N	-0-				-0-
10	465 #	405	-0-	-60	-0-	405	3			N	-0-				-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750															
GROVE, EUGENE WELL #: 1 RRCID -> 046294 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 5905 PERF. N/A															
05	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-				-0-
06	390 #	331	-0-	-59	-0-	331	2			Y	-0-				-0-
07	403 #	401	-0-	-2	-0-	401	2			Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	351	-0-	351	-0-	351	2			Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	198	-0-	198	-0-	549	198	2		Y	-0-				-0-
*10	850 R	301	-0-	-549	-0-	301	2			Y	-0-				-0-

ABELL (CLEAR FORK) //CONT.// 00292 058 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
 EATON "A" WELL #: 2 RRCID -> 111145 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 3862 PERF. 2975 - 3759

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
05	961 #	931	-0-	-30	-0-	919	2	12	9	N	11					34
06	930 #	796	-0-	-134	-0-	786	2	10	9	N	9					43
07	970 R	970	-0-	-0-	-0-	961	2	9	9	N	8					51
08	967 R	967	-0-	-0-	-0-	953	2	14	9	N	13					64
09	900 #	554	-0-	-346	-0-	539	2	15	9	N	14					78
10	961 #	592	-0-	-369	-0-	584	2	8	9	N	7					85

ABELL (CLEAR FORK UPPER) 00292 116 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 ADGO RESOURCES LLC 007912
 HUNT -A- WELL #: 3 RRCID -> 054361 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3050 - 3151

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT "B" WELL #: 1 RRCID -> 069441 COMPL. DATE 12/17/1976 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT "C" WELL #: 1 RRCID -> 103947 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3198 - 3410

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INCLINE ENERGY 423656
 NEXTGEN WELL #: 2 RRCID -> 155471 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3336 - 3344

05	279 N	278	-0-	-1	-0-	239	3	39	9	N	35					77
06	270 N	248	-0-	-22	-0-	220	3	28	9	N	25					102
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	232	3	22	9	N	20					122
08	279 N	258	-0-	-21	-0-	232	3	26	9	N	24	9	8			137
09	240 N	165	-0-	-75	-0-	121	3	44	9	N	40					177
10	248 N	176	-0-	-72	-0-	157	3	19	9	N	17					194

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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABELL (CLEAR FORK 3200) //CONT.// 00292 145 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
 BOYS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 045550 COMPL. DATE 01/20/1969 TOTAL DEPTH 5100 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
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-			-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			-0-
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 2		N	-0-			-0-
08	186 N	172	-0-	-14	-0-	172 2		N	-0-			-0-
09	150 N	133	-0-	-17	-0-	133 2		N	-0-			-0-
10	186 N	142	-0-	-44	-0-	142 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

05	434 N	342	-0-	-92	-0-	342 3		N	-0-			42
06	390 N	296	-0-	-94	-0-	296 3		N	-0-			42
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			42
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			42
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

ABELL (MCKEE, NW.) 00292 348 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 JTL OPERATING CO., INC 448052
 STATE-BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 136698 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5213 - 5252

05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-			69
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 3		N	-0-			69
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3		N	-0-			69
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-			69
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 3		N	-0-			69
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			69

ABELL (MONTROYA) 00292 435 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 RENAUD WELL #: 5 RRCID -> 216458 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4972 - 5148

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-

INCLINE ENERGY 423656
 TUCKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 051905 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5113 - 5238

05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3		N	-0-			13
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3		N	-0-			13
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-			13
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			13
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 3		N	-0-			13
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-			13

OIL AND GAS DIVISION

ABELL (PERMIAN-GENERAL)		00292 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS				
ADGO RESOURCES LLC		007912										
TEXACO		WELL #: 1		RRCID -> 128331		COMPL. DATE 08/12/1988		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3046 - 3678		
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	EOM BALANCE

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	45
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	50
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	58
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	66
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	76

CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
GLENN, D.K.		WELL #: 5		RRCID -> 149196		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 3824 - 3836		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONVERT OPERATING, LLC		173992										
CROCKETT		WELL #: 2		RRCID -> 132400		COMPL. DATE 09/14/1989		TOTAL DEPTH 5109		PERF. 3554 - 3564		
05	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT	119
06	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT	119
07	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT	119
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	119
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	119
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	119

CROCKETT		WELL #: 3		RRCID -> 132646		COMPL. DATE 11/01/1989		TOTAL DEPTH 5562		PERF. 4697 - 4843		
05	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT	138
06	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT	138
07	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT	138
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	138
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	138
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	138

TEXAS COTTON INDUSTRIES		WELL #: 1		RRCID -> 139479		COMPL. DATE 03/09/1991		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 1970 - 6164		
05	744 #	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT	-0-
06	720 #	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT	-0-
07	744 #	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

AMOCO SILVERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 149747		COMPL. DATE 06/05/1994		TOTAL DEPTH 5390		PERF. 3540 - 3580		
05	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT	80
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	80
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	80
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	80
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	80
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	80

ABELL (PERMIAN-GENERAL)		//CONT.//		00292 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS					
CONVERT OPERATING, LLC		//CONT.//		173992								
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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT			107
06		300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT			107
07		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT			107
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			107
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			107
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			107

FOUNDERS OIL & GAS OPERATING, LLC				280640								
ROONEY, W. P.		WELL #:		1	RRCID ->	134496	COMPL. DATE	07/01/1994	TOTAL DEPTH	4120	PERF.	3214 - 3296
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87
*09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	87	7	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY				328780								
TAYLOR STATE		WELL #:		1	RRCID ->	206785	COMPL. DATE	12/17/2013	TOTAL DEPTH	4145	PERF.	3523 - 3863
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	16			164
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	14			178
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	13			191
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	21			212
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	19	176	1	55
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			56

HIGH MOUNTAIN OIL & GAS				385576								
WILLIAMS, C.		WELL #:		1	RRCID ->	106173	COMPL. DATE	03/09/1983	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	3217 - 3374
05		62 #	58	-0-	-4	-0-	58 3	N	-0-			-0-
06		60 #	52	-0-	-8	-0-	52 3	N	-0-			-0-
07		62 #	57	-0-	-5	-0-	57 3	N	-0-			-0-
08		62 #	59	-0-	-3	-0-	59 3	N	-0-			-0-
09		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-			-0-
10		62 #	43	-0-	-19	-0-	43 3	N	-0-			-0-

INCLINE ENERGY				423656								
EBERHARD, W. C. T.		WELL #:		1	RRCID ->	067389	COMPL. DATE	05/27/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05		341 #	303	-0-	-38	-0-	233 3	70 9	N	64	164 1	122
06		330 #	277	-0-	-53	-0-	218 3	59 9	N	54		176
07		341 #	288	-0-	-53	-0-	218 3	70 9	N	64	161 1	79
08		341 #	258	-0-	-83	-0-	191 3	67 9	N	61		140
09		300 #	131	-0-	-169	-0-	80 3	51 9	N	46		186
10		310 #	91	-0-	-219	-0-	33 3	58 9	N	53		239

GERALDINE				1	RRCID ->	069898	COMPL. DATE	09/15/1976	TOTAL DEPTH	1600	PERF.	N/A
05		1085 #	1047	-0-	-38	-0-	1047 3		N	-0-		-0-
06		1050 #	828	-0-	-222	-0-	828 3		N	-0-		-0-
07		1085 #	814	-0-	-271	-0-	814 3		N	-0-		-0-
08		1085 #	644	-0-	-441	-0-	644 3		N	-0-		-0-
09		1020 #	329	-0-	-691	-0-	329 3		N	-0-		-0-
10		1054 #	351	-0-	-703	-0-	351 3		N	-0-		-0-

ABELL (PERMIAN-GENERAL)		//CONT.//		00292 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: PECOS		
INCLINE ENERGY		//CONT.//		423656								
LESSENICH, L. C.		WELL #:		2	RRCID ->	088810	COMPL. DATE	07/04/1984	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	3126 - 3174
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		3034 R	3034	-0-	-0-	-0-	3026	3	8 9	Y	7	70
06		2731 R	2731	-0-	-0-	-0-	2725	3	6 9	Y	5	75
07		3161 R	3161	-0-	-0-	-0-	3153	3	8 9	Y	7	82
08	DLQ	G-10	1731	-0-	1731	1731	1723	3	8 9	Y	7	89
09	DLQ	G-10	1525	-0-	1525	3256	1519	3	6 9	Y	5	94
*10		4964 R	1708	-0-	-3256	-0-	1702	3	6 9	Y	5	99

NEXTGEN				WELL #:		3	RRCID ->	275777	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	4065 PERF. 3596 - 3721
05		2883 #	1635	-0-	-1248	-0-	1635	3		N	-0-	-0-
06		2460 #	1311	-0-	-1149	-0-	1311	3		N	-0-	-0-
07		2356 #	880	-0-	-1476	-0-	880	3		N	-0-	-0-
08		2139 #	922	-0-	-1217	-0-	922	3		N	-0-	-0-
09		6262 R	6262	-0-	-0-	-0-	6262	3		N	-0-	-0-
*10		8341 R	8341	-0-	-0-	-0-	8341	3		N	-0-	-0-

JTL OPERATING CO., INC				WELL #:		1	RRCID ->	068741	COMPL. DATE	09/18/1976	TOTAL DEPTH	3500 PERF. N/A
GLENN, D. K. "A"												
05	14B2	EXT	8	-0-	8	10	8	3		N	-0-	25
06	14B2	EXT	7	-0-	7	17	7	3		N	-0-	25
07		23 R	6	-0-	-17	-0-	6	3		N	-0-	25
08		8 #	7	-0-	-1	-0-	7	3		N	-0-	25
09		8 #	5	-0-	-3	-0-	5	3		N	-0-	25
10		8 # NO RPT		-0-	-8	-0-				N	NO RPT	25

STATE GROVE				WELL #:		2	RRCID ->	146124	COMPL. DATE	05/28/1993	TOTAL DEPTH	5890 PERF. 3838 - 3924
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	111
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	111
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	111
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	111
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	111
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	111

OLSEN ENERGY INC.				WELL #:		1	RRCID ->	115155	COMPL. DATE	01/27/1985	TOTAL DEPTH	3850 PERF. 3074 - 3767
TENNECO-AARESTAD												
05		611 R	611	-0-	-0-	-0-	600	2	11 9	N	10	155
06		570 #	463	-0-	-107	-0-	453	2	10 9	N	9	164
07		589 #	572	-0-	-17	-0-	561	2	11 9	N	10	174
08		620 #	559	-0-	-61	-0-	550	2	9 9	N	8	182
09		600 #	344	-0-	-256	-0-	337	2	7 9	N	6	188
10		620 #	419	-0-	-201	-0-	417	2	2 9	N	2	190

ABELL (PERMIAN 3800)				WELL #:		1	RRCID ->	019408	COMPL. DATE	03/27/1960	TOTAL DEPTH	5147 PERF. N/A
ROCA PRODUCTION, INC.												
CRONK												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ABELL (SAN ANDRES GAS) 00292 609 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 CLARK, JOHN M., INC. 157283
 GROVE WELL #: 2 RRCID -> 019404 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 4233 PERF. N/A

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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-		-0-
06		60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3		N	-0-		-0-
07		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-		-0-
08		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-		-0-
09		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3		N	-0-		-0-
10		62 N	23	-0-	-39	-0-	23	3		N	-0-		-0-

ABELL (WADDELL) 00292 812 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CLARK, JOHN M., INC. 157283
 SIMMONS WELL #: 3 RRCID -> 105909 COMPL. DATE 06/16/1983 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5441 - 5462

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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3		N	-0-		-0-
06		1320 N	947	-0-	-373	-0-	947	3		N	-0-		-0-
07		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3		N	-0-		-0-
08		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3		N	-0-		-0-
09		960 N	786	-0-	-174	-0-	786	3		N	-0-		-0-
10		1364 N	967	-0-	-397	-0-	967	3		N	-0-		-0-

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

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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05		1581 N	1534	-0-	-47	-0-	1476	3	58 9	N	53	179 1	52
06		1530 N	1199	-0-	-331	-0-	1153	3	46 9	N	42		94
07		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1632	3	68 9	N	62		156
08		1519 N	1485	-0-	-34	-0-	1428	3	57 9	N	52		208
09		1200 N	800	-0-	-400	-0-	761	3	39 9	N	35	166 1	77
10		1581 N	1237	-0-	-344	-0-	1187	3	50 9	N	45		122

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

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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05		1178 N	1126	-0-	-52	-0-	1126	3		N	-0-		-0-
06		1200 N	971	-0-	-229	-0-	971	3		N	-0-		-0-
07		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3		N	-0-		-0-
08		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3		N	-0-		-0-
09		960 N	765	-0-	-195	-0-	765	3		N	-0-		-0-
10		1240 N	906	-0-	-334	-0-	906	3		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	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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-

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	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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1395 #	1309	-0-	-86	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
06	1320 #	1204	-0-	-116	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
07	1364 #	1198	-0-	-166	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
08	1364 #	1192	-0-	-172	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
09	1260 #	1033	-0-	-227	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
10	1302 #	1003	-0-	-299	-0-	1003	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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	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
05		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131 2	N	-0-			-0-
06		2250 N	1774	-0-	-476	-0-	1774 2	N	-0-			-0-
07		2263 N	2196	-0-	-67	-0-	2196 2	N	-0-			-0-
08		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245 2	N	-0-			-0-
09		1770 N	710	-0-	-1060	-0-	710 2	N	-0-			-0-
10		2201 N	1771	-0-	-430	-0-	1771 2	N	-0-			-0-

STOUT ENERGY INC. TAS "B"		824192		WELL #: 1		RRCID -> 107682	COMPL. DATE 10/14/1983	TOTAL DEPTH 5565	PERF. 3338	- 3349		
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

THREE SPAN OIL & GAS, INC. TUNSTALL		857911		WELL #: 1		RRCID -> 166524	COMPL. DATE 10/22/1997	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3285	- 3342		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			107
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			107
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			107
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			107
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			107
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			107

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. IDOL		01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
		147862		WELL #: 1 U		RRCID -> 041512	COMPL. DATE 02/08/1967	TOTAL DEPTH 15465	PERF. N/A			
05		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642 2	N	-0-			-0-
06		1290 N	1073	-0-	-217	-0-	1073 2	N	-0-			-0-
07		806 N	740	-0-	-66	-0-	740 2	N	-0-			-0-
*08		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2	N	-0-			-0-
09		1020 N	569	-0-	-451	-0-	569 2	N	-0-			-0-
10		744 N	529	-0-	-215	-0-	529 2	N	-0-			-0-

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. ALLISON		616999		WELL #: 2001U		RRCID -> 103078	COMPL. DATE 06/26/1981	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 4139	- 9487		
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ALLISON 2		WELL #: 1301		RRCID -> 152289		COMPL. DATE 03/20/1984			TOTAL DEPTH 10000		PERF. 1524 - 1613	
05		108 N	108	-0-	-0-	-0-	12 1	96 3	Y	-0-		-0-
06		180 N	115	-0-	-65	-0-	12 1	103 3	Y	-0-		-0-
07		103 N	103	-0-	-0-	-0-	11 1	92 3	Y	-0-		-0-
08		93 N	90	-0-	-3	-0-	10 1	80 3	Y	-0-		-0-
09		120 N	81	-0-	-39	-0-	5 1	76 3	Y	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
LONGFELLOW XX 1995 WELL #: 1 RRCID -> 160328 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7639 - 8120												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05		28 N	28	-0-	-0-	-0-		3 1	25 3	N	-0-	-0-
06		30 N	25	-0-	-5	-0-		3 1	22 3	N	-0-	-0-
07		27 N	27	-0-	-0-	-0-		3 1	24 3	N	-0-	-0-
08		31 N	24	-0-	-7	-0-		3 1	21 3	N	-0-	-0-
09		30 N	20	-0-	-10	-0-		1 1	19 3	N	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

LA ESCALERA "D" WELL #: 3201 RRCID -> 213554 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9076 - 9698												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3		N	-0-	-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3		N	-0-	-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3		N	-0-	-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3		N	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

WEST RANCH WELL #: 5093 RRCID -> 228889 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3078 - 3395												
05		81 N	81	-0-	-0-	-0-		9 1	72 3	N	-0-	-0-
06		120 N	68	-0-	-52	-0-		7 1	61 3	N	-0-	-0-
07		105 N	105	-0-	-0-	-0-		11 1	94 3	N	-0-	-0-
08		103 N	103	-0-	-0-	-0-		11 1	92 3	N	-0-	-0-
*09		116 N	116	-0-	-0-	-0-		7 1	109 3	N	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WEST RANCH WELL #: 5091 RRCID -> 229053 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2780 - 3118												
05		134 N	134	-0-	-0-	-0-		14 1	120 3	N	-0-	-0-
06		240 N	149	-0-	-91	-0-		15 1	134 3	N	-0-	-0-
07		285 N	285	-0-	-0-	-0-		30 1	255 3	N	-0-	-0-
08		243 N	243	-0-	-0-	-0-		27 1	216 3	N	-0-	-0-
*09		316 N	316	-0-	-0-	-0-		20 1	296 3	N	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WEST RANCH WELL #: 2704 RRCID -> 229054 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 1956 - 3185												
05		45 N	45	-0-	-0-	-0-		5 1	40 3	N	-0-	-0-
06		60 N	48	-0-	-12	-0-		5 1	43 3	N	-0-	-0-
07		47 N	47	-0-	-0-	-0-		5 1	42 3	N	-0-	-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
*09		96 N	96	-0-	-0-	-0-		6 1	90 3	N	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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
ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS									
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999									
WEST RANCH WELL #: 5095 RRCID -> 229636 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216									
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WEST RANCH WELL #: 2617 RRCID -> 230104 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 1910 - 3005									
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WEST RANCH WELL #: 8014 RRCID -> 230666 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3610 - 3750									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-	-0-
07	1 X	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WEST STATE WELL #: 403E RRCID -> 231954 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4435 - 5784									
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WEST RANCH WELL #: 2609 RRCID -> 233105 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2246 - 2890									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
ALLISON WELL #: 2116 RRCID -> 234156 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 4676 - 5600									
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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									
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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 #: 5033		RRCID -> 234718	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 2770	-		3190		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	N	-0-	17
06	90 N	52	-0-	-38	-0-	5	1	47	3	N	-0-	17
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	N	-0-	17
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	3	N	-0-	17
*09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-	17
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	17

WEST RANCH		WELL #: 2705 S		RRCID -> 234821	COMPL. DATE 10/08/2007	TOTAL DEPTH 3660	PERF. 2446	-		3187		
05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	97	1	807	3	N	2	1
						2	9					1
06	990 N	861	-0-	-129	-0-	88	1	773	3	N	-0-	1
07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	96	1	809	3	N	1	1
						1	9					-0-
08	910 N	910	-0-	-0-	-0-	100	1	810	3	N	-0-	-0-
09	870 N	801	-0-	-69	-0-	50	1	749	3	N	2	1
						2	9					1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 6061		RRCID -> 237778	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH 3740	PERF. 2657	-		3348		
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	24	1	202	3	N	5	203
						6	9					
06	270 N	173	-0-	-97	-0-	18	1	155	3	N	-0-	203
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	24	1	199	3	N	-0-	25
08	217 N	197	-0-	-20	-0-	21	1	174	3	N	2	27
						2	9					
09	180 N	164	-0-	-16	-0-	10	1	153	3	N	1	28
						1	9					
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	28

WEST RANCH		WELL #: 3111		RRCID -> 237787	COMPL. DATE 09/16/2007	TOTAL DEPTH 7171	PERF. 4192	-		7056		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	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		
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	N	-0-	-0-
06	60 N	33	-0-	-27	-0-	3	1	30	3	N	-0-	-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-	-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-	-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5090		RRCID -> 237958	COMPL. DATE 10/21/2007	TOTAL DEPTH 3560	PERF. 2306	-		2854		
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	18	1	151	3	N	-0-	-0-
06	210 N	152	-0-	-58	-0-	16	1	136	3	N	-0-	-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	17	1	146	3	N	-0-	-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	18	1	144	3	N	-0-	-0-
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	9	1	135	3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-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 #: 8010	RRCID -> 238033	COMPL. DATE 12/21/2007	TOTAL DEPTH 6872	PERF. 3474	-		4246	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-	-0-
06	90 N	66	-0-	-24	-0-	7	1	59	3	N	-0-	-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-	-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-	-0-
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH				WELL #: 4603	RRCID -> 239161	COMPL. DATE 01/17/2008	TOTAL DEPTH 3853	PERF. 2686	-		2712	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW				WELL #: 1207	RRCID -> 239357	COMPL. DATE 01/20/2008	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 5544	-		6380	
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	3	N	-0-	-0-
06	120 N	87	-0-	-33	-0-	9	1	78	3	N	-0-	-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	3	N	-0-	-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	10	1	80	3	N	-0-	-0-
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	5	1	75	3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ALLISON				WELL #: 4709	RRCID -> 240931	COMPL. DATE 07/27/2008	TOTAL DEPTH 10064	PERF. 3580	-		4254	
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	68	168 1 117
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	9	30	3	N	38	155
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	42	9	33	3	N	22	177
08	124 N	92	-0-	-32	-0-	4	1	33	3	N	50	227
*09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	55	9	35	3	N	69	168 1 128
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	1			N	76 9	128

WEST RANCH				WELL #: 2312	RRCID -> 241215	COMPL. DATE 02/04/2008	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 2808	-		3206	
05	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	139	1	1164	3	N	2	2 1 1
06	1620 N	1059	-0-	-561	-0-	2	9	951	3	N	-0-	1 1 -0-
07	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	108	1	934	3	N	1	1 1 -0-
08	1302 N	1090	-0-	-212	-0-	111	1					
09	1050 N	979	-0-	-71	-0-	1	9	971	3	N	-0-	1 -0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	119	1	915	3	N	2	1 1 1

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 2621 RRCID -> 241259 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 2094 - 4622														
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
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	29	1	239	3	N	-0-			10
06	330 N	281	-0-	-49	-0-	29	1	252	3	N	-0-	2 1		8
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	31	1	263	3	N	-0-			8
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	32	1	263	3	N	-0-			8
09	270 N	259	-0-	-11	-0-	16	1	242	3	N	1			9
						1	9							
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9

LONGFELLOW STATE "A" WELL #: 905 RRCID -> 241260 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 2898 - 5252														
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	84	1	699	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
06	870 N	753	-0-	-117	-0-	77	1	676	3	N	-0-			-0-
07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	85	1	718	3	N	-0-			-0-
08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	90	1	731	3	N	-0-			-0-
09	750 N	745	-0-	-5	-0-	47	1	697	3	N	1	1 1		-0-
						1	9							
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 2616 RRCID -> 241347 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 2886 - 2904														
05	SWR 10	37	-0-	37	5803	4	1	33	3	N	-0-			-0-
06	SWR 10	36	-0-	36	5839	4	1	32	3	N	-0-			-0-
07	SWR 10	35	-0-	35	5874	4	1	31	3	N	-0-			-0-
08	SWR 10	34	-0-	34	5908	4	1	30	3	N	-0-			-0-
09	SWR 10	28	-0-	28	5936	2	1	26	3	N	-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5936					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 5048 RRCID -> 242182 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 2480 - 3060														
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95	3	N	-0-			-0-
06	180 N	92	-0-	-88	-0-	9	1	83	3	N	-0-			-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	13	1	106	3	N	-0-			-0-
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	102	3	N	-0-			-0-
*09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 2706N RRCID -> 243005 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5128 - 6256														
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	3	N	-0-			-0-
06	150 N	109	-0-	-41	-0-	11	1	98	3	N	-0-			-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	3	N	-0-			-0-
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	12	1	100	3	N	-0-			-0-
*09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 5051 RRCID -> 243602 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 3746 - 4340														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-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 #:	5065	RRCID ->	246387	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	3434	-	3980
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

ALLISON		WELL #:	2008	RRCID ->	249750	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	3184	-	3272
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-								-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-								-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-								-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

WEST RANCH		WELL #:	2511	RRCID ->	251498	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	5837	PERF.	3510	-	3614
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-								-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-								-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-								-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

LONGFELLOW SS 600		WELL #:	1803	RRCID ->	253493	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	7012	PERF.	3019	-	3636
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	36							-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	36							-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	36							-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	36							-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	36							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36							-0-

ALLISON 4		WELL #:	302	RRCID ->	256557	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1592	-	1652
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

WEST RANCH		WELL #:	5056	RRCID ->	256877	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	4675	PERF.	3318	-	3602
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

WEST RANCH		WELL #:	6042	RRCID ->	280241	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	5062	PERF.	2409	-	4778
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	11 1	90 3	N	-0-				-0-
06	120 N	86	-0-	-34	-0-	9 1	77 3	N	-0-				-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	10 1	80 3	N	-0-				-0-
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	10 1	82 3	N	-0-				-0-
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	5 1	78 3	N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555										
ELSINORE "A"				WELL #:	2	RRCID ->	159945	COMPL. DATE	10/25/1995	TOTAL DEPTH	12835	PERF.	7754 - 7874	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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-

ALPHA (QUEEN)				01938 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PECOS				
THREE-B OIL COMPANY, THE				857405										
PRICE "20"				WELL #:	2	RRCID ->	153333	COMPL. DATE	01/30/1995	TOTAL DEPTH	2723	PERF.	2548 - 2564	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)				01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION				027200										
MONT BLANC				WELL #:	1H	RRCID ->	281865	COMPL. DATE	06/07/2016	TOTAL DEPTH	12074	PERF.	12217 - 16523	
*11	274860 X	166714	-0-	-108146	-0-	162428	2	4286	4	Y	-0-			-0-
*12	261144 X	166537	-0-	-94607	-0-	165914	2	623	4	Y	-0-			-0-
*01	214489 X	153163	-0-	-61326	-0-	152502	2	661	4	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	129984	-0-	129984	129984	129499	2	485	4	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	130473	-0-	130473	260457	129143	2	1330	4	Y	-0-			-0-
*04	DLQ G-10	131090	-0-	131090	391547	130023	2	1067	4	Y	-0-			-0-
05	521824 X	130277	-0-	-391547	-0-	129454	2	823	4	Y	-0-			-0-
*06	120470 X	120470	-0-	-0-	-0-	119600	2	870	4	Y	-0-			-0-
*07	143902 X	118981	-0-	-24921	-0-	115006	2	3975	4	Y	-0-			-0-
*08	135470 X	112150	-0-	-23320	-0-	110656	2	1494	4	Y	-0-			-0-
*09	131100 X	36003	-0-	-95097	-0-	35905	2	98	4	Y	-0-			-0-
10	130262 X	9447	-0-	-120815	-0-	9244	2	203	4	Y	-0-			-0-

BLACK HAWK STATE				WELL #:	301BH	RRCID ->	284833	COMPL. DATE	02/06/2017	TOTAL DEPTH	9524	PERF.	9724 - 14041	
05	0	25691	-0-	25691	355758	214	1	23570	2	N	387	344	1	66
						1481	4	426	9					
06	0	24003	-0-	24003	379761	211	1	22396	2	N	65	127	1	4
						1324	4	72	9					
07	404841 X	25080	-0-	-379761	-0-	214	1	20529	2	N	97	85	1	16
						4230	4	107	9					
*08	41974 X	25590	-0-	-16384	-0-	228	1	23242	2	Y	286	255	1	47
						1805	4	315	9					
*09	40620 X	25664	-0-	-14956	-0-	245	1	24717	2	Y	279	281	1	45
						395	4	307	9					
10	41974 X	23209	-0-	-18765	-0-	189	1	21834	2	Y	279	226	1	98
						879	4	307	9					

KING FLICKA				WELL #:	102CH	RRCID ->	284837	COMPL. DATE	10/25/2017	TOTAL DEPTH	11886	PERF.	11369 - 19821	
05	0	1058	-0-	1058	287831	1058	4			N	-0-			8
06	0	-0-	-0-	-0-	287831					N	-0-			8
07	287831 X	-0-	-0-	-287831	-0-					N	-0-			8
08	114452 X	-0-	-0-	-114452	-0-					N	-0-			8
09	110760 X	-0-	-0-	-110760	-0-					N	-0-			8
10	114452 X	-0-	-0-	-114452	-0-					N	-0-			8

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
KING HIDALGO		WELL #:		102BH	RRCID ->	284840	COMPL. DATE	02/21/2017	TOTAL DEPTH	13094	PERF.13051	- 17444	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0	2163	-0-	2163	197543	46 1	2117 4		N	-0-			-0-
06	0	322	-0-	322	197865	14 1	225 2		N	-0-			-0-
						83 4							
07	197865 X	-0-	-0-	-197865	-0-				N	-0-			-0-
08	215388 X	-0-	-0-	-215388	-0-				N	-0-			-0-
09	208440 X	-0-	-0-	-208440	-0-				N	-0-			-0-
10	215388 X	-0-	-0-	-215388	-0-				N	-0-			-0-

REDWOOD		WELL #:		101BH	RRCID ->	284841	COMPL. DATE	10/05/2016	TOTAL DEPTH	14009	PERF.14100	- 18272	
*11	0	283325	-0-	283325	2674673	280882 2	2443 4		Y	-0-			-0-
*12	0	261922	-0-	261922	2936595	259650 2	2272 4		Y	-0-			-0-
*01	0	225781	-0-	225781	3162376	225180 2	601 4		Y	-0-			-0-
*02	0	211418	-0-	211418	3373794	210502 2	901 4		Y	14			14
						15 9							
*03	0	233801	-0-	233801	3607595	232889 2	912 4		Y	-0-			14
*04	0	214366	-0-	214366	3821961	213581 2	785 4		Y	-0-			14
05	0	207132	-0-	207132	4029093	206384 2	748 4		Y	-0-			14
*06	0	83707	-0-	83707	4112800	83253 2	454 4		Y	-0-			14
*07	4310568 X	197768	-0-	-4112800	-0-	197126 2	642 4		Y	-0-			14
*08	557256 X	178275	-0-	-378981	-0-	177680 2	595 4		Y	-0-			14
*09	539280 X	130292	-0-	-408988	-0-	129838 2	454 4		Y	-0-			14
10	557256 X	40402	-0-	-516854	-0-	40261 2	141 4		Y	-0-			14

CYPRESS STATE		WELL #:		101CH	RRCID ->	284843	COMPL. DATE	06/15/2017	TOTAL DEPTH	11545	PERF.14168	- 18456	
*01	0	61681	-0-	61681	1330747	122 1	61310 2		Y	-0-			-0-
						249 4							
*02	0	149698	-0-	149698	1480445	228 1	148794 2		Y	-0-			-0-
						676 4							
*03	0	166792	-0-	166792	1647237	253 1	166318 2		Y	-0-			-0-
						221 4							
*04	0	20338	-0-	20338	1667575	50 1	20232 2		Y	-0-			-0-
						56 4							
05	0	39854	-0-	39854	1707429	80 1	39614 2		Y	-0-			-0-
						160 4							
*06	0	71594	-0-	71594	1779023	99 1	70902 2		Y	-0-			-0-
						593 4							
*07	1832899 X	53876	-0-	-1779023	-0-	91 1	53656 2		Y	-0-			-0-
						129 4							
*08	372434 X	61835	-0-	-310599	-0-	153 1	61494 2		Y	-0-			-0-
						188 4							
*09	360420 X	40711	-0-	-319709	-0-	167 1	39442 2		Y	-0-			-0-
						1102 4							
10	372434 X	28802	-0-	-343632	-0-	131 1	28588 2		Y	-0-			-0-
						83 4							

ASPEN STATE		WELL #:		101AH	RRCID ->	284844	COMPL. DATE	10/06/2017	TOTAL DEPTH	14042	PERF.14731	- 19315	
05	0	149181	-0-	149181	1161017	149181 2			N	-0-			-0-
06	0	114164	-0-	114164	1275181	114164 2			N	-0-			-0-
07	1387392 X	112211	-0-	-1275181	-0-	112211 2			N	-0-			-0-
08	240622 X	105097	-0-	-135525	-0-	105097 2			N	-0-			-0-
09	232860 X	100329	-0-	-132531	-0-	283 1	100046 2		N	-0-			-0-
10	240622 X	59965	-0-	-180657	-0-	248 1	59717 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	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
*01	0	430798	-0-	430798	3143975	849 1	428211 2	Y	-0-	-0-
						1738 4				
*02	0	394495	-0-	394495	3538470	600 1	392115 2	Y	-0-	-0-
						1780 4				
*03	0	418140	-0-	418140	3956610	634 1	416951 2	Y	-0-	-0-
						555 4				
*04	0	360442	-0-	360442	4317052	656 1	359051 2	Y	-0-	-0-
						735 4				
05	0	282143	-0-	282143	4599195	440 1	280820 2	Y	-0-	-0-
						883 4				
*06	0	380248	-0-	380248	4979443	444 1	377147 2	Y	-0-	-0-
						2657 4				
*07	5321794 X	342351	-0-	-4979443	-0-	470 1	341210 2	Y	-0-	-0-
						671 4				
*08	543213 X	349953	-0-	-193260	-0-	723 1	348343 2	Y	-0-	-0-
						887 4				
*09	525690 X	311785	-0-	-213905	-0-	961 1	304486 2	Y	-0-	-0-
						6338 4				
10	543213 X	255542	-0-	-287671	-0-	1056 1	253921 2	Y	-0-	-0-
						565 4				

KING FLICKA		WELL #: 101AH		RRCID ->	284846	COMPL. DATE	10/11/2017	TOTAL DEPTH	11743	PERF.10840 - 19305
05	0	135	-0-	135	434211	135 4		N	-0-	53
06	0	-0-	-0-	-0-	434211			N	-0-	53
07	434211 X	-0-	-0-	-434211	-0-			N	-0-	53
08	139965 X	-0-	-0-	-139965	-0-			N	-0-	53
09	135450 X	-0-	-0-	-135450	-0-			N	-0-	53
10	139965 X	-0-	-0-	-139965	-0-			N	-0-	53

ORTLER		WELL #: 101BH		RRCID ->	284853	COMPL. DATE	05/21/2016	TOTAL DEPTH	10515	PERF.10649 - 14788
05	0	NO RPT	-0-	-0-	38945			N	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	38945			N	NO RPT	-0-
07	16597 X	NO RPT	-0-	-16597	22348			N	NO RPT	-0-
08	73501 X	NO RPT	-0-	-73501	-0-			N	NO RPT	-0-
*09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	73501 X	NO RPT	-0-	-73501	-0-			N	NO RPT	-0-

REDWOOD		WELL #: 201AH		RRCID ->	284858	COMPL. DATE	03/29/2017	TOTAL DEPTH	13341	PERF.13512 - 17664
*01	0	178636	-0-	178636	2285201	178160 2	476 4	Y	-0-	-0-
*02	0	140782	-0-	140782	2425983	140182 2	600 4	Y	-0-	-0-
*03	0	108229	-0-	108229	2534212	107807 2	422 4	Y	-0-	-0-
*04	0	86594	-0-	86594	2620806	86277 2	317 4	Y	-0-	-0-
05	0	137600	-0-	137600	2758406	137103 2	497 4	Y	-0-	-0-
*06	0	132225	-0-	132225	2890631	131507 2	718 4	Y	-0-	-0-
*07	3024777 X	134146	-0-	-2890631	-0-	133711 2	435 4	Y	-0-	-0-
*08	407371 X	125645	-0-	-281726	-0-	125226 2	419 4	Y	-0-	-0-
*09	394230 X	123328	-0-	-270902	-0-	122899 2	429 4	Y	-0-	-0-
10	407371 X	67594	-0-	-339777	-0-	67358 2	236 4	Y	-0-	-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
MOHICAN UNIT		WELL #:		102AH	RRCID ->	284865	COMPL. DATE	02/09/2018	TOTAL DEPTH	12027	PERF.12320	- 17194
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
05	0	338870	-0-	338870	936491	338599 2	271 9	N	246	399 1		208
06	0	245232	-0-	245232	1181723	245152 2	80 9	N	73	168 1		113
07	1438735 X	257012	-0-	-1181723	-0-	251455 2	5536 4	N	19	131 1		1
08	366265 X	233625	-0-	-132640	-0-	222 1	227805 2	N	5	6 1		-0-
09	354450 X	92893	-0-	-261557	-0-	5592 4	92741 2	N	-0-			-0-
10	366265 X	-0-	-0-	-366265	-0-	116 1			-0-			-0-
						36 4		N	-0-			-0-

MONT BLANC		WELL #:		301BH	RRCID ->	284876	COMPL. DATE	03/09/2017	TOTAL DEPTH	11039	PERF.10946	- 15527
*11	0	32972	-0-	32972	363535	46 1	30305 2	Y	355	282 1		83
						2230 4	391 9					
12	0	NO RPT	-0-	-0-	363535			Y	NO RPT			83
01	0	50658	-0-	50658	414193	50439 2	219 4	Y	-0-			-0-
02	0	44987	-0-	44987	459180	44297 2	166 4	Y	476	433 1		43
						524 9						
03	0	45818	-0-	45818	504998	44951 2	463 4	Y	367	340 1		70
						404 9						
04	0	24897	-0-	24897	529895	24488 2	201 4	Y	189	217 1		42
						208 9						
05	0	35161	-0-	35161	565056	34586 2	220 4	Y	323	330 1		35
						355 9						
*06	0	28565	-0-	28565	593621	27980 2	204 4	Y	346	334 1		47
						381 9						
*07	623185 X	29564	-0-	-593621	-0-	28101 2	971 4	Y	447	447 1		47
						492 9						
*08	67797 X	40228	-0-	-27569	-0-	39467 2	533 4	Y	207	250 1		4
						228 9						
*09	65610 X	43455	-0-	-22155	-0-	43241 2	117 4	Y	88	88 1		4
						97 9						
10	67797 X	32516	-0-	-35281	-0-	31738 2	698 4	Y	73	75 1		2
						80 9						

WEISSMIES		WELL #:		201AH	RRCID ->	284878	COMPL. DATE	12/04/2016	TOTAL DEPTH	10230	PERF.10397	- 13012
11	0	44764	-0-	44764	286923	312 1	2881 2	Y	628	700 1		131
						37790 3	3090 4					
12	0	42330	-0-	42330	329253	104 1	41079 3	Y	780	810 1		101
						289 4	858 9					
01	0	37144	-0-	37144	366397	116 1	36041 3	Y	653	634 1		120
						269 4	718 9					
02	0	26714	-0-	26714	393111	90 1	25672 3	Y	675	559 1		236
						209 4	743 9					
03	0	25092	-0-	25092	418203	106 1	24019 3	Y	679	787 1		128
						220 4	747 9					
04	0	22813	-0-	22813	441016	104 1	21943 3	Y	479	540 1		67
						239 4	527 9					
05	0	24047	-0-	24047	465063	124 1	23191 3	Y	372	354 1		85
						323 4	409 9					
06	0	20891	-0-	20891	485954	114 1	20175 3	Y	266	272 1		79
						309 4	293 9					
*07	508350 X	22396	-0-	-485954	-0-	119 1	21543 3	Y	343	291 1		131
						357 4	377 9					
08	78275 X	23527	-0-	-54748	-0-	105 1	22774 3	Y	349	379 1		101
						264 4	384 9					
09	75750 X	19768	-0-	-55982	-0-	94 1	19155 3	Y	307	261 1		147
						181 4	338 9					
10	78275 X	21379	-0-	-56896	-0-	125 1	20800 3	Y	264	324 1		87
						164 4	290 9					

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200													
HUCKLEBERRY			WELL #: 101CH		RRCID -> 284884	COMPL. DATE 08/29/2017	TOTAL DEPTH 10638	PERF.10773	- 15271							
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
05		0	83984	-0-	83984	905288	83895	2	89	9	N	81	167	1		178
06		0	75718	-0-	75718	981006	75212	2	506	4	N	-0-				178
07		0	74568	-0-	74568	1055574	74442	2	126	4	N	-0-				178
08	1126827	X	71253	-0-	-1055574	-0-	70851	2	315	4	N	79				257
							87	9								
09	121500	X	65858	-0-	-55642	-0-	346	1	65512	2	N	-0-				257
10	125550	X	53521	-0-	-72029	-0-	318	1	53203	2	N	-0-				257

BIRCH UNIT			WELL #: 101BH		RRCID -> 284886	COMPL. DATE 12/13/2017	TOTAL DEPTH 11267	PERF.10956	- 18990							
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	413530	X	NO RPT	-0-	-413530	-0-					N	NO RPT				-0-
09	477150	X	NO RPT	-0-	-477150	-0-					N	NO RPT				-0-
10	493055	X	NO RPT	-0-	-493055	-0-					N	NO RPT				-0-

CHINOOK			WELL #: 101AH		RRCID -> 284893	COMPL. DATE 03/25/2017	TOTAL DEPTH 10124	PERF.10478	- 15006							
05		0	97898	-0-	97898	1225320	558	1	93970	2	N	312	306	1		15
							3027	4	343	9						
06		0	103521	-0-	103521	1328841	585	1	101135	2	N	366	364	1		17
							1398	4	403	9						
07	1425784	X	96943	-0-	-1328841	-0-	646	1	93093	2	N	219	221	1		15
							2963	4	241	9						
08	357461	X	80277	-0-	-277184	-0-	570	1	77970	2	N	227	228	1		14
							1487	4	250	9						
09	345930	X	80850	-0-	-265080	-0-	665	1	78131	2	N	182	173	1		23
							1854	4	200	9						
10	357461	X	73884	-0-	-283577	-0-	612	1	67624	2	N	207	176	1		54
							5420	4	228	9						

CHEYENNE			WELL #: 202AH		RRCID -> 284913	COMPL. DATE 04/17/2017	TOTAL DEPTH 9751	PERF. 9880	- 11979							
*03		0	5179	-0-	5179	58586	89	1	5087	3	Y	3				5
							3	9								
*04		0	21480	-0-	21480	80066	21098	3	382	9	Y	347	44	1		308
05		0	17678	-0-	17678	97744	17297	3	381	9	Y	346	501	1		153
*06		0	14278	-0-	14278	112022	21	1	13985	3	Y	235	173	1		215
							13	4	259	9						
*07		0	12931	-0-	12931	124953	94	1	12525	3	Y	227	304	1		138
							62	4	250	9						
*08	136201	X	11248	-0-	-124953	-0-	310	1	10671	3	Y	238	161	1		215
							5	4	262	9						
*09	15900	X	12391	-0-	-3509	-0-	196	1	11964	3	Y	210	89	1		336
							231	9								
10	16430	X	10629	-0-	-5801	-0-	268	1	10161	3	Y	179	262	1		253
							3	4	197	9						

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
BLACK HAWK STATE		WELL #: 101BH		RRCID -> 284915		COMPL. DATE 08/28/2016			TOTAL DEPTH 10403 PERF.10823 - 16034				
M	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	
05	0	43575	-0-	43575	803901	356	1	39893	2	N	783	699 1	133
						2465	4	861	9				
06	0	38380	-0-	38380	842281	291	1	35506	2	N	683	771 1	45
						1832	4	751	9				
07	0 W	37553	-0-	37553	879834	272	1	31202	2	N	642	582 1	105
						5373	4	706	9				
08	0 W	32230	-0-	32230	912064	247	1	29514	2	Y	466	495 1	76
						1956	4	513	9				
09	0 W	28855	-0-	28855	940919	241	1	27775	2	Y	410	420 1	66
						388	4	451	9				
10	0 W	27737	-0-	27737	968656	200	1	26207	2	Y	364	302 1	128
						930	4	400	9				

KING HIDALGO		WELL #: 101BH		RRCID -> 284916		COMPL. DATE 11/16/2016			TOTAL DEPTH 13209 PERF.13357 - 16484				
05	0	48159	-0-	48159	487440	489	1	25406	2	N	11		50
						22252	4	12	9				
06	0	30278	-0-	30278	517718	249	1	28552	2	N	-0-		50
						1477	4						
07	517718 X	-0-	-0-	-517718	-0-					N	-0-		50
08	123380 X	-0-	-0-	-123380	-0-					N	-0-		50
09	119400 X	-0-	-0-	-119400	-0-					N	-0-		50
10	123380 X	-0-	-0-	-123380	-0-					N	-0-		50

REDWOOD		WELL #: 301BH		RRCID -> 284917		COMPL. DATE 01/30/2017			TOTAL DEPTH 12937 PERF.13046 - 17269				
*11	0	75050	-0-	75050	871333	74403	2	647	4	Y	-0-		-0-
*12	0	74813	-0-	74813	946146	74164	2	649	4	Y	-0-		-0-
*01	0	79657	-0-	79657	1025803	79445	2	212	4	Y	-0-		-0-
*02	0	76219	-0-	76219	1102022	75894	2	325	4	Y	-0-		-0-
*03	0	105388	-0-	105388	1207410	104977	2	411	4	Y	-0-		-0-
*04	0	139468	-0-	139468	1346878	138958	2	510	4	Y	-0-		-0-
*05	0	81148	-0-	81148	1428026	80855	2	293	4	Y	-0-		-0-
*06	0	70613	-0-	70613	1498639	70230	2	383	4	Y	-0-		-0-
*07	1566553 X	67914	-0-	-1498639	-0-	67694	2	220	4	Y	-0-		-0-
*08	298499 X	65170	-0-	-233329	-0-	64952	2	218	4	Y	-0-		-0-
*09	288870 X	63820	-0-	-225050	-0-	63598	2	222	4	Y	-0-		-0-
10	298499 X	39670	-0-	-258829	-0-	39531	2	139	4	Y	-0-		-0-

CEDAR STATE UNIT		WELL #: 102BH		RRCID -> 284935		COMPL. DATE 04/23/2018			TOTAL DEPTH 14587 PERF.14520 - 19838				
04	0	11159	-0-	11159	11159	11159	4			N	-0-		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	11159					N	NO RPT		-0-
06	0	178184	-0-	178184	189343	178184	2			N	-0-		-0-
07	0	196026	-0-	196026	385369	196026	2			N	-0-		-0-
*08	579003 X	193634	-0-	-385369	-0-	146	1	193488	2	N	-0-		-0-
09	219240 X	174012	-0-	-45228	-0-	125	1	173887	2	N	-0-		-0-
10	226548 X	145936	-0-	-80612	-0-	95	1	145841	2	N	-0-		-0-

DOGWOOD STATE		WELL #: 109AH		RRCID -> 284955		COMPL. DATE 12/20/2017			TOTAL DEPTH 13924 PERF.14135 - 18875				
05	0	316586	-0-	316586	1689754	316434	2	152	4	Y	-0-		-0-
*06	0	285179	-0-	285179	1974933	284771	2	408	4	Y	-0-		-0-
*07	0	264501	-0-	264501	2239434	263786	2	715	4	Y	-0-		-0-
*08	2492848 X	253414	-0-	-2239434	-0-	252717	2	697	4	Y	-0-		-0-
*09	442560 X	237287	-0-	-205273	-0-	236299	2	988	4	Y	-0-		-0-
10	457312 X	203567	-0-	-253745	-0-	202990	2	577	4	Y	-0-		-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	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
04		0	21745	-0-	21745	21745	20059	2	1686	4	N	-0-	-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	21745					N	NO RPT	-0-
06		0	163817	-0-	163817	185562	163817	2			N	-0-	-0-
07		0	168577	-0-	168577	354139	168577	2			N	-0-	-0-
*08	526378	X	172239	-0-	-354139	-0-	130	1	172109	2	N	-0-	-0-
09	169050	X	162034	-0-	-7016	-0-	117	1	161917	2	N	-0-	-0-
10	174685	X	138026	-0-	-36659	-0-	90	1	137936	2	N	-0-	-0-

DOGWOOD STATE		WELL #:		107AH	RRCID ->	284961	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	13859	PERF.14196	- 18847	
05		0	312980	-0-	312980	1693032	312830	2	150	4	Y	-0-	-0-
*06		0	278213	-0-	278213	1971245	277815	2	398	4	Y	-0-	-0-
*07		0	267347	-0-	267347	2238592	266625	2	722	4	Y	-0-	-0-
*08	2487935	X	249343	-0-	-2238592	-0-	248658	2	685	4	Y	-0-	-0-
*09	446460	X	229927	-0-	-216533	-0-	228970	2	957	4	Y	-0-	-0-
10	461342	X	205642	-0-	-255700	-0-	205060	2	582	4	Y	-0-	-0-

MESQUITE STATE UNIT		WELL #:		101AH	RRCID ->	284972	COMPL. DATE	03/26/2018	TOTAL DEPTH	14270	PERF.14312	- 19143	
05	120528	X	NO RPT	-0-	-120528	-0-					N	NO RPT	-0-
06	116640	X	NO RPT	-0-	-116640	-0-					N	NO RPT	-0-
07	120528	X	NO RPT	-0-	-120528	-0-					N	NO RPT	-0-
08	120528	X	NO RPT	-0-	-120528	-0-					N	NO RPT	-0-
09	116640	X	NO RPT	-0-	-116640	-0-					N	NO RPT	-0-
10	120528	X	NO RPT	-0-	-120528	-0-					N	NO RPT	-0-

CEDAR STATE UNIT		WELL #:		104BH	RRCID ->	284978	COMPL. DATE	04/24/2018	TOTAL DEPTH	14675	PERF.14585	- 19772	
04		0	1212	-0-	1212	1212	1212	4			N	-0-	-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	1212					N	NO RPT	-0-
06		0	127538	-0-	127538	128750	127538	2			N	-0-	-0-
07		0	148352	-0-	148352	277102	148352	2			N	-0-	-0-
*08	444556	X	167454	-0-	-277102	-0-	127	1	167327	2	N	-0-	-0-
*09	166740	X	166740	-0-	-0-	-0-	120	1	166620	2	N	-0-	-0-
10	152365	X	145026	-0-	-7339	-0-	95	1	144931	2	N	-0-	-0-

MONT BLANC		WELL #:		203CH	RRCID ->	285003	COMPL. DATE	07/30/2017	TOTAL DEPTH	10875	PERF.11861	- 16730	
11		0	123084	-0-	123084	396222	119920	2	3164	4	Y	-0-	-0-
12		0	119058	-0-	119058	515280	118613	2	445	4	Y	-0-	-0-
*01		0	106900	-0-	106900	622180	106439	2	461	4	Y	-0-	-0-
*02		0	88032	-0-	88032	710212	87497	2	328	4	Y	188	13
							207	9					
*03		0	91088	-0-	91088	801300	89729	2	924	4	Y	395	75
							435	9					
*04		0	85561	-0-	85561	886861	84332	2	692	4	Y	488	108
							537	9					
*05		0	80327	-0-	80327	967188	79677	2	506	4	Y	131	14
							144	9					
*06		0	75996	-0-	75996	1043184	75386	2	549	4	Y	55	7
							61	9					
*07		0	74861	-0-	74861	1118045	72284	2	2498	4	Y	72	7
							79	9					
*08	1186539	X	68494	-0-	-1118045	-0-	67471	2	911	4	Y	102	2
							112	9					
*09	159780	X	49859	-0-	-109921	-0-	49647	2	135	4	Y	70	3
							77	9					
10	165106	X	53223	-0-	-111883	-0-	51971	2	1142	4	Y	100	2
							110	9					

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
WEISSMIES		WELL #:		301BH	RRCID ->	285004	COMPL. DATE	02/11/2017	TOTAL DEPTH	10006	PERF.10006	- 14338	
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
11		0	20909	-0-	20909	26200	148 1	1363 2	N	53	45 1		11
							17878 3	1462 4					
12		0	7480	-0-	7480	33680	19 1	7400 3	N	9	19 1		1
							51 4	10 9					
01		0	-0-	-0-	-0-	33680			N	-0-	1 1		-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	33680			N	-0-			-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	33680			N	-0-			-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	33680			N	-0-			-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	33680			N	-0-			-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	33680			N	-0-			-0-
*07		33680 X	-0-	-0-	-33680	-0-			N	-0-			-0-
08		29853 X	-0-	-0-	-29853	-0-			N	-0-			-0-
09		28890 X	-0-	-0-	-28890	-0-			N	-0-			-0-
10		29853 X	-0-	-0-	-29853	-0-			N	-0-			-0-

KING HIDALGO		WELL #:		1H	RRCID ->	285006	COMPL. DATE	08/12/2016	TOTAL DEPTH	12871	PERF. N/A		
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOGWOOD STATE		WELL #:		202AH	RRCID ->	285008	COMPL. DATE	01/25/2018	TOTAL DEPTH	13276	PERF.13805	- 18161	
01		0	38907	-0-	38907	38907	37174 2	1733 4	Y	-0-			-0-
02		0	260745	-0-	260745	299652	260745 2		Y	-0-			-0-
03		0	278267	-0-	278267	577919	278194 2	73 4	Y	-0-			-0-
04		0	256839	-0-	256839	834758	256700 2	139 4	Y	-0-			-0-
*05		0	498600	-0-	498600	1333358	498480 2	120 4	Y	-0-			-0-
*06		0	213217	-0-	213217	1546575	212912 2	305 4	Y	-0-			-0-
*07		0	204812	-0-	204812	1751387	204259 2	553 4	Y	-0-			-0-
*08		1941856 X	190469	-0-	-1751387	-0-	189945 2	524 4	Y	-0-			-0-
*09		295560 X	174449	-0-	-121111	-0-	173723 2	726 4	Y	-0-			-0-
10		305412 X	152495	-0-	-152917	-0-	152063 2	432 4	Y	-0-			-0-

BIRCH UNIT		WELL #:		102AH	RRCID ->	285010	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL DEPTH	11172	PERF.11132	- 19118	
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		417638 X	NO RPT	-0-	-417638	-0-			N	NO RPT			-0-
09		481890 X	NO RPT	-0-	-481890	-0-			N	NO RPT			-0-
10		497953 X	NO RPT	-0-	-497953	-0-			N	NO RPT			-0-

DOGWOOD STATE		WELL #:		201AH	RRCID ->	285013	COMPL. DATE	01/22/2018	TOTAL DEPTH	13315	PERF.13534	- 18056	
01		0	49270	-0-	49270	49270	47076 2	2194 4	Y	-0-			-0-
02		0	242689	-0-	242689	291959	242689 2		Y	-0-			-0-
03		0	272203	-0-	272203	564162	272131 2	72 4	Y	-0-			-0-
04		0	263055	-0-	263055	827217	262913 2	142 4	Y	-0-			-0-
*05		0	502011	-0-	502011	1329228	501890 2	121 4	Y	-0-			-0-
*06		0	229764	-0-	229764	1558992	229435 2	329 4	Y	-0-			-0-
*07		0	222321	-0-	222321	1781313	221720 2	601 4	Y	-0-			-0-
*08		1986340 X	205027	-0-	-1781313	-0-	204463 2	564 4	Y	-0-			-0-
*09		295080 X	188091	-0-	-106989	-0-	187308 2	783 4	Y	-0-			-0-
10		304916 X	157876	-0-	-147040	-0-	157429 2	447 4	Y	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)													//CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION													//CONT.// 027200							
BLACKFOOT STATE UNIT													WELL #: 101CH RRCID -> 285014		COMPL. DATE 09/24/2017		TOTAL DEPTH 11768		PERF.12280 - 16705	
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								
11	0		196960	-0-	196960	341017	175033	2	21692	4	N	214	474							
						235	9													
12	0		195315	-0-	195315	536332	188602	2	6503	4	N	191	277							
						210	9					388	1							
01	0		178982	-0-	178982	715314	177497	2	1463	4	N	20	99							
						22	9					198	1							
02	0		147392	-0-	147392	862706	143578	2	3742	4	N	65	164							
						72	9													
03	0		145256	-0-	145256	1007962	131626	2	13555	4	N	68	232							
						75	9													
04	0		137962	-0-	137962	1145924	137772	2	153	4	N	34	266							
						37	9													
*05	0		141068	-0-	141068	1286992	141029	2	20	4	N	17	283							
						19	9													
*06	0		123602	-0-	123602	1410594	123594	2	8	9	N	7	290							
*07	0		119906	-0-	119906	1530500	118721	2	1185	4	N	-0-	290							
*08	1644044	X	113544	-0-	-1530500	-0-	113234	2	300	4	N	9	299							
						10	9													
09	216630	X	100867	-0-	-115763	-0-	200	1	100665	2	N	2	301							
						2	9													
10	223851	X	35731	-0-	-188120	-0-	100	1	35631	2	N	-0-	301							
MONT BLANC													WELL #: 103CH RRCID -> 285031		COMPL. DATE 07/25/2017		TOTAL DEPTH 12506		PERF.12464 - 17386	
11	0		250199	-0-	250199	842467	243747	2	6452	4	Y	-0-	-0-							
12	0		237131	-0-	237131	1079598	236242	2	889	4	Y	-0-	-0-							
*01	0		208867	-0-	208867	1288465	207966	2	901	4	Y	-0-	-0-							
*02	0		173606	-0-	173606	1462071	172959	2	647	4	Y	-0-	-0-							
*03	0		172594	-0-	172594	1634665	170834	2	1760	4	Y	-0-	-0-							
*04	0		161142	-0-	161142	1795807	159830	2	1312	4	Y	-0-	-0-							
*05	0		156547	-0-	156547	1952354	155558	2	989	4	Y	-0-	-0-							
*06	0		142133	-0-	142133	2094487	141106	2	1027	4	Y	-0-	-0-							
*07	0		140099	-0-	140099	2234586	135418	2	4681	4	Y	-0-	-0-							
*08	2363723	X	129137	-0-	-2234586	-0-	127412	2	1721	4	Y	4	4 1 -0-							
						4	9													
*09	173580	X	92097	-0-	-81483	-0-	91848	2	249	4	Y	-0-	-0-							
10	179366	X	35596	-0-	-143770	-0-	34830	2	766	4	Y	-0-	-0-							
MONT BLANC													WELL #: 102AH RRCID -> 285033		COMPL. DATE 07/31/2017		TOTAL DEPTH 12202		PERF.12184 - 16910	
*11	347438	X	347438	-0-	-0-	-0-	338479	2	8959	4	Y	-0-	-0-							
*12	319738	X	319738	-0-	-0-	-0-	318540	2	1198	4	Y	-0-	-0-							
*01	281293	X	281293	-0-	-0-	-0-	280075	2	1218	4	Y	-0-	-0-							
*02	224119	X	224119	-0-	-0-	-0-	223283	2	836	4	Y	-0-	-0-							
03	239537	X	218769	-0-	-20768	-0-	216539	2	2230	4	Y	-0-	-0-							
04	231810	X	214948	-0-	-16862	-0-	213169	2	1750	4	Y	26	20 1 6							
							29	9												
05	239537	X	218799	-0-	-20738	-0-	217334	2	1381	4	Y	76	74 1 8							
							84	9												
06	231810	X	199634	-0-	-32176	-0-	198192	2	1442	4	Y	-0-	8 1 -0-							
07	239537	X	195636	-0-	-43901	-0-	189100	2	6536	4	Y	-0-	-0-							
08	239537	X	176769	-0-	-62768	-0-	174414	2	2355	4	Y	-0-	-0-							
09	231810	X	429	-0-	-231381	-0-	428	2	1	4	Y	-0-	-0-							
10	239537	X	60	-0-	-239477	-0-	50	4	10	9	Y	9	9 1 -0-							

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
WEISSMIES UNIT A		WELL #:		102AH	RRCID ->	285037	COMPL. DATE	12/15/2016	TOTAL DEPTH	10843	PERF.11247	- 14881
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		
11	0	115702	-0-	115702	951078	806 1	7438 2	N	1745	2018 1		363
						97562 3	7976 4					
12	0	112571	-0-	112571	1063649	276 1	109371 3	N	1963	2071 1		255
						765 4	2159 9					
01	0	100523	-0-	100523	1164172	316 1	97627 3	N	1682	1628 1		309
						730 4	1850 9					
02	0	88235	-0-	88235	1252407	274 1	86144 3	N	1074	1008 1		375
						636 4	1181 9					
03	0	90777	-0-	90777	1343184	343 1	88490 3	N	1117	1282 1		210
						715 4	1229 9					
04	0	79722	-0-	79722	1422906	313 1	77749 3	N	855	945 1		120
						719 4	941 9					
05	0	79313	-0-	79313	1502219	337 1	77272 3	N	753	700 1		173
						876 4	828 9					
06	0	73611	-0-	73611	1575830	337 1	71625 3	N	669	643 1		199
						913 4	736 9					
*07	1646142 X	70312	-0-	-1575830	-0-	324 1	68379 3	N	582	558 1		223
						969 4	640 9					
08	196075 X	67746	-0-	-128329	-0-	349 1	65890 3	N	572	629 1		166
						878 4	629 9					
09	189750 X	64786	-0-	-124964	-0-	349 1	63192 3	N	523	438 1		251
						670 4	575 9					
10	196075 X	60295	-0-	-135780	-0-	374 1	58876 3	N	504	588 1		167
						491 4	554 9					

DOGWOOD STATE		WELL #:		105AH	RRCID ->	285040	COMPL. DATE	01/16/2018	TOTAL DEPTH	13881	PERF.14196	- 19006
01	0	104027	-0-	104027	104027	99395 2	4632 4	Y	-0-			-0-
02	0	441395	-0-	441395	545422	441395 2		Y	-0-			-0-
03	0	394003	-0-	394003	939425	393899 2	104 4	Y	-0-			-0-
04	0	379523	-0-	379523	1318948	379318 2	205 4	Y	-0-			-0-
05	0	687798	-0-	687798	2006746	687633 2	165 4	Y	-0-			-0-
06	0	306383	-0-	306383	2313129	305945 2	438 4	Y	-0-			-0-
07	0	296767	-0-	296767	2609896	295965 2	802 4	Y	-0-			-0-
*08	2881204 X	271308	-0-	-2609896	-0-	270562 2	746 4	Y	-0-			-0-
09	521850 X	256836	-0-	-265014	-0-	255767 2	1069 4	Y	-0-			-0-
10	539245 X	NO RPT	-0-	-539245	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHINOOK		WELL #:		106AH	RRCID ->	285063	COMPL. DATE	03/02/2018	TOTAL DEPTH	10080	PERF.10400	- 15238
03	0	59131	-0-	59131	59131	87 1	57275 2	N	473	464 1		9
						1249 4	520 9					
04	0	51759	-0-	51759	110890	65 1	49386 2	N	189	191 1		7
						2100 4	208 9					
05	0	55000	-0-	55000	165890	310 1	52231 2	N	705	678 1		34
						1683 4	776 9					
06	0	87701	-0-	87701	253591	482 1	83259 2	N	2554	2419 1		169
						1151 4	2809 9					
*07	300036 X	46445	-0-	-253591	-0-	300 1	43200 2	N	1427	1496 1		100
						1375 4	1570 9					
08	161045 X	96506	-0-	-64539	-0-	678 1	92816 2	N	1128	1158 1		70
						1771 4	1241 9					
09	155850 X	82653	-0-	-73197	-0-	674 1	79241 2	N	780	753 1		97
						1880 4	858 9					
10	161045 X	68231	-0-	-92814	-0-	561 1	62037 2	N	601	542 1		156
						4972 4	661 9					

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
REDBUD UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	285077	COMPL. DATE	12/22/2017	TOTAL DEPTH	14055 PERF.14561 - 18827						
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
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	6798 X	NO RPT	-0-	-6798	-0-					N	NO RPT				-0-
09	101970 X	NO RPT	-0-	-101970	-0-					N	NO RPT				-0-
10	105369 X	NO RPT	-0-	-105369	-0-					N	NO RPT				-0-

SPRUCE STATE		WELL #: 201AH		RRCID ->	285109	COMPL. DATE	01/30/2017	TOTAL DEPTH	13346 PERF.13554 - 19543						
11	0	223845	-0-	223845	2229580	219696	2	4149	4	Y	-0-				-0-
12	0	219272	-0-	219272	2448852	214726	2	4546	4	Y	-0-				-0-
01	0	197311	-0-	197311	2646163	195029	2	2282	4	Y	-0-				-0-
02	0	170400	-0-	170400	2816563	162286	2	8114	4	Y	-0-				-0-
03	0	135002	-0-	135002	2951565	130297	2	4705	4	Y	-0-				-0-
04	0	178036	-0-	178036	3129601	172048	2	5988	4	Y	-0-				-0-
05	0	168878	-0-	168878	3298479	163079	2	5799	4	Y	-0-				-0-
06	0	92547	-0-	92547	3391026	90894	2	1653	4	Y	-0-				-0-
*07	3504334 X	113308	-0-	-3391026	-0-	109487	2	3821	4	Y	-0-				-0-
08	382571 X	101830	-0-	-280741	-0-	101645	2	185	4	Y	-0-				-0-
09	370230 X	102183	-0-	-268047	-0-	101981	2	202	4	Y	-0-				-0-
10	382571 X	NO RPT	-0-	-382571	-0-					Y	NO RPT				-0-

FURY		WELL #: 101AH		RRCID ->	285153	COMPL. DATE	10/14/2017	TOTAL DEPTH	2283 PERF. N/A						
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	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						
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	33560 X	NO RPT	-0-	-33560	-0-					N	NO RPT				-0-
09	251700 X	NO RPT	-0-	-251700	-0-					N	NO RPT				-0-
10	260090 X	NO RPT	-0-	-260090	-0-					N	NO RPT				-0-

NAVAJO		WELL #: 101AH		RRCID ->	285157	COMPL. DATE	02/25/2018	TOTAL DEPTH	13853 PERF.15489 - 18262						
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	35784 X	NO RPT	-0-	-35784	-0-					N	NO RPT				-0-
09	51120 X	NO RPT	-0-	-51120	-0-					N	NO RPT				-0-
10	52824 X	NO RPT	-0-	-52824	-0-					N	NO RPT				-0-

PALM UNIT		WELL #: 103AH		RRCID ->	285158	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	11215 PERF.10908 - 17614						
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	32560 X	NO RPT	-0-	-32560	-0-					N	NO RPT				-0-
09	244200 X	NO RPT	-0-	-244200	-0-					N	NO RPT				-0-
10	252340 X	NO RPT	-0-	-252340	-0-					N	NO RPT				-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
DOGWOOD STATE		WELL #:		203AH	RRCID ->	285170	COMPL. DATE	01/25/2018	TOTAL DEPTH	13254	PERF.13605 - 18232		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	209727 X	NO RPT	-0-	-209727	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	299610 X	NO RPT	-0-	-299610	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	309597 X	NO RPT	-0-	-309597	-0-				Y	NO RPT			-0-

PINE STATE		WELL #:		101CH	RRCID ->	285180	COMPL. DATE	11/02/2017	TOTAL DEPTH	14334	PERF.14555 - 19427		
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	24120 X	NO RPT	-0-	-24120	-0-				N	NO RPT			-0-
09	120600 X	NO RPT	-0-	-120600	-0-				N	NO RPT			-0-
10	124620 X	NO RPT	-0-	-124620	-0-				N	NO RPT			-0-

WEISSMIES		WELL #:		101BH	RRCID ->	285226	COMPL. DATE	05/14/2016	TOTAL DEPTH	10804	PERF.11139 - 14593		
05	106857 X	NO RPT	-0-	-106857	-0-				N	NO RPT			-0-
06	103410 X	NO RPT	-0-	-103410	-0-				N	NO RPT			-0-
07	106857 X	NO RPT	-0-	-106857	-0-				N	NO RPT			-0-
08	106857 X	NO RPT	-0-	-106857	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JUNIPER STATE		WELL #:		101AH	RRCID ->	285227	COMPL. DATE	11/11/2017	TOTAL DEPTH	14040	PERF.13982 - 18806		
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	25200 X	NO RPT	-0-	-25200	-0-				N	NO RPT			-0-

OAK STATE UNIT		WELL #:		101AH	RRCID ->	285230	COMPL. DATE	11/18/2017	TOTAL DEPTH	13863	PERF.14052 - 18817		
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	12500 X	NO RPT	-0-	-12500	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	75000 X	NO RPT	-0-	-75000	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	77500 X	NO RPT	-0-	-77500	-0-				Y	NO RPT			-0-

AMBLER (DELAWARE 4335)		02285 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES						
FINLEY RESOURCES, INC.		268602											
LANGFORD ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	201265	COMPL. DATE	12/20/2003	TOTAL DEPTH	4353	PERF. 4226 - 4353		
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-

AMBLER (DELAWARE 4335)		//CONT.// 02285 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.// 268602										
LANGFORD ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 201266		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 4361 PERF. 4310 - 4355				
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
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8 1	91 2	N	-0-			11
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7 1	88 2	N	-0-			11
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			11
08	62 N	24	-0-	-38	-0-	2 1	22 2	N	-0-			11
09	60 N	33	-0-	-27	-0-	3 1	30 2	N	-0-			11
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11

ANAKIN (PENN)		02491 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
ZANE 24		WELL #: 2		RRCID -> 208444		COMPL. DATE 10/17/2004		TOTAL DEPTH 16140 PERF.15310 - 15330				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43 1		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANDECTOR (GRAYBURG)		02596 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
BAKER OPERATING, INC.		046623										
SCHARBAUER -J-		WELL #: 1		RRCID -> 187401		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 4405 PERF. 4000 - 4010				
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-			-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 1		N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 1		N	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 1		N	-0-			-0-

SCHARBAUER -J-		WELL #: 2		RRCID -> 189921		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 3938 - 3948				
05	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 3		N	-0-			-0-
06	1350 N	1189	-0-	-161	-0-	1189 3		N	-0-			-0-
07	1333 N	1243	-0-	-90	-0-	1243 3		N	-0-			-0-
08	1395 N	1200	-0-	-195	-0-	1200 3		N	-0-			-0-
09	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 3		N	-0-			-0-
10	1240 N	1227	-0-	-13	-0-	1227 3		N	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
EMBAR		WELL #: 62		RRCID -> 153631		COMPL. DATE 02/24/1995		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3741 - 3749				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NOBLES		WELL #: 10		RRCID -> 155823		COMPL. DATE 09/22/1995		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 3990 - 4010				
05	3985 X	1026	-0-	-2959	-0-	1026 3		Y	-0-			-0-
06	991 X	991	-0-	-0-	-0-	991 3		Y	-0-			-0-
07	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 3		Y	-0-			-0-
08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 3		Y	-0-			-0-
09	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3		Y	-0-			-0-
*10	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 3		Y	-0-			-0-

 ANDECTOR (GRAYBURG) //CONT.// 02596 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 EMBAR WELL #: 7 RRCID -> 159032 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 3714 - 3723

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
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/24/2018 - P/A 05/24/18												

 UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 101 RRCID -> 168984 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3930 - 3970

 05 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 06 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 07 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 08 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 09 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 10 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

 05 PRTL PLG NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-
 06 PRTL PLG NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-
 07 PRTL PLG NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-
 08 PRTL PLG NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-
 09 PRTL PLG NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-
 10 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

 05 14B2 EXT -0- -0- -0- Y -0- -0-
 06 14B2 EXT -0- -0- -0- Y -0- -0-
 07 14B2 EXT -0- -0- -0- Y -0- -0-
 08 14B2 EXT -0- -0- -0- Y -0- -0-
 09 14B2 EXT -0- -0- -0- Y -0- -0-
 10 14B2 EXT -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

 05 14B2 EXT -0- -0- -0- N -0- -0-
 06 14B2 EXT -0- -0- -0- N -0- -0-
 07 14B2 EXT -0- -0- -0- N -0- -0-
 08 14B2 EXT -0- -0- -0- N -0- -0-
 09 14B2 EXT -0- -0- -0- N -0- -0-
 10 14B2 EXT -0- -0- -0- N -0- -0-

 ANDECTOR EXPLORATION COMPANY 020783
 COWDEN B WELL #: 1 RRCID -> 067506 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 8586 PERF. N/A

 05 14B2 EXT -0- -0- -0- N -0- -0-
 06 14B2 EXT -0- -0- -0- N -0- -0-
 07 14B2 EXT -0- -0- -0- N -0- -0-
 08 14B2 EXT -0- -0- -0- N -0- -0-
 09 14B2 EXT -0- -0- -0- N -0- -0-
 10 14B2 EXT -0- -0- -0- N -0- -0-

ANDECTOR (YATES)		//CONT.//	02596 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ECTOR							
BAKER OPERATING, INC.			046623										
CUMMINS, H. E.		WELL #:	3	RRCID -> 180364	COMPL. DATE 10/24/2000	TOTAL DEPTH 4175	PERF. 2650	- 2850					
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
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CUMMINS, H. E.		WELL #:	7	RRCID -> 229045	COMPL. DATE 06/25/2007	TOTAL DEPTH 4240	PERF. 2681	- 2731					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		WELL #:	1	RRCID -> 061560	COMPL. DATE 03/26/1975	TOTAL DEPTH 2750	PERF. N/A						
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-

COLE "A"		WELL #:	1	RRCID -> 062984	COMPL. DATE 07/22/1975	TOTAL DEPTH 2760	PERF. N/A						
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-

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

ANNA K (ATOKA)		03010 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
SHELL WESTERN E&P		774719														
ANNA K "44"		WELL #: 1		RRCID -> 087568		COMPL. DATE 03/15/1980		TOTAL DEPTH 16200 PERF.15229 - 15251								
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2017 - PLUGGED 02/25/17																

WOODY J "45"		03010 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
		774719														
		WELL #: 1		RRCID -> 093670		COMPL. DATE 05/13/1981		TOTAL DEPTH 16570 PERF.15052 - 15079								
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					96
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					96
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					96
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					96
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					96
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					96
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2018 - P/A 04/03/18																

APCO (CLEAR FORK)		03264 333		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS								
BUSTOS, MARTIN OIL		112687														
UTEX		WELL #: 2		RRCID -> 067627		COMPL. DATE 08/12/1976		TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A								
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
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-

EARNEST PRODUCING CORPORATION		238708		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS								
PAUL "A"		112687														
		WELL #: 1		RRCID -> 061567		COMPL. DATE 03/06/1975		TOTAL DEPTH 3416 PERF. N/A								
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	14B2	EXT	1	-0-	-0-	B	1	1	1	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	1			N	-0-					-0-

PAUL "C"		238708		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS								
		112687														
		WELL #: 1		RRCID -> 069416		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A								
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					105
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					105
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-					105
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					105

APCO (CLEAR FORK)		//CONT.//		03264 333	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS			
EARNEST PRODUCING CORPORATION		//CONT.//		238708								
SHEARER		WELL #:		2BC	RRCID ->	168846	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	4702	PERF.	3203 - 3228
M	ALLOW CODE	GAS 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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	9		81
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	11		92
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	16		108
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	10		118
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	2	1	7	9		124
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	7		131

LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.				490300					CNTY: PECOS			
AERO		WELL #:		1	RRCID ->	111218	COMPL. DATE	06/14/1984	TOTAL DEPTH	4735	PERF.	3179 - 3255
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

O & O OPERATORS, LLC.				617028					CNTY: PECOS			
GREGG "B"		WELL #:		2	RRCID ->	069300	COMPL. DATE	12/09/1976	TOTAL DEPTH	3382	PERF.	N/A
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-

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
05	2028 N	2028	-0-	-0-		-0-	2028	3	N	-0-		176
06	1980 N	1954	-0-	-26		-0-	1954	3	N	-0-		176
07	2046 N	2012	-0-	-34		-0-	2012	3	N	-0-		176
08	2015 N	2013	-0-	-2		-0-	2013	3	N	-0-		176
*09	1950 N	1919	-0-	-31		-0-	1919	3	N	-0-		176
10	2015 N	1967	-0-	-48		-0-	1967	3	N	-0-		177

WINK AIRPORT				1	RRCID ->	116736	COMPL. DATE	05/23/1985	TOTAL DEPTH	16900	PERF.	13033 - 13061
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-

APOLLO (ATOKA) //CONT.// 03293 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
 WINK AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 128750 COMPL. DATE 08/04/1988 TOTAL DEPTH 19038 PERF.12946 - 13020

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					90
06	1380 N	1244	-0-	-136	-0-	1244	3			N	-0-					90
07	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					90
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					90
09	1230 N	766	-0-	-464	-0-	766	3			N	-0-					90
10	961 N	743	-0-	-218	-0-	743	3			N	-0-					90

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 UNIVERSITY 21-2 WELL #: 1 L RRCID -> 099618 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 19300 PERF.12571 - 12842

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2018 - P/A 01/23/18																

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

05	3100 N	9453	-0-	6353	6353	9453	2			N	-0-					40
06	3000 N	9110	-0-	6110	12463	9110	2			N	-0-					40
07	12463 X	-0-	-0-	-12463	-0-					N	-0-					40
08	9676 X	9676	-0-	-0-	-0-	9676	2			N	-0-					40
*09	8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	8756	2			N	-0-					40
10	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					40

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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2014																

WYCO OIL & GAS LLC 945368
 UNIVERSITY 21-35 WELL #: 1 RRCID -> 224671 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11433 - 11868

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APOLLO (UPPER MORROW)		03293 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER							
FELIX WATER, LLC		265326													
UNIVERSITY "21-34"		WELL #: 1		RRCID -> 237045		COMPL. DATE 05/04/2015		TOTAL DEPTH 17760		PERF. 5090 - 6217					
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
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		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					
05		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-			74
06		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-			74
07		1054 N	910	-0-	-144	-0-	910	2			N	-0-			74
08		868 N	239	-0-	-629	-0-	239	2			N	-0-			74
09		870 N	194	-0-	-676	-0-	194	2			N	-0-			74
10		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			74

UNIVERSITY BLK 21		WELL #: 261		RRCID -> 195190		COMPL. DATE 07/31/2005		TOTAL DEPTH 16586		PERF.11666 - 11960					
05		2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2591	2	217	9	N	197	370	1	55
06		3150 X	1431	-0-	-1719	-0-	1376	2	55	9	N	50			105
07		3255 X	450	-0-	-2805	-0-	450	2			N	-0-			105
08		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3009	2	250	9	N	227	187	1	145
*09		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	2892	2	209	9	N	190	188	1	147
10		2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT			147

UNIVERSITY BLK 21		WELL #: 262		RRCID -> 195193		COMPL. DATE 02/08/2005		TOTAL DEPTH 19000		PERF.11618 - 11852					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
08		14B2 EXT	5	-0-	5	-0-	5	2			N	-0-			102
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5				N	NO RPT			102
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5				N	NO RPT			102

UNIVERSITY BLK 21		WELL #: 232		RRCID -> 197443		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11278 - 11773					
05		3100 N	3255	-0-	155	-0-	3431	2	68	9	N	62	186	1	136
06		7409 X	3978	-0-	-3431	-0-	3780	2	198	9	N	180	190	1	126
07		1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1939	2	14	9	N	13			139
08		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3078	2	120	9	N	109	184	1	64
09		720 X	313	-0-	-407	-0-	313	2			N	-0-			64
10		744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			64

UNIVERSITY BLK 21		WELL #: 264		RRCID -> 219151		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 14192		PERF.11650 - 11912					
05		4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	3792	2	213	9	N	194	181	1	193
06		2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2384	2	112	9	N	102	193	1	102
07		12707 X	12707	-0-	-0-	-0-	12255	2	452	9	N	411	379	1	134
08		7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	6770	2	381	9	N	346	188	1	292
*09		7990 X	7990	-0-	-0-	-0-	7708	2	282	9	N	256	370	1	178
10		3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT			178

M		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	
APOLLO, EAST (WOLFCAMP) //CONT.// 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER														
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961														
UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 265 RRCID -> 219389 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11463 - 11970														
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	613	2	207	9	N	188	182 1	185
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	447	2	205	9	N	186	187 1	184
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	139	2	37	9	N	34		218
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	386	2	212	9	N	193	187 1	224
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		224
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		224
WYCO OIL & GAS LLC 945368														
UNIVERSITY 21-35 WELL #: 1 RRCID -> 237038 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11434 - 13418														
05	682	N	640	-0-	-42	-0-	629	2	11	9	N	10		134
06	720	N	46	-0-	-674	-0-	34	2	12	9	N	11		145
07	744	N	130	-0-	-614	-0-	34	2	96	9	N	87	184 1	48
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	152	186 1	14
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	715	2	89	9	N	81		95
*10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	500	2	127	9	N	115	186 1	24
ARAPAHO (MORROW) 03355 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING														
COG OPERATING LLC 166150														
SHARP NOSE WELL #: 1 RRCID -> 098614 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 16709 PERF.16709 - 16630														
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-		-0-
06	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	3			N	-0-		-0-
07	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-		-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-		-0-
*09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-		-0-
*10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-		-0-
ARAPAHO (STRAWN) 03355 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
OXY USA INC. 630591														
MEDICINE MAN WELL #: 1 RRCID -> 213078 COMPL. DATE 06/26/2016 TOTAL DEPTH 16495 PERF.14557 - 14913														
05	36146	X	29132	-0-	-7014	-0-	28242	2	890	9	Y	809	923 1	352
06	34980	X	28703	-0-	-6277	-0-	27749	2	954	9	Y	867	737 1	482
07	36146	X	27277	-0-	-8869	-0-	26357	2	920	9	Y	836	883 1	435
08	30752	X	25309	-0-	-5443	-0-	24427	2	882	9	Y	802	727 1	510
09	29760	X	28637	-0-	-1123	-0-	27871	2	766	9	Y	696	916 1	290
10	29667	X	NO RPT	-0-	-29667	-0-					Y	NO RPT		290
GASPERGOU WELL #: 1 RRCID -> 227105 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 15685 PERF.14860 - 15534														
05	49228	X	44196	-0-	-5032	-0-	42956	2	1240	9	Y	1127	1486 1	422
06	47640	X	42907	-0-	-4733	-0-	41724	2	1183	9	Y	1075	916 1	581
07	49228	X	40642	-0-	-8586	-0-	39463	2	1179	9	Y	1072	1090 1	563
08	44888	X	39332	-0-	-5556	-0-	38160	2	1172	9	Y	1065	184 0	546
*09	45465	X	45465	-0-	-0-	-0-	43905	2	1560	9	Y	1418	1086 1	878
10	44330	X	NO RPT	-0-	-44330	-0-					Y	NO RPT		878
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														
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ARNO, N. (DELAWARE)
WOLF ENERGY, INC.
MARMADUKE

03750 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
935534

WELL #: 1 RRCID -> 085581 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4170 - 4928

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
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ASPEN (WOLFCAMP)
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.
JALAPENO

04140 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
817555

WELL #: 1 RRCID -> 180368 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6113 - 6142

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2018 - P/A 07/20/18

ATHENS (DEVONIAN)
COYOTE OIL & GAS, INC.
MARATHON STATE "NT"

04223 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
186310

WELL #: 1 RRCID -> 063066 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3727 - 3836

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATHEY (CHERRY CANYON)
MAMMOTH EXPLORATION LLC
STATE OF TEXAS

04228 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
523592

WELL #: 1074 RRCID -> 212329 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5094 - 5107

05	4061 X	3743	-0-	-318	-0-	3743	3	N	-0-			14
06	3930 X	3500	-0-	-430	-0-	3474	3	N	24			38
07	4061 X	161	-0-	-3900	-0-	161	3	N	-0-			38
08	4061 X	781	-0-	-3280	-0-	781	3	N	-0-			38
09	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	4982	3	N	48			86
*10	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	3	N	-0-			86

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.
NEELY 75

593635
WELL #: 3 RRCID -> 184067 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5086 - 5120

05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	29	3	4 9	Y	4	4 1	3
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	24	3	2 9	Y	2		5
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	23	3	3 9	Y	3		8
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	28	3	1 9	Y	1	7 1	2
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	21	3	2 9	Y	2		4
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	16	3	2 9	Y	2		6

NEELY 75

WELL #: 5 RRCID -> 186533 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4993 - 5084

05	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2561	3	20 9	Y	18	18 1	15
06	2580 X	2140	-0-	-440	-0-	2128	3	12 9	Y	11		26
07	2666 X	2015	-0-	-651	-0-	2002	3	13 9	Y	12		38
08	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2427	3	7 9	Y	6	34 1	10
09	2550 X	1832	-0-	-718	-0-	1819	3	13 9	Y	12		22
10	2573 X	1424	-0-	-1149	-0-	1415	3	9 9	Y	8		30

ATHEY (CHERRY CANYON)		//CONT.// 04228 176		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		//CONT.// 593635									
NEELY 75		WELL #: 4		RRCID -> 188078		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5009 - 5096			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	705 3	58 9	Y	53	53 1	46
06	720 N	622	-0-	-98	-0-	586 3	36 9	Y	33		79
07	806 N	590	-0-	-216	-0-	551 3	39 9	Y	35		114
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	668 3	21 9	Y	19	102 1	31
09	630 N	538	-0-	-92	-0-	501 3	37 9	Y	34		65
10	589 N	418	-0-	-171	-0-	389 3	29 9	Y	26		91

NEELY 75		WELL #: 6		RRCID -> 191099		COMPL. DATE 07/10/2002		TOTAL DEPTH 5511 PERF. 5046 - 5100			
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	129 3	56 9	Y	51	51 1	45
06	150 N	141	-0-	-9	-0-	107 3	34 9	Y	31		76
07	186 N	138	-0-	-48	-0-	101 3	37 9	Y	34		110
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	122 3	21 9	Y	19	99 1	30
09	150 N	127	-0-	-23	-0-	91 3	36 9	Y	33		63
10	124 N	99	-0-	-25	-0-	71 3	28 9	Y	25		88

NEELY 75		WELL #: 7		RRCID -> 193069		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4891 - 5004			
05	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1098 3	39 9	Y	35	35 1	31
06	1110 X	936	-0-	-174	-0-	912 3	24 9	Y	22		53
07	1178 X	883	-0-	-295	-0-	858 3	25 9	Y	23		76
08	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	1041 3	14 9	Y	13	68 1	21
09	1140 X	805	-0-	-335	-0-	780 3	25 9	Y	23		44
10	1147 X	625	-0-	-522	-0-	607 3	18 9	Y	16		60

ATHEY (MISSISSIPPIAN)		04228 240		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
RAYDEN		695567									
LELA-STATE PRICE		WELL #: 1		RRCID -> 176162		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH 12294 PERF.11887 - 12114			
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ATHEY (WOLFCAMP)		04228 498		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445									
ATHEY STATE		WELL #: 2		RRCID -> 131144		COMPL. DATE 06/26/1989		TOTAL DEPTH 12015 PERF.11746 - 11796			
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		Y	-0-	9 1	6
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		Y	-0-	4 1	2
07	434 N	381	-0-	-53	-0-	380 3	1 9	Y	-0-	2 1	1
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3		Y	-0-		1
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3		Y	-0-		1
*10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3		Y	-0-		1

RAYDEN		695567									
LETHCO		WELL #: 1		RRCID -> 178702		COMPL. DATE 06/29/1969		TOTAL DEPTH 12132 PERF. N/A			
05	1240 N	1237	-0-	-3	-0-	1237 3		N	-0-		153
06	1200 N	1000	-0-	-200	-0-	1000 3		N	-0-		153
07	1240 N	1045	-0-	-195	-0-	1045 3		N	-0-		153
08	1240 N	1153	-0-	-87	-0-	1153 3		N	-0-		153
09	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3		N	-0-		153
*10	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 3		N	-0-		153

ATHEY (WOLFCAMP 10900)		04228 664		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS				
FINLEY RESOURCES, INC.		268602										
TEXAS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 123350		COMPL. DATE 01/09/1987		TOTAL DEPTH 12095		PERF.11042 - 11547		
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

05		775 #	712	-0-	-63	-0-	712 2	N	-0-			-0-
06		750 #	639	-0-	-111	-0-	639 1	N	-0-			-0-
07		744 #	638	-0-	-106	-0-	638 2	N	-0-			-0-
08		775 R	775	-0-	-0-	-0-	775 2	N	-0-			-0-
09		720 #	709	-0-	-11	-0-	709 2	N	-0-			-0-
*10		723 R	723	-0-	-0-	-0-	723 2	N	-0-			-0-

REED, ELIZABETH		WELL #: 1		RRCID -> 220032		COMPL. DATE 01/01/1971		TOTAL DEPTH 12051		PERF.11578 - 11694		
05		2511 #	2145	-0-	-366	-0-	2145 2	N	-0-			135
06		2430 #	2038	-0-	-392	-0-	2038 1	N	-0-			135
07		2511 #	1169	-0-	-1342	-0-	1169 2	N	-0-			135
08		2480 #	2474	-0-	-6	-0-	2474 2	N	-0-			135
09		2688 R	2688	-0-	-0-	-0-	2688 2	N	-0-			135
*10		2883 R	2883	-0-	-0-	-0-	2883 2	N	-0-			135

RAYDEN		695567		RRCID -> 175408		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12294		PERF.11398 - 12114		
PRICE, LELA-STATE		WELL #: 1										
05		897 R	897	-0-	-0-	-0-	897 3	N	-0-			138
06		810 #	556	-0-	-254	-0-	556 3	N	-0-			138
07		589 #	296	-0-	-293	-0-	296 3	N	-0-			138
08		899 #	447	-0-	-452	-0-	447 3	N	-0-			138
09		870 #	388	-0-	-482	-0-	388 3	N	-0-			138
10		899 #	362	-0-	-537	-0-	362 3	N	-0-			138

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		
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		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		
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			210
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			210
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			210
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			210
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			210
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			210

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

BURLESON PETROLEUM, INC.		109255		WELL #:		RRCID -> 119081		COMPL. DATE 10/12/1960		TOTAL DEPTH 11540		PERF.11454 - 11515		
05	2139 N	1967	-0-	-172	-0-	1967	3			N	-0-			29
06	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-			29
07	2635 N	2202	-0-	-433	-0-	2202	3			N	-0-			29
08	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-			29
09	2010 N	1899	-0-	-111	-0-	1899	3			N	-0-			29
10	2201 N	1954	-0-	-247	-0-	1954	3			N	-0-			29

OSWALD		WELL #:		RRCID -> 147078		COMPL. DATE 07/25/1960		TOTAL DEPTH 11460		PERF.11376 - 11424				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64

BRYANT "B"		WELL #:		RRCID -> 186411		COMPL. DATE 11/11/2001		TOTAL DEPTH 11543		PERF.11470 - 11510				
05	155 N	72	-0-	-83	-0-	72	3			N	-0-			52
06	150 N	81	-0-	-69	-0-	81	3			N	-0-			52
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-			52
08	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-			52
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			52
*10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-			52

COG OPERATING LLC		166150		WELL #:		RRCID -> 168257		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 16670		PERF.11539 - 16669		
05	806 N	761	-0-	-45	-0-	761	3			N	-0-			92
06	810 N	743	-0-	-67	-0-	743	3			N	-0-			92
07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	818	3	1	9	N	1			93
08	775 N	769	-0-	-6	-0-	768	3	1	9	N	1			94
09	750 N	740	-0-	-10	-0-	740	3			N	-0-			94
10	806 N	563	-0-	-243	-0-	559	3	4	9	N	4			98

FLOYD "16"		WELL #:		RRCID -> 169307		COMPL. DATE 06/04/1998		TOTAL DEPTH 16905		PERF.15260 - 16810				
05	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1734	3	183	9	N	166			335
06	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1776	3	146	9	N	133	179	1	289
07	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1828	3	165	9	N	150	189	1	250
08	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1724	3	20	4	N	164			414
						180	9							
09	1050 N	222	-0-	-828	-0-	16	3	173	4	N	30			444
						33	9							
*10	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	403	1	908	4	N	177	369	1	252
						195	9							

AZALEA (DEVONIAN)		//CONT.//		04605 222		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
CROWNQUEST OPERATING, LLC		191554		WELL #: 1		RRCID -> 167268		COMPL. DATE 12/28/2012			TOTAL DEPTH 11750 PERF.11503 - 16018			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3231 3	64 9	N	58					242
06	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	2988 3	62 9	N	56					298
07	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3101 3	83 9	N	75		183 1			190
08	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3089 3	83 9	N	75					265
09	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2880 3	62 9	N	56					321
*10	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3158 3	51 9	N	46					367

MURCHISON OIL & GAS INC		593920		WELL #: A 1		RRCID -> 019493		COMPL. DATE 08/16/1957			TOTAL DEPTH 11701 PERF.11360 - 11570			
05	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1870 2	10 9	N	9					165
06	1830 N	1784	-0-	-46	-0-	1772 2	12 9	N	11					176
07	1891 N	1773	-0-	-118	-0-	1767 2	6 9	N	5					181
08	1891 N	1676	-0-	-215	-0-	1661 2	15 9	N	14					195
09	1770 N	1573	-0-	-197	-0-	1566 2	7 9	N	6					201
10	1767 N	978	-0-	-789	-0-	961 2	17 9	N	15		1 8			215

GOLLADAY		WELL #: D 4		RRCID -> 019496		COMPL. DATE 04/06/1960			TOTAL DEPTH 11571 PERF.11408 - 11506					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					109
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					109
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					109
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					109
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					109
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					109

GOLLADAY		WELL #: U 1		RRCID -> 183942		COMPL. DATE 02/21/2001			TOTAL DEPTH 11897 PERF.11324 - 11406					
05	2976 X	2161	-0-	-815	-0-	2155 2	6 9	N	5					78
06	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3818 2	21 9	N	19					97
07	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3837 2	30 9	N	27					124
08	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3803 2	37 9	N	34					158
09	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3668 2	9 9	N	8		138 1			28
10	2976 X	2707	-0-	-269	-0-	2699 2	8 9	N	7					35

GOLLADAY		WELL #: T 1		RRCID -> 209770		COMPL. DATE 11/16/2004			TOTAL DEPTH 11980 PERF.11320 - 11411					
05	310 N	38	-0-	-272	-0-	38 2		N	-0-					190
06	300 N	213	-0-	-87	-0-	213 2		N	-0-					190
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-					190
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-					190
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-					190
10	248 N	174	-0-	-74	-0-	174 2		N	-0-					190

PETROPLEX ENERGY INC.		660886		WELL #: 1		RRCID -> 270947		COMPL. DATE 07/15/2008			TOTAL DEPTH 11857 PERF.11718 - 11732			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

AZALEA (DEVONIAN)		//CONT.//		04605 222	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748										
TEXACO "E"				WELL #:	1 T	RRCID ->	019587	COMPL. DATE	07/15/1961	TOTAL DEPTH	12000	PERF. N/A		
M	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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	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	
05	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	44 1	2613	3	Y	76	79 0	12
							84 9						
06	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	42 1	2246	3	Y	69	76 0	5
							76 9						
07	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	55 1	2695	3	Y	66	64 0	7
							73 9						
08	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	55 1	2800	3	Y	65	64 0	8
							72 9						
09	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	53 1	2706	3	Y	63	60 0	11
							69 9						
*10	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	59 1	2811	3	Y	73	68 0	16
							80 9						

AZALEA (STRAWN)				04605 666	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND				
O'NEILL PROPERTIES, LTD.				623700									
HEIDELBERG, N. L.				WELL #:	1	RRCID ->	019472	COMPL. DATE	08/01/1957	TOTAL DEPTH	10411	PERF. N/A	
05	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4062	3	19	9	N	17	212
06	2700	X	1767	-0-	-933	-0-	1767	3			N	-0-	212
07	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4955	3	3	9	N	3	215
08	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	3			N	-0-	215
09	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	3			N	-0-	215
10	2790	X	2736	-0-	-54	-0-	2733	3	3	9	N	3	218

BMH (DEVONIAN)				04784 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: PECOS			
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.				035430								
PARKE, CHESTER				WELL #:	3A	RRCID ->	184166	COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL DEPTH	8416	PERF. 8341 - 8348
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	160
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	160
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	160
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	160
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	160
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	160

BALMOREA (WOLFPCAMP)		05346 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES			
NOBLE ENERGY INC		611665									
CLAYPOOL ESTATE 5-19		WELL #: 1		RRCID -> 256880		COMPL. DATE 04/27/2010		TOTAL DEPTH 16960 PERF.11885 - 12361			
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	
05	713 N	651	-0-	-62	-0-	10 1	221 2	N	156	167 1	210
						248 4	172 9				
06	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	21 1	447 2	N	304	179 1	335
						340 4	334 9				
07	723 N	723	-0-	-0-	-0-	18 1	383 2	N	186	342 1	179
						117 4	205 9				
08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	23 1	496 2	N	225	178 1	226
						39 4	248 9				
09	1140 N	611	-0-	-529	-0-	17 1	350 2	N	215	318 1	123
						7 4	237 9				
*10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	22 1	455 2	N	207		330
						34 4	228 9				

BALMORHEA (WOODFORD)		05346 503		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES		
SHELL WESTERN E&P		774719								
JOHNSON		WELL #: 134		RRCID -> 210831		COMPL. DATE 05/09/2005		TOTAL DEPTH 10496 PERF.10122 - 10226		
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2017 - PLUGGED 10/04/17										

BARBASAL (QUEEN)		05608 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
FINALY RESOURCES LLC		268323								
MCKENZIE STATE		WELL #: 1		RRCID -> 066441		COMPL. DATE 05/12/1976		TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BARBASAL (PENNSYLVANIAN)		05608 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS		
TRISTAR EXPLORATION, INC		871101								
PAGE-HANKS		WELL #: 1		RRCID -> 112014		COMPL. DATE 07/16/1984		TOTAL DEPTH 7975 PERF. 6943 - 7049		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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 10/29/2009		TOTAL DEPTH 17100 PERF. 8260 - 8398		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-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			
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	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05		137 N	137	-0-	-0-	-0-	69	2	68	9	N	241
06		73 N	73	-0-	-0-	-0-	34	2	39	9	N	276
07		93 N	53	-0-	-40	-0-	11	2	42	9	N	314
08		124 N	42	-0-	-82	-0-	6	2	36	9	N	347
09		60 N	58	-0-	-2	-0-	23	2	35	9	N	194
10		62 N	48	-0-	-14	-0-	9	2	39	9	N	229

PA PROSPECT LLC		631641		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
BARSTOW BRINE STATION		WELL #: 1		RRCID -> 119901		COMPL. DATE 06/02/1986			TOTAL DEPTH 5003 PERF. 2720 - 3300			
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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			
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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			
05	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2		Y	-0-		-0-
06	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	210	1	2388	2	Y	-0-	-0-
07	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	217	1	2545	2	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	2738	-0-	2738	2738	217	1	2521	2	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	2634	-0-	2634	5372	210	1	2424	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	2512	-0-	2512	7884	2512	2		Y	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.		945936		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
HERD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 058783		COMPL. DATE 03/01/1974			TOTAL DEPTH 15721 PERF. N/A			
05	9633 X	9633	-0-	-0-	-0-	9633	2		N	-0-		46
06	9120 X	8147	-0-	-973	-0-	8147	2		N	-0-		46
07	9920 X	6304	-0-	-3616	-0-	6304	2		N	-0-		46
08	10568 X	10568	-0-	-0-	-0-	10567	2	1	9	N	1	35
09	9600 X	9558	-0-	-42	-0-	9558	2		N	-0-		35
*10	10787 X	10787	-0-	-0-	-0-	10783	2	4	9	N	4	39

EVANS, MARY W.		WELL #: 1 U		RRCID -> 081291		COMPL. DATE 01/30/1972			TOTAL DEPTH 16074 PERF.12247 - 12485			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEALL (ELLEN)		06441 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378									
HARDING FEE		WELL #: 1		RRCID -> 070323		COMPL. DATE 02/25/1977		TOTAL DEPTH 15200 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	12306 X	12306	-0-	-0-	-0-	12306	3	N	-0-		41
06	11750 X	11750	-0-	-0-	-0-	11750	3	N	-0-		41
07	10193 X	10193	-0-	-0-	-0-	10193	3	N	-0-		41
08	9610 X	8370	-0-	-1240	-0-	8370	3	N	-0-		41
09	9300 X	2825	-0-	-6475	-0-	2825	3	N	-0-		41
*10	9610 X	2	-0-	-9608	-0-	2	3	N	-0-	1 1	40

XTO ENERGY INC.		945936									
EVANS, MARY W.		WELL #: 1 L		RRCID -> 052807		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16074		PERF.12247 - 15022	
05	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2	Y	-0-		243
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2	Y	-0-		243
07	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			Y	-0-		243
08	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			Y	-0-		243
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-		243
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		243

BEALL (MONTROYA)		06441 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378									
HARDING FEE		WELL #: 2H		RRCID -> 189706		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13437 - 16985	
05	6231 X	5742	-0-	-489	-0-	5742	3	N	-0-		21
06	6090 X	5560	-0-	-530	-0-	5560	3	N	-0-		21
07	6293 X	5304	-0-	-989	-0-	5304	3	N	-0-		21
08	6293 X	6157	-0-	-136	-0-	6157	3	N	-0-		21
09	5670 X	5276	-0-	-394	-0-	5276	3	N	-0-		21
*10	5735 X	5309	-0-	-426	-0-	5309	3	N	-0-	1 1	20

HARDING FEE		WELL #: 3H		RRCID -> 193482		COMPL. DATE 10/21/2002		TOTAL DEPTH 13078		PERF.13758 - 17206	
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-		247
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-		247
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-		247
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-		247
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-		247
*10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-		247

XTO ENERGY INC.		945936									
HERD GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 174952		COMPL. DATE 10/21/2003		TOTAL DEPTH 12787		PERF.13541 - 19160	
05	961 X	234	-0-	-727	-0-	234	3	N	-0-		122
06	930 X	173	-0-	-757	-0-	173	3	N	-0-		122
07	961 X	173	-0-	-788	-0-	173	3	N	-0-		122
08	713 X	369	-0-	-344	-0-	369	3	N	-0-		122
09	420 X	355	-0-	-65	-0-	355	3	N	-0-		122
10	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		122

EVANS, M. W.		WELL #: 2H		RRCID -> 181240		COMPL. DATE 08/19/2000		TOTAL DEPTH 13073		PERF.13231 - 16977	
05	3100 N	13455	-0-	10355	10527	13455	3	N	-0-	189 1	31
06	3000 N	11063	-0-	8063	18590	11063	3	N	-0-		31
07	22869 X	4279	-0-	-18590	-0-	4279	3	N	-0-		31
08	9767 X	9767	-0-	-0-	-0-	9767	3	N	-0-		31
09	7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	3	N	-0-		31
10	775 X	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		31

BEALL (MONTROYA)		//CONT.// 06441 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
THORNTON, TATE 79		WELL #: 1H		RRCID ->	185255	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	13233	PERF.13078 - 16755		
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	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
05	682 N	659	-0-	-23	-0-	659 3		N	-0-			111
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3		N	-0-			111
07	651 N	581	-0-	-70	-0-	581 3		N	-0-			111
08	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3		N	-0-			109
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3		N	-0-			109
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			109

EVANS, MARY W.		WELL #: 3H		RRCID ->	187616	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13250 - 17390		
05	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	5518 3		Y	-0-			-0-
06	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5472 3	2 4	Y	-0-			-0-
07	5115 X	3477	-0-	-1638	-0-	3477 3		Y	-0-			-0-
08	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	7120 3	1 4	Y	-0-			-0-
09	5460 X	4700	-0-	-760	-0-	4696 3	4 4	Y	-0-			-0-
10	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-			Y	-0-			-0-

THORNTON, JIM 80		WELL #: 1HL		RRCID ->	189157	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	13600	PERF.13533 - 17100		
05	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	4378 3		N	-0-			116
06	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	5724 3		N	-0-			116
07	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4974 3		N	-0-			116
08	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	6018 3		N	-0-			99
09	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	5764 3		N	-0-			99
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			99

MCBIRNEY UNIT 2		WELL #: 3H		RRCID ->	191725	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12676 - 16379		
05	15068 X	15068	-0-	-0-	-0-	15068 3		N	-0-			31
06	11382 X	11382	-0-	-0-	-0-	11382 3		N	-0-			31
07	11543 X	11543	-0-	-0-	-0-	11543 3		N	-0-			31
08	14553 X	14553	-0-	-0-	-0-	14552 3	1 9	N	-1			32
09	12182 X	12182	-0-	-0-	-0-	12182 3		N	-0-			32
10	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-			N	-0-			32

HERD GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	191732	COMPL. DATE	07/30/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12627 - 15552		
05	11054 X	11054	-0-	-0-	-0-	11052 3	2 9	N	2			48
06	10911 X	10911	-0-	-0-	-0-	10909 3	2 9	N	2			50
07	9238 X	9238	-0-	-0-	-0-	9238 3		N	-0-			50
08	12139 X	12139	-0-	-0-	-0-	12139 3		N	-0-			49
09	11917 X	11917	-0-	-0-	-0-	11915 3	2 9	N	2			51
10	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-			N	1			52

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		
05	2914 #	2608	-0-	-306	-0-	2580 3	28 9	N	25			185
06	2790 #	2633	-0-	-157	-0-	2633 3		N	-0-	116 1		69
07	2821 #	2295	-0-	-526	-0-	2271 3	24 9	N	22			91
08	2759 #	2621	-0-	-138	-0-	2595 3	26 9	N	24			115
09	2678 R	2678	-0-	-0-	-0-	2650 3	28 9	N	25			140
10	2728 #	2701	-0-	-27	-0-	2672 3	29 9	N	26			166

OIL AND GAS DIVISION

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
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									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
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-
PUCKETT, DOW -B- WELL #: 2 RRCID -> 019617 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH 2671 PERF. N/A									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
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-
BEVERLY (QUEEN) 07661 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS									
ARCH OIL & GAS, LLC 029272									
IOWA REALTY TRUST "S" WELL #: 1 RRCID -> 160469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2044 PERF. 1790 - 2024									
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-	-0-
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2	N	-0-	-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2	N	-0-	-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									
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-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									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	4	65
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	4	69
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	4	73
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	73
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	73
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	73
JANN "A" WELL #: 2 RRCID -> 161408 COMPL. DATE 06/24/1981 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	4	78
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	4	82
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	4	86
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	86
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	86
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	86

BIG SALUTE, N. (CANYON) //CONT.// 08027 444 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING																	
P4 OPERATING, LLC //CONT.// 631638																	
RAY, JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 161409 COMPL. DATE 02/11/1977 TOTAL DEPTH 8080 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
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					58
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					61
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					64
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					67
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

BIG SPRING (MISSISSIPPIAN) 08044 530 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD																	
GRENADIER ENERGY PARTNERS II, LLC 332472																	
GILLIHAN WELL #: 3 RRCID -> 131715 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9328 - 9345																	
05		861 N	861	-0-	-0-	-0-	852	3	9	9	Y	8					170
06		778 N	778	-0-	-0-	-0-	771	3	7	9	Y	6					176
07		760 N	760	-0-	-0-	-0-	757	3	3	9	Y	3					179
*08		748 N	748	-0-	-0-	-0-	742	3	6	9	Y	5					184
09	DLQ	G-10	695	-0-	695	695	692	3	3	9	Y	3					187
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	695					Y	NO RPT					187

BROUGHTON-WISE WELL #: 1 RRCID -> 133914 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9282 - 9375																	
05		341 N	259	-0-	-82	-0-	259	3			N	-0-					195
06		270 N	189	-0-	-81	-0-	189	3			N	-0-					195
07		279 N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					195
08		248 N	177	-0-	-71	-0-	177	3			N	-0-					195
*09		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					195
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

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																	
05		131 N	131	-0-	-0-	-0-	25	1	106	3	N	-0-					-0-
06		210 N	19	-0-	-191	-0-	19	1			N	-0-					-0-
07		118 N	118	-0-	-0-	-0-	24	1	94	3	N	-0-					-0-
08		124 N	111	-0-	-13	-0-	22	1	89	3	N	-0-					-0-
*09		88 N	88	-0-	-0-	-0-	17	1	71	3	N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLALOCK LAKE, S. (WOLFCAMP) 08739 500 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK																	
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652																	
7613 JV-P COX WELL #: 2 RRCID -> 278566 COMPL. DATE 10/02/1977 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8196 - 8232																	
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-

BLALOCK LAKE, SE (WOLFCAMP) 08740 500 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK																	
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652																	
8102 JV-P FRY WELL #: 2 RRCID -> 284531 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8131 - 8182																	
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 06/01 -> 28048																	
*06		13260	50	-0-	-13210	14838	50	3			N	-0-					-0-
*07		13702	34	-0-	-13668	1170	34	3			N	-0-					-0-
*08		1345 R	175	-0-	-1170	-0-	174	3	1	9	N	1					1
09		330 #	247	-0-	-83	-0-	234	3	13	9	N	12					12
10		341 #	114	-0-	-227	-0-	114	3			N	-0-					12

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	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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	Y	-0-		-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	Y	-0-		-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-		-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	Y	-0-		-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	Y	-0-		-0-
10	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 2	Y	-0-		-0-

CREWS & MAST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 068151		COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH 3055 PERF. N/A		
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	Y	-0-		-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	Y	-0-		-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	Y	-0-		-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	Y	-0-		-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	Y	-0-		-0-
10	14 N	13	-0-	-1	-0-	13 2	Y	-0-		-0-

CREWS & MAST		WELL #: 2		RRCID -> 068152		COMPL. DATE 08/12/1976		TOTAL DEPTH 3084 PERF. N/A		
05	12 X	12	-0-	-0-	-0-	11 2	1 9 Y	1		2
06	30 X	16	-0-	-14	-0-	10 2	6 9 Y	5	1 1	6
07	31 X	15	-0-	-16	-0-	12 2	3 9 Y	3	7 1	2
08	34 X	34	-0-	-0-	-0-	14 2	20 9 Y	18	10 1	10
09	13 X	13	-0-	-0-	-0-	11 2	2 9 Y	2	10 1	2
10	31 X	12	-0-	-19	-0-	11 2	1 9 Y	1	2 1	1

CREWS & MAST "A"		WELL #: 1		RRCID -> 068274		COMPL. DATE 06/15/1976		TOTAL DEPTH 3069 PERF. N/A		
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	22 2	1 9 Y	1		2
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	20 2	6 9 Y	5	1 1	6
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2	Y	-0-	6 1	-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	26 2	18 9 Y	16	11 1	5
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	21 2	4 9 Y	4	5 1	4
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	21 2	2 9 Y	2	4 1	2

HALL, G. T.		WELL #: 1		RRCID -> 068451		COMPL. DATE 09/09/1976		TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A		
05	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-		-0-
06	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-		-0-
07	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-		-0-
08	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-		-0-
09	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-		-0-
10	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-		-0-

HALL, G. T. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 069417		COMPL. DATE 11/28/1976		TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A		
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	Y	-0-		-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	Y	-0-		-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	Y	-0-		-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	Y	-0-		-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	Y	-0-		-0-
10	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 2	Y	-0-		-0-

HALL, G. T. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 069451		COMPL. DATE 11/11/1976		TOTAL DEPTH 3109 PERF. N/A		
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	Y	-0-		-0-
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2	Y	-0-		-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2	Y	-0-		-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2	Y	-0-		-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2	Y	-0-		-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 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	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
05	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 2	Y	-0-		-0-
06	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 2	Y	-0-		-0-
07	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 2	Y	-0-		-0-
08	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9 2	Y	-0-		-0-
09	8 X	7	-0-	-1	-0-	7 2	Y	-0-		-0-
10	8 X	7	-0-	-1	-0-	7 2	Y	-0-		-0-

MAYO "A"		WELL #: 1		RRCID -> 075065		COMPL. DATE 01/08/1978		TOTAL DEPTH 3120 PERF. N/A		
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	Y	-0-		-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	Y	-0-		-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	Y	-0-		-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	Y	-0-		-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	Y	-0-		-0-
10	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 2	Y	-0-		-0-

MAYO "B"		WELL #: 1		RRCID -> 075066		COMPL. DATE 01/08/1978		TOTAL DEPTH 3138 PERF. N/A		
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	Y	-0-		-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	-0-		-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	Y	-0-		-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	Y	-0-		-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	-0-		-0-
10	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2	Y	-0-		-0-

ELAM		WELL #: 1		RRCID -> 075067		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A		
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	Y	-0-		-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	Y	-0-		-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	Y	-0-		-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	Y	-0-		-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	Y	-0-		-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2	Y	-0-		-0-

MAYO		WELL #: 1		RRCID -> 075068		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A		
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2	Y	-0-		-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	Y	-0-		-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2	Y	-0-		-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2	Y	-0-		-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2	Y	-0-		-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2	Y	-0-		-0-

DEFORD-WHITE		WELL #: 1		RRCID -> 090661		COMPL. DATE 10/28/1980		TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2970 - 3017		
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	Y	-0-		-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	-0-		-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	Y	-0-		-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	Y	-0-		-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	-0-		-0-
10	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2	Y	-0-		-0-

TEXAS PACIFIC OIL COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 091514		COMPL. DATE 01/06/1981		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2990 - 3038		
05	283 X	283	-0-	-0-	-0-	205 2	78 9	Y	71	90
06	298 X	298	-0-	-0-	-0-	182 2	116 9	Y	105	106
07	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216 2		Y	89 1	22
08	438 X	438	-0-	-0-	-0-	244 2	194 9	Y	176	48
09	302 X	302	-0-	-0-	-0-	197 2	105 9	Y	95	66
10	310 X	265	-0-	-45	-0-	193 2	72 9	Y	65	57

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	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
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2	Y	-0-	-0-	-0-

WHITE UNIT		WELL #: 2T		RRCID -> 114781		COMPL. DATE 12/11/1984		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2982 - 3025			
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-	-0-	-0-

MAYO, C.		WELL #: 1801A		RRCID -> 117206		COMPL. DATE 03/07/1985		TOTAL DEPTH 6249 PERF. 3024 - 3069			
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2	Y	-0-	-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			
05	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-	-0-	-0-
07	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3	Y	-0-	-0-	-0-

STATE OF TEXAS -V-		WELL #: 4		RRCID -> 065958		COMPL. DATE 03/22/1976		TOTAL DEPTH 10168 PERF. N/A			
05	DLQ G-10	9	-0-	9	9	9	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	DLQ G-10	1	-0-	1	10	1	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	21 N	11	-0-	-10	-0-	11	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	Y	-0-	-0-	-0-
*10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3	Y	-0-	-0-	-0-

ROBERTSON RESOURCES, INC.		718770		RRCID -> 187265		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2816 - 3002			
B & W		WELL #: 2702									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
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-

BLOCK 12 (YATES)												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS												
UNIVERSITY 12-F WELL #: 3 RRCID -> 085816 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 2829 - 3005												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

UNIVERSITY 12-F WELL #: 2 RRCID -> 091714 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 2823 - 2921												
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-

UNIVERSITY "9-12" WELL #: 1 RRCID -> 164114 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2852 - 3100												
05	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-

STATE OF TEXAS "S" WELL #: 4 RRCID -> 170540 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2801 - 2920												
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-

WTG EXPLORATION 945220 UNIVERSITY "0" WELL #: 3 RRCID -> 062677 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH 7233 PERF. N/A												
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TEXU "R" WELL #: 1 RRCID -> 078062 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 2835 - 2947												
05	372	N	203	-0-	-169	-0-	203	3			N	-0-
06	210	N	113	-0-	-97	-0-	113	3			N	-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-
*09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-
10	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	3			N	-0-

BLOCK 16 (ATOKA)												
AMTEX ENERGY, INC. LOWE, RALPH ESTATE												
09269 003 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD 020522												
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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		279 #	250	-0-	-29	-0-	15 2	235 9	N	214	170 1	279
06		294 R	294	-0-	-0-	-0-	18 2	276 9	N	251		530
07		248 #	226	-0-	-22	-0-	2 2	224 9	N	204		734
08		288 R	288	-0-	-0-	-0-	57 2	231 9	N	210		944
09		300 #	211	-0-	-89	-0-	101 2	110 9	N	100	737 1	307
*10		512 R	512	-0-	-0-	-0-	87 2	425 9	N	386	349 1	344

BLOCK 16 (DEVONIAN)												
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION -32- HALL												
09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD 003125												
WELL #: 1 RRCID -> 051883 COMPL. DATE 12/27/1971 TOTAL DEPTH 17392 PERF. N/A												
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	23		119

PYOTE GAS UNIT #5												
WELL #: 1 A RRCID -> 069783 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A												
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
05		837 N	748	-0-	-89	-0-	748 2		N	-0-		-0-
06		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2		N	-0-		-0-
07		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2		N	-0-		-0-
08		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2		N	-0-		-0-
09		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2		N	-0-		-0-
*10		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2		N	-0-		-0-

APACHE CORPORATION												
COOPER "43"												
027200												
WELL #: 2 U RRCID -> 187293 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13719 PERF.12520 - 17090												
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
05		5456 X	5334	-0-	-122	-0-	5302 3	32 9	Y	29		53
06		5280 X	5026	-0-	-254	-0-	5006 3	20 9	Y	18	46 1	25
07		5332 X	4013	-0-	-1319	-0-	4001 3	12 9	Y	11		36
08		5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	5339 3	24 9	Y	22	47 1	11
09		5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	5205 3	18 9	Y	16		27
*10		5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	3 1	5376 3	Y	8		35
							9 9					

COOPER 49												
WELL #: 2UT RRCID -> 192722 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 16994 PERF.12544 - 12924												
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
05		403 N	325	-0-	-78	-0-	325 3		N	-0-		62
06		330 N	273	-0-	-57	-0-	273 3		N	-0-		62
07		372 N	266	-0-	-106	-0-	266 3		N	-0-		62
08		310 N	181	-0-	-129	-0-	181 3		N	-0-		62
09		270 N	136	-0-	-134	-0-	136 3		N	-0-		62
10		279 N	178	-0-	-101	-0-	43 1	135 3	N	-0-		62

XTO ENERGY INC.												
PYOTE GAS UNIT NO. 3												
945936												
WELL #: 1 RRCID -> 044182 COMPL. DATE 04/08/1968 TOTAL DEPTH 13369 PERF. N/A												
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
05		5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	5397 2	1 9	Y	1		24
06		5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	5326 2	1 9	Y	1		25
07		5332 X	5036	-0-	-296	-0-	5036 2		Y	-0-		25
08		5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	5495 2		Y	-0-		25
09		4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	4996 2	3 9	Y	3		28
10		5115 X	5077	-0-	-38	-0-	5077 2		Y	-0-		28

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	
05	7999 X	7999	-0-	-0-	-0-	7998 2	1 9	Y	1	29	
06	7842 X	7842	-0-	-0-	-0-	7841 2	1 9	Y	1	30	
07	8122 X	7389	-0-	-733	-0-	7388 2	1 9	Y	1	31	
08	9469 X	9469	-0-	-0-	-0-	9469 2		Y	-0-	31	
09	9342 X	9342	-0-	-0-	-0-	9340 2	2 9	Y	2	33	
*10	9500 X	9500	-0-	-0-	-0-	9499 2	1 9	Y	1	34	

PYOTE GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1 U		RRCID -> 046095		COMPL. DATE 02/16/1969		TOTAL DEPTH 17274 PERF. N/A			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	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			
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

THORNTON, BLUFORD		WELL #: 1 U		RRCID -> 047928		COMPL. DATE 02/14/1970		TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	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			
05	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	2365 3	19 9	Y	17	8 1	9
06	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	1758 3	7 9	Y	6	12 1	3
07	2356 X	1449	-0-	-907	-0-	1449 3		Y	-0-	3 1	-0-
08	2387 X	2086	-0-	-301	-0-	2086 3		Y	-0-		-0-
09	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1818 3	1 4	Y	-0-		-0-
10	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			Y	-0-		-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 11		WELL #: 1		RRCID -> 050561		COMPL. DATE 11/20/1995		TOTAL DEPTH 16738 PERF.12617 - 13045			
05	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2		N	-0-		-0-
06	1320 N	1230	-0-	-90	-0-	1230 2		N	-0-		-0-
07	1333 N	1075	-0-	-258	-0-	1075 2		N	-0-		-0-
08	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 2		N	-0-		-0-
09	1230 N	715	-0-	-515	-0-	715 2		N	-0-		-0-
*10	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2		N	-0-		-0-

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

BLOCK 16 (DEVONIAN)															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
WATSON, L. A. ET AL B //CONT.// 945936															
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCDONALD, MYRTLE ET AL															
WELL #: 1 U RRCID -> 053304 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A															
05		21564 X	21564	-0-	-0-	-0-	21549	3	15	9	Y	14	27	1	7
06		19315 X	19315	-0-	-0-	-0-	19310	3		5	4	Y	-0-	7	1
07		22072 X	14774	-0-	-7298	-0-	14774	3			Y	-0-			-0-
08		22657 X	22657	-0-	-0-	-0-	22534	3		2	4	Y	110	34	1
09		22517 X	22517	-0-	-0-	-0-	22388	3		16	4	Y	103	100	1
10		21576 X	-0-	-0-	-21576	-0-	113	9			Y	73	108	1	44

CAMPBELL ESTATE ET AL															
WELL #: 1 U RRCID -> 054150 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A															
05		4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4260	3		2	9	Y	2	1	1
06		3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3699	3		1	4	Y	6	4	1
07		4743 X	3030	-0-	-1713	-0-	3030	3			Y	-0-	3	1	-0-
08		4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	3			Y	-0-			-0-
09		4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4033	3		3	4	Y	-0-		-0-
10		3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	30	12	1	18

DOBBINS, W. T.															
WELL #: 1 U RRCID -> 055906 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 16900 PERF. N/A															
05		28460 X	28460	-0-	-0-	-0-	28460	2			Y	-0-			-0-
06		26374 X	26374	-0-	-0-	-0-	26374	2			Y	-0-			-0-
07		28148 X	21707	-0-	-6441	-0-	21707	2			Y	-0-			-0-
08		28513 X	28513	-0-	-0-	-0-	28513	2			Y	-0-			-0-
09		27221 X	27221	-0-	-0-	-0-	27221	2			Y	-0-			-0-
*10		26779 X	26779	-0-	-0-	-0-	26779	2			Y	-0-			-0-

FORTSON GAS UNIT															
WELL #: 1 U RRCID -> 058764 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A															
05		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-			4
06		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-			4
07		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-			4
08		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-			4
09		120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2			Y	-0-			4
10		124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-			4

MCBIRNEY UNIT NO. 2															
WELL #: 1 U RRCID -> 064556 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 16850 PERF. N/A															
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN)										CNTY: WARD					
XTO ENERGY INC.															
PYOTE GAS UNIT NO 2															
//CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED															
//CONT.// 945936															
WELL #: 2 RRCID -> 147248										TOTAL DEPTH 12615 PERF.12081 - 12441					
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		
05	8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	8185 2	1 9	Y	1	1			34		
06	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	7412 2	1 9	Y	1	1			35		
07	8091 X	6862	-0-	-1229	-0-	6861 2	1 9	Y	1	1			36		
08	8091 X	7989	-0-	-102	-0-	7989 2		Y	-0-	1			36		
09	7950 X	7442	-0-	-508	-0-	7439 2	3 9	Y	3	3			39		
10	8184 X	7564	-0-	-620	-0-	7563 2	1 9	Y	1	1			40		

HILL UNIT										WELL #: 2 U RRCID -> 195324		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563	
05	12258 X	12258	-0-	-0-	-0-	12247 3	11 9	Y	10	10			193		
06	10403 X	10403	-0-	-0-	-0-	10392 3	11 9	Y	10	10			203		
07	12617 X	7957	-0-	-4660	-0-	7949 3	8 9	Y	7	7			210		
08	12197 X	12197	-0-	-0-	-0-	12187 3	10 9	Y	9	9			219		
09	12373 X	12373	-0-	-0-	-0-	12361 3	12 9	Y	11	11			230		
10	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-			Y	4	4			234		

CAMPBELL ESTATE ETAL										WELL #: 4U RRCID -> 201829		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887	
05	23492 X	23492	-0-	-0-	-0-	23473 3	19 9	Y	17	10 1			9		
06	22080 X	21429	-0-	-651	-0-	21390 3	5 4	Y	31	23 1			17		
07	22816 X	16553	-0-	-6263	-0-	16496 3	57 9	Y	52	15 1			54		
08	23419 X	23419	-0-	-0-	-0-	23397 3	1 4	Y	19	60 1			13		
09	22740 X	22311	-0-	-429	-0-	22201 3	13 4	Y	88	33 1			68		
10	23498 X	-0-	-0-	-23498	-0-	97 9		Y	53	89 1			32		

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

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

WATSON, L. A. "B" ET AL										WELL #: 4HU RRCID -> 203256		COMPL. DATE 11/13/2003		TOTAL DEPTH 17850 PERF.12974 - 13305	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-		

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 2 U RRCID -> 203730 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 17594 PERF.12789 - 13046

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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 16 (ELLEN.) 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
 HALL, G. T. 31 WELL #: 1 RRCID -> 126348 COMPL. DATE 01/16/1988 TOTAL DEPTH 16252 PERF.15823 - 16252

05	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	7115	3			N	-0-					120
06	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	6480	3			N	-0-					120
07	5084 X	4912	-0-	-172	-0-	4912	3			N	-0-					120
08	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	3			N	-0-					120
09	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	3			N	-0-					120
*10	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	3			N	-0-					120

APACHE CORPORATION 027200
 COOPER -43- WELL #: 1 L RRCID -> 055978 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 16590 PERF. N/A

05	19249 X	19249	-0-	-0-	-0-	19217	3	32	9	Y	29					53
06	18780 X	15433	-0-	-3347	-0-	15413	3	20	9	Y	18	46	1			25
07	19406 X	14207	-0-	-5199	-0-	14195	3	12	9	Y	11					36
08	19220 X	15941	-0-	-3279	-0-	15917	3	24	9	Y	22	47	1			11
09	18600 X	10858	-0-	-7742	-0-	10840	3	18	9	Y	16					27
10	19220 X	8353	-0-	-10867	-0-	8344	3	9	9	Y	8					35

COOPER 49 WELL #: 1 RRCID -> 056791 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13255 - 16419

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
 7706 JV-P STALLING WELL #: 1 RRCID -> 073457 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 16382 PERF. N/A

05	4681 X	3620	-0-	-1061	-0-	3620	2			N	-0-					191
06	4530 X	3027	-0-	-1503	-0-	3027	2			N	-0-					191
07	4650 X	3969	-0-	-681	-0-	3969	3			N	-0-					191
08	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	3			N	-0-					191
09	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	3			N	-0-					191
*10	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	3			N	-0-					191

CML EXPLORATION, LLC 120648
 PYOTE GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172906 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 16678 PERF.15759 - 16678

05	2232 X	2111	-0-	-121	-0-	2111	3			N	-0-					61
06	2160 X	1956	-0-	-204	-0-	1956	3			N	-0-					61
07	2232 X	1260	-0-	-972	-0-	1260	3			N	-0-					61
08	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					61
09	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					61
*10	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					61

BLOCK 16 (ELLEN.)		//CONT.//		09269 426		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
XTO ENERGY INC.				945936									
PYOTE GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1 L		RRCID -> 045781		COMPL. DATE 03/01/1969			TOTAL DEPTH 17274 PERF. N/A		
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
05		4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	4931	2	3	9	Y	3	114
06		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3863	2	4	9	Y	4	118
07		5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	5671	2	4	9	Y	4	122
08		3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			Y	-0-	122
09		5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	5442	2	11	9	Y	10	132
10		3503 X	3345	-0-	-158	-0-	3341	2	4	9	Y	4	136

THORNTON, BLUFORD		WELL #:		1 L		RRCID -> 047929		COMPL. DATE 02/10/1970			TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A		
05		4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	3			Y	-0-	-0-
06		4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4022	3	1	4	Y	12	7
07		6262 X	3972	-0-	-2290	-0-	3971	3	1	9	Y	1	2
08		6262 X	6175	-0-	-87	-0-	6175	3			Y	-0-	-0-
09		6060 X	2930	-0-	-3130	-0-	2925	3	4	4	Y	1	1
10		4929 X	3204	-0-	-1725	-0-	3192	3	12	9	Y	11	7

PYOTE GAS UNIT NO. 12		WELL #:		2		RRCID -> 048513		COMPL. DATE 06/14/1970			TOTAL DEPTH 17648 PERF. N/A		
05		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-	-0-
06		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-	-0-
07		341 N	285	-0-	-56	-0-	285	2			Y	-0-	-0-
08		341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2			Y	-0-	-0-
09		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-	-0-
*10		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	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		
05		16058 X	14034	-0-	-2024	-0-	13936	2	98	9	N	89	85
06		18090 X	13760	-0-	-4330	-0-	13644	2	116	9	N	105	190
07		18693 X	15450	-0-	-3243	-0-	15351	2	99	9	N	90	77
08		21974 X	21974	-0-	-0-	-0-	21785	2	189	9	N	172	63
09		24303 X	24303	-0-	-0-	-0-	24092	2	211	9	N	192	84
*10		23811 X	23811	-0-	-0-	-0-	23581	2	230	9	N	209	109

WATSON, L. A., ET AL		WELL #:		1 L		RRCID -> 048903		COMPL. DATE 09/02/1970			TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A		
05		7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	7871	3	12	9	Y	11	6
06		7738 X	7738	-0-	-0-	-0-	7730	3	1	4	Y	6	3
07		8215 X	7765	-0-	-450	-0-	7763	3	2	9	Y	2	2
08		15126 X	15126	-0-	-0-	-0-	15125	3	1	4	Y	-0-	-0-
09		18510 X	18510	-0-	-0-	-0-	18497	3	13	4	Y	-0-	-0-
10		7998 X	-0-	-0-	-7998	-0-					Y	-0-	-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 13		WELL #:		2		RRCID -> 048935		COMPL. DATE 11/30/1996			TOTAL DEPTH 16760 PERF.15795 - 16611		
05		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3507	2	1	9	Y	1	25
06		3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3296	2	1	9	Y	1	26
07		3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			Y	-0-	26
08		3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			Y	-0-	26
09		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3523	2	3	9	Y	3	29
*10		3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3691	2	1	9	Y	1	30

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDONALD, MYRTLE ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 053305 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 16852 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	EOM BALANCE
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		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

05	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	10339	3			Y	-0-				-0-
06	13153	X	13153	-0-	-0-	-0-	13150	3	3	4	Y	-0-				-0-
07	21886	X	15073	-0-	-6813	-0-	15073	3			Y	-0-				-0-
08	22480	X	22480	-0-	-0-	-0-	22478	3	2	4	Y	-0-				-0-
09	24332	X	24332	-0-	-0-	-0-	24311	3	17	4	Y	4	1	1		3
								4	9							
10	11625	X	-0-	-0-	-11625	-0-					Y	15	9	1		9

DOBBINS, W. T. WELL #: 1 L RRCID -> 055817 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16900 PERF.15554 - 16575

05	25218	X	25218	-0-	-0-	-0-	25116	2	102	9	Y	93				324
06	20411	X	20411	-0-	-0-	-0-	20326	2	85	9	Y	77	181	1		220
07	24087	X	12018	-0-	-12069	-0-	11945	2	73	9	Y	66				286
08	26188	X	26188	-0-	-0-	-0-	26097	2	91	9	Y	83	197	1		172
09	26080	X	26080	-0-	-0-	-0-	25974	2	106	9	Y	96				268
*10	26447	X	26447	-0-	-0-	-0-	26328	2	119	9	Y	108	187	1		189

FORTSON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 058600 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A

05	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			Y	-0-				203
06	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			Y	-0-				203
07	4495	X	2570	-0-	-1925	-0-	2570	2			Y	-0-				203
08	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	2			Y	-0-				203
09	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2			Y	-0-				203
*10	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			Y	-0-				203

MCBIRNEY UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 062048 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16317 - 16720

05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-				83
06	1170	N	1085	-0-	-85	-0-	1085	2			N	-0-				83
07	1178	N	1002	-0-	-176	-0-	1002	2			N	-0-				83
08	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	1176	2			N	-0-				82
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-				82
*10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-				82

BLOCK 16 (MONTROYA)													
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													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) 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
05	6448 X	5633	-0-	-815	-0-	620 1	4965 3		N	44			97
06	5520 X	5247	-0-	-273	-0-	48 9	500 1	4703 3	N	40			137
07	5704 X	5529	-0-	-175	-0-	44 9	620 1	4873 3	N	33			170
08	5704 X	5604	-0-	-100	-0-	36 9	620 1	4958 3	N	24			194
09	5460 X	5317	-0-	-143	-0-	26 9	600 1	4681 3	N	33			227
10	5642 X	5220	-0-	-422	-0-	36 9	580 1	4622 3	N	16			243
						18 9							

APACHE CORPORATION													
COOPER 49													
027200													
WELL #: 1 RRCID -> 152791 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13255 - 16419													
05	3162 X	2031	-0-	-1131	-0-	2031 3			Y	-0-			112
06	2970 X	1627	-0-	-1343	-0-	1627 3			Y	-0-			112
07	3069 X	1646	-0-	-1423	-0-	1646 3			Y	-0-			112
08	2976 X	2974	-0-	-2	-0-	2974 3			Y	-0-			112
09	3000 N	4756	-0-	1756	1756	4756 3			Y	-0-			112
*10	3100 N	5813	-0-	2713	4469	5813 3			Y	-0-			112

COOPER "43"													
WELL #: 1-U RRCID -> 173509 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 16590 PERF.13382 - 16460													
05	4929 X	4879	-0-	-50	-0-	4847 3	32 9		Y	29			53
06	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5049 3	20 9		Y	18	46 1		25
07	4774 X	4352	-0-	-422	-0-	4340 3	12 9		Y	11			36
08	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	6304 3	24 9		Y	22	47 1		11
09	9073 X	9073	-0-	-0-	-0-	9055 3	18 9		Y	16			27
*10	8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	8033 3	9 9		Y	8			35

COOPER "43"													
WELL #: 2 L RRCID -> 180320 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13719 PERF.13457 - 17090													
05	5611 X	5511	-0-	-100	-0-	5479 3	32 9		Y	29			53
06	5430 X	5193	-0-	-237	-0-	5173 3	20 9		Y	18	46 1		25
07	5518 X	4056	-0-	-1462	-0-	4044 3	12 9		Y	11			36
08	5456 X	5341	-0-	-115	-0-	5317 3	24 9		Y	22	47 1		11
09	5280 X	5201	-0-	-79	-0-	5183 3	18 9		Y	16			27
10	5456 X	5366	-0-	-90	-0-	3 1	5354 3		Y	8			35
						9 9							

COOPER 49													
WELL #: 2LT RRCID -> 183325 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 16994 PERF.13265 - 16994													
05	403 N	325	-0-	-78	-0-	325 3			Y	-0-			25
06	330 N	273	-0-	-57	-0-	273 3			Y	-0-			25
07	372 N	266	-0-	-106	-0-	266 3			Y	-0-			25
08	310 N	181	-0-	-129	-0-	181 3			Y	-0-			25
09	270 N	136	-0-	-134	-0-	136 3			Y	-0-			25
10	279 N	178	-0-	-101	-0-	43 1	135 3		Y	-0-			25

COOPER "43"													
WELL #: 3 RRCID -> 184044 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13680 PERF.14009 - 18039													
05	9733 X	9733	-0-	-0-	-0-	9733 3			Y	-0-			-0-
06	7890 X	6064	-0-	-1826	-0-	6064 3			Y	-0-			-0-
07	11966 X	6168	-0-	-5798	-0-	6168 3			Y	-0-			-0-
08	11966 X	4879	-0-	-7087	-0-	4879 3			Y	-0-			-0-
09	11580 X	6904	-0-	-4676	-0-	6904 3			Y	-0-			-0-
10	9734 X	5169	-0-	-4565	-0-	82 1	5087 3		Y	-0-			-0-

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.//		09269 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD		
ARCH OIL & GAS, LLC				029272						
WOOD UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 199633	COMPL. DATE 06/21/2004	TOTAL DEPTH 16980	PERF.14200	- 14222	
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BREITBURN OPERATING L.P.				090732						
PYOTE GAS UNIT 2				WELL #: 3H	RRCID -> 250696	COMPL. DATE 05/21/2009	TOTAL DEPTH 13358	PERF.13800	- 17100	
05		11428 X	11428	-0-	-0-	11387	2	41 9	N	37
06		6360 X	5013	-0-	-1347	5013	2		N	-0-
07		8514 X	8514	-0-	-0-	8514	2		N	-0-
08		6572 X	4822	-0-	-1750	4822	2		N	-0-
09		6360 X	4315	-0-	-2045	4315	2		N	-0-
10		6572 X	4301	-0-	-2271	4301	2		N	-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113						
STALLINGS GAS UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 195663	COMPL. DATE 01/04/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF.14000	- 17183	
05		6603 X	4522	-0-	-2081	4522	3		N	-0-
06		5100 X	4327	-0-	-773	4327	3		N	-0-
07		5270 X	4176	-0-	-1094	4170	3	6 9	N	5
08		4681 X	4319	-0-	-362	4319	3		N	-0-
09		4470 X	4308	-0-	-162	4308	3		N	-0-
*10		5613 X	5613	-0-	-0-	5613	3		N	-0-

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	
05		321 N	321	-0-	-0-	321	3		Y	-0-
06		328 N	328	-0-	-0-	328	3		Y	-0-
07		417 N	417	-0-	-0-	417	3		Y	-0-
08		442 N	442	-0-	-0-	442	3		Y	-0-
09		476 N	476	-0-	-0-	476	3		Y	-0-
10		372 N	-0-	-0-	-372			10	4 1	6

HILL UNIT				WELL #: 1 L	RRCID -> 145935	COMPL. DATE 05/03/1993	TOTAL DEPTH 17100	PERF.12630	- 16974	
05		3270 X	3270	-0-	-0-	3270	3		Y	-0-
06		2757 X	2757	-0-	-0-	2757	3		Y	-0-
07		3904 X	3904	-0-	-0-	3904	3		Y	-0-
08		3859 X	3859	-0-	-0-	3859	3		Y	-0-
09		600 X	-0-	-0-	-600				Y	-0-
10		620 X	-0-	-0-	-620				Y	-0-

WATSON, L. A. ET AL B				WELL #: 2	RRCID -> 164181	COMPL. DATE 07/21/1997	TOTAL DEPTH 17100	PERF.13771	- 14025	
05		3685 X	3685	-0-	-0-	3685	3		Y	-0-
06		3449 X	3449	-0-	-0-	3448	3	1 4	Y	-0-
07		4743 X	3427	-0-	-1316	3427	3		Y	-0-
08		4738 X	4738	-0-	-0-	4738	3		Y	-0-
09		4753 X	4753	-0-	-0-	4750	3	3 4	Y	-0-
10		3689 X	-0-	-0-	-3689				Y	-0-

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PATHOMACK 55		WELL #:		1H	RRCID -> 173889	COMPL. DATE 06/22/1999	TOTAL DEPTH 13489	PERF.13990	- 17431		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	26587 X	26587	-0-	-0-	-0-	26528 3	59 9	Y	54	30 1	29
06	24449 X	24449	-0-	-0-	-0-	24424 3	5 4	Y	18	37 1	10
						20 9					
07	27187 X	17470	-0-	-9717	-0-	17466 3	4 9	Y	4	9 1	5
08	26135 X	26135	-0-	-0-	-0-	26086 3	2 4	Y	43	19 1	29
						47 9					
09	25238 X	25238	-0-	-0-	-0-	25163 3	17 4	Y	53	41 1	41
						58 9					
10	25730 X	-0-	-0-	-25730	-0-			Y	82	73 1	50

WATSON, L. A.		WELL #:		2H	RRCID -> 178573	COMPL. DATE 01/22/2000	TOTAL DEPTH 13993	PERF.13695	- 17551		
05	11191 X	11191	-0-	-0-	-0-	11184 3	7 9	Y	6	33 1	3
06	15099 X	15099	-0-	-0-	-0-	15043 3	5 4	Y	46	24 1	25
						51 9					
07	10697 X	10697	-0-	-0-	-0-	10669 3	28 9	Y	25	23 1	27
08	16277 X	16277	-0-	-0-	-0-	16275 3	2 4	Y	-0-	27 1	-0-
09	15090 X	13373	-0-	-1717	-0-	13333 3	15 4	Y	23	5 1	18
						25 9					
10	15593 X	-0-	-0-	-15593	-0-			Y	5	20 1	3

PATHOMACK 55		WELL #:		2H	RRCID -> 178783	COMPL. DATE 03/28/2000	TOTAL DEPTH 13699	PERF.13990	- 17222		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCDONALD, MYRTLE		WELL #:		2H	RRCID -> 178786	COMPL. DATE 08/19/2003	TOTAL DEPTH 13262	PERF.13135	- 16980		
05	14886 X	14886	-0-	-0-	-0-	14873 3	13 9	Y	12	15 1	7
06	14295 X	14295	-0-	-0-	-0-	14254 3	4 4	Y	34	22 1	19
						37 9					
07	16120 X	10941	-0-	-5179	-0-	10940 3	1 9	Y	1	18 1	2
08	15251 X	15251	-0-	-0-	-0-	15250 3	1 4	Y	-0-	2 1	-0-
09	14593 X	14593	-0-	-0-	-0-	14583 3	10 4	Y	-0-		-0-
10	14260 X	-0-	-0-	-14260	-0-			Y	61	24 1	37

CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #:		2HL	RRCID -> 178793	COMPL. DATE 02/18/2000	TOTAL DEPTH 17594	PERF.13529	- 17570		
05	10778 X	10778	-0-	-0-	-0-	10777 3	1 9	Y	1	66 1	1
06	12055 X	12055	-0-	-0-	-0-	12009 3	3 4	Y	39	18 1	22
						43 9					
07	8401 X	7333	-0-	-1068	-0-	7257 3	76 9	Y	69	20 1	71
08	11430 X	11430	-0-	-0-	-0-	11376 3	1 4	Y	48	86 1	33
						53 9					
09	12060 X	12014	-0-	-46	-0-	11907 3	15 4	Y	84	52 1	65
						92 9					
10	12462 X	-0-	-0-	-12462	-0-			Y	22	74 1	13

PYOTE GAS UNIT 11		WELL #:		3H	RRCID -> 178813	COMPL. DATE 06/07/2000	TOTAL DEPTH 13696	PERF.13724	- 17371		
05	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570 3		Y	-0-		-0-
06	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	7003 3	2 4	Y	-0-		-0-
07	6603 X	5146	-0-	-1457	-0-	5146 3		Y	-0-		-0-
08	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	6619 3	1 4	Y	-0-		-0-
09	7020 X	6134	-0-	-886	-0-	6129 3	5 4	Y	-0-		-0-
10	7254 X	6321	-0-	-933	-0-	6313 3	8 9	Y	7	3 1	4

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #: 3H		RRCID -> 180059		COMPL. DATE 07/25/2000			TOTAL DEPTH 13322 PERF.13444 - 17129			
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
05	10163 X	10163	-0-	-0-	-0-	10149	3	14	9	Y	13	7
06	10093 X	10093	-0-	-0-	-0-	10074	3	2	4	Y	15	8
						17	9					
07	9951 X	8795	-0-	-1156	-0-	8766	3	29	9	Y	26	26
08	10588 X	10588	-0-	-0-	-0-	10587	3	1	4	Y	-0-	-0-
09	10504 X	10504	-0-	-0-	-0-	10484	3	7	4	Y	12	9
						13	9					
10	10416 X	-0-	-0-	-10416	-0-					Y	8	5
BLUFORD THORNTON 82		WELL #: 2H		RRCID -> 180395		COMPL. DATE 11/11/2000			TOTAL DEPTH 14356 PERF.14155 - 17876			
05	7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	7656	3	36	9	Y	33	18
06	7596 X	7596	-0-	-0-	-0-	7594	3	2	4	Y	-0-	-0-
07	8029 X	6089	-0-	-1940	-0-	6089	3			Y	-0-	-0-
08	8713 X	8713	-0-	-0-	-0-	8712	3	1	4	Y	-0-	-0-
09	7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	7793	3	9	4	Y	-0-	-0-
10	7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-					Y	-0-	-0-
WATSON, L. A. ET AL B		WELL #: 3HL		RRCID -> 180865		COMPL. DATE 01/22/2004			TOTAL DEPTH 14300 PERF.14246 - 17883			
05	8663 X	8663	-0-	-0-	-0-	8663	3			Y	-0-	-0-
06	8755 X	8755	-0-	-0-	-0-	8692	3	2	4	Y	55	30
						61	9					
07	7955 X	7955	-0-	-0-	-0-	7905	3	50	9	Y	45	47
08	9471 X	9471	-0-	-0-	-0-	9470	3	1	4	Y	-0-	-0-
09	8760 X	8749	-0-	-11	-0-	8744	3	5	4	Y	-0-	-0-
10	9052 X	-0-	-0-	-9052	-0-					Y	17	10
PARISH 48 GAS UNIT		WELL #: 4801H		RRCID -> 181748		COMPL. DATE 12/02/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.14952 - 18884			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	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			
05	4681 X	4475	-0-	-206	-0-	4456	3	19	9	N	17	220
06	4680 X	4385	-0-	-295	-0-	4368	3	17	9	N	15	235
07	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	5572	3	37	9	N	34	269
08	4836 X	4516	-0-	-320	-0-	4503	3	13	9	N	12	281
09	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4627	3	20	9	N	18	299
10	5301 X	4347	-0-	-954	-0-	4337	3	10	9	N	9	123
PYOTE GAS UNIT NO. 7		WELL #: 2H		RRCID -> 184826		COMPL. DATE 03/27/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.13907 - 17378			
05	13591 X	13591	-0-	-0-	-0-	13500	3	91	9	Y	83	45
06	12005 X	12005	-0-	-0-	-0-	12004	3	1	4	Y	-0-	-0-
07	12245 X	8332	-0-	-3913	-0-	8332	3			Y	-0-	-0-
08	12339 X	12339	-0-	-0-	-0-	12316	3	1	4	Y	20	14
						22	9					
09	12993 X	12993	-0-	-0-	-0-	12978	3	14	4	Y	1	-0-
						1	9					
10	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	68	41

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
LOWE, RALPH ESTATE 77		WELL #: 2H		RRCID ->	184830	COMPL. DATE	05/03/2001	TOTAL DEPTH	18300	PERF.	14200 - 18276	
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	
05		10722 X	10722	-0-	-0-	-0-	10709 3	13 9	Y	12	6 1	7
06		10397 X	10397	-0-	-0-	-0-	10394 3	3 4	Y	-0-	7 1	-0-
07		11377 X	7602	-0-	-3775	-0-	7602 3		Y	-0-		-0-
08		10726 X	10644	-0-	-82	-0-	10643 3	1 4	Y	-0-		-0-
09		11275 X	11275	-0-	-0-	-0-	11263 3	12 4	Y	-0-		-0-
10		10757 X	-0-	-0-	-10757	-0-			Y	-0-		-0-

WATSON, L. A.		WELL #: 3HL		RRCID ->	186313	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	13661	PERF.	13422 - 16626	
05		12763 X	12763	-0-	-0-	-0-	12712 3	51 9	Y	46	41 1	25
06		12351 X	12351	-0-	-0-	-0-	12293 3	3 4	Y	50	47 1	28
							55 9					
07		13640 X	10054	-0-	-3586	-0-	10044 3	10 9	Y	9	26 1	11
08		13878 X	13878	-0-	-0-	-0-	13877 3	1 4	Y	-0-	11 1	-0-
09		13400 X	13400	-0-	-0-	-0-	13386 3	14 4	Y	-0-		-0-
10		12400 X	-0-	-0-	-12400	-0-			Y	41	16 1	25

PYOTE GAS UNIT 11		WELL #: 4H		RRCID ->	188350	COMPL. DATE	11/27/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	13525 - 16845	
05		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 3		Y	-0-	9 1	-0-
06		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 3		Y	-0-		-0-
07		1705 N	1152	-0-	-553	-0-	1152 3		Y	-0-		-0-
08		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 3		Y	-0-		-0-
09		600 N	53	-0-	-547	-0-	52 3	1 4	Y	-0-		-0-
*10		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 3		Y	-0-		-0-

WATSON, L. A. ET AL B		WELL #: 4HL		RRCID ->	188776	COMPL. DATE	11/13/2003	TOTAL DEPTH	17850	PERF.	13976 - 17826	
05		6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	6919 3		Y	-0-	4 1	-0-
06		6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	6566 3	2 4	Y	-0-		-0-
07		7006 X	5645	-0-	-1361	-0-	5645 3		Y	-0-		-0-
08		6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	6561 3	1 4	Y	-0-		-0-
09		6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	6163 3	4 4	Y	-0-		-0-
10		6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-			Y	-0-		-0-

FORTSON GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	189144	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	14158 - 18133	
05		11279 X	11279	-0-	-0-	-0-	11279 3		Y	-0-		-0-
06		11231 X	11231	-0-	-0-	-0-	11227 3	4 4	Y	-0-		-0-
07		9827 X	8354	-0-	-1473	-0-	8354 3		Y	-0-		-0-
08		10294 X	10294	-0-	-0-	-0-	10293 3	1 4	Y	-0-		-0-
09		11373 X	11373	-0-	-0-	-0-	11365 3	8 4	Y	-0-		-0-
10		9641 X	-0-	-0-	-9641	-0-			Y	-0-		-0-

PYOTE GAS UNIT 7		WELL #: 3H		RRCID ->	189155	COMPL. DATE	12/06/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	13778 - 17625	
05		21392 X	21392	-0-	-0-	-0-	21330 3	62 9	Y	56	26 1	30
06		19143 X	19143	-0-	-0-	-0-	19096 3	5 4	Y	38	47 1	21
							42 9					
07		20367 X	15370	-0-	-4997	-0-	15370 3		Y	-0-	19 1	2
08		20987 X	20330	-0-	-657	-0-	20329 3	1 4	Y	-0-	2 1	-0-
09		20310 X	19358	-0-	-952	-0-	19345 3	13 4	Y	-0-		-0-
10		20987 X	-0-	-0-	-20987	-0-			Y	-0-		-0-

BLOCK 16 (MONTROYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MCBIRNEY UNIT 2 WELL #: 4H RRCID -> 191729 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14277 - 24280

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
05	9767 X	9767	-0-	-0-	-0-	9767	3			Y	-0-		1	1		-0-
06	8991 X	8991	-0-	-0-	-0-	8989	3	2	4	Y	-0-					-0-
07	9951 X	7353	-0-	-2598	-0-	7353	3			Y	-0-					-0-
08	9765 X	9618	-0-	-147	-0-	9467	3	1	4	Y	136		42	1		94
						150	9									
09	9450 X	8898	-0-	-552	-0-	8795	3	9	4	Y	85		114	1		65
						94	9									
10	9765 X	-0-	-0-	-9765	-0-					Y	18		72	1		11

CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 191733 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL UNIT WELL #: 2HL RRCID -> 195322 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 3H RRCID -> 245711 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14409 PERF.13880 - 18600

05	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					34
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	124 X	4	-0-	-120	-0-	4	2			Y	-0-					34
08	124 X	7	-0-	-117	-0-	7	2			Y	-0-					34
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					34
10	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					34

BLOCK 17 (CHERRY CANYON) 09283 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
 JAGGED PEAK ENERGY LLC 429574
 COX-UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 284721 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 20546 PERF. 5720 - 8160

07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	1240 #	832	-0-	-408	-0-	745	2	87	9	N	79		92	1		23
06	1487 R	1487	-0-	-0-	-0-	1389	2	98	9	N	89		83	1		29
07	1426 #	1019	-0-	-407	-0-	907	2	112	9	N	102		90	1		41
08	1426 #	591	-0-	-835	-0-	503	2	88	9	N	80		78	1		43
09	1380 #	1317	-0-	-63	-0-	1239	2	78	9	N	71		81	1		33
10	1426 #	826	-0-	-600	-0-	724	2	102	9	N	93		94	1		32

BLOCK 18 (CHERRY CANYON)
CHEVRON U. S. A. INC.
UNIVERSITY 24-18 "A"

09302 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
148113
WELL #: 1 RRCID -> 212267 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 18200 PERF. 6040 - 6370

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
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLOCK 27 (MCKEE)
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND
WADDELL, W. N., ET AL

09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
109336
WELL #: 565 RRCID -> 019634 COMPL. DATE 11/06/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

WADDELL, W. N., ET AL

WELL #: 417 RRCID -> 034093 COMPL. DATE 04/29/1964 TOTAL DEPTH 6333 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	775 N	721	-0-	-54	-0-	721	3	N	-0-			-0-
06	750 N	661	-0-	-89	-0-	661	3	N	-0-			-0-
07	744 N	683	-0-	-61	-0-	683	3	N	-0-			-0-
08	713 N	630	-0-	-83	-0-	630	3	N	-0-			-0-
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3	N	-0-			-0-
*10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	715	3	N	15	15	0	-0-

WADDELL, W. N., ET AL

WELL #: 896 RRCID -> 035665 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5857 - 5880

05	1705 N	900	-0-	-805	-0-	900	3	N	-0-			-0-
06	1650 N	72	-0-	-1578	-0-	72	3	N	-0-			-0-
07	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-			N	-0-			-0-
08	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3	N	-0-			-0-
09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3	N	-0-			-0-
*10	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3	N	-0-			-0-

VANGUARD OPERATING, LLC
LONG, ELL

881585
WELL #: 12 RRCID -> 053632 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A

05	682 N	571	-0-	-111	-0-	571	3	N	-0-			-0-
06	630 N	561	-0-	-69	-0-	561	3	N	-0-			-0-
07	682 N	524	-0-	-158	-0-	524	3	N	-0-			-0-
08	558 N	465	-0-	-93	-0-	465	3	N	-0-			-0-
09	570 N	440	-0-	-130	-0-	440	3	N	-0-			-0-
10	527 N	396	-0-	-131	-0-	396	3	N	-0-			-0-

BLOCK 27 (MCKEE) //CONT.// 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
 LONG, ELL WELL #: 13 L RRCID -> 055076 COMPL. DATE 03/18/1973 TOTAL DEPTH 6000 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
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1138	-0-	-152	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
*10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-

BLOCK 27 (TUBB) 09344 517 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 VANGUARD OPERATING, LLC 881585
 LONG, ELL WELL #: 13 U RRCID -> 054914 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGHT, A. W. WELL #: 32 RRCID -> 166519 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 4298 - 4340

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURELLE WELL #: 3 RRCID -> 202723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6415 PERF. 4149 - 4304

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	310	N	95	-0-	-215	-0-	95	3			N	-0-					-0-

BLOCK 31 (ATOKA 7900) 09358 090 ASSOCIATED 49B 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	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
05		4154 #	1981	-0-	-2173	-0-	1853 3	128 9	Y	116	114 0	6
06		4020 #	2582	-0-	-1438	-0-	2565 3	17 9	Y	15	20 0	1
07		3658 #	3440	-0-	-218	-0-	3398 3	42 9	Y	38	37 0	2
08		3428 R	3428	-0-	-0-	-0-	3373 3	55 9	Y	50	50 0	2
*09		2772 R	2772	-0-	-0-	-0-	2743 3	29 9	Y	26	27 0	1
10		3441 #	NO RPT	-0-	-3441	-0-			Y	NO RPT		1

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

05		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		Y	-0-		-0-
06		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		Y	-0-		-0-
07		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		Y	-0-		-0-
08		62 N	30	-0-	-32	-0-	27 3	3 4	Y	-0-		-0-
09		60 N	28	-0-	-32	-0-	28 3		Y	-0-		-0-
10		62 N	55	-0-	-7	-0-	48 3	7 9	Y	6	5 0	1

UNIVERSITY 35 WELL #: 2 RRCID -> 214565 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8795 - 8954

05		2883 N	2125	-0-	-758	-0-	2014 3	111 9	Y	101	98 0	23
06		2190 N	1828	-0-	-362	-0-	1740 3	88 9	Y	80	87 0	16
07		2356 N	1886	-0-	-470	-0-	1792 3	94 9	Y	85	84 0	17
08		2139 N	1829	-0-	-310	-0-	1603 3	200 4	Y	24	36 0	5
							26 9					
09		1830 N	1688	-0-	-142	-0-	1668 3	20 9	Y	18	18 0	5
10		1891 N	1748	-0-	-143	-0-	1718 3	30 9	Y	27	27 0	5

UNIVERSITY 38 -A- WELL #: 2 RRCID -> 267637 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8761 - 8922

05		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1482 3	43 9	Y	39	68 0	9
06		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1094 3	30 9	Y	27	31 0	5
07		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	986 3	28 9	Y	25	25 0	5
08		899 N	707	-0-	-192	-0-	610 3	76 4	Y	19	20 0	4
							21 9					
09		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1236 3	32 9	Y	29	26 0	7
*10		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1267 3	31 9	Y	28	30 0	5

OXY USA INC. 630591
 BLOCK 31 UNIT WELL #: D 9 RRCID -> 203826 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8075 - 8892

05		17218 X	17218	-0-	-0-	-0-	17215 3	3 9	Y	3	3 0	-0-
06		18336 X	18336	-0-	-0-	-0-	18333 3	3 9	Y	3	3 0	-0-
07		17856 X	17598	-0-	-258	-0-	17595 3	3 9	Y	3	3 0	-0-
08		17484 X	17462	-0-	-22	-0-	17459 3	3 9	Y	3	3 0	-0-
09		17280 X	16231	-0-	-1049	-0-	16225 3	6 9	Y	5	5 0	-0-
10		17856 X	NO RPT	-0-	-17856	-0-			Y	NO RPT		-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: L 6 RRCID -> 203827 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 8132 - 8995

05		9229 X	9229	-0-	-0-	-0-	9194 3	35 9	Y	32	32 0	2
06		9317 X	9317	-0-	-0-	-0-	9285 3	32 9	Y	29	30 0	1
07		9106 X	9106	-0-	-0-	-0-	9082 3	24 9	Y	22	22 0	1
08		9112 X	9112	-0-	-0-	-0-	9087 3	25 9	Y	23	23 0	1
*09		9126 X	9126	-0-	-0-	-0-	9101 3	25 9	Y	23	23 0	1
10		8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-			Y	NO RPT		1

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 9		RRCID -> 203839		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH		9010 PERF. 8018		- 8816
M	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
05	8226 X	8226	-0-	-0-	-0-	8214 3	12 9	Y	11	10 0		1
06	11872 X	11872	-0-	-0-	-0-	11868 3	4 9	Y	4	5 0		-0-
07	11988 X	11988	-0-	-0-	-0-	11979 3	9 9	Y	8	8 0		-0-
08	12007 X	12007	-0-	-0-	-0-	11999 3	8 9	Y	7	7 0		-0-
*09	11880 X	11880	-0-	-0-	-0-	11873 3	7 9	Y	6	6 0		-0-
10	10075 X	NO RPT	-0-	-10075	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 8		RRCID -> 218737		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH		9085 PERF. 8017		- 8889
05	18319 X	18319	-0-	-0-	-0-	18307 3	12 9	Y	11	11 0		1
06	21330 X	18055	-0-	-3275	-0-	18040 3	15 9	Y	14	14 0		1
07	19127 X	17041	-0-	-2086	-0-	17027 3	14 9	Y	13	13 0		1
08	18321 X	17409	-0-	-912	-0-	17386 3	23 9	Y	21	21 0		1
09	18060 X	16191	-0-	-1869	-0-	16167 3	24 9	Y	22	22 0		1
10	18662 X	NO RPT	-0-	-18662	-0-			Y	NO RPT			1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: K 10		RRCID -> 224150		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH		9090 PERF. 8582		- 9005
05	10343 X	10343	-0-	-0-	-0-	10324 3	19 9	Y	17	17 0		1
06	12060 X	10605	-0-	-1455	-0-	10590 3	15 9	Y	14	14 0		1
07	12462 X	10181	-0-	-2281	-0-	10167 3	14 9	Y	13	13 0		1
08	12462 X	9982	-0-	-2480	-0-	9962 3	20 9	Y	18	18 0		1
09	10620 X	9598	-0-	-1022	-0-	9586 3	12 9	Y	11	12 0		-0-
10	10974 X	NO RPT	-0-	-10974	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 18		RRCID -> 226603		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH		9400 PERF. 8594		- 8918
05	13484 X	13484	-0-	-0-	-0-	13433 3	51 9	Y	46	46 0		2
06	14934 X	14934	-0-	-0-	-0-	14888 3	46 9	Y	42	42 0		2
07	17507 X	17507	-0-	-0-	-0-	17471 3	36 9	Y	33	33 0		2
08	15878 X	15878	-0-	-0-	-0-	15836 3	42 9	Y	38	39 0		1
*09	20489 X	20489	-0-	-0-	-0-	20452 3	37 9	Y	34	34 0		1
10	12679 X	NO RPT	-0-	-12679	-0-			Y	NO RPT			1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: X 2		RRCID -> 240433		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		8898 PERF. 8500		- 8865
05	53149 X	53149	-0-	-0-	-0-	53125 3	24 9	Y	22	22 0		1
06	54462 X	54462	-0-	-0-	-0-	54454 3	8 9	Y	7	8 0		-0-
07	54686 X	54686	-0-	-0-	-0-	54683 3	3 9	Y	3	3 0		-0-
08	53320 X	37506	-0-	-15814	-0-	37414 3	92 9	Y	84	81 0		3
*09	59727 X	59727	-0-	-0-	-0-	59538 3	189 9	Y	172	168 0		7
10	53320 X	NO RPT	-0-	-53320	-0-			Y	NO RPT			7

BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 2F		RRCID -> 258201		COMPL. DATE 07/04/1950		TOTAL DEPTH		9150 PERF. 8300		- 9150
05	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4460 3	17 9	Y	15	15 0		31
06	4380 X	2953	-0-	-1427	-0-	2906 3	47 9	Y	43	42 0		32
07	4526 X	3197	-0-	-1329	-0-	3127 3	70 9	Y	64	34 0		62
08	4526 X	3154	-0-	-1372	-0-	3147 3	7 9	Y	6	8 0		60
09	4380 X	3073	-0-	-1307	-0-	3066 3	7 9	Y	6	6 0		60
10	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-			Y	NO RPT			60

BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 16A		RRCID -> 279499		COMPL. DATE 05/29/1985		TOTAL DEPTH		9350 PERF. 8718		- 9016
05	4867 X	4573	-0-	-294	-0-	4555 3	18 9	N	16	16 0		1
06	4920 X	4918	-0-	-2	-0-	4903 3	15 9	N	14	14 0		1
07	5425 X	5227	-0-	-198	-0-	5215 3	12 9	N	11	11 0		1
08	5425 X	5300	-0-	-125	-0-	5289 3	11 9	N	10	11 0		-0-
09	5250 X	5007	-0-	-243	-0-	4998 3	9 9	N	8	8 0		-0-
10	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: C 4L		RRCID -> 279500		COMPL. DATE 05/26/1977		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7500 - 7508		
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
05	14446 X	11780	-0-	-2666	-0-	11762 3	18 9	N	16	16 0		1
06	13980 X	10426	-0-	-3554	-0-	10422 3	4 9	N	4	5 0		-0-
07	14446 X	9906	-0-	-4540	-0-	9899 3	7 9	N	6	6 0		-0-
08	14446 X	9752	-0-	-4694	-0-	9745 3	7 9	N	6	6 0		-0-
09	13980 X	9322	-0-	-4658	-0-	9316 3	6 9	N	5	5 0		-0-
10	11780 X	NO RPT	-0-	-11780	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: E 8		RRCID -> 279501		COMPL. DATE 08/06/1984		TOTAL DEPTH 10375		PERF. 7951 - 8717		
05	20336 X	18545	-0-	-1791	-0-	18469 3	76 9	N	69	66 0		4
06	19680 X	17871	-0-	-1809	-0-	17831 3	40 9	N	36	38 0		2
07	20336 X	18540	-0-	-1796	-0-	18305 3	235 9	N	214	206 0		10
08	22793 X	22793	-0-	-0-	-0-	22673 3	120 9	N	109	115 0		4
*09	23527 X	23527	-0-	-0-	-0-	23398 3	129 9	N	117	116 0		5
10	18538 X	NO RPT	-0-	-18538	-0-			N	NO RPT			5

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 7		RRCID -> 279502		COMPL. DATE 05/27/1981		TOTAL DEPTH 9040		PERF. 8422 - 9023		
05	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2904 3	4 9	N	4	4 0		-0-
06	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2593 3	3 9	N	3	3 0		-0-
07	2573 N	-0-	-0-	-2573	-0-			N	-0-			-0-
08	2573 N	-0-	-0-	-2573	-0-			N	-0-			-0-
09	2490 N	-0-	-0-	-2490	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: K 3K		RRCID -> 279503		COMPL. DATE 05/29/1973		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8460 - 9039		
05	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3751 3	33 9	N	30	30 0		2
06	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3847 3	36 9	N	33	33 0		2
07	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	4380 3	19 9	N	17	18 0		1
08	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4006 3	28 9	N	25	25 0		1
09	3870 X	3661	-0-	-209	-0-	3639 3	22 9	N	20	20 0		1
10	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-			N	NO RPT			1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: M 1M		RRCID -> 279504		COMPL. DATE 08/20/1953		TOTAL DEPTH 8965		PERF. 8410 - 8780		
05	6758 X	6239	-0-	-519	-0-	6218 3	21 9	N	19	20 0		1
06	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	6830 3	40 9	N	36	35 0		2
07	7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	7133 3	37 9	N	34	34 0		2
08	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	6915 3	24 9	N	22	23 0		1
09	6810 X	6542	-0-	-268	-0-	6518 3	24 9	N	22	22 0		1
10	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-			N	NO RPT			1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 5		RRCID -> 279531		COMPL. DATE 06/18/1984		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8121 - 8843		
05	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	5317 3	118 9	N	107	104 0		6
06	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4640 3	36 9	N	33	37 0		2
07	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3500 3	2 9	N	2	4 0		-0-
08	3410 X	3298	-0-	-112	-0-	3295 3	3 9	N	3	3 0		-0-
09	3300 X	3139	-0-	-161	-0-	3138 3	1 9	N	1	1 0		-0-
10	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 5K		RRCID -> 279532		COMPL. DATE 11/10/1983		TOTAL DEPTH 10340		PERF. 7918 - 8511		
05	35591 X	35591	-0-	-0-	-0-	35426 3	165 9	N	150	150 0		8
06	36282 X	36282	-0-	-0-	-0-	36114 3	168 9	N	153	154 0		7
07	36437 X	36437	-0-	-0-	-0-	36293 3	144 9	N	131	132 0		6
08	36199 X	36199	-0-	-0-	-0-	36083 3	116 9	N	105	107 0		4
*09	35098 X	35098	-0-	-0-	-0-	34965 3	133 9	N	121	120 0		5
10	34379 X	NO RPT	-0-	-34379	-0-			N	NO RPT			5

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 7K		RRCID -> 279533		COMPL. DATE 07/17/1990		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8402 - 8856				
M	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	
05	21885 X	21885	-0-	-0-	-0-	21822	3	63	9	N	57	56	0	3
06	22298 X	22298	-0-	-0-	-0-	22237	3	61	9	N	55	55	0	3
07	22476 X	22476	-0-	-0-	-0-	22454	3	22	9	N	20	22	0	1
08	23121 X	23121	-0-	-0-	-0-	23024	3	97	9	N	88	86	0	3
*09	21616 X	21616	-0-	-0-	-0-	21532	3	84	9	N	76	76	0	3
10	21576 X	NO RPT	-0-	-21576	-0-					N	NO RPT			3

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 9H		RRCID -> 279543		COMPL. DATE 12/08/1988		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 8491 - 8843				
05	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1480	3	39	9	N	35	35	0	2
06	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1820	3	41	9	N	37	37	0	2
07	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1646	3	26	9	N	24	25	0	1
08	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1817	3	3	9	N	3	4	0	-0-
*09	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2347	3	1	9	N	1	1	0	-0-
10	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 15A		RRCID -> 279560		COMPL. DATE 10/25/1984		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8278 - 9033				
05	2418 X	852	-0-	-1566	-0-	852	3			N	-0-			-0-
06	1320 X	1263	-0-	-57	-0-	1263	3			N	-0-			-0-
07	1364 X	546	-0-	-818	-0-	546	3			N	-0-			-0-
08	837 X	301	-0-	-536	-0-	301	3			N	-0-			-0-
09	1260 X	207	-0-	-1053	-0-	207	3			N	-0-			-0-
10	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 4K		RRCID -> 279572		COMPL. DATE 11/20/1977		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8375 - 8646				
05	15996 X	14425	-0-	-1571	-0-	14396	3	29	9	N	26	26	0	1
06	14430 X	14224	-0-	-206	-0-	14217	3	7	9	N	6	7	0	-0-
07	16235 X	16235	-0-	-0-	-0-	16213	3	22	9	N	20	19	0	1
08	16369 X	16369	-0-	-0-	-0-	16337	3	32	9	N	29	29	0	1
*09	16118 X	16118	-0-	-0-	-0-	16083	3	35	9	N	32	32	0	1
10	16244 X	NO RPT	-0-	-16244	-0-					N	NO RPT			1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 16		RRCID -> 279626		COMPL. DATE 12/27/1983		TOTAL DEPTH 9120		PERF. 8107 - 9044				
05	7533 X	5904	-0-	-1629	-0-	5895	3	9	9	N	8	9	0	-0-
06	7290 X	6556	-0-	-734	-0-	6537	3	19	9	N	17	16	0	1
07	7533 X	7373	-0-	-160	-0-	7349	3	24	9	N	22	22	0	1
08	7774 X	7774	-0-	-0-	-0-	7749	3	25	9	N	23	23	0	1
*09	9672 X	9672	-0-	-0-	-0-	9655	3	17	9	N	15	15	0	1
10	7378 X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT			1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Z 4		RRCID -> 279627		COMPL. DATE 02/21/1975		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8584 - 8931				
05	8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	8049	3	3	9	N	3	3	0	-0-
06	8167 X	8167	-0-	-0-	-0-	8161	3	6	9	N	5	5	0	-0-
07	8421 X	8421	-0-	-0-	-0-	8406	3	15	9	N	14	13	0	1
08	8390 X	8390	-0-	-0-	-0-	8381	3	9	9	N	8	9	0	-0-
*09	8344 X	8344	-0-	-0-	-0-	8329	3	15	9	N	14	13	0	1
10	8432 X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT			1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 6		RRCID -> 279628		COMPL. DATE 01/05/1977		TOTAL DEPTH 9040		PERF. 8091 - 8846				
05	12710 X	10046	-0-	-2664	-0-	10007	3	39	9	N	35	37	0	2
06	12300 X	9769	-0-	-2531	-0-	9745	3	24	9	N	22	23	0	1
07	12710 X	9745	-0-	-2965	-0-	9697	3	48	9	N	44	43	0	2
08	12710 X	10135	-0-	-2575	-0-	10088	3	47	9	N	43	43	0	2
09	12300 X	9373	-0-	-2927	-0-	9310	3	63	9	N	57	57	0	2
10	10106 X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					N	NO RPT			2

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 14L		RRCID -> 279629		COMPL. DATE 01/10/1980		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8175 - 8830		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	BALANCE
05	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3192 3	8 9	N	7	7 0		-0-
06	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3344 3	7 9	N	6	6 0		-0-
07	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3357 3	3 9	N	3	3 0		-0-
08	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3299 3	3 9	N	3	3 0		-0-
09	3270 X	3174	-0-	-96	-0-	3173 3	1 9	N	1	1 0		-0-
10	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 7		RRCID -> 279748		COMPL. DATE 02/23/1974		TOTAL DEPTH 9040		PERF. 8230 - 8952		
05	6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	6844 3	15 9	N	14	14 0		1
06	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	5961 3	17 9	N	15	15 0		1
07	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	5242 3	15 9	N	14	14 0		1
08	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	5693 3	18 9	N	16	16 0		1
*09	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4602 3	8 9	N	7	8 0		-0-
10	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 13		RRCID -> 279798		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 9001 - 9070		
05	25048 X	21891	-0-	-3157	-0-	21863 3	28 9	N	25	26 0		1
06	23310 X	21869	-0-	-1441	-0-	21829 3	40 9	N	36	35 0		2
07	23901 X	22334	-0-	-1567	-0-	22291 3	43 9	N	39	39 0		2
08	24975 X	24975	-0-	-0-	-0-	24941 3	34 9	N	31	32 0		1
*09	29020 X	29020	-0-	-0-	-0-	28998 3	22 9	N	20	20 0		1
10	22599 X	NO RPT	-0-	-22599	-0-			N	NO RPT			1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 9		RRCID -> 279799		COMPL. DATE 06/28/1976		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8788 - 8950		
05	16368 X	14307	-0-	-2061	-0-	14267 3	40 9	N	36	36 0		2
06	14130 X	14095	-0-	-35	-0-	14067 3	28 9	N	25	26 0		1
07	14601 X	13947	-0-	-654	-0-	13899 3	48 9	N	44	43 0		2
08	14322 X	13052	-0-	-1270	-0-	13006 3	46 9	N	42	42 0		2
09	14100 X	12042	-0-	-2058	-0-	12014 3	28 9	N	25	26 0		1
10	14570 X	NO RPT	-0-	-14570	-0-			N	NO RPT			1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: S 6DT		RRCID -> 279800		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 9075		PERF. 8410 - 8977		
05	6231 X	6192	-0-	-39	-0-	6191 3	1 9	N	1	1 0		-0-
06	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	6802 3	6 9	N	5	5 0		-0-
07	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	6397 3	15 9	N	14	13 0		1
08	6231 X	6045	-0-	-186	-0-	6033 3	12 9	N	11	12 0		-0-
09	6030 X	5764	-0-	-266	-0-	5756 3	8 9	N	7	7 0		-0-
10	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 10		RRCID -> 279846		COMPL. DATE 11/12/1978		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8156 - 9021		
05	13733 X	13494	-0-	-239	-0-	13460 3	34 9	N	31	30 0		2
06	13290 X	13187	-0-	-103	-0-	13157 3	30 9	N	27	28 0		1
07	13752 X	13752	-0-	-0-	-0-	13721 3	31 9	N	28	28 0		1
08	17075 X	17075	-0-	-0-	-0-	17039 3	36 9	N	33	33 0		1
*09	17918 X	17918	-0-	-0-	-0-	17890 3	28 9	N	25	25 0		1
10	13764 X	NO RPT	-0-	-13764	-0-			N	NO RPT			1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 11		RRCID -> 279854		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 9098		PERF. 8401 - 8994		
05	4123 X	3739	-0-	-384	-0-	3733 3	6 9	N	5	8 0		-0-
06	3990 X	3936	-0-	-54	-0-	3919 3	17 9	N	15	14 0		1
07	4123 X	3773	-0-	-350	-0-	3761 3	12 9	N	11	11 0		1
08	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3770 3	2 9	N	2	3 0		-0-
09	3930 X	3837	-0-	-93	-0-	3837 3		N	-0-			-0-
10	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 12		RRCID -> 282456		COMPL. DATE 05/08/2017		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8360 - 9043		
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
*11	4080 X	3794	-0-	-286	-0-	3791 3	3 9	N	3	3 0		-0-
*12	4216 X	3030	-0-	-1186	-0-	3026 3	4 9	N	4	4 0		-0-
*01	4216 X	2871	-0-	-1345	-0-	2868 3	3 9	N	3	3 0		-0-
*02	3808 X	2873	-0-	-935	-0-	2869 3	4 9	N	4	4 0		-0-
*03	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4334 3	45 9	N	41	39 0		2
*04	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	4568 3	52 9	N	47	46 0		3
*05	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	4915 3	21 9	N	19	21 0		1
*06	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4920 3	15 9	N	14	14 0		1
*07	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	4541 3	6 9	N	5	6 0		-0-
*08	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4955 3	8 9	N	7	7 0		-0-
*09	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	5525 3	7 9	N	6	6 0		-0-
10	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: C 8R		RRCID -> 282506		COMPL. DATE 05/08/2017		TOTAL DEPTH 9075		PERF. 8033 - 8950		
05	11662 X	11662	-0-	-0-	-0-	11650 3	12 9	N	11	10 0		1
06	10289 X	10289	-0-	-0-	-0-	10283 3	6 9	N	5	6 0		-0-
07	10715 X	10715	-0-	-0-	-0-	10709 3	6 9	N	5	5 0		-0-
08	9040 X	9040	-0-	-0-	-0-	9034 3	6 9	N	5	5 0		-0-
*09	10162 X	10162	-0-	-0-	-0-	10155 3	7 9	N	6	6 0		-0-
10	8835 X	NO RPT	-0-	-8835	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-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		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY "47A"		WELL #: 2		RRCID -> 168030		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2920 - 2930		
05	155 N	125	-0-	-30	-0-	125 3		Y	-0-			-0-
06	180 N	112	-0-	-68	-0-	111 3	1 9	Y	1	1 0		-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	70 3	17 9	Y	15	12 0		3
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	81 3	10 4	Y	15	15 0		3
						17 9						
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	84 3	17 9	Y	15	14 0		4
*10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	86 3	14 9	Y	13	15 0		2

UNIVERSITY "47"		WELL #: 1		RRCID -> 169025		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 3004		PERF. 2919 - 2929		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-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 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
05		248 N	46	-0-	-202	-0-	38 3	8 9	Y	7	22 0			2
06		300 N	83	-0-	-217	-0-	58 3	25 9	Y	23	20 0			5
07		992 N	77	-0-	-915	-0-	59 3	18 9	Y	16	18 0			3
08		94 N	94	-0-	-0-	-0-	54 3	7 4	Y	30	27 0			6
							33 9							
09		90 N	87	-0-	-3	-0-	56 3	31 9	Y	28	27 0			7
*10		73 N	73	-0-	-0-	-0-	58 3	15 9	Y	14	19 0			2

UNIVERSITY "37A"		WELL #:		1		RRCID -> 169037		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2910 - 2926				
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-				-0-
06		30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3		Y	-0-				-0-
07		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3		Y	-0-				-0-
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	27 3	3 4	Y	-0-				-0-
09		30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3		Y	-0-				-0-
10		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3		Y	-0-				-0-

UNIVERSITY "47A"		WELL #:		1		RRCID -> 169039		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2896 - 2912				
05		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		Y	-0-				-0-
06		30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3		Y	-0-				-0-
07		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3		Y	-0-				-0-
08		61 N	61	-0-	-0-	-0-	27 3	3 4	Y	28	22 0			6
							31 9							
09		59 N	59	-0-	-0-	-0-	28 3	31 9	Y	28	27 0			7
*10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	56 3	14 9	Y	13	18 0			2

UNIVERSITY -35-		WELL #:		1		RRCID -> 170843		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2964 - 2974				
05		115 N	115	-0-	-0-	-0-	82 3	33 9	Y	30	32 0			7
06		98 N	98	-0-	-0-	-0-	74 3	24 9	Y	22	25 0			4
07		124 N	109	-0-	-15	-0-	80 3	29 9	Y	26	25 0			5
08		124 N	124	-0-	-0-	-0-	81 3	10 4	Y	30	29 0			6
							33 9							
09		116 N	116	-0-	-0-	-0-	84 3	32 9	Y	29	28 0			7
10		124 N	117	-0-	-7	-0-	86 3	31 9	Y	28	30 0			5

UNIVERSITY 38 "A"		WELL #:		1		RRCID -> 269504		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 9060 PERF. 2955 - 2967				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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 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
*11	240 N	190	-0-	-50	-0-	190 2	Y	-0-		-0-
*12	248 N	194	-0-	-54	-0-	194 2	Y	-0-		-0-
*01	217 N	187	-0-	-30	-0-	187 2	Y	-0-		-0-
*02	168 N	167	-0-	-1	-0-	167 2	Y	-0-		-0-
*03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2	Y	-0-		-0-
*04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2	Y	-0-		-0-
*05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2	Y	-0-		-0-
*06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	Y	-0-		-0-
*07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		Y	-0-		-0-
*08	217 N	182	-0-	-35	-0-	182 2	Y	-0-		-0-
*09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: FF 4		RRCID -> 163949	COMPL. DATE 06/26/1997	TOTAL DEPTH	3252	PERF. 2903	- 2931	
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	Y	-0-		-0-
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	111 2	Y	-0-		-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-		-0-
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 2	Y	-0-		-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: FF 9		RRCID -> 163950	COMPL. DATE 06/13/1997	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2918	- 2935	
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2	Y	-0-		-0-
06	540 N	421	-0-	-119	-0-	421 2	Y	-0-		-0-
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-		Y	-0-		-0-
08	558 N	412	-0-	-146	-0-	412 2	Y	-0-		-0-
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Y 12		RRCID -> 164179	COMPL. DATE 06/12/1997	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2881	- 2896	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: 5SD		RRCID -> 165332	COMPL. DATE 09/13/1997	TOTAL DEPTH	9025	PERF. 2914	- 2932	
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2	Y	-0-		-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2	Y	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	Y	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 12		RRCID -> 165870	COMPL. DATE 09/14/1997	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2920	- 2935	
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	Y	-0-		-0-
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	111 2	Y	-0-		-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-		-0-
08	155 N	109	-0-	-46	-0-	109 2	Y	-0-		-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 13		RRCID -> 165871		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2908 - 2923		
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
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 2	Y	-0-		-0-
06	150 N	126	-0-	-24	-0-	126 2	Y	-0-		-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		Y	-0-		-0-
08	155 N	117	-0-	-38	-0-	117 2	Y	-0-		-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: HH12		RRCID -> 165872		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2920 - 2935		
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	Y	-0-		-0-
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	111 2	Y	-0-		-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-		-0-
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 2	Y	-0-		-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: SD13		RRCID -> 165875		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2945 - 2960		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Y 13		RRCID -> 165878		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2925 - 2940		
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2	Y	-0-		-0-
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	Y	-0-		-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		Y	-0-		-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2	Y	-0-		-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: GG15		RRCID -> 165879		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2913 - 2928		
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2	Y	-0-		-0-
06	270 N	244	-0-	-26	-0-	244 2	Y	-0-		-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		Y	-0-		-0-
08	310 N	241	-0-	-69	-0-	241 2	Y	-0-		-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: GG16		RRCID -> 165880		COMPL. DATE 08/19/1997		TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2909 - 2924		
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2	Y	-0-		-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2	Y	-0-		-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		Y	-0-		-0-
08	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 2	Y	-0-		-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 8		RRCID -> 167583		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 9060 PERF. 2939 - 2954		
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2	Y	-0-		-0-
06	330 N	303	-0-	-27	-0-	303 2	Y	-0-		-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-		Y	-0-		-0-
08	341 N	298	-0-	-43	-0-	298 2	Y	-0-		-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-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	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
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 13H		RRCID -> 168264		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2946 - 2962			
*11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	310 N	236	-0-	-74	-0-	236	2	Y	-0-	-0-	-0-
*02	252 N	209	-0-	-43	-0-	209	2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2	Y	-0-	-0-	-0-
*04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	Y	-0-	-0-	-0-
*05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	Y	-0-	-0-	-0-
*06	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	2	Y	-0-	-0-	-0-
*07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*08	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: 10TN		RRCID -> 168911		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2994 - 3004			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 6H		RRCID -> 169035		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 2960 - 2970			
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	300 N	282	-0-	-18	-0-	282	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: V 2		RRCID -> 172168		COMPL. DATE 01/07/1999		TOTAL DEPTH 9069 PERF. 2952 - 2962			
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: S 6DC		RRCID -> 173507		COMPL. DATE 02/26/1999		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 2935 - 8977			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 4H		RRCID -> 173575		COMPL. DATE 02/18/1999		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2966 - 2975			
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	
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2	Y	-0-		-0-	
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	Y	-0-		-0-	
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		Y	-0-		-0-	
08	155 N	131	-0-	-24	-0-	131 2	Y	-0-		-0-	
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		Y	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 9		RRCID -> 175868		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 9055 PERF. 2942 - 2960			
05	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1773 2	36 9	Y	33	31 0	2
06	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1717 2	22 9	Y	20	21 0	1
07	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-			Y	2	3 0	-0-
08	1798 N	1686	-0-	-112	-0-	1683 2	3 9	Y	3	3 0	-0-
09	1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-			Y	2	2 0	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 2S		RRCID -> 197921		COMPL. DATE 09/17/1981		TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: 9SD		RRCID -> 202744		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2955 - 2998			
05	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 2		Y	-0-		-0-
06	1440 N	540	-0-	-900	-0-	540 2		Y	-0-		-0-
07	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-			Y	-0-		-0-
08	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-			Y	-0-		-0-
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 7H		RRCID -> 204147		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2893 - 2991			
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		Y	-0-		-0-
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		Y	-0-		-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-
08	217 N	194	-0-	-23	-0-	194 2		Y	-0-		-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 5		RRCID -> 204148		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2955 - 2963			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: T 7N		RRCID -> 204149		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2963 - 2970			
05	310 N	290	-0-	-20	-0-	290 2		Y	-0-		-0-
06	330 N	231	-0-	-99	-0-	231 2		Y	-0-		-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		-0-
08	279 N	196	-0-	-83	-0-	196 2		Y	-0-		-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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	ALLOW CODE	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
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY				WELL #: 5	RRCID -> 168517	COMPL. DATE 04/30/1998	TOTAL DEPTH 9721	PERF. 2962	- 2980			
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY				WELL #: 8	RRCID -> 168938	COMPL. DATE 06/15/1998	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2973	- 2991			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

UNIVERSITY				WELL #: 7	RRCID -> 169547	COMPL. DATE 06/17/1998	TOTAL DEPTH 3180	PERF. 2976	- 2990			
05	248 N	235	-0-	-13	-0-	235 2			N	-0-		-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-		-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2			N	-0-		-0-
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2			N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY -B-				WELL #: 8	RRCID -> 228212	COMPL. DATE 04/22/2007	TOTAL DEPTH 3204	PERF. 2912	- 3021			
05	403 N	388	-0-	-15	-0-	388 2			N	-0-		-0-
06	390 N	387	-0-	-3	-0-	387 2			N	-0-		-0-
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2			N	-0-		-0-
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2			N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY				WELL #: 9	RRCID -> 228213	COMPL. DATE 05/03/2007	TOTAL DEPTH 3210	PERF. 2912	- 3021			
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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	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	
05		122 R	122	-0-	-0-	-0-	116 3	6 9	Y	5	3 0	2
06		91 R	91	-0-	-0-	-0-	87 3	4 9	Y	4	5 0	1
07		127 R	127	-0-	-0-	-0-	120 3	7 9	Y	6	6 0	1
08		138 R	138	-0-	-0-	-0-	118 3	13 4	Y	6	7 0	-0-
							7 9					
09		156 R	156	-0-	-0-	-0-	148 3	8 9	Y	7	6 0	1
*10		159 R	159	-0-	-0-	-0-	152 3	7 9	Y	6	6 0	1

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT		WELL #:	A 6S	RRCID ->	217487	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	9080	PERF.	7960 - 7980
05		1550 #	1192	-0-	-358	-0-	1192 3		Y	-0-	-0-
06		1500 #	1475	-0-	-25	-0-	1475 3		Y	-0-	-0-
07		1772 R	1772	-0-	-0-	-0-	1772 3		Y	-0-	-0-
08		1988 R	1988	-0-	-0-	-0-	1784 3	204 4	Y	-0-	-0-
09		1846 R	1846	-0-	-0-	-0-	1846 3		Y	-0-	-0-
*10		1903 R	1903	-0-	-0-	-0-	1903 3		Y	-0-	-0-

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT		WELL #:	206	RRCID ->	228821	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	9085	PERF.	7914 - 7933
05		1178 #	954	-0-	-224	-0-	954 3		Y	-0-	-0-
06		1180 R	1180	-0-	-0-	-0-	1180 3		Y	-0-	-0-
07		1418 R	1418	-0-	-0-	-0-	1418 3		Y	-0-	-0-
08		1590 R	1590	-0-	-0-	-0-	1427 3	163 4	Y	-0-	-0-
09		1477 R	1477	-0-	-0-	-0-	1477 3		Y	-0-	-0-
*10		1522 R	1522	-0-	-0-	-0-	1522 3		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
05		253 N	253	-0-	-0-	-0-	24 1	220 3	Y	-0-	-0-
							9 4				
06		205 N	205	-0-	-0-	-0-	14 1	188 3	Y	-0-	-0-
							3 4				
07		203 N	203	-0-	-0-	-0-	18 1	185 3	Y	-0-	-0-
08		155 N	109	-0-	-46	-0-	9 1	99 3	Y	-0-	-0-
							1 4				
09		150 N	114	-0-	-36	-0-	11 1	103 3	Y	-0-	-0-
10		155 N	120	-0-	-35	-0-	11 1	106 3	Y	-0-	-0-
							3 4				

GLASSCOCK "S" FEE		WELL #:	6	RRCID ->	218115	COMPL. DATE	08/03/2001	TOTAL DEPTH	8655	PERF.	7538 - 7592	
05		403 N	363	-0-	-40	-0-	33 1	315 3	Y	3	3 0	-0-
							12 4					
06		420 N	278	-0-	-142	-0-	20 1	252 3	Y	2	2 0	-0-
							4 4					
07		372 N	280	-0-	-92	-0-	24 1	253 3	Y	3	3 0	-0-
							3 9					
08		372 N	274	-0-	-98	-0-	23 1	246 3	Y	3	3 0	-0-
							2 4					
09		275 N	275	-0-	-0-	-0-	26 1	246 3	Y	3	3 0	-0-
							3 9					
*10		315 N	315	-0-	-0-	-0-	29 1	275 3	Y	4	4 0	-0-
							7 4					
								4 9				

OIL AND GAS DIVISION

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	EOM BALANCE
05	620 N	567	-0-	-53	-0-	48	1	471	3	Y	26	27	0		1
						19	4	29	9						
06	540 N	494	-0-	-46	-0-	34	1	431	3	Y	20	19	0		2
						7	4	22	9						
07	713 N	520	-0-	-193	-0-	43	1	460	3	Y	15	16	0		1
						17	9								
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	52	1	541	3	Y	18	17	0		2
						3	4	20	9						
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	55	1	547	3	Y	21	21	0		2
						1	4	23	9						
*10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	49	1	487	3	Y	40	39	0		3
						13	4	44	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

05	244 N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	3		N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	247 N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	3		N	-0-				-0-
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

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

05	16554 N	16772	-0-	218	B	218	16772	2		N	-0-				-0-
06	18120 N	15478	-0-	-2642	B	-0-	15478	2		N	-0-				-0-
07	15872 N	14913	-0-	-959	B	-0-	14913	2		N	-0-				-0-
08	18724 #	14060	-0-	-4664	B	-4664	14060	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4664															
09	13110	12881	-0-	-229	B	-4893	12881	2		N	-0-				-0-
10	16771	10827	-0-	-5944	B	-10837	10827	2		N	-0-				-0-

BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP) 10031 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 GLOSSOP OIL & GAS, LLC 310719
 NUTT WELL #: 1 RRCID -> 161163 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6191 - 6227

05	24 N	24	-0-	-0-		-0-	24	3		Y	-0-				21
06	16 N	16	-0-	-0-		-0-	16	3		Y	-0-				21
07	43 N	43	-0-	-0-		-0-	43	3		Y	-0-				21
08	25 N	25	-0-	-0-		-0-	25	3		Y	-0-				21
09	29 N	29	-0-	-0-		-0-	29	3		Y	-0-				21
10	31 N	NO RPT	-0-	-31		-0-				Y	NO RPT				21

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

05	12 N	12	-0-	-0-		-0-	12	3		Y	-0-				30
06	8 N	8	-0-	-0-		-0-	8	3		Y	-0-				30
07	35 N	35	-0-	-0-		-0-	35	3		Y	-0-				30
08	20 N	20	-0-	-0-		-0-	20	3		Y	-0-				30
09	24 N	24	-0-	-0-		-0-	24	3		Y	-0-				30
10	31 N	NO RPT	-0-	-31		-0-				Y	NO RPT				30

OIL AND GAS DIVISION

BOB-ROB (UPPER WOLF CAMP)		//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	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
05	1091 N	757	-0-	-334	-0-	757 3		Y	-0-		-0-
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3		Y	-0-		-0-
07	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 3		Y	-0-		-0-
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		Y	-0-		-0-
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3		Y	-0-		-0-
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT		-0-

BOOTLEG CANYON (CONNELL)				10613 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS			
V-F PETROLEUM INC.				880375							
UNIVERSITY 7		WELL #:		1	RRCID ->	273473	COMPL. DATE	03/06/2013	TOTAL DEPTH	6960	PERF. 6437 - 6453
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
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-		58
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-		58
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	-0-		58
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-		58
09	300 N	47	-0-	-253	-0-	47 2		N	-0-		58
10	310 N	32	-0-	-278	-0-	32 2		N	-0-		58

BRADFORD RANCH (ATOKA)				11240 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113							
TEINERT, G. O.		WELL #:		1	RRCID ->	135428	COMPL. DATE	04/16/1984	TOTAL DEPTH	11475	PERF. 11356 - 11369
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4918 3	35 9	Y	32		66
06	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	4891 3		Y	-0-		66
07	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	5078 3	12 9	Y	11		77
08	4557 X	4504	-0-	-53	-0-	4504 3		Y	-0-		77
*09	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4546 3		Y	-0-		77
10	4557 X	4160	-0-	-397	-0-	4160 3		Y	-0-		77

WYLIE, ZULA B. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	135431	COMPL. DATE	01/28/1981	TOTAL DEPTH	12300	PERF. 11380 - 11398
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	
05	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			Y	-0-	1 1	-0-	
06	660 X	-0-	-0-	-660	-0-			Y	-0-		-0-	
07	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-	
08	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-	
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

WYLIE, ZULA B. "C"				WELL #:	1	RRCID ->	135432	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	11550	PERF. 11406 - 11476
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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

WYLIE, ZULA B. "C"				WELL #:	2	RRCID ->	135433	COMPL. DATE	04/23/1983	TOTAL DEPTH	11543	PERF. 11400 - 11416
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	
05	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			Y	1	3 1	4	
06	90 N	65	-0-	-25	-0-	65 3		Y	-0-		4	
07	124 N	30	-0-	-94	-0-	29 3	1 9	Y	1		5	
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		Y	-0-		5	
*09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		Y	-0-		5	
*10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	42 3	18 9	Y	16		21	

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEINERT, G. O.		WELL #: 2		RRCID -> 136114		COMPL. DATE 03/29/1985		TOTAL DEPTH 11450 PERF.11351 - 11360							
05	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2152	3	19	9	Y	17				39
06	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				39
07	2015 N	681	-0-	-1334	-0-	672	3	9	9	Y	8				47
08	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			Y	-0-				47
*09	2190 N	2094	-0-	-96	-0-	2094	3			Y	-0-				47
*10	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			Y	-0-				47

MIDLAND "AC" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 136431		COMPL. DATE 07/13/1981		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11340 - 11358							
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-				7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7

MIDLAND 'AH' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 142708		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11346 - 11358							
05	892 N	892	-0-	-0-	-0-	886	3	6	9	Y	5				19
*06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-	9	1		10
*07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-				10
*08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	602	3	10	9	Y	9				19
*09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	506	3	21	9	Y	19				-0-
*10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	731	3	12	9	Y	11				11

WYLIE, ZULA B.		WELL #: 2		RRCID -> 146830		COMPL. DATE 09/14/1980		TOTAL DEPTH 11498 PERF.11383 - 11460							
05	6758 X	4809	-0-	-1949	-0-	4809	3			Y	-0-	40	1		60
06	5640 X	1295	-0-	-4345	-0-	1295	3			Y	-0-				60
07	5828 X	754	-0-	-5074	-0-	748	3	6	9	Y	5				65
08	5828 X	690	-0-	-5138	-0-	690	3			Y	-0-				65
*09	5640 X	352	-0-	-5288	-0-	352	3			Y	-0-				65
10	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-				65

MIDLAND -AB- FEE		WELL #: 1		RRCID -> 239230		COMPL. DATE 10/31/2017		TOTAL DEPTH 13402 PERF. 4612 - 5412							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MIDLAND -AB- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 239233		COMPL. DATE 04/21/1981		TOTAL DEPTH 11470 PERF.11318 - 11387							
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-

BRADFORD RANCH (ATOKA)		//CONT.//		11240 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND			
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865									
JACWIL 'B'				WELL #:	1	RRCID ->	139939	COMPL. DATE	08/23/1982	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	11320 - 12020
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-		134 3	37 9	Y	34	28 1		30
06	150 N	91	-0-	-59	-0-		60 3	31 9	Y	28	28 1		30
07	155 N	118	-0-	-37	-0-		41 3	77 9	Y	70	28 1		72
08	155 N	129	-0-	-26	-0-		95 3	34 9	Y	31	30 1		73
*09	90 N	80	-0-	-10	-0-		80 3		Y	-0-	73 1		-0-
*10	216 N	216	-0-	-0-	-0-		216 3		Y	-0-			-0-

PBEX OPERATIONS, LLC				630732		CAPACITY				CNTY: MIDLAND			
MORELAND				WELL #:	1	RRCID ->	134808	COMPL. DATE	09/11/1983	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11338 - 11352
05	DLQ G-10	905	-0-	905	905		905 2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	694	-0-	694	1599		694 2		Y	-0-			-0-
07	1700 N	737	-0-	-963	636		737 2		Y	-0-			-0-
08	1652 N	1016	-0-	-636	-0-		1016 2		Y	-0-			-0-
*09	708 N	708	-0-	-0-	-0-		708 2		Y	-0-			-0-
*10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-		1047 2		Y	-0-			-0-

MORELAND				WELL #:	2	RRCID ->	134809	COMPL. DATE	04/30/1985	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11343 - 11357
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748		CAPACITY				CNTY: MIDLAND			
TEXAS TEN C				WELL #:	1	RRCID ->	147245	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	N/A
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2018 - P/A 06/17/18													

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
05	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-		1107 2	90 9	Y	82	56 1		35
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-		1094 2	26 9	Y	24	28 1		31
07	1085 N	1007	-0-	-78	-0-		926 2	81 9	Y	74	80 1		25
08	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-		1246 2	63 9	Y	57	54 1		28
09	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-		1072 2	23 9	Y	21	28 1		21
*10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-		1270 2	34 9	Y	31	27 1		25

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * *	DISPOSITIONS * *	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE AMT CODE	
05		150 X	79	-0-	-71	-0-	58 2	21 9	Y	19		113
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	18 2	4 9	Y	4		117
07		22 N	22	-0-	-0-	-0-	19 2	3 9	Y	3	100 1	20
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	31 2	9 9	Y	8		28
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		28
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		28

VALLEY "M" WELL #: 8 RRCID -> 194777 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2759 - 3217												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VALLEY "Q" WELL #: 4 RRCID -> 216549 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3002 - 3088												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOOERS ESTATE WELL #: 2B RRCID -> 057139 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2786 - 3016												
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	29		83
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	18		101
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14	97 1	18
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	18		36
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		36
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		36

STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E" WELL #: 8 RRCID -> 059593 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROOKLAW (TUBB) //CONT.// 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
 HOUSTON STATE WELL #: 8 RRCID -> 071987 COMPL. DATE 07/12/1977 TOTAL DEPTH 3343 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-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

05	29791 X	28702	-0-	-1089	-0-	28702	2			N	-0-					7
06	28830 X	27509	-0-	-1321	-0-	27509	2			N	-0-					7
07	29791 X	27987	-0-	-1804	-0-	27987	2			N	-0-					7
08	28861 X	26569	-0-	-2292	-0-	26569	2			N	-0-					7
09	27930 X	26891	-0-	-1039	-0-	26891	2			N	-0-					7
*10	28706 X	27278	-0-	-1428	-0-	27278	2			N	-0-					7

EOG RESOURCES, INC. 253162
 LINEBERRY, TOM STRIP WELL #: 2 RRCID -> 103689 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 15681 PERF.15561 - 15628

05	527 N	347	-0-	-180	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	510 N	400	-0-	-110	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
10	434 N	326	-0-	-108	-0-	326	2			N	-0-					-0-

REED "24" WELL #: 1 RRCID -> 218499 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 23000 PERF.15866 - 15926

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	11330	6006	-0-	-5324	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
06	10934	5797	-0-	-5137	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
07	11352	6017	-0-	-5335	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
08	11392	6037	-0-	-5355	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
09	10934	5797	-0-	-5137	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
*10	11376	6029	-0-	-5347	-0-	6029	2			N	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
APACHE CORPORATION		027200														
BRAUN "10"		WELL #: 1		RRCID -> 166540		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 15934 PERF.11762 - 15934								
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	29	1		6	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

BRAUN "10"		WELL #: 3		RRCID -> 168558		COMPL. DATE 03/17/1998		TOTAL DEPTH 12130 PERF.12829 - 15539							
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 119662		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 4990 - 6100							
SCHARBAUER "35B"		WELL #: 1													
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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							
05	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			Y	-0-	2	1		-0-
06	7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	7895	3			Y	-0-				-0-
07	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	3			Y	-0-				-0-
08	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			Y	-0-				-0-
09	870 X	593	-0-	-277	-0-	593	3			Y	-0-				-0-
10	899 X	1	-0-	-898	-0-	1	3			Y	-0-				-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 21H		RRCID -> 151754		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 13080 PERF.11748 - 12974							
05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			Y	-0-	59	1		17
06	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	945	3	122	9	Y	111				128
07	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	978	3	34	9	Y	31				159
08	806 N	790	-0-	-16	-0-	784	3	6	9	Y	5	107	1		57
09	780 N	435	-0-	-345	-0-	435	3			Y	-0-				57
10	806 N	746	-0-	-60	-0-	746	3			Y	-0-				57

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 22H		RRCID -> 153523		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 13232 PERF.11845 - 13232							
05	7657 X	776	-0-	-6881	-0-	776	3			Y	-0-	2	1		-0-
06	3360 X	763	-0-	-2597	-0-	763	3			Y	-0-				-0-
07	833 X	833	-0-	-0-	-0-	831	3	2	9	Y	2	1	1		1
08	775 X	666	-0-	-109	-0-	659	3	7	9	Y	6	5	1		2
*09	750 X	415	-0-	-335	-0-	407	3	8	9	Y	7	5	1		4
*10	866 X	866	-0-	-0-	-0-	857	3	9	9	Y	8	8	1		4

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 24H RRCID -> 154101 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11740 - 14245

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 25H RRCID -> 154202 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 15384 PERF.12360 - 15384

05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 26H RRCID -> 154763 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11797 - 13588

05	6572	X	6457	-0-	-115	-0-	6457	3			Y	-0-	28	1			8
06	6360	X	6242	-0-	-118	-0-	6242	3			Y	-0-					8
07	6572	X	6510	-0-	-62	-0-	6452	3	58	9	Y	53					61
08	6448	X	4611	-0-	-1837	-0-	4574	3	37	9	Y	34	41	1			54
09	6240	X	1965	-0-	-4275	-0-	1965	3			Y	-0-					54
10	6510	X	4141	-0-	-2369	-0-	4135	3	6	9	Y	5					59

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 155262 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 15274 PERF.11800 - 15274

05	1581	N	1551	-0-	-30	-0-	1551	3			Y	-0-					-0-
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			Y	-0-					-0-
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1169	-0-	-381	-0-	1169	3			Y	-0-					-0-
*09	1530	N	953	-0-	-577	-0-	953	3			Y	-0-					-0-
10	1643	N	1181	-0-	-462	-0-	1181	3			Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 28H RRCID -> 155263 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11811 - 15456

05	899	N	792	-0-	-107	-0-	792	3			Y	-0-					-0-
06	870	N	779	-0-	-91	-0-	779	3			Y	-0-					-0-
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
08	806	N	608	-0-	-198	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
*09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-					-0-
10	837	N	770	-0-	-67	-0-	770	3			Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 23H RRCID -> 158177 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11750 - 13316

05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			Y	-0-	8	1			2
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			Y	-0-					2
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			Y	-0-					2
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			Y	-0-	1	1			1
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			Y	-0-					1
*10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			Y	-0-					1

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 31H RRCID -> 159974 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 16308 PERF. 3980 - 16308

05	7192	X	6737	-0-	-455	-0-	6735	3	2	9	Y	2	5	1			1
06	6510	X	6224	-0-	-286	-0-	6224	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	6727	X	6192	-0-	-535	-0-	6192	3			Y	-0-					-0-
08	6727	X	4545	-0-	-2182	-0-	4545	3			Y	-0-					-0-
*09	6510	X	4766	-0-	-1744	-0-	4766	3			Y	-0-					-0-
10	6727	X	4635	-0-	-2092	-0-	4635	3			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 #: 32H RRCID -> 160930 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 15366 PERF.12206 - 15366

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		2790 X	1625	-0-	-1165	-0-		1625	3			Y	-0-					-0-
06		2700 X	1482	-0-	-1218	-0-		1482	3			Y	-0-					-0-
07		1953 X	1468	-0-	-485	-0-		1468	3			Y	-0-					-0-
08		1829 X	1488	-0-	-341	-0-		1488	3			Y	-0-					-0-
09		1938 X	1938	-0-	-0-	-0-		1926	3	12	9	Y	11					11
*10		1936 X	1936	-0-	-0-	-0-		1877	3	59	9	Y	54					65

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 33H RRCID -> 160931 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12282 - 16046

05		9331 X	107	-0-	-9224	-0-		26	3	81	9	Y	74	91	1			36
06		9030 X	-0-	-0-	-9030	-0-						Y	-0-	36	1			-0-
07		9331 X	-0-	-0-	-9331	-0-						Y	-0-					-0-
08		8091 X	-0-	-0-	-8091	-0-						Y	-0-					-0-
*09		5760 X	-0-	-0-	-5760	-0-						Y	-0-					-0-
10		93 X	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 34H RRCID -> 161920 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11000 - 15836

05		6275 X	6275	-0-	-0-	-0-		6275	3			Y	-0-	63	1			18
06		6014 X	6014	-0-	-0-	-0-		6004	3	10	9	Y	9					27
07		5890 X	3346	-0-	-2544	-0-		3346	3			Y	-0-					27
08		5890 X	3849	-0-	-2041	-0-		3849	3			Y	-0-	18	1			9
09		5700 X	3685	-0-	-2015	-0-		3685	3			Y	-0-					9
10		5890 X	4796	-0-	-1094	-0-		4796	3			Y	-0-					9

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 35H RRCID -> 162412 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 15777 PERF.11787 - 15777

05		403 N	246	-0-	-157	-0-		245	3	1	9	Y	1	3	1			1
06		330 N	228	-0-	-102	-0-		228	3			Y	-0-					1
07		310 N	279	-0-	-31	-0-		279	3			Y	-0-					1
08		376 N	376	-0-	-0-	-0-		376	3			Y	-0-	1	1			-0-
09		302 N	302	-0-	-0-	-0-		302	3			Y	-0-					-0-
*10		306 N	306	-0-	-0-	-0-		306	3			Y	-0-					-0-

SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2 WELL #: 1HL RRCID -> 162424 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 15835 PERF.12022 - 15835

05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 38H RRCID -> 163359 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11805 - 15338

05		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-		2705	3	57	9	Y	52	58	1			25
06		2250 N	1587	-0-	-663	-0-		1587	3			Y	-0-	25	1			-0-
07		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-						Y	2	1	1			1
08		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-						Y	15	12	1			4
*09		2250 X	1789	-0-	-461	-0-		1723	3	66	9	Y	60	32	1			32
10		2325 X	941	-0-	-1384	-0-		864	3	77	9	Y	70	62	1			40

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 36H RRCID -> 163464 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11800 - 14971

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 41H		RRCID -> 163601		COMPL. DATE 06/02/1997		TOTAL DEPTH 15675 PERF.11808 - 15675		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	26	1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	27	2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 39H		RRCID -> 164491		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11772 - 13867		
05	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1472	3	361	9	175
06	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1395	3	87	9	83
07	1581 N	1461	-0-	-120	-0-	1435	3	26	9	28
08	1736 N	996	-0-	-740	-0-	986	3	10	9	23
09	1470 N	1170	-0-	-300	-0-	1170	3			23
10	1457 N	1154	-0-	-303	-0-	1154	3			5

SCHARBAUER, C. EST 'E" NCT-1		WELL #: 3H		RRCID -> 165711		COMPL. DATE 08/08/1999		TOTAL DEPTH 12170 PERF.11771 - 15666		
05	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	2944	3	79	9	38
06	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2864	3	94	9	85
07	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2757	3	53	9	52
08	2170 X	1911	-0-	-259	-0-	1880	3	31	9	54
09	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2303	3	3	9	57
10	2170 X	1887	-0-	-283	-0-	1887	3			13

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 42H		RRCID -> 166092		COMPL. DATE 09/10/1997		TOTAL DEPTH 15881 PERF.11745 - 15881		
05	434 N	252	-0-	-182	-0-	252	3			-0-
06	390 N	276	-0-	-114	-0-	276	3			-0-
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			-0-
08	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	3			-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 43H		RRCID -> 166544		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 12152 PERF.11742 - 14734		
05	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			-0-
06	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974	3			-0-
07	992 X	966	-0-	-26	-0-	966	3			-0-
08	1054 X	427	-0-	-627	-0-	427	3			-0-
09	1020 X	422	-0-	-598	-0-	422	3			-0-
10	1054 X	905	-0-	-149	-0-	905	3			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 44H		RRCID -> 166546		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 15626 PERF.11850 - 15626		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND																			
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113																			
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 48H RRCID -> 166547 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 15730 PERF.11798 - 15730																			
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-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																			
05		341 N	271	-0-	-70	-0-	-0-	271	3			Y	-0-						-0-
06		46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-						-0-
*07		651 N	1	-0-	-650	-0-	-0-	1	3			Y	-0-						-0-
*08		279 N	1	-0-	-278	-0-	-0-	1	3			Y	-0-						-0-
09		496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-						-0-
*10		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	-0-	1112	3			Y	-0-						-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 40H RRCID -> 167652 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 15774 PERF.11885 - 15774																			
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-						-0-
06		43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-						-0-
07		31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	3			Y	-0-						-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
*10		76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-						-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 47H RRCID -> 167654 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 15738 PERF.11782 - 15738																			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

MISSOURI-GULF "7" WELL #: 1H RRCID -> 168032 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11998 - 15800																			
05		2015 X	1952	-0-	-63	-0-	-0-	1840	3	112	9	Y	102						275
*06		2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	-0-	1998	3		3	Y	3	133	1				145
*07		2015 X	1911	-0-	-104	-0-	-0-	1911	3			Y	-0-						145
*08		1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	-0-	1874	3	61	9	Y	55						200
*09		2160 X	1923	-0-	-237	-0-	-0-	1703	3	220	9	Y	200						-0-
10		2108 X	2042	-0-	-66	-0-	-0-	1808	3	234	9	Y	213						213

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 46H RRCID -> 168123 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 15695 PERF.11810 - 15551																			
05		3100 N	3593	-0-	493	-0-	-0-	493	3			Y	-0-						-0-
06		3000 N	2912	-0-	-88	-0-	-0-	405	3			Y	-0-						-0-
07		3415 X	3010	-0-	-405	-0-	-0-	3010	3			Y	-0-						-0-
08		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	-0-	2922	3			Y	-0-						-0-
09		2640 X	1444	-0-	-1196	-0-	-0-	1444	3			Y	-0-						-0-
10		2728 X	1633	-0-	-1095	-0-	-0-	1633	3			Y	-0-						-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 45H RRCID -> 168539 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11799 - 15265																			
05		1488 N	1372	-0-	-116	-0-	-0-	1372	3			Y	-0-	15	1				4
06		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	-0-	1385	3			Y	-0-						4
07		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	-0-	1354	3			Y	-0-						4
08		1364 N	796	-0-	-568	-0-	-0-	796	3			Y	-0-	3	1				1
09		1380 N	2	-0-	-1378	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1						2
10		1364 N	309	-0-	-1055	-0-	-0-	307	3	2	9	Y	2						4

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
TEXAS TEN NCT-1		WELL #: 4H		RRCID -> 168541		COMPL. DATE 03/11/1998		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11770 - 15785				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	22	-0-	-1125	-0-	22 3	Y	-0-			-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5 3	Y	-0-			-0-
*07	372	N	1	-0-	-371	-0-	1 3	Y	-0-			-0-
*08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1 3	Y	-0-			-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517 3	Y	-0-			-0-
*10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608 3	Y	-0-			-0-

TEXAS TEN NCT-1		WELL #: 1H		RRCID -> 168854		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 12240 PERF.11869 - 15739				
05	62	N	1	-0-	-61	-0-	1 3	Y	-0-			-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-		Y	-0-			-0-
*07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-		Y	-0-			-0-
*08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-			-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353 3	Y	-0-			-0-
*10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541 3	Y	-0-			-0-

TEXAS TEN NCT-1		WELL #: 9H		RRCID -> 168855		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 15766				
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6 3	Y	-0-			-0-
06	3	N	1	-0-	-2	-0-	1 3	Y	-0-			-0-
*07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-		Y	-0-			-0-
*08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-		Y	-0-			-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359 3	Y	-0-			-0-
*10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455 3	Y	-0-			-0-

TEXAS TEN NCT-1		WELL #: 6H		RRCID -> 170549		COMPL. DATE 07/21/1998		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11929 - 15982				
05	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796 3	Y	-0-			-0-
06	3000	N	4497	-0-	1497	1497	4497 3	Y	-0-			-0-
*07	3100	N	13362	-0-	10262	11759	13362 3	Y	-0-			-0-
*08	3100	N	10945	-0-	7845	19604	10945 3	Y	-0-			-0-
09	24277	X	4673	-0-	-19604	-0-	4670 3	3 9 Y	3	3 0		-0-
10	1798	X	815	-0-	-983	-0-	813 3	2 9 Y	2	2 0		-0-

MIDLAND "BB" FEE		WELL #: 2H		RRCID -> 247063		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 11967 PERF.12372 - 16179				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRYANT -G- (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 51H		RRCID -> 249673		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11990 - 15500				
05	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2325 3	53 9 Y	48	49 0		1
06	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1144 3	257 9 Y	234	227 0		8
07	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2420 3	145 9 Y	132	136 0		4
08	868	X	820	-0-	-48	-0-	785 3	35 9 Y	32	34 0		2
09	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2044 3	25 9 Y	23	24 0		1
*10	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2004 3	40 9 Y	36	35 0		2

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL		WELL #: 2H		RRCID -> 251857		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 12004 PERF.12158 - 15856				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
SCHARBAUER, CLARENCE ET AL		WELL #: 1H		RRCID -> 256280		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 12086		PERF.12355 - 12887				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 256653		COMPL. DATE 10/25/1967		TOTAL DEPTH 11958		PERF.11710 - 11938				
05	217 N	46	-0-	-171	-0-	46	3	Y	-0-	19	1			6
06	150 N	28	-0-	-122	-0-	28	3	Y	-0-					6
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	Y	-0-					6
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	4	1			2
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3	Y	-0-					2
*10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	Y	-0-					2

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 17R		RRCID -> 282447		COMPL. DATE 07/01/1951		TOTAL DEPTH 12041		PERF.11762 - 11968				
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	Y	-0-					-0-
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	3	Y	-0-					-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-					-0-
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	Y	-0-					-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	Y	-0-					-0-
*10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	Y	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		RRCID -> 174199		COMPL. DATE 07/21/1999		TOTAL DEPTH 12197		PERF.12500 - 15650				
MCINTOSH "22"		WELL #: 1												
05	1984 N	1127	-0-	-857	-0-	1115	3	12	9	N	11			132
06	1800 N	44	-0-	-1756	-0-	40	3	4	9	N	4			136
07	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	2873	3	76	9	N	69			205
08	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1829	3	52	9	N	47			252
09	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1577	3	32	9	N	29			281
10	2294 N	625	-0-	-1669	-0-	625	3			N	-0-			281

MCINTOSH "21"		WELL #: 1		RRCID -> 175788		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 12102		PERF.12482 - 15810				
05	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-			116
06	2040 X	57	-0-	-1983	-0-	57	3			N	-0-			116
07	2108 X	1462	-0-	-646	-0-	1430	3	32	9	N	29			145
08	2108 X	868	-0-	-1240	-0-	822	3	46	9	N	42			187
09	2040 X	17	-0-	-2023	-0-	17	3			N	-0-			187
10	1736 X	45	-0-	-1691	-0-	45	3			N	-0-			187

TXL "11"		WELL #: 1		RRCID -> 180832		COMPL. DATE 10/31/2000		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12366 - 15655				
05	DLQ G-10	1749	-0-	1749	1749	1694	3	55	9	Y	50	146	1	172
06	DLQ G-10	1874	-0-	1874	3623	1788	3	86	9	Y	78			250
07	1600 N	1924	-0-	324	3947	1849	3	75	9	Y	68	176	1	142
08	3100 N	2148	-0-	-952	2995	2081	3	67	9	Y	61			203
09	3000 N	2004	-0-	-996	1999	1973	3	31	9	Y	28			231
*10	3100 N	2623	-0-	-477	1522	2520	3	103	9	Y	94	173	1	152

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.//		12763 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726										
TXL "11"				WELL #: 2	RRCID -> 184125	COMPL. DATE 04/21/2001	TOTAL DEPTH 12184	PERF.12257	- 15612					
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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1	-0-
06	DLQ G-10	32	-0-	32	32	32	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	147	-0-	147	179	147	3			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	179					Y	-0-			-0-
09	179 N	-0-	-0-	-179	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCINTOSH "21"				WELL #: 2	RRCID -> 184696	COMPL. DATE 06/28/2001	TOTAL DEPTH 12400	PERF.12664	- 15540					
05	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2199	3	26	9	N	24			76
06	1890 X	954	-0-	-936	-0-	932	3	22	9	N	20			96
07	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	2043	3	65	9	N	59			155
08	1953 X	201	-0-	-1752	-0-	181	3	20	9	N	18			173
09	1890 X	284	-0-	-1606	-0-	281	3	3	9	N	3			176
10	1953 X	45	-0-	-1908	-0-	45	3			N	-0-			176

TXL "11"				WELL #: 3	RRCID -> 185610	COMPL. DATE 08/31/2001	TOTAL DEPTH 12149	PERF.12483	- 15735					
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-

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					
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-

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					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT			-0-

BURKHOLDER (MISSISSIPPIAN)				13593 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD						
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.				054313										
BARSTOW BRINE STATION				WELL #: 1	RRCID -> 119784	COMPL. DATE 12/01/1978	TOTAL DEPTH 3343	PERF. N/A						
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUSH (PERMIAN)			13964 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
COLGATE OPERATING, LLC			167327										
TOONE 13-157			WELL #:	1	RRCID ->	250781	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	13220	PERF.	10039 - 12519	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		21266 X	20738	-0-	-528	-0-	20589 2	149 9	N	135	166 1		242
06		21300 X	19636	-0-	-1664	-0-	19498 2	138 9	N	125	161 1		206
07		22010 X	13339	-0-	-8671	-0-	13265 2	74 9	N	67			273
08		22413 X	11287	-0-	-11126	-0-	11225 2	62 9	N	56	167 1	4 8	158
09		21690 X	NO RPT	-0-	-21690	-0-			N	NO RPT			158
10		20739 X	NO RPT	-0-	-20739	-0-			N	NO RPT			158

BELL 13-243			WELL #:	1	RRCID ->	251075	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	15750	PERF.	12757 - 13592	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ODEN 13-181			WELL #:	1	RRCID ->	252927	COMPL. DATE	09/12/2009	TOTAL DEPTH	13393	PERF.	12205 - 13105	
05		14012 X	12593	-0-	-1419	-0-	12593 2		N	-0-			254
06		13560 X	12699	-0-	-861	-0-	12699 2		N	-0-			254
07		12524 X	11325	-0-	-1199	-0-	11325 2		N	-0-			254
08		15717 X	9449	-0-	-6268	-0-	9446 2	3 9	N	3	3 8		254
09		15210 X	NO RPT	-0-	-15210	-0-			N	NO RPT			254
10		13113 X	NO RPT	-0-	-13113	-0-			N	NO RPT			254

VALLEY STATE 13-132			WELL #:	1	RRCID ->	256555	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	12835	PERF.	11097 - 11200	
05		1550 X	798	-0-	-752	-0-	797 2	1 9	N	1	1 8		64
06		1680 X	366	-0-	-1314	-0-	366 2		N	-0-			64
07		1736 X	202	-0-	-1534	-0-	202 2		N	-0-			64
08		1581 X	197	-0-	-1384	-0-	196 2	1 9	N	1	1 8		64
09		780 X	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT			64
10		806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT			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	
05		3596 X	3417	-0-	-179	-0-	3417 3		N	-0-			111
06		3480 X	3206	-0-	-274	-0-	3206 3		N	-0-			111
07		3472 X	3415	-0-	-57	-0-	3352 3	63 9	N	57	149 1		19
08		3472 X	3274	-0-	-198	-0-	3274 3		N	-0-			19
*09		3330 X	3063	-0-	-267	-0-	3063 3		N	-0-			19
10		3410 X	3407	-0-	-3	-0-	3397 3	10 9	N	9			28

WEST CAPRITO UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	200301	COMPL. DATE	03/03/2003	TOTAL DEPTH	18590	PERF.	13299 - 13399	
05		5518 X	4717	-0-	-801	-0-	4717 3		N	-0-			28
06		6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	6555 3		N	-0-			28
07		6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	6108 3		N	-0-			28
08		5518 X	4711	-0-	-807	-0-	4711 3		N	-0-			28
*09		5340 X	4865	-0-	-475	-0-	4865 3		N	-0-			28
*10		6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	6665 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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3	N	-0-			-0-
06	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3	N	-0-			-0-
07	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3	N	-0-			-0-
08	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3	N	-0-			-0-
*09	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3	N	-0-			-0-
*10	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-			-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-			-0-
07	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3	N	-0-			-0-
08	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3	N	-0-			-0-
*09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-			-0-
10	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
10	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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 4 B		15605 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS				
AAA OIL TRUST		000118										
UNIVERSITY 4 B		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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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	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	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				60	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				60	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				60	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	60	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	60	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
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	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-	

CHAMPION LAKE (YATES)		16857 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MITCHELL			
SOMA OPERATING COMPANY, LLC		801215									
HARRIS, A. D.		WELL #:	1	RRCID ->	069659	COMPL. DATE	12/21/1976	TOTAL DEPTH	404	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	
05		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-	
			PLUGGED AND ABANDONED 06/01/2018 - PLUGGED 06/01/18								

CHAMP 89N		16857 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MITCHELL			
		801215									
		WELL #:	1	RRCID ->	251085	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	371	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	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-	
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-	
			PLUGGED AND ABANDONED 06/06/2018 - PLUGGED 06/06/18								

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
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	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
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	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-	

CHAPMAN, DEEP (ATOKA)			//CONT.//		17030 180	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: REEVES							
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO			//CONT.//		153429													
REEVES 'AZ' FEE			WELL #:		1	RRCID -> 227112			COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 15735 PERF.12962 - 13350							
M	O	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-						N	-0-					-0-
06		1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-						N	-0-					-0-
07		1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-						N	-0-					-0-
08		1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-						N	-0-					-0-
09		50 X		50	-0-	-0-				50	1	N	-0-					-0-
*10		100 X		100	-0-	-0-				100	1	N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC					775854					CAPACITY		CNTY: REEVES						
FORTUNE UNIT					WELL #:		2R	RRCID -> 104869			COMPL. DATE 12/10/2005		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12228 - 12950					
05		62 N		13	-0-	-49	-0-		3	1	10	2	N	-0-				-0-
06		3000 N		3450	-0-	450	-0-	450	42	1	3408	2	N	-0-				-0-
07		3073 N		2623	-0-	-450	-0-		93	1	2530	2	N	-0-				-0-
08		2195 N		2195	-0-	-0-	-0-		93	1	2102	2	N	-0-				-0-
09		2075 X		2075	-0-	-0-	-0-		90	1	1985	2	N	-0-				-0-
10		2139 X		NO RPT	-0-	-2139	-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					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN, DEEP (WOLFCAMP)					17030 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: REEVES						
BTA OIL PRODUCERS, LLC					041867													
7710 JV-P CHAPMAN					WELL #:		1	RRCID -> 076967			COMPL. DATE 05/16/1978		TOTAL DEPTH 15860 PERF. N/A					
05		1860 N		1171	-0-	-689	-0-		1171	2			N	-0-				-0-
06		1792 N		1792	-0-	-0-	-0-		1792	2			N	-0-				-0-
07		1853 N		1853	-0-	-0-	-0-		1853	3			N	-0-				-0-
08		1948 N		1948	-0-	-0-	-0-		1948	3			N	-0-				-0-
09		1929 N		1929	-0-	-0-	-0-		1929	3			N	-0-				-0-
*10		1905 N		1905	-0-	-0-	-0-		1905	3			N	-0-				-0-

CHAPMAN, S. (WOLFCAMP)					17033 700		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: REEVES						
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC					775854													
FORTUNE UNIT					WELL #:		1	RRCID -> 096072			COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 15720 PERF.12141 - 12786					
05		1529 N		1529	-0-	-0-	-0-		186	1	1343	2	N	-0-				-0-
06		1736 N		1736	-0-	-0-	-0-		180	1	1556	2	N	-0-				-0-
07		1842 N		1842	-0-	-0-	-0-		186	1	1656	2	N	-0-				-0-
08		1874 N		1874	-0-	-0-	-0-		186	1	1688	2	N	-0-				-0-
09		1877 N		1877	-0-	-0-	-0-		174	1	1703	2	N	-0-				-0-
10		1829 N		NO RPT	-0-	-1829	-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							
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	AMT	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GRANITE STATE		121973		COMPL. DATE 07/20/1986		TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5641 - 5739				
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2	N	-0-	-0-
06	1020	N	804	-0-	-216	-0-	804 2	N	-0-	-0-
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2	N	-0-	-0-
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2	N	-0-	-0-
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945 2	N	-0-	-0-
10	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	1018 2	N	-0-	-0-

WOODWARD 64		3R		RRCID -> 158559		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5175 - 5290		
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-	-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-	-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-	-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-	-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-	-0-

OLSEN ENERGY INC.		621750		RRCID -> 201725		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5394 - 5475		
WOODWARD, MANN		WELL #: 3								
05	2046	N	1832	-0-	-214	-0-	1832 2	N	-0-	-0-
06	1920	N	1001	-0-	-919	-0-	1001 2	N	-0-	-0-
07	1984	N	1788	-0-	-196	-0-	1788 2	N	-0-	-0-
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847 2	N	-0-	-0-
09	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793 2	N	-0-	-0-
*10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850 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		
05	7378	X	6868	-0-	-510	-0-	6868 3	Y	-0-	-0-
06	6780	X	5050	-0-	-1730	-0-	5050 3	Y	-0-	-0-
07	7006	X	6279	-0-	-727	-0-	6279 3	Y	-0-	-0-
08	6851	X	6068	-0-	-783	-0-	6068 3	Y	-0-	-0-
09	6630	X	6015	-0-	-615	-0-	6015 3	Y	-0-	-0-
10	6851	X	5994	-0-	-857	-0-	5994 3	Y	-0-	-0-

WOODWARD -64-		1		RRCID -> 051331		COMPL. DATE 10/02/1971		TOTAL DEPTH 5345 PERF. N/A		
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2018 - P/A 05/25/18										

GIRVIN 'A'		7		RRCID -> 113676		COMPL. DATE 11/03/1984		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4502 - 4550		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CHENOT (WOLFCAMP)			//CONT.//		17438 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS	
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200								
WOODWARD UNIVERSITY			WELL #:		2	RRCID ->	115626	COMPL. DATE	03/18/1985	TOTAL DEPTH	5606	PERF.	4993 - 5065
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	1426 N	1419	-0-	-7	-0-	1400	2	19	9	Y	17		78
06	1350 N	825	-0-	-525	-0-	825	2			Y	-0-		78
07	1488 N	1483	-0-	-5	-0-	1477	2	6	9	Y	5		83
08	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-	74 1	9
09	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1334	2	1	9	Y	1		10
10	1488 N	1333	-0-	-155	-0-	1333	2			Y	-0-		10

OGDEN ESTATE			WELL #:		2	RRCID ->	129150	COMPL. DATE	03/19/1964	TOTAL DEPTH	4903	PERF.	4095 - 4570
05	744 N	654	-0-	-90	-0-	654	3			Y	-0-		17
06	750 N	496	-0-	-254	-0-	496	3			Y	-0-		17
07	682 N	664	-0-	-18	-0-	664	3			Y	-0-		17
08	651 N	630	-0-	-21	-0-	630	3			Y	-0-		17
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-		17
10	651 N	588	-0-	-63	-0-	588	3			Y	-0-		17

LEGACY RESERVES OPERATING LP			WELL #:		202	RRCID ->	172170	COMPL. DATE	01/06/1999	TOTAL DEPTH	5180	PERF.	4606 - 4662
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18

OLSEN ENERGY INC.			WELL #:		1X	RRCID ->	052472	COMPL. DATE	03/17/1972	TOTAL DEPTH	4875	PERF.	N/A
05	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-		-0-
06	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-		-0-
07	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-		-0-
08	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-		-0-
09	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-		-0-
*10	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-		-0-

GIESECKE, A., ET AL			WELL #:		1	RRCID ->	058034	COMPL. DATE	03/08/1974	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	N/A
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BECKEN "65"			WELL #:		4	RRCID ->	107965	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5275	PERF.	4507 - 4842
05	434 N	192	-0-	-242	-0-	192	2			N	-0-		-0-
06	390 N	161	-0-	-229	-0-	161	2			N	-0-		-0-
07	341 N	246	-0-	-95	-0-	246	2			N	-0-		-0-
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-		-0-
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-		-0-
*10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-		-0-

 CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
 EL WEDO "A" WELL #: 3 RRCID -> 108699 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 4731 - 4804

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
05	9320 X	9320	-0-	-0-	-0-	9320 2		N	-0-			-0-
06	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899 2		N	-0-			-0-
07	7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	7168 2		N	-0-			-0-
08	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	6214 2		N	-0-			-0-
09	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4632 2		N	-0-			-0-
*10	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	6623 2		N	-0-			-0-

 EL WEDO A WELL #: 4 RRCID -> 111084 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4911 - 5200

05	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	4478 2		N	-0-			-0-
06	3000 X	2703	-0-	-297	-0-	2703 2		N	-0-			-0-
07	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4324 2		N	-0-			-0-
08	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4708 2		N	-0-			-0-
09	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	4359 2		N	-0-			-0-
*10	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4782 2		N	-0-			-0-

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

05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-			-0-
06	390 N	316	-0-	-74	-0-	316 2		N	-0-			-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
08	403 N	78	-0-	-325	-0-	78 2		N	-0-			-0-
09	330 N	28	-0-	-302	-0-	28 2		N	-0-			-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			-0-

 EL WEDO WELL #: 3 RRCID -> 118453 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 5162 PERF. 4547 - 5067

05	558 N	496	-0-	-62	-0-	496 2		N	-0-			-0-
06	510 N	288	-0-	-222	-0-	288 2		N	-0-			-0-
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N	-0-			-0-
08	496 N	454	-0-	-42	-0-	454 2		N	-0-			-0-
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-			-0-
10	496 N	478	-0-	-18	-0-	478 2		N	-0-			-0-

 EL WEDO WELL #: 4 RRCID -> 118454 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4457 - 4760

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 SOUTHLAND ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 183127 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4225 - 4462

05	589 N	14	-0-	-575	-0-	14 2		N	-0-			-0-
06	210 N	4	-0-	-206	-0-	4 2		N	-0-			-0-
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		N	-0-			-0-
08	14 N	5	-0-	-9	-0-	5 2		N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
*10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-

 OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 208541 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4605 - 4611

05	4898 X	4529	-0-	-369	-0-	4529 2		N	-0-			-0-
06	4740 X	2297	-0-	-2443	-0-	2297 2		N	-0-			-0-
07	4898 X	4310	-0-	-588	-0-	4310 2		N	-0-			-0-
08	4557 X	4404	-0-	-153	-0-	4404 2		N	-0-			-0-
09	4380 X	4043	-0-	-337	-0-	4043 2		N	-0-			-0-
10	4526 X	4296	-0-	-230	-0-	4296 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		
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
05	589 N	406	-0-	-183	-0-	393	2	13 9	N	12		214
06	480 N	248	-0-	-232	-0-	234	2	14 9	N	13		227
07	434 N	374	-0-	-60	-0-	365	2	9 9	N	8		235
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-		235
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-		235
*10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-		235

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	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
05	3441 X	3164	-0-	-277	-0-	3164	2		N	-0-		-0-
06	3270 X	2026	-0-	-1244	-0-	2026	2		N	-0-		-0-
07	3379 X	3013	-0-	-366	-0-	3013	2		N	-0-		-0-
08	3317 X	3075	-0-	-242	-0-	3075	2		N	-0-		-0-
09	3210 X	3037	-0-	-173	-0-	3037	2		N	-0-		-0-
10	3162 X	3066	-0-	-96	-0-	3066	2		N	-0-		-0-

GIRVIN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 091118		COMPL. DATE 10/22/1980		TOTAL DEPTH 4730		PERF. 4075 - 4514		
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
05	465 N	282	-0-	-183	-0-	282	2		N	-0-		-0-
06	330 N	309	-0-	-21	-0-	309	2		N	-0-		-0-
07	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	2		N	-0-		-0-
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-		-0-
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-		-0-
*10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-		-0-

WOODWARD UNIVERSITY		WELL #: 1		RRCID -> 126609		COMPL. DATE 02/15/1988		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4578 - 4924		
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
05	2108 N	1793	-0-	-315	-0-	1774	2	19 9	Y	17		78
06	1920 N	1155	-0-	-765	-0-	1155	2		Y	-0-		78
07	2015 N	1999	-0-	-16	-0-	1993	2	6 9	Y	5		83
08	1798 N	1707	-0-	-91	-0-	1707	2		Y	-0-	74 1	9
09	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1698	2	1 9	Y	1		10
10	1984 N	1713	-0-	-271	-0-	1713	2		Y	-0-		10

GIRVIN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 127317		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 4012 - 4550		
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
05	1116 N	1099	-0-	-17	-0-	1081	2	18 9	N	16		33
06	1080 N	597	-0-	-483	-0-	593	2	4 9	N	4		37
07	1116 N	848	-0-	-268	-0-	848	2		N	-0-		37
08	1085 N	853	-0-	-232	-0-	853	2		N	-0-		37
09	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2		N	-0-		37
10	837 N	802	-0-	-35	-0-	802	2		N	-0-		37

WOODWARD 64		WELL #: 3R		RRCID -> 169872		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 5290		PERF. 4460 - 4868		
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
05	2635 N	2599	-0-	-36	-0-	2599	2		N	-0-		23
06	2490 N	1102	-0-	-1388	-0-	1102	2		N	-0-		23
07	2604 N	2034	-0-	-570	-0-	2034	2		N	-0-		23
08	2604 N	2394	-0-	-210	-0-	2394	2		N	-0-		23
09	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2		N	-0-		23
*10	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2		N	-0-		23

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)		//CONT.//		17445 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
WOODWARD "55"		WELL #:		3	RRCID ->	174839	COMPL. DATE	08/05/1999	TOTAL DEPTH	5173	PERF.	4546 - 4871
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	
05		310 N	264	-0-	-46	-0-	264 2		N	-0-		-0-
06		270 N	197	-0-	-73	-0-	197 2		N	-0-		-0-
07		279 N	263	-0-	-16	-0-	263 2		N	-0-		-0-
08		279 N	247	-0-	-32	-0-	247 2		N	-0-		-0-
09		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-		-0-
10		248 N	242	-0-	-6	-0-	242 2		N	-0-		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
WILSON		WELL #:		402	RRCID ->	176377	COMPL. DATE	01/17/2000	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4497 - 4548
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OLSEN ENERGY INC.				621750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
GLESECKE, A. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	128907	COMPL. DATE	09/29/1988	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4143 - 4463
05	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617 2			N	-0-		-0-
06	2640 X	1963	-0-	-677	-0-	1963 2			N	-0-		-0-
07	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741 2			N	-0-		-0-
08	2728 X	1927	-0-	-801	-0-	1927 2			N	-0-		-0-
09	2640 X	2268	-0-	-372	-0-	2268 2			N	-0-		-0-
*10	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	5153 2			N	-0-		-0-

WOODWARD "64"		WELL #:		1	RRCID ->	214634	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	5380	PERF.	4574 - 4906
05	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2			N	-0-		-0-
06	1410 N	855	-0-	-555	-0-	855 2			N	-0-		-0-
07	1736 N	1672	-0-	-64	-0-	1672 2			N	-0-		-0-
08	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 2			N	-0-		-0-
09	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666 2			N	-0-		-0-
*10	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 2			N	-0-		-0-

CHEYENNE (ATOKA)				17585 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER			
IMPETRO OPERATING LLC		WELL #:		423519	RRCID ->	245709	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	21954	PERF.	14686 - 14702
05	33743 X	33743	-0-	-0-	-0-	33637 2	106 9	N	96	172 1		88
06	35393 X	35393	-0-	-0-	-0-	35286 2	107 9	N	97			185
07	37780 X	37780	-0-	-0-	-0-	37678 2	102 9	N	93	181 1		97
08	36556 X	36556	-0-	-0-	-0-	36500 2	56 9	N	51			148
09	33763 X	33763	-0-	-0-	-0-	33727 2	36 9	N	33			181
*10	36180 X	36180	-0-	-0-	-0-	36053 2	127 9	N	115	157 1		139

CHEYENNE (FUSSELMAN)				17585 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WINKLER			
MCCLURE OIL COMPANY, INC.		WELL #:		540703	RRCID ->	081179	COMPL. DATE	03/06/1979	TOTAL DEPTH	21950	PERF.	19677 - 19704
05	3100	2758	-0-	-342	375	2758 3			N	-0-		-0-
06	3995	3310	-0-	-685	-0-	3310 3			N	-0-		-0-
07	3100	2425	-0-	-675	-0-	2425 3			N	-0-		-0-
08	3100	2893	-0-	-207	-0-	2893 3			N	-0-		-0-
09	3000	2498	-0-	-502	-0-	2498 3			N	-0-		-0-
*10	3676	3388	-0-	-288	-0-	3388 3			N	-0-		-0-

CKC (WOLFCAMP)		18385 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS						
WJC, INC.		888140												
BART STATE		WELL #: 1		RRCID -> 195537		COMPL. DATE 08/04/2011		TOTAL DEPTH 19451 PERF.13750 - 13958						
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
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COAHOMA (MISS)		19111 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOWARD						
CAMPANA PETROLEUM COMPANY		127700												
READ		WELL #: 1		RRCID -> 274341		COMPL. DATE 04/12/1977		TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8707 - 8717						
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2017 - P/A 02/03/2017														

COAHOMA, N. (FUSSEL)		19113 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: HOWARD						
BREITBURN OPERATING L.P.		090732												
READ, H. N. -D-		WELL #: 1		RRCID -> 217521		COMPL. DATE 07/21/1969		TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8801 - 8818						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

COATES (ELLENBURGER)		19163 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS						
O'RYAN OIL AND GAS		617042												
COATES "B"		WELL #: 1		RRCID -> 171059		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 13600 PERF.13044 - 13399						
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
PLUGGED AND ABANDONED 08/08/2014														

COBB (DEVONIAN)		19200 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
WOLF ENERGY, INC.		935534												
WALKER, CHARLES		WELL #: 1		RRCID -> 087269		COMPL. DATE 01/22/1980		TOTAL DEPTH 20562 PERF.18766 - 19004						
05	12967 X	12967	-0-	-0-	-0-	12967	2			N	-0-			-0-
06	8400 X	87	-0-	-8313	-0-	87	2			N	-0-			-0-
07	8680 X	-0-	-0-	-8680	-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	8680 X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT			-0-

DUNCAN, FOREST		19111 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOWARD						
		127700												
		WELL #: 1		RRCID -> 087873		COMPL. DATE 04/26/1980		TOTAL DEPTH 22200 PERF.18670 - 18915						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COBRA (WOLFCAMP) 19235 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
 MCDOWELL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 206681 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7705

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			276
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			276
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			176
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			176
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			176
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			176
PLUGGED AND ABANDONED 10/27/2017 - P/A 10/27/17														

OXY USA INC. 630591
 POWELL "2" WELL #: 13D RRCID -> 152184 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7794 - 7892

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

POWELL "21D" WELL #: 43D RRCID -> 227400 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8200 - 8210

05	296 N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	2		N	-0-			-0-
06	401 N	401	-0-	-0-	B	-0-	401	2		N	-0-			-0-
07	382 N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	2		N	-0-			-0-
08	310 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-310			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	385 N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	2		N	-0-			-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

POWELL "15B" WELL #: 33D RRCID -> 281424 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7973 - 8004

*11	145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	2		N	-0-			182
*12	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2		N	-0-			182
*01	157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	2		N	-0-			182
*02	143 N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	2		N	-0-			182
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2		N	-0-			182
*04	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2		N	-0-			182
*05	31 N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	2		N	-0-			182
*06	30 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-30			N	-0-			182
*07	31 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-31			N	-0-			182
*08	31 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-			182
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	2		N	-0-			182
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			182

COLLIE (DELAWARE) 19665 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
 M & W HOT OIL, INC. 518972
 BARSTOW, NORTH SWD WELL #: 1 RRCID -> 277748 COMPL. DATE 09/04/1971 TOTAL DEPTH 18660 PERF. 4715 - 6100

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN) 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 ARCH OIL & GAS, LLC 029272
 FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 6 RRCID -> 122688 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7458 - 7815

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
 MCENTIRE 33 WELL #: 3 RRCID -> 142963 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7378 - 7916

05	DLQ G-10	364	-0-	364	491	364	2		Y	-0-	22	1	7
06	644 R	153	-0-	-491	-0-	152	2	1	9	Y	1		8
07	150 R	150	-0-	-0-	-0-	149	2	1	9	Y	1		9
08	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	2		Y	-0-			9
09	229 R	229	-0-	-0-	-0-	228	2	1	9	Y	1		10
*10	184 R	184	-0-	-0-	-0-	183	2	1	9	Y	1		11

MCENTIRE 34 WELL #: 6 RRCID -> 142966 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7219 - 7437

05	DLQ G-10	347	-0-	347	631	347	2		Y	-0-			2
06	926 R	295	-0-	-631	-0-	294	2	1	9	Y	1		3
07	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	2		Y	-0-			3
08	341 #	294	-0-	-47	-0-	294	2		Y	-0-			3
09	330 #	323	-0-	-7	-0-	323	2		Y	-0-			3
10	341 #	270	-0-	-71	-0-	270	2		Y	-0-			3

MCENTIRE 2 WELL #: 1 RRCID -> 151079 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. N/A

05	DLQ G-10	236	-0-	236	670	235	2	1	9	Y	1		2
06	916 R	246	-0-	-670	-0-	246	2		Y	-0-			2
07	451 R	451	-0-	-0-	-0-	451	2		Y	-0-			2
08	461 R	461	-0-	-0-	-0-	461	2		Y	-0-			2
09	420 #	257	-0-	-163	-0-	257	2		Y	-0-			2
*10	553 R	553	-0-	-0-	-0-	552	2	1	9	Y	1		3

MCENTIRE -34- WELL #: 2 RRCID -> 261302 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7099 - 7396

05	DLQ G-10	626	-0-	626	1138	625	2	1	9	Y	1		15
06	1669 R	531	-0-	-1138	-0-	530	2	1	9	Y	1		16
07	572 R	572	-0-	-0-	-0-	571	2	1	9	Y	1		17
08	530 R	530	-0-	-0-	-0-	529	2	1	9	Y	1		18
09	581 R	581	-0-	-0-	-0-	581	2		Y	-0-			18
10	527 #	487	-0-	-40	-0-	486	2	1	9	Y	1		19

BENNETT, R. C., COMPANY 065324
 BADE A WELL #: 1 RRCID -> 147482 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7298 - 8053

05	310 #	296	-0-	-14	-0-	296	2		N	-0-			-0-
06	300 #	281	-0-	-19	-0-	281	2		N	-0-			-0-
07	310 #	270	-0-	-40	-0-	270	2		N	-0-			-0-
08	310 #	241	-0-	-69	-0-	241	2		N	-0-			-0-
09	300 #	258	-0-	-42	-0-	258	2		N	-0-			-0-
10	310 #	211	-0-	-99	-0-	211	2		N	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BENNETT, R. C., COMPANY		//CONT.// 065324												
BADE		WELL #: 1		RRCID -> 184046		COMPL. DATE 05/14/1978		TOTAL DEPTH 8085		PERF. 7308 - 7853				
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
05	558 #	412	-0-	-146	-0-	412 2				N	-0-			161
06	540 #	494	-0-	-46	-0-	492 2		2 9		N	2			163
07	558 #	511	-0-	-47	-0-	503 2		8 9		N	7			170
08	558 #	496	-0-	-62	-0-	496 2				N	-0-			170
09	482 R	482	-0-	-0-	-0-	473 2		9 9		N	8			178
10	496 #	492	-0-	-4	-0-	484 2		8 9		N	7			185

BADE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 184050		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7205 - 7973				
05	341 #	325	-0-	-16	-0-	325 2				N	-0-			38
06	330 #	313	-0-	-17	-0-	313 2				N	-0-			38
07	341 #	323	-0-	-18	-0-	323 2				N	-0-			38
08	341 #	318	-0-	-23	-0-	318 2				N	-0-			38
09	330 #	317	-0-	-13	-0-	317 2				N	-0-			38
*10	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322 2				N	-0-			38

BADE -B-		WELL #: 2		RRCID -> 184052		COMPL. DATE 05/24/1996		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7262 - 8001				
05	527 #	431	-0-	-96	-0-	429 2		2 9		N	2			105
06	510 #	459	-0-	-51	-0-	459 2				N	-0-			105
07	496 #	482	-0-	-14	-0-	476 2		6 9		N	5			110
08	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480 2				N	-0-			110
09	466 R	466	-0-	-0-	-0-	464 2		2 9		N	2			112
10	496 #	476	-0-	-20	-0-	470 2		6 9		N	5			117

RAY		WELL #: 2		RRCID -> 184060		COMPL. DATE 08/24/1990		TOTAL DEPTH 8190		PERF. 7391 - 7949				
05	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265 2				N	-0-			-0-
06	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251 2				N	-0-			-0-
07	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253 2				N	-0-			-0-
08	279 #	251	-0-	-28	-0-	251 2				N	-0-			-0-
09	270 #	244	-0-	-26	-0-	244 2				N	-0-			-0-
10	279 #	252	-0-	-27	-0-	252 2				N	-0-			-0-

BADE "C"		WELL #: 2		RRCID -> 270825		COMPL. DATE 07/06/1979		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 7317 - 8203				
05	310 R	310	-0-	-0-	-0-	296 2		14 9		N	13			224
06	300 #	286	-0-	-14	-0-	278 2		8 9		N	7			231
07	310 #	288	-0-	-22	-0-	282 2		6 9		N	5			236
08	318 R	318	-0-	-0-	-0-	290 2		28 9		N	25			261
09	319 R	319	-0-	-0-	-0-	294 2		25 9		N	23			284
10	310 #	120	-0-	-190	-0-	112 2		8 9		N	7			291

BADE "C"		WELL #: 5		RRCID -> 271925		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 8272		PERF. 7372 - 8226				
05	441 R	441	-0-	-0-	-0-	422 2		19 9		N	17			187
06	390 #	295	-0-	-95	-0-	282 2		13 9		N	12			199
07	434 #	144	-0-	-290	-0-	135 2		9 9		N	8			207
08	434 #	407	-0-	-27	-0-	407 2				N	-0-			207
09	420 #	402	-0-	-18	-0-	385 2		17 9		N	15			222
10	434 #	57	-0-	-377	-0-	44 2		13 9		N	12			234

BADE "C"		WELL #: 6		RRCID -> 271927		COMPL. DATE 09/27/1997		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 7324 - 8199				
05	682 #	671	-0-	-11	-0-	671 2				N	-0-			294
06	660 #	513	-0-	-147	-0-	513 2				N	-0-			294
07	682 #	36	-0-	-646	-0-	34 2		2 9		N	2			296
08	682 #	113	-0-	-569	-0-	113 2				N	-0-			296
09	660 #	334	-0-	-326	-0-	334 2				N	-0-			296
10	682 #	31	-0-	-651	-0-	31 2				N	-0-			296

 CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 BENNETT, R. C., COMPANY //CONT.// 065324
 BADE "C" WELL #: 8 RRCID -> 271928 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 7359 - 8224

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05		945 R	945	-0-	-0-	-0-	937 2	8 9	9	N	7			197
06		780 #	702	-0-	-78	-0-	691 2	11 9	9	N	10			207
07		775 #	705	-0-	-70	-0-	696 2	9 9	9	N	8			215
08		806 #	744	-0-	-62	-0-	727 2	17 9	9	N	15			230
09		780 #	707	-0-	-73	-0-	693 2	14 9	9	N	13			243
10		806 #	719	-0-	-87	-0-	706 2	13 9	9	N	12			255

 BADE "C" WELL #: 4 RRCID -> 271929 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7305 - 8144

05		403 #	201	-0-	-202	-0-	188 2	13 9	9	N	12			294
06		390 #	131	-0-	-259	-0-	128 2	3 9	9	N	3			297
07		403 #	8	-0-	-395	-0-	7 2	1 9	9	N	1	171 1		127
08		412 R	412	-0-	-0-	-0-	412 2			N	-0-			127
09		388 R	388	-0-	-0-	-0-	377 2	11 9	9	N	10			137
10		186 #	72	-0-	-114	-0-	61 2	11 9	9	N	10			147

 BADE "C" WELL #: 7 RRCID -> 271943 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7295 - 8198

05		948 R	948	-0-	-0-	-0-	937 2	11 9	9	N	10			293
06		780 #	723	-0-	-57	-0-	723 2			N	-0-			293
07		1054 #	802	-0-	-252	-0-	796 2	6 9	9	N	5			298
08		1054 #	741	-0-	-313	-0-	741 2			N	-0-			298
09		1286 R	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2			N	-0-			298
*10		1665 R	1665	-0-	-0-	-0-	1665 2			N	-0-			298

 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 FOSTER CONGER WELL #: 2 RRCID -> 132401 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7265

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	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

05		408 R	408	-0-	-0-	-0-	21 1	364 3	3	Y	8	8 0		-0-
							14 4	9 9						
06		455 R	455	-0-	-0-	-0-	23 1	421 3	3	Y	4	4 0		-0-
							7 4	4 9						
07		445 R	445	-0-	-0-	-0-	23 1	421 3	3	Y	1	1 0		-0-
							1 9							
08		434 #	358	-0-	-76	-0-	17 1	328 3	3	Y	10	9 0		1
							2 4	11 9						
09		450 #	408	-0-	-42	-0-	22 1	383 3	3	Y	3	4 0		-0-
							3 9							
10		465 #	351	-0-	-114	-0-	17 1	322 3	3	Y	4	4 0		-0-
							8 4	4 9						

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 148856		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 8485		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
05	868 #	714	-0-	-154	-0-	62 1 25 4	619 3 8 9	Y	7	7 0	-0-
06	840 #	515	-0-	-325	-0-	45 1 7 4	459 3 4 9	Y	4	4 0	-0-
07	868 #	619	-0-	-249	-0-	53 1 3 9	563 3	Y	3	3 0	-0-
08	868 #	600	-0-	-268	-0-	50 1 3 4	544 3 3 9	Y	3	3 0	-0-
09	840 #	645	-0-	-195	-0-	55 1 7 9	583 3	Y	6	6 0	-0-
*10	785 R	785	-0-	-0-	-0-	65 1 19 4	691 3 10 9	Y	9	8 0	1

GLASS, R. E.		WELL #: 4		RRCID -> 148857		COMPL. DATE 08/03/1983		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A	
05	310 #	263	-0-	-47	-0-	14 1 9 4	240 3	Y	-0-		-0-
06	300 #	232	-0-	-68	-0-	12 1 3 4	217 3	Y	-0-		-0-
07	310 #	236	-0-	-74	-0-	12 1	224 3	Y	-0-		-0-
08	310 #	231	-0-	-79	-0-	12 1 1 4	218 3	Y	-0-		-0-
09	270 #	215	-0-	-55	-0-	12 1	203 3	Y	-0-		-0-
10	248 #	227	-0-	-21	-0-	11 1 6 4	210 3	Y	-0-		-0-

GLASS, R. E.		WELL #: 5		RRCID -> 148859		COMPL. DATE 09/28/1983		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A	
05	380 R	380	-0-	-0-	-0-	20 1 14 4	346 3	Y	-0-		-0-
06	383 R	383	-0-	-0-	-0-	19 1 6 4	358 3	Y	-0-		-0-
07	279 R	279	-0-	-0-	-0-	14 1	265 3	Y	-0-		-0-
08	248 #	209	-0-	-39	-0-	11 1 1 4	197 3	Y	-0-		-0-
09	240 #	191	-0-	-49	-0-	11 1	180 3	Y	-0-		-0-
10	403 #	185	-0-	-218	-0-	9 1 5 4	171 3	Y	-0-		-0-

GLASS, R. E.		WELL #: 9		RRCID -> 148860		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 7990		PERF. N/A	
05	651 #	579	-0-	-72	-0-	29 1 21 4	523 3 6 9	Y	5	6 0	-0-
06	630 #	411	-0-	-219	-0-	21 1 6 4	381 3 3 9	Y	3	3 0	-0-
07	651 #	385	-0-	-266	-0-	19 1 4 9	362 3	Y	4	4 0	-0-
08	651 #	376	-0-	-275	-0-	19 1 2 4	347 3 8 9	Y	7	6 0	1
09	630 #	337	-0-	-293	-0-	18 1 8 9	311 3	Y	7	7 0	1
10	527 #	326	-0-	-201	-0-	16 1 8 4	298 3 4 9	Y	4	5 0	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
GLASS, R. E.		WELL #: 13		RRCID -> 148862		COMPL. DATE 11/04/1985		TOTAL DEPTH 7975		PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	775 #	625	-0-	-150	-0-	32 1 22 4	565 3 6 9	Y	5	5 0	-0-
06	971 R	971	-0-	-0-	-0-	49 1 14 4	898 3 10 9	Y	9	8 0	1
07	1010 R	1010	-0-	-0-	-0-	50 1 1 4	952 3 7 9	Y	6	6 0	1
08	982 R	982	-0-	-0-	-0-	50 1 7 4	918 3 7 9	Y	6	6 0	1
09	932 R	932	-0-	-0-	-0-	52 1 1 4	871 3 8 9	Y	7	7 0	1
10	1023 #	948	-0-	-75	-0-	46 1 23 4	875 3 4 9	Y	4	5 0	-0-

STERLING "E" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 148865		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A	
05	620 #	467	-0-	-153	-0-	24 1 17 4	426 3 6 9	Y	-0-		-0-
06	600 #	421	-0-	-179	-0-	21 1 6 4	394 3 6 4	Y	-0-		-0-
07	558 #	495	-0-	-63	-0-	25 1	470 3	Y	-0-		-0-
08	468 R	468	-0-	-0-	-0-	24 1 3 4	441 3 3 4	Y	-0-		-0-
09	766 R	766	-0-	-0-	-0-	43 1 1 4	722 3 1 4	Y	-0-		-0-
10	496 #	308	-0-	-188	-0-	15 1 8 4	285 3 8 4	Y	-0-		-0-

STERLING "E" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 148866		COMPL. DATE 08/26/1982		TOTAL DEPTH 8130		PERF. N/A	
05	403 #	212	-0-	-191	-0-	11 1 7 4	188 3 6 9	Y	5	5 0	-0-
06	390 #	258	-0-	-132	-0-	13 1 4 4	238 3 3 9	Y	3	3 0	-0-
07	403 #	394	-0-	-9	-0-	20 1 6 9	368 3 6 9	Y	5	5 0	-0-
08	403 #	396	-0-	-7	-0-	20 1 2 4	370 3 4 9	Y	4	4 0	-0-
09	390 #	309	-0-	-81	-0-	17 1 4 9	288 3 4 9	Y	4	4 0	-0-
10	403 #	272	-0-	-131	-0-	13 1 7 4	249 3 3 9	Y	3	3 0	-0-

STERLING "E" FEE		WELL #: 16		RRCID -> 148867		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 8140		PERF. N/A	
05	310 #	299	-0-	-11	-0-	15 1 11 4	272 3 1 9	Y	1	1 0	-0-
06	308 R	308	-0-	-0-	-0-	16 1 5 4	286 3 1 9	Y	1	1 0	-0-
07	276 R	276	-0-	-0-	-0-	14 1 1 9	261 3 1 9	Y	1	1 0	-0-
08	310 #	279	-0-	-31	-0-	14 1 2 4	263 3 2 4	Y	-0-		-0-
09	300 #	280	-0-	-20	-0-	16 1	264 3	Y	-0-		-0-
10	310 #	296	-0-	-14	-0-	14 1 7 4	275 3 7 4	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
STERLING "E" FEE		WELL #: 17		RRCID -> 148869		COMPL. DATE 07/08/1985		TOTAL DEPTH 8150		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
05	527 #	422	-0-	-105	-0-	22 1 15 4	384 3 1 9	Y	1	1 0	-0-
06	510 #	415	-0-	-95	-0-	21 1 6 4	388 3	Y	-0-		-0-
07	465 #	451	-0-	-14	-0-	23 1 3 9	425 3	Y	3	3 0	-0-
08	465 #	389	-0-	-76	-0-	20 1 2 4	365 3 2 9	Y	2	2 0	-0-
09	420 #	308	-0-	-112	-0-	17 1 1 9	290 3	Y	1	1 0	-0-
10	465 #	385	-0-	-80	-0-	19 1 10 4	353 3 3 9	Y	3	3 0	-0-

STERLING "E" FEE		WELL #: 23		RRCID -> 148870		COMPL. DATE 11/26/1985		TOTAL DEPTH 8140		PERF. N/A	
05	744 #	605	-0-	-139	-0-	31 1 22 4	552 3	Y	-0-		-0-
06	630 #	565	-0-	-65	-0-	29 1 9 4	527 3	Y	-0-		-0-
07	589 #	569	-0-	-20	-0-	29 1	540 3	Y	-0-		-0-
08	620 #	519	-0-	-101	-0-	27 1 3 4	489 3	Y	-0-		-0-
09	600 #	456	-0-	-144	-0-	25 1 1 4	430 3	Y	-0-		-0-
10	620 #	514	-0-	-106	-0-	25 1 13 4	476 3	Y	-0-		-0-

STERLING "H" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148872		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8170		PERF. N/A	
05	6 #	3	-0-	-3	-0-	3 3		Y	-0-		-0-
06	5 #	3	-0-	-2	-0-	3 3		Y	-0-		-0-
07	5 #	3	-0-	-2	-0-	3 3		Y	-0-		-0-
08	5 #	3	-0-	-2	-0-	3 3		Y	-0-		-0-
09	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-		-0-
*10	34 R	34	-0-	-0-	-0-	2 1 1 4	31 3	Y	-0-		-0-

STERLING "H" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 148873		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8200		PERF. N/A	
05	107 R	107	-0-	-0-	-0-	6 1 4 4	97 3	Y	-0-		-0-
06	105 R	105	-0-	-0-	-0-	5 1 2 4	98 3	Y	-0-		-0-
07	95 R	95	-0-	-0-	-0-	5 1	90 3	Y	-0-		-0-
08	95 R	95	-0-	-0-	-0-	5 1 1 4	89 3	Y	-0-		-0-
09	94 R	94	-0-	-0-	-0-	5 1	89 3	Y	-0-		-0-
*10	126 R	126	-0-	-0-	-0-	6 1 3 4	117 3	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "H" FEE		//CONT.// //CONT.//		20097 700 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STERLING "H" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 148874	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8245	PERF. 7720	-	8202					
05		155 #	121	-0-	-34	-0-	6 1	111 3	Y		-0-					
							4 4									
06		150 #	92	-0-	-58	-0-	5 1	86 3	Y		-0-					
							1 4									
07		155 #	107	-0-	-48	-0-	5 1	102 3	Y		-0-					
08		155 #	113	-0-	-42	-0-	6 1	106 3	Y		-0-					
							1 4									
09		150 #	101	-0-	-49	-0-	6 1	95 3	Y		-0-					
10		124 #	101	-0-	-23	-0-	5 1	93 3	Y		-0-					
							3 4									
STERLING "H" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 148875	COMPL. DATE 08/03/1984	TOTAL DEPTH	8125	PERF. N/A								
05		279 #	86	-0-	-193	-0-	4 1	79 3	Y		-0-					
							3 4									
06		270 #	77	-0-	-193	-0-	4 1	72 3	Y		-0-					
							1 4									
07		186 #	115	-0-	-71	-0-	6 1	109 3	Y		-0-					
08		110 R	110	-0-	-0-	-0-	6 1	103 3	Y		-0-					
							1 4									
09		107 R	107	-0-	-0-	-0-	6 1	101 3	Y		-0-					
10		124 #	95	-0-	-29	-0-	5 1	88 3	Y		-0-					
							2 4									
STERLING "H" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 148876	COMPL. DATE 08/16/1984	TOTAL DEPTH	8225	PERF. N/A								
05		217 #	178	-0-	-39	-0-	9 1	163 3	Y		-0-					
							6 4									
06		210 #	175	-0-	-35	-0-	9 1	163 3	Y		-0-					
							3 4									
07		217 #	150	-0-	-67	-0-	8 1	142 3	Y		-0-					
08		186 #	172	-0-	-14	-0-	9 1	162 3	Y		-0-					
							1 4									
09		204 R	204	-0-	-0-	-0-	11 1	193 3	Y		-0-					
10		186 #	172	-0-	-14	-0-	8 1	160 3	Y		-0-					
							4 4									
STERLING "H" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 148877	COMPL. DATE 08/06/1985	TOTAL DEPTH	8250	PERF. N/A								
05		62 #	54	-0-	-8	-0-	3 1	49 3	Y		-0-					
							2 4									
06		60 #	45	-0-	-15	-0-	2 1	42 3	Y		-0-					
							1 4									
07		62 #	40	-0-	-22	-0-	2 1	38 3	Y		-0-					
08		62 #	36	-0-	-26	-0-	2 1	34 3	Y		-0-					
09		60 #	47	-0-	-13	-0-	3 1	44 3	Y		-0-					
*10		128 R	128	-0-	-0-	-0-	6 1	119 3	Y		-0-					
							3 4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING "H" FEE WELL #: 12 RRCID -> 148879 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 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
05	155 #	138	-0-	-17	-0-	7	1	126	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
06	150 #	116	-0-	-34	-0-	6	1	108	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
07	155 #	111	-0-	-44	-0-	6	1	105	3	Y	-0-			-0-
08	124 #	84	-0-	-40	-0-	4	1	80	3	Y	-0-			-0-
09	120 #	70	-0-	-50	-0-	4	1	66	3	Y	-0-			-0-
*10	133 R	133	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	Y	-0-			-0-
						3	4							

STERLING "H" FEE WELL #: 14 RRCID -> 148880 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 8238 PERF. N/A

05	248 #	199	-0-	-49	-0-	10	1	182	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
06	240 #	199	-0-	-41	-0-	10	1	186	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
07	259 R	259	-0-	-0-	-0-	13	1	246	3	Y	-0-			-0-
08	316 R	316	-0-	-0-	-0-	16	1	298	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
09	455 R	455	-0-	-0-	-0-	25	1	429	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*10	365 R	365	-0-	-0-	-0-	18	1	337	3	Y	-0-			-0-
						10	4							

STERLING "H" FEE WELL #: 15 RRCID -> 148881 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

05	454 R	454	-0-	-0-	-0-	23	1	414	3	Y	-0-			-0-
						17	4							
06	359 R	359	-0-	-0-	-0-	18	1	336	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
07	372 #	320	-0-	-52	-0-	15	1	305	3	Y	-0-			-0-
08	372 #	297	-0-	-75	-0-	15	1	280	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
09	360 #	297	-0-	-63	-0-	16	1	281	3	Y	-0-			-0-
10	341 #	263	-0-	-78	-0-	13	1	243	3	Y	-0-			-0-
						7	4							

STERLING "I" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148882 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8121 PERF. N/A

05	134 R	134	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
06	129 R	129	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
07	130 R	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	Y	-0-			-0-
08	126 R	126	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
09	120 #	119	-0-	-1	-0-	7	1	112	3	Y	-0-			-0-
*10	128 R	128	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	-0-			-0-
						3	4							

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
STERLING "I" FEE		WELL #:		4	RRCID -> 148883	COMPL. DATE	02/24/1978	TOTAL DEPTH	8050	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
05	341 #	228	-0-	-113	-0-	12 1	208 3	Y	-0-			-0-
06	330 #	256	-0-	-74	-0-	8 4	239 3	Y	-0-			-0-
07	310 #	258	-0-	-52	-0-	13 1	245 3	Y	-0-			-0-
08	299 R	299	-0-	-0-	-0-	4 4	282 3	Y	-0-			-0-
09	270 #	249	-0-	-21	-0-	13 1	235 3	Y	-0-			-0-
*10	240 R	240	-0-	-0-	-0-	2 4	222 3	Y	-0-			-0-
						12 1						
						6 4						

STERLING "I" FEE		WELL #:		8	RRCID -> 148884	COMPL. DATE	11/13/1983	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	N/A	
05	350 R	350	-0-	-0-	-0-	18 1	319 3	Y	-0-			-0-
06	377 R	377	-0-	-0-	-0-	13 4	353 3	Y	-0-			-0-
07	341 #	311	-0-	-30	-0-	19 1	295 3	Y	-0-			-0-
08	341 #	237	-0-	-104	-0-	5 4	224 3	Y	-0-			-0-
09	330 #	256	-0-	-74	-0-	16 1	242 3	Y	-0-			-0-
*10	265 R	265	-0-	-0-	-0-	12 1	246 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
						14 1						
						13 1						
						6 4						

STERLING "I" FEE		WELL #:		9	RRCID -> 148885	COMPL. DATE	03/26/1985	TOTAL DEPTH	8107	PERF.	N/A	
05	286 R	286	-0-	-0-	-0-	15 1	261 3	Y	-0-			-0-
06	287 R	287	-0-	-0-	-0-	10 4	268 3	Y	-0-			-0-
07	327 R	327	-0-	-0-	-0-	15 1	311 3	Y	-0-			-0-
08	298 R	298	-0-	-0-	-0-	4 4	281 3	Y	-0-			-0-
09	313 R	313	-0-	-0-	-0-	16 1	296 3	Y	-0-			-0-
10	341 #	312	-0-	-29	-0-	15 1	289 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
						17 1						
						15 1						
						8 4						

STERLING "I" FEE		WELL #:		11	RRCID -> 148886	COMPL. DATE	05/23/1985	TOTAL DEPTH	8102	PERF.	N/A	
05	361 R	361	-0-	-0-	-0-	19 1	329 3	Y	-0-			-0-
06	370 R	370	-0-	-0-	-0-	13 4	345 3	Y	-0-			-0-
07	386 R	386	-0-	-0-	-0-	19 1	366 3	Y	-0-			-0-
08	346 R	346	-0-	-0-	-0-	6 4	326 3	Y	-0-			-0-
09	330 #	327	-0-	-3	-0-	20 1	309 3	Y	-0-			-0-
10	372 #	324	-0-	-48	-0-	18 1	300 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
						18 1						
						16 1						
						8 4						

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING 'L' FEE WELL #: 2 RRCID -> 148893 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 8150 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
05	651 #	612	-0-	-39	-0-	31 1 22 4	550 3 9 9	Y	8	8 0	-0-
06	660 #	546	-0-	-114	-0-	27 1 8 4	504 3 7 9	Y	6	5 0	1
07	682 #	520	-0-	-162	-0-	26 1 4 9	490 3	Y	4	5 0	-0-
08	682 #	559	-0-	-123	-0-	28 1 3 4	519 3 9 9	Y	8	7 0	1
09	600 #	586	-0-	-14	-0-	32 1 12 9	542 3	Y	11	11 0	1
*10	652 R	652	-0-	-0-	-0-	31 1 16 4	590 3 15 9	Y	14	14 0	1

STERLING "R" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148894 COMPL. DATE 05/08/1989 TOTAL DEPTH 8365 PERF. N/A

05	843 R	843	-0-	-0-	-0-	75 1 28 4	723 3 17 9	Y	15	15 0	1
06	810 #	569	-0-	-241	-0-	39 1 8 4	509 3 13 9	Y	12	12 0	1
07	920 R	920	-0-	-0-	-0-	78 1 20 9	822 3	Y	18	17 0	2
08	861 R	861	-0-	-0-	-0-	74 1 5 4	772 3 10 9	Y	9	10 0	1
09	810 #	717	-0-	-93	-0-	66 1 1 4	646 3 4 9	Y	4	5 0	-0-
10	837 #	774	-0-	-63	-0-	70 1 18 4	682 3 4 9	Y	4	4 0	-0-

FOSTER CONGER WELL #: 3 RRCID -> 149369 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6845 - 7400

05	48 R	48	-0-	-0-	-0-	2 1 2 4	44 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	61 R	61	-0-	-0-	-0-	3 1 1 4	57 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	49 R	49	-0-	-0-	-0-	2 1	47 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	50 R	50	-0-	-0-	-0-	3 1	47 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	35 R	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	62 #	24	-0-	-38	-0-	1 1 1 4	22 3	Y	-0-	-0-	-0-

STERLING 'F' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149773 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

05	182 R	182	-0-	-0-	-0-	9 1 6 4	159 3 8 9	Y	7	7 0	-0-
06	150 #	144	-0-	-6	-0-	7 1 2 4	132 3 3 9	Y	3	3 0	-0-
07	190 R	190	-0-	-0-	-0-	9 1 8 9	173 3	Y	7	6 0	1
08	177 R	177	-0-	-0-	-0-	9 1 1 4	159 3 8 9	Y	7	7 0	1
09	169 R	169	-0-	-0-	-0-	9 1 14 9	146 3	Y	13	13 0	1
*10	216 R	216	-0-	-0-	-0-	10 1 5 4	184 3 17 9	Y	15	15 0	1

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING 'J' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149774 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 8040 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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STERLING 'L' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149778 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

05	651 #	377	-0-	-274	-0-	19 1	338 3	Y	6	7 0	-0-
						13 4	7 9				
06	630 #	365	-0-	-265	-0-	18 1	334 3	Y	7	6 0	1
						5 4	8 9				
07	527 #	382	-0-	-145	-0-	19 1	352 3	Y	10	10 0	1
						11 9					
08	527 #	437	-0-	-90	-0-	22 1	398 3	Y	14	13 0	2
						2 4	15 9				
09	480 #	387	-0-	-93	-0-	21 1	354 3	Y	11	12 0	1
						12 9					
*10	431 R	431	-0-	-0-	-0-	21 1	391 3	Y	7	7 0	1
						11 4	8 9				

STERLING 'L' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149779 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A

05	514 R	514	-0-	-0-	-0-	27 1	468 3	Y	1	1 0	-0-
						18 4	1 9				
06	421 R	421	-0-	-0-	-0-	21 1	393 3	Y	1	1 0	-0-
						6 4	1 9				
07	404 R	404	-0-	-0-	-0-	21 1	383 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	485 R	485	-0-	-0-	-0-	25 1	457 3	Y	-0-	-0-	-0-
						3 4					
09	235 R	235	-0-	-0-	-0-	13 1	221 3	Y	-0-	-0-	-0-
						1 4					
10	403 #	200	-0-	-203	-0-	10 1	185 3	Y	-0-	-0-	-0-
						5 4					

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		WELL #: 5		RRCID -> 149780		COMPL. DATE 10/06/1992		TOTAL DEPTH 8040		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		195 R	195	-0-	-0-	-0-		10	1	178	3	Y	-0-	-0-
								7	4					
06		194 R	194	-0-	-0-	-0-		10	1	181	3	Y	-0-	-0-
								3	4					
07		161 R	161	-0-	-0-	-0-		8	1	153	3	Y	-0-	-0-
08		124 #	120	-0-	-4	-0-		6	1	113	3	Y	-0-	-0-
								1	4					
09		187 R	187	-0-	-0-	-0-		10	1	177	3	Y	-0-	-0-
*10		205 R	205	-0-	-0-	-0-		10	1	190	3	Y	-0-	-0-
								5	4					

STERLING 'L' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149781		COMPL. DATE 07/14/1993		TOTAL DEPTH 7930		PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		124 #	102	-0-	-22	-0-		5	1	93	3	Y	-0-	-0-
								4	4					
06		120 #	108	-0-	-12	-0-		6	1	100	3	Y	-0-	-0-
								2	4					
07		147 R	147	-0-	-0-	-0-		7	1	140	3	Y	-0-	-0-
08		170 R	170	-0-	-0-	-0-		9	1	160	3	Y	-0-	-0-
								1	4					
09		179 R	179	-0-	-0-	-0-		10	1	169	3	Y	-0-	-0-
*10		178 R	178	-0-	-0-	-0-		9	1	165	3	Y	-0-	-0-
								4	4					

STERLING 'Q' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149787		COMPL. DATE 12/29/1992		TOTAL DEPTH 8210		PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		147 R	147	-0-	-0-	-0-		7	1	128	3	Y	6	6 0
								5	4	7	9			
06		162 R	162	-0-	-0-	-0-		8	1	151	3	Y	1	1 0
								2	4	1	9			
07		255 R	255	-0-	-0-	-0-		13	1	242	3	Y	-0-	-0-
08		275 R	275	-0-	-0-	-0-		14	1	258	3	Y	1	1 0
								2	4	1	9			
09		269 R	269	-0-	-0-	-0-		15	1	254	3	Y	-0-	-0-
*10		281 R	281	-0-	-0-	-0-		13	1	261	3	Y	-0-	-0-
								7	4					

STERLING "O" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149789		COMPL. DATE 07/12/1993		TOTAL DEPTH 8425		PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		1302 #	1120	-0-	-182	-0-		96	1	974	3	Y	10	9 0
								39	4	11	9			
06		1140 #	742	-0-	-398	-0-		64	1	661	3	Y	6	6 0
								10	4	7	9			
07		1271 #	852	-0-	-419	-0-		72	1	776	3	Y	4	5 0
								4	9					
08		1271 #	1073	-0-	-198	-0-		89	1	978	3	Y	-0-	-0-
								6	4					
09		1230 #	970	-0-	-260	-0-		83	1	883	3	Y	3	3 0
								1	4	3	9			
*10		1119 R	1119	-0-	-0-	-0-		92	1	988	3	Y	11	10 0
								27	4	12	9			1

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
STERLING "O" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149790		COMPL. DATE 08/21/1993		TOTAL DEPTH 8465		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
05	558 #	496	-0-	-62	-0-	42 1	431 3	Y	5	5 0		-0-
						17 4	6 9					
06	545 R	545	-0-	-0-	-0-	48 1	487 3	Y	2	2 0		-0-
						8 4	2 9					
07	558 #	515	-0-	-43	-0-	44 1	469 3	Y	2	2 0		-0-
						2 9						
08	618 R	618	-0-	-0-	-0-	51 1	561 3	Y	2	2 0		-0-
						4 4	2 9					
09	593 R	593	-0-	-0-	-0-	50 1	533 3	Y	8	7 0		1
						1 4	9 9					
10	558 #	509	-0-	-49	-0-	43 1	453 3	Y	1	2 0		-0-
						12 4	1 9					
STERLING "R" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149793		COMPL. DATE 08/28/1989		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STERLING "R" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149794		COMPL. DATE 10/23/1989		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A		
05	703 R	703	-0-	-0-	-0-	64 1	614 3	Y	1	1 0		-0-
						24 4	1 9					
06	570 #	493	-0-	-77	-0-	36 1	449 3	Y	1	1 0		-0-
						7 4	1 9					
07	828 R	828	-0-	-0-	-0-	72 1	752 3	Y	4	4 0		-0-
						4 9						
08	744 R	744	-0-	-0-	-0-	64 1	672 3	Y	4	4 0		-0-
						4 4	4 9					
09	682 R	682	-0-	-0-	-0-	61 1	612 3	Y	8	7 0		1
						9 9						
10	713 #	668	-0-	-45	-0-	60 1	589 3	Y	3	4 0		-0-
						16 4	3 9					
STERLING "R" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149795		COMPL. DATE 10/09/1989		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A		
05	955 R	955	-0-	-0-	-0-	85 1	828 3	Y	8	8 0		-0-
						33 4	9 9					
06	660 #	555	-0-	-105	-0-	39 1	504 3	Y	4	4 0		-0-
						8 4	4 9					
07	939 R	939	-0-	-0-	-0-	81 1	854 3	Y	4	4 0		-0-
						4 9						
08	932 R	932	-0-	-0-	-0-	81 1	841 3	Y	4	4 0		-0-
						6 4	4 9					
09	1096 R	1096	-0-	-0-	-0-	101 1	991 3	Y	3	3 0		-0-
						1 4	3 9					
*10	1068 R	1068	-0-	-0-	-0-	96 1	943 3	Y	4	4 0		-0-
						25 4	4 9					

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 149796		COMPL. DATE 10/26/1992		TOTAL DEPTH 8460 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
05	31 #	28	-0-	-3	-0-	2 1	25 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
06	30 #	23	-0-	-7	-0-	2 1	21 3	Y	-0-		-0-
07	31 #	29	-0-	-2	-0-	2 1	27 3	Y	-0-		-0-
08	31 #	26	-0-	-5	-0-	2 1	24 3	Y	-0-		-0-
09	30 #	25	-0-	-5	-0-	2 1	23 3	Y	-0-		-0-
10	31 #	28	-0-	-3	-0-	2 1	25 3	Y	-0-		-0-
						1 4					

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149797		COMPL. DATE 09/15/1992		TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A			
05	1115 R	1115	-0-	-0-	-0-	97 1	973 3	Y	5	5 0	-0-
						39 4	6 9				
06	778 R	778	-0-	-0-	-0-	68 1	697 3	Y	2	2 0	-0-
						11 4	2 9				
07	852 R	852	-0-	-0-	-0-	72 1	777 3	Y	3	3 0	-0-
						3 9					
08	651 #	483	-0-	-168	-0-	40 1	439 3	Y	1	1 0	-0-
						3 4	1 9				
09	630 #	564	-0-	-66	-0-	48 1	516 3	Y	-0-		-0-
10	1085 #	632	-0-	-453	-0-	53 1	564 3	Y	-0-		-0-
						15 4					

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149801		COMPL. DATE 01/07/1993		TOTAL DEPTH 8575 PERF. N/A			
05	93 #	83	-0-	-10	-0-	7 1	73 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
06	90 #	63	-0-	-27	-0-	5 1	57 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
07	93 #	88	-0-	-5	-0-	7 1	81 3	Y	-0-		-0-
08	93 #	89	-0-	-4	-0-	7 1	81 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
09	90 #	70	-0-	-20	-0-	6 1	64 3	Y	-0-		-0-
10	93 #	87	-0-	-6	-0-	7 1	78 3	Y	-0-		-0-
						2 4					

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149802		COMPL. DATE 12/20/1992		TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A			
05	1457 #	1003	-0-	-454	-0-	87 1	870 3	Y	11	10 0	1
						34 4	12 9				
06	1350 #	1037	-0-	-313	-0-	90 1	929 3	Y	3	4 0	-0-
						15 4	3 9				
07	1333 #	1014	-0-	-319	-0-	86 1	921 3	Y	6	5 0	1
						7 9					
08	1186 R	1186	-0-	-0-	-0-	99 1	1072 3	Y	7	7 0	1
						7 4	8 9				
09	1385 R	1385	-0-	-0-	-0-	119 1	1255 3	Y	9	9 0	1
						1 4	10 9				
*10	1182 R	1182	-0-	-0-	-0-	98 1	1053 3	Y	3	4 0	-0-
						28 4	3 9				

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149803		COMPL. DATE 08/11/1993		TOTAL DEPTH 8515		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	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	589 #	462	-0-	-127	-0-	39 1	397 3	Y	9	9 0		-0-	
06	570 #	344	-0-	-226	-0-	16 4	10 9	Y	1	1 0		-0-	
07	589 #	316	-0-	-273	-0-	31 1	307 3	Y	-0-			-0-	
08	589 #	261	-0-	-328	-0-	5 4	1 9	Y	-0-			-0-	
09	570 #	234	-0-	-336	-0-	27 1	289 3	Y	-0-			-0-	
10	465 #	233	-0-	-232	-0-	22 1	238 3	Y	-0-			-0-	
						1 4	213 3	Y	-0-			-0-	
						20 1	207 3	Y	-0-			-0-	
						6 4							
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149805		COMPL. DATE 02/04/1994		TOTAL DEPTH 8430		PERF. N/A			
05	463 R	463	-0-	-0-	-0-	41 1	406 3	Y	-0-			-0-	
06	420 #	382	-0-	-38	-0-	16 4	343 3	Y	-0-			-0-	
07	434 #	332	-0-	-102	-0-	34 1	304 3	Y	-0-			-0-	
08	434 #	299	-0-	-135	-0-	5 4	272 3	Y	-0-			-0-	
09	420 #	240	-0-	-180	-0-	28 1	219 3	Y	-0-			-0-	
10	465 #	244	-0-	-221	-0-	25 1	207 3	Y	12	11 0		1	
						2 4	13 9						
						21 1							
						19 1							
						5 4							
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 15		RRCID -> 149807		COMPL. DATE 02/14/1994		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A			
05	310 #	247	-0-	-63	-0-	21 1	218 3	Y	-0-			-0-	
06	300 #	176	-0-	-124	-0-	8 4	157 3	Y	-0-			-0-	
07	310 #	252	-0-	-58	-0-	16 1	231 3	Y	-0-			-0-	
08	310 #	190	-0-	-120	-0-	3 4	174 3	Y	-0-			-0-	
09	300 #	187	-0-	-113	-0-	21 1	171 3	Y	-0-			-0-	
10	248 #	192	-0-	-56	-0-	15 1	171 3	Y	-0-			-0-	
						16 1							
						5 4							
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 16		RRCID -> 149808		COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8040 - 8420			
05	186 #	153	-0-	-33	-0-	14 1	134 3	Y	-0-			-0-	
06	180 #	117	-0-	-63	-0-	5 4	104 3	Y	-0-			-0-	
07	395 R	395	-0-	-0-	-0-	11 1	360 3	Y	-0-			-0-	
08	280 R	280	-0-	-0-	-0-	2 4	254 3	Y	-0-			-0-	
09	173 R	173	-0-	-0-	-0-	35 1	158 3	Y	-0-			-0-	
10	403 #	212	-0-	-191	-0-	24 1	189 3	Y	-0-			-0-	
						2 4							
						15 1							
						18 1							
						5 4							
STERLING 'D' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 150065		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7431 - 7842	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	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 #:		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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	389 R	389	-0-	-0-	-0-	35 1	341 3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	288 R	288	-0-	-0-	-0-	13 4	264 3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	465 #	335	-0-	-130	-0-	20 1	306 3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	465 #	318	-0-	-147	-0-	4 4	288 3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	450 #	213	-0-	-237	-0-	29 1	194 3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	403 R	403	-0-	-0-	-0-	28 1	356 3	Y	-0-	-0-	-0-	
						2 4						
						19 1						
						37 1						
						10 4						

GLASS, R. E.		WELL #:		6	RRCID ->	151358	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7263 - 7859	
05	310 #	241	-0-	-69	-0-	12 1	220 3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	300 #	239	-0-	-61	-0-	9 4	223 3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	310 #	255	-0-	-55	-0-	12 1	242 3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	310 #	253	-0-	-57	-0-	4 4	238 3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	245 R	245	-0-	-0-	-0-	13 1	231 3	Y	-0-	-0-	-0-	
*10	262 R	262	-0-	-0-	-0-	2 4	243 3	Y	-0-	-0-	-0-	
						14 1						
						13 1						
						6 4						

GLASS, R. E.		WELL #:		8	RRCID ->	151359	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8008	PERF. 7308 - 7918	
05	744 #	550	-0-	-194	-0-	28 1	494 3	Y	7	7 0	-0-	
06	720 #	522	-0-	-198	-0-	20 4	484 3	Y	4	4 0	-0-	
07	744 #	569	-0-	-175	-0-	26 1	536 3	Y	4	4 0	-0-	
08	744 #	521	-0-	-223	-0-	8 4	484 3	Y	7	6 0	1	
09	720 #	460	-0-	-260	-0-	29 1	427 3	Y	7	7 0	1	
10	558 #	458	-0-	-100	-0-	4 9	421 3	Y	4	5 0	-0-	
						3 4						
						8 9						
						22 1						
						11 4						

STERLING "G" FEE		WELL #:		3	RRCID ->	151360	COMPL. DATE	12/02/1977	TOTAL DEPTH	8050	PERF. N/A	
05	172 R	172	-0-	-0-	-0-	9 1	157 3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	165 R	165	-0-	-0-	-0-	6 4	155 3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	169 R	169	-0-	-0-	-0-	8 1	160 3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	159 R	159	-0-	-0-	-0-	2 4	150 3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	158 R	158	-0-	-0-	-0-	9 1	149 3	Y	-0-	-0-	-0-	
*10	162 R	162	-0-	-0-	-0-	8 1	150 3	Y	-0-	-0-	-0-	
						1 4						
						9 1						
						8 1						
						4 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	76 R	76	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
06	75 R	75	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
07	75 R	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	-0-			-0-
08	80 R	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	Y	-0-			-0-
09	76 R	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	-0-			-0-
*10	72 R	72	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	-0-			-0-
						2	4							

STERLING "G" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 151363		COMPL. DATE 06/27/1985		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A				
05	155 #	139	-0-	-16	-0-	7	1	127	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
06	150 #	139	-0-	-11	-0-	7	1	130	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
07	155 #	141	-0-	-14	-0-	7	1	134	3	Y	-0-			-0-
08	155 #	142	-0-	-13	-0-	7	1	134	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
09	150 #	138	-0-	-12	-0-	8	1	130	3	Y	-0-			-0-
*10	157 R	157	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	Y	-0-			-0-
						4	4							

STERLING "G" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 151369		COMPL. DATE 09/22/1985		TOTAL DEPTH 8110		PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STERLING "I" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151373		COMPL. DATE 04/25/1985		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A				
05	192 R	192	-0-	-0-	-0-	10	1	175	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
06	224 R	224	-0-	-0-	-0-	11	1	210	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
07	220 R	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	Y	-0-			-0-
08	222 R	222	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
09	217 R	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	3	Y	-0-			-0-
*10	181 R	181	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	Y	-0-			-0-
						4	4							

STERLING "J" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 151375		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH 7960		PERF. N/A				
05	434 #	389	-0-	-45	-0-	20	1	351	3	Y	4	4	0	-0-
						14	4							
06	499 R	499	-0-	-0-	-0-	24	1	451	3	Y	15	14	0	1
						7	4							
07	483 R	483	-0-	-0-	-0-	24	1	449	3	Y	9	9	0	1
						10	9							
08	510 R	510	-0-	-0-	-0-	26	1	474	3	Y	6	6	0	1
						3	4							
09	564 R	564	-0-	-0-	-0-	31	1	523	3	Y	8	8	0	1
						1	4							
*10	578 R	578	-0-	-0-	-0-	28	1	526	3	Y	9	9	0	1
						14	4							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
STERLING "J" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 151376		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7490 - 7562		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STERLING "O" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 151384		COMPL. DATE 05/02/1978		TOTAL DEPTH 8315		PERF. N/A			
05	788 R	788	-0-	-0-	-0-	69 1	686 3	Y	5	5	0		-0-
						27 4	6 9						
06	461 R	461	-0-	-0-	-0-	40 1	411 3	Y	3	3	0		-0-
						7 4	3 9						
07	515 R	515	-0-	-0-	-0-	44 1	471 3	Y	-0-				-0-
08	646 R	646	-0-	-0-	-0-	54 1	587 3	Y	1	1	0		-0-
						4 4	1 9						
09	904 R	904	-0-	-0-	-0-	79 1	825 3	Y	-0-				-0-
*10	822 R	822	-0-	-0-	-0-	68 1	731 3	Y	3	3	0		-0-
						20 4	3 9						

STERLING "O" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151385		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8390		PERF. 7875 - 8284	
05	620 #	562	-0-	-58	-0-	48 1	485 3	Y	9	9	0		-0-
						19 4	10 9						
06	690 #	561	-0-	-129	-0-	49 1	500 3	Y	4	4	0		-0-
						8 4	4 9						
07	713 #	540	-0-	-173	-0-	46 1	486 3	Y	7	6	0		1
						8 9							
08	713 #	613	-0-	-100	-0-	51 1	551 3	Y	6	6	0		1
						4 4	7 9						
09	570 #	515	-0-	-55	-0-	44 1	467 3	Y	3	4	0		-0-
						1 4	3 9						
10	589 #	482	-0-	-107	-0-	40 1	427 3	Y	4	4	0		-0-
						11 4	4 9						

STERLING "O" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 151386		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 8370		PERF. N/A			
05	518 R	518	-0-	-0-	-0-	45 1	455 3	Y	-0-				-0-
						18 4							
06	480 #	461	-0-	-19	-0-	40 1	414 3	Y	-0-				-0-
						7 4							
07	465 #	344	-0-	-121	-0-	30 1	314 3	Y	-0-				-0-
08	527 #	320	-0-	-207	-0-	27 1	291 3	Y	-0-				-0-
						2 4							
09	510 #	338	-0-	-172	-0-	29 1	309 3	Y	-0-				-0-
10	527 #	356	-0-	-171	-0-	30 1	317 3	Y	-0-				-0-
						9 4							

STERLING "R" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 151397		COMPL. DATE 04/04/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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 "R" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151399 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 8320 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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 4 RRCID -> 151401 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A

05	204 R	204	-0-	-0-	-0-	19	1	178	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
06	150 #	137	-0-	-13	-0-	10	1	125	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
07	245 R	245	-0-	-0-	-0-	21	1	222	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
08	193 R	193	-0-	-0-	-0-	17	1	174	3	Y	1	1	0			-0-
						1	4	1	9							
09	185 R	185	-0-	-0-	-0-	17	1	162	3	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
10	217 #	182	-0-	-35	-0-	16	1	160	3	Y	2	2	0			-0-
						4	4	2	9							

STERLING -R- FEE WELL #: 5 RRCID -> 151402 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 8310 PERF. N/A

05	164 R	164	-0-	-0-	-0-	15	1	143	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
06	150 #	112	-0-	-38	-0-	8	1	102	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
07	180 R	180	-0-	-0-	-0-	16	1	164	3	Y	-0-					-0-
08	197 R	197	-0-	-0-	-0-	17	1	179	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	164 R	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	3	Y	-0-					-0-
10	155 #	133	-0-	-22	-0-	12	1	118	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

STERLING 'K' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152928 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 7910 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 3 RRCID -> 152932 COMPL. DATE 10/07/1977 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 4 RRCID -> 152933 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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													
BARBEE, E.E. JR.		WELL #: 5		RRCID -> 154195		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7661 - 7689					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	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			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GLASSCOCK 'V' FEE				WELL #: 6		RRCID -> 154773		COMPL. DATE 11/15/1992		TOTAL DEPTH 8590		PERF. 8004 - 8467			
05	512	R	512	-0-	-0-	-0-	44	1	448	3	Y	2	2	0	-0-
							18	4		2	9				
06	516	R	516	-0-	-0-	-0-	45	1	461	3	Y	2	2	0	-0-
							8	4		2	9				
07	856	R	856	-0-	-0-	-0-	74	1	779	3	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
08	798	R	798	-0-	-0-	-0-	66	1	725	3	Y	2	2	0	-0-
							5	4		2	9				
09	687	R	687	-0-	-0-	-0-	60	1	626	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
10	868	#	863	-0-	-5	-0-	73	1	769	3	Y	-0-			-0-
							21	4							

STERLING "O" FEE				WELL #: 3		RRCID -> 155140		COMPL. DATE 07/06/1978		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7871 - 8320			
05	1101	R	1101	-0-	-0-	-0-	92	1	929	3	Y	39	37	0	2
							37	4		43	9				
06	1297	R	1297	-0-	-0-	-0-	110	1	1125	3	Y	40	38	0	4
							18	4		44	9				
07	2300	R	2300	-0-	-0-	-0-	195	1	2086	3	Y	17	19	0	2
							19	9							
08	1879	R	1879	-0-	-0-	-0-	153	1	1680	3	Y	32	30	0	4
							11	4		35	9				
09	1756	R	1756	-0-	-0-	-0-	150	1	1585	3	Y	18	20	0	2
							1	4		20	9				
10	2294	#	1666	-0-	-628	-0-	137	1	1466	3	Y	22	22	0	2
							39	4		24	9				

STERLING "O" FEE				WELL #: 14		RRCID -> 155141		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7862 - 8287			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	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 #: 12		RRCID -> 155144		COMPL. DATE 07/24/1994		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 7883 - 8322				
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	465 R	465	-0-	-0-	-0-	41	1	408	3	Y	-0-			-0-
						16	4							
06	450 #	339	-0-	-111	-0-	29	1	305	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
07	558 #	386	-0-	-172	-0-	34	1	352	3	Y	-0-			-0-
08	558 #	364	-0-	-194	-0-	30	1	332	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
09	540 #	280	-0-	-260	-0-	24	1	256	3	Y	-0-			-0-
10	465 #	365	-0-	-100	-0-	30	1	326	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 14		RRCID -> 155145		COMPL. DATE 06/04/1994		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7888 - 8291				
05	362 R	362	-0-	-0-	-0-	31	1	318	3	Y	-0-			-0-
						13	4							
06	330 #	317	-0-	-13	-0-	27	1	286	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
07	341 #	306	-0-	-35	-0-	26	1	280	3	Y	-0-			-0-
08	584 R	584	-0-	-0-	-0-	49	1	532	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
09	385 R	385	-0-	-0-	-0-	33	1	351	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
10	372 #	321	-0-	-51	-0-	27	1	287	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 5		RRCID -> 155857		COMPL. DATE 03/16/1983		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7657 - 8115				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	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				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		WELL #: 6		RRCID -> 158160		COMPL. DATE 03/17/1996		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7653 - 7676	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	248 #	173	-0-	-75	-0-	9 1	155 3	Y	3	3	0	-0-	
06	240 #	226	-0-	-14	-0-	6 4	3 9	Y	-0-			-0-	
07	248 #	242	-0-	-6	-0-	11 1	211 3	Y	-0-			-0-	
08	217 #	210	-0-	-7	-0-	4 4	12 1	Y	3	3	0	-0-	
09	240 #	217	-0-	-23	-0-	1 4	195 3	Y	4	4	0	-0-	
10	248 #	183	-0-	-65	-0-	12 1	201 3	Y	5	5	0	-0-	
						4 9	164 3	Y					
						9 1	6 9						
						4 4							

BARBEE, E. E. JR.		WELL #: 7		RRCID -> 158162		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7522 - 7534			
05	65 R	65	-0-	-0-	-0-	3 1	60 3	Y	-0-			-0-	
06	50 R	50	-0-	-0-	-0-	2 4	46 3	Y	-0-			-0-	
07	39 R	39	-0-	-0-	-0-	3 1	37 3	Y	-0-			-0-	
08	33 R	33	-0-	-0-	-0-	1 4	31 3	Y	-0-			-0-	
09	32 R	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 3	Y	-0-			-0-	
10	62 #	26	-0-	-36	-0-	1 1	24 3	Y	-0-			-0-	
						1 4							

STERLING "F" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 159903		COMPL. DATE 09/10/1984		TOTAL DEPTH 7815		PERF. 7301 - 7751			
05	1023 #	900	-0-	-123	-0-	46 1	807 3	Y	14	13	0	1	
06	990 #	740	-0-	-250	-0-	32 4	15 9	Y	6	6	0	1	
07	1023 #	918	-0-	-105	-0-	37 1	685 3	Y	18	17	0	2	
08	1023 #	845	-0-	-178	-0-	11 4	7 9	Y	11	12	0	1	
09	960 #	848	-0-	-112	-0-	45 1	785 3	Y	14	14	0	1	
10	930 #	775	-0-	-155	-0-	20 9	12 9	Y	15	15	0	1	
						43 1	786 3	Y					
						5 4	15 9						
						46 1	702 3	Y					
						1 4	17 9						
						37 1							
						19 4							

STERLING "I" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 159905		COMPL. DATE 10/22/1982		TOTAL DEPTH 8065		PERF. 7582 - 8037			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	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			
05	279 #	267	-0-	-12	-0-	14 1	244 3	Y	-0-			-0-	
06	315 R	315	-0-	-0-	-0-	9 4	294 3	Y	-0-			-0-	
07	279 #	278	-0-	-1	-0-	16 1	264 3	Y	-0-			-0-	
08	279 #	240	-0-	-39	-0-	5 4	226 3	Y	-0-			-0-	
09	270 #	234	-0-	-36	-0-	14 1	221 3	Y	-0-			-0-	
*10	253 R	253	-0-	-0-	-0-	13 1	235 3	Y	-0-			-0-	
						12 1							
						6 4							

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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	680 R	680	-0-	-0-	-0-	62	1	594	3	Y	-0-			-0-
						24	4							
06	480 #	409	-0-	-71	-0-	29	1	374	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
07	527 #	387	-0-	-140	-0-	34	1	353	3	Y	-0-			-0-
08	620 #	296	-0-	-324	-0-	26	1	268	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
09	600 #	197	-0-	-403	-0-	19	1	178	3	Y	-0-			-0-
10	496 #	372	-0-	-124	-0-	33	1	330	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 10		RRCID -> 160021		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7595 - 8046				
05	2031 R	508	-0-	-1523	-0-	46	1	444	3	Y	-0-			-0-
						18	4							
06	750 #	360	-0-	-390	-0-	25	1	330	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
07	775 #	406	-0-	-369	-0-	36	1	370	3	Y	-0-			-0-
08	775 #	294	-0-	-481	-0-	25	1	267	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
09	600 #	197	-0-	-403	-0-	18	1	179	3	Y	-0-			-0-
10	496 #	404	-0-	-92	-0-	37	1	357	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
GLASS, R. E.		WELL #: 2		RRCID -> 160022		COMPL. DATE 05/14/1992		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7278 - 7892				
05	682 #	656	-0-	-26	-0-	33	1	595	3	Y	4	4 0		-0-
						24	4							
06	660 #	589	-0-	-71	-0-	30	1	547	3	Y	3	3 0		-0-
						9	4							
07	682 #	662	-0-	-20	-0-	33	1	626	3	Y	3	3 0		-0-
						3	9							
08	682 #	593	-0-	-89	-0-	30	1	556	3	Y	3	3 0		-0-
						4	4							
09	660 #	562	-0-	-98	-0-	31	1	529	3	Y	2	2 0		-0-
						2	9							
10	651 #	558	-0-	-93	-0-	27	1	514	3	Y	3	3 0		-0-
						14	4							
STERLING "O" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 160925		COMPL. DATE 08/27/1978		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7850 - 8265				
05	630 R	630	-0-	-0-	-0-	55	1	547	3	Y	5	5 0		-0-
						22	4							
06	570 #	566	-0-	-4	-0-	49	1	505	3	Y	4	4 0		-0-
						8	4							
07	589 #	483	-0-	-106	-0-	42	1	440	3	Y	1	1 0		-0-
						1	9							
08	620 #	538	-0-	-82	-0-	45	1	490	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
09	600 #	563	-0-	-37	-0-	48	1	512	3	Y	3	3 0		-0-
						3	9							
10	620 #	550	-0-	-70	-0-	46	1	490	3	Y	1	1 0		-0-
						13	4							

CONGRER (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 (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	248 #	204	-0-	-44	-0-	10 1	186 3	Y	-0-				-0-
						8 4							
06	210 #	193	-0-	-17	-0-	10 1	180 3	Y	-0-				-0-
						3 4							
07	217 #	204	-0-	-13	-0-	10 1	194 3	Y	-0-				-0-
08	217 #	195	-0-	-22	-0-	10 1	184 3	Y	-0-				-0-
						1 4							
09	210 #	191	-0-	-19	-0-	10 1	181 3	Y	-0-				-0-
10	217 #	213	-0-	-4	-0-	11 1	197 3	Y	-0-				-0-
						5 4							
STERLING "R" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 162595		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8335		PERF. 7890 - 8264	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	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	
05	124 #	91	-0-	-33	-0-	5 1	83 3	Y	-0-				-0-
						3 4							
06	120 #	78	-0-	-42	-0-	4 1	73 3	Y	-0-				-0-
						1 4							
07	124 #	68	-0-	-56	-0-	3 1	65 3	Y	-0-				-0-
08	124 #	86	-0-	-38	-0-	4 1	81 3	Y	-0-				-0-
						1 4							
09	120 #	110	-0-	-10	-0-	6 1	104 3	Y	-0-				-0-
10	93 #	92	-0-	-1	-0-	4 1	86 3	Y	-0-				-0-
						2 4							
STERLING "H" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 164416		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7626 - 8116	
05	338 R	338	-0-	-0-	-0-	18 1	307 3	Y	-0-				-0-
						13 4							
06	425 R	425	-0-	-0-	-0-	21 1	397 3	Y	-0-				-0-
						7 4							
07	274 R	274	-0-	-0-	-0-	14 1	260 3	Y	-0-				-0-
08	217 #	184	-0-	-33	-0-	9 1	174 3	Y	-0-				-0-
						1 4							
09	210 #	201	-0-	-9	-0-	11 1	190 3	Y	-0-				-0-
10	434 #	137	-0-	-297	-0-	7 1	126 3	Y	-0-				-0-
						4 4							
STERLING "O" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 164419		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7843 - 8270	
05	810 R	810	-0-	-0-	-0-	71 1	711 3	Y	-0-				-0-
						28 4							
06	865 R	865	-0-	-0-	-0-	75 1	777 3	Y	-0-				-0-
						13 4							
07	654 R	654	-0-	-0-	-0-	56 1	596 3	Y	2	2 0			-0-
						2 9							
08	633 R	633	-0-	-0-	-0-	52 1	574 3	Y	3	3 0			-0-
						4 4	3 9						
09	570 #	295	-0-	-275	-0-	26 1	269 3	Y	-0-				-0-
10	899 #	241	-0-	-658	-0-	20 1	215 3	Y	-0-				-0-
						6 4							

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		434 #	377	-0-	-57	-0-	19 1	344 3	Y	-0-				-0-
							14 4							
06		420 #	282	-0-	-138	-0-	14 1	264 3	Y	-0-				-0-
							4 4							
07		434 #	289	-0-	-145	-0-	15 1	274 3	Y	-0-				-0-
08		434 #	324	-0-	-110	-0-	17 1	305 3	Y	-0-				-0-
							2 4							
09		420 #	314	-0-	-106	-0-	17 1	297 3	Y	-0-				-0-
10		372 #	308	-0-	-64	-0-	15 1	285 3	Y	-0-				-0-
							8 4							

STERLING "O" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 164458		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7843 - 8270		
05		415 R	415	-0-	-0-	-0-	37 1	364 3	Y	-0-				-0-
							14 4							
06		390 #	384	-0-	-6	-0-	34 1	345 3	Y	-0-				-0-
							5 4							
07		403 #	289	-0-	-114	-0-	25 1	264 3	Y	-0-				-0-
08		403 #	356	-0-	-47	-0-	30 1	324 3	Y	-0-				-0-
							2 4							
09		449 R	449	-0-	-0-	-0-	39 1	410 3	Y	-0-				-0-
*10		433 R	433	-0-	-0-	-0-	36 1	387 3	Y	-0-				-0-
							10 4							

STERLING "M" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 169500		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 7890		PERF. 7381 - 7834				
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		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				
05		434 #	388	-0-	-46	-0-	20 1	353 3	Y	1	1 0			-0-
							14 4							
06		420 #	347	-0-	-73	-0-	17 1	324 3	Y	1	1 0			-0-
							5 4							
07		434 #	395	-0-	-39	-0-	20 1	375 3	Y	-0-				-0-
08		434 #	426	-0-	-8	-0-	22 1	401 3	Y	-0-				-0-
							3 4							
09		420 #	371	-0-	-49	-0-	21 1	350 3	Y	-0-				-0-
10		403 #	296	-0-	-107	-0-	15 1	274 3	Y	-0-				-0-
							7 4							

STERLING "F" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 170180		COMPL. DATE 04/07/1978		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7450 - 8025				
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		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	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 CODE	AMT CODE	BALANCE
05	31 #	23	-0-	-8	-0-	1 1	21 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
06	30 #	21	-0-	-9	-0-	1 1	20 3	Y	-0-		-0-
07	31 #	28	-0-	-3	-0-	1 1	27 3	Y	-0-		-0-
08	32 R	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 3	Y	-0-		-0-
09	33 R	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	Y	-0-		-0-
10	31 #	27	-0-	-4	-0-	1 1	25 3	Y	-0-		-0-
						1 4					

STERLING "G" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 170183		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7688 - 8054	
05	124 #	120	-0-	-4	-0-	6 1	110 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
06	120 #	116	-0-	-4	-0-	6 1	108 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
07	124 #	113	-0-	-11	-0-	6 1	107 3	Y	-0-		-0-
08	124 #	113	-0-	-11	-0-	6 1	106 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
09	120 #	119	-0-	-1	-0-	7 1	112 3	Y	-0-		-0-
10	124 #	121	-0-	-3	-0-	6 1	112 3	Y	-0-		-0-
						3 4					

STERLING "G" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 170185		COMPL. DATE 03/11/1984		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7648 - 7984	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	
05	248 #	222	-0-	-26	-0-	11 1	203 3	Y	-0-		-0-
						8 4					
06	240 #	210	-0-	-30	-0-	10 1	197 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
07	248 #	223	-0-	-25	-0-	11 1	212 3	Y	-0-		-0-
08	248 #	153	-0-	-95	-0-	8 1	144 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
09	240 #	173	-0-	-67	-0-	10 1	163 3	Y	-0-		-0-
10	217 #	192	-0-	-25	-0-	9 1	178 3	Y	-0-		-0-
						5 4					

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 8		RRCID -> 170199		COMPL. DATE 12/11/1983		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 7681 - 8060	
05	1221 R	1221	-0-	-0-	-0-	111 1	1058 3	Y	9	9 0	1
						42 4					
06	990 #	833	-0-	-157	-0-	58 1	760 3	Y	3	4 0	-0-
						12 4					
07	1057 R	1057	-0-	-0-	-0-	91 1	954 3	Y	11	10 0	1
						12 9					
08	1023 #	1015	-0-	-8	-0-	86 1	906 3	Y	16	15 0	2
						5 4					
09	990 #	668	-0-	-322	-0-	61 1	594 3	Y	12	13 0	1
						13 9					
*10	1257 R	1257	-0-	-0-	-0-	113 1	1099 3	Y	14	14 0	1
						30 4					
						15 9					

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		WELL #: 11		RRCID -> 170200		COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7648 - 8073		
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BARBEE, E. E. JR.		WELL #: 9		RRCID -> 183554		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7562 - 7766	
05	1922 #	1816	-0-	-106	-0-	93 1	1651 3	Y	5	5 0	-0-
						66 4	6 9				
06	1860 #	1777	-0-	-83	-0-	89 1	1652 3	Y	8	7 0	1
						27 4	9 9				
07	1767 #	1731	-0-	-36	-0-	87 1	1640 3	Y	4	5 0	-0-
						4 9					
08	1829 #	1651	-0-	-178	-0-	84 1	1552 3	Y	4	4 0	-0-
						11 4	4 9				
09	1770 #	1737	-0-	-33	-0-	96 1	1635 3	Y	4	4 0	-0-
						2 4	4 9				
10	1829 #	1663	-0-	-166	-0-	82 1	1537 3	Y	3	3 0	-0-
						41 4	3 9				

STERLING "H" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 203650		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 7660 - 8121	
05	248 #	232	-0-	-16	-0-	12 1	212 3	Y	-0-		-0-
						8 4					
06	240 #	209	-0-	-31	-0-	11 1	195 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
07	248 #	233	-0-	-15	-0-	12 1	221 3	Y	-0-		-0-
08	248 #	225	-0-	-23	-0-	12 1	212 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
09	210 #	179	-0-	-31	-0-	10 1	169 3	Y	-0-		-0-
10	248 #	172	-0-	-76	-0-	8 1	160 3	Y	-0-		-0-
						4 4					

STERLING "H" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 203651		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7697 - 8085	
05	217 #	41	-0-	-176	-0-	2 1	37 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
06	210 #	36	-0-	-174	-0-	2 1	33 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
07	217 #	57	-0-	-160	-0-	3 1	54 3	Y	-0-		-0-
08	124 #	71	-0-	-53	-0-	4 1	67 3	Y	-0-		-0-
09	90 #	72	-0-	-18	-0-	4 1	68 3	Y	-0-		-0-
10	62 #	44	-0-	-18	-0-	2 1	41 3	Y	-0-		-0-
						1 4					

STERLING "I" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 203702		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 7590 - 7990	
05	279 #	235	-0-	-44	-0-	12 1	215 3	Y	-0-		-0-
						8 4					
06	270 #	224	-0-	-46	-0-	11 1	210 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
07	248 #	231	-0-	-17	-0-	12 1	219 3	Y	-0-		-0-
08	248 #	216	-0-	-32	-0-	11 1	204 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
09	240 #	229	-0-	-11	-0-	13 1	216 3	Y	-0-		-0-
10	248 #	222	-0-	-26	-0-	11 1	205 3	Y	-0-		-0-
						6 4					

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		WELL #: 6		RRCID -> 203714		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 7666 - 8108	
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		
05	186 #	176	-0-	-10	-0-	9 1	161 3	Y	-0-		-0-		
06	180 #	168	-0-	-12	-0-	6 4	157 3	Y	-0-		-0-		
07	186 #	136	-0-	-50	-0-	9 1	129 3	Y	-0-		-0-		
08	186 #	122	-0-	-64	-0-	2 4	115 3	Y	-0-		-0-		
09	180 #	159	-0-	-21	-0-	7 1	150 3	Y	-0-		-0-		
10	186 #	174	-0-	-12	-0-	6 1	161 3	Y	-0-		-0-		
						1 4							
						9 1							
						4 4							

STERLING "E" FEE		WELL #: 21		RRCID -> 203723		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7542 - 8024			
05	1023 #	977	-0-	-46	-0-	48 1	860 3	Y	32	32 0	2		
06	990 #	860	-0-	-130	-0-	34 4	35 9	Y	20	20 0	2		
07	992 #	691	-0-	-301	-0-	43 1	783 3	Y	8	9 0	1		
08	1026 R	1026	-0-	-0-	-0-	12 4	22 9	Y	47	43 0	5		
09	1210 R	1210	-0-	-0-	-0-	34 1	648 3	Y	58	58 0	5		
*10	1175 R	1175	-0-	-0-	-0-	9 9	50 1	Y	39	41 0	3		
						6 4	52 9	Y					
						63 1	1082 3	Y					
						1 4	64 9	Y					
						55 1	1049 3	Y					
						28 4	43 9	Y					

STERLING "N" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 203738		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7704 - 8047			
05	806 #	743	-0-	-63	-0-	37 1	668 3	Y	11	10 0	1		
06	780 #	695	-0-	-85	-0-	26 4	12 9	Y	8	8 0	1		
07	806 #	653	-0-	-153	-0-	35 1	641 3	Y	19	18 0	2		
08	806 #	630	-0-	-176	-0-	10 4	9 9	Y	36	34 0	4		
09	750 #	614	-0-	-136	-0-	32 1	600 3	Y	40	41 0	3		
10	713 #	598	-0-	-115	-0-	21 9	556 3	Y	29	30 0	2		
						30 1	40 9	Y					
						4 4	538 3	Y					
						32 1	524 3	Y					
						44 9	32 9	Y					
						28 1		Y					
						14 4		Y					

GLASS, R. E.		WELL #: 15		RRCID -> 213820		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7222 - 7536			
05	358 R	358	-0-	-0-	-0-	18 1	327 3	Y	-0-		-0-		
06	300 #	279	-0-	-21	-0-	13 4	261 3	Y	-0-		-0-		
07	310 #	309	-0-	-1	-0-	14 1	293 3	Y	-0-		-0-		
08	313 R	313	-0-	-0-	-0-	4 4	295 3	Y	-0-		-0-		
09	300 #	277	-0-	-23	-0-	16 1	262 3	Y	-0-		-0-		
10	372 #	277	-0-	-95	-0-	16 1	256 3	Y	-0-		-0-		
						2 4							
						15 1							
						14 1							
						7 4							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
STERLING "I" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 213821		COMPL. DATE 07/07/1985		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7634 - 8038	
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
05	341 #	312	-0-	-29	-0-	16 1	285 3	Y	-0-		-0-
						11 4					
06	330 #	312	-0-	-18	-0-	15 1	292 3	Y	-0-		-0-
						5 4					
07	341 #	339	-0-	-2	-0-	17 1	322 3	Y	-0-		-0-
08	341 #	306	-0-	-35	-0-	16 1	288 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
09	330 #	306	-0-	-24	-0-	17 1	288 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
10	341 #	294	-0-	-47	-0-	14 1	272 3	Y	-0-		-0-
						8 4					

BARBEE, E.E. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 213966		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7640 - 7878	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	
05	558 #	552	-0-	-6	-0-	28 1	491 3	Y	12	12 0	1
						20 4	13 9				
06	576 R	576	-0-	-0-	-0-	29 1	528 3	Y	9	9 0	1
						9 4	10 9				
07	704 R	704	-0-	-0-	-0-	36 1	668 3	Y	-0-	1 0	-0-
08	747 R	747	-0-	-0-	-0-	38 1	703 3	Y	2	2 0	-0-
						4 4	2 9				
09	570 #	500	-0-	-70	-0-	27 1	464 3	Y	8	7 0	1
						9 9					
10	713 #	483	-0-	-230	-0-	23 1	440 3	Y	7	7 0	1
						12 4	8 9				

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 9		RRCID -> 218567		COMPL. DATE 09/29/1987		TOTAL DEPTH 8205		PERF. 7681 - 8060	
05	1488 #	519	-0-	-969	-0-	47 1	454 3	Y	-0-		-0-
						18 4					
06	1440 #	411	-0-	-1029	-0-	29 1	376 3	Y	-0-		-0-
						6 4					
07	1488 #	483	-0-	-1005	-0-	42 1	441 3	Y	-0-		-0-
08	651 #	442	-0-	-209	-0-	38 1	402 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
09	630 #	295	-0-	-335	-0-	27 1	267 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
*10	559 R	559	-0-	-0-	-0-	50 1	496 3	Y	-0-		-0-
						13 4					

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
STERLING 'D' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 219380		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 8070		PERF. 7444 - 7992		
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
05	62 #	59	-0-	-3	-0-	3 1	54 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
06	98 R	98	-0-	-0-	-0-	5 1	92 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
07	114 R	114	-0-	-0-	-0-	6 1	108 3	Y	-0-			-0-
08	83 R	83	-0-	-0-	-0-	4 1	79 3	Y	-0-			-0-
09	73 R	73	-0-	-0-	-0-	4 1	69 3	Y	-0-			-0-
10	124 #	73	-0-	-51	-0-	4 1	67 3	Y	-0-			-0-
						2 4						

STERLING "F" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 219575		COMPL. DATE 07/10/1978		TOTAL DEPTH 7967		PERF. 7150 - 7866		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GLASS		WELL #: 102		RRCID -> 219576		COMPL. DATE 04/14/1994		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7701 - 8090		
05	377 R	377	-0-	-0-	-0-	374 2	3 9	Y	3			20
06	368 R	368	-0-	-0-	-0-	365 2	3 9	Y	3			23
07	362 R	362	-0-	-0-	-0-	359 2	3 9	Y	3			26
08	371 R	371	-0-	-0-	-0-	369 2	2 9	Y	2			28
09	386 R	386	-0-	-0-	-0-	382 2	4 9	Y	4			32
*10	403 R	403	-0-	-0-	-0-	401 2	2 9	Y	2			34

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 4		RRCID -> 219642		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7718 - 8086		
05	1457 #	1041	-0-	-416	-0-	92 1	880 3	Y	31	30	0	2
						35 4	34 9					
06	1410 #	667	-0-	-743	-0-	47 1	600 3	Y	9	10	0	1
						10 4	10 9					
07	1085 #	947	-0-	-138	-0-	79 1	836 3	Y	29	27	0	3
						32 9						
08	1054 #	844	-0-	-210	-0-	71 1	737 3	Y	28	28	0	3
						5 4	31 9					
09	1020 #	568	-0-	-452	-0-	50 1	490 3	Y	25	26	0	2
						28 9						
10	1054 #	1042	-0-	-12	-0-	92 1	895 3	Y	28	28	0	2
						24 4	31 9					

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 2		RRCID -> 219643		COMPL. DATE 07/19/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7686 - 8198		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING "J" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 219676		COMPL. DATE 10/05/1985		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 7459 - 7806		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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 -N- FEE WELL #: 10 RRCID -> 219678 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7736 - 8143

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
05	1116 #	1055	-0-	-61	-0-	53 1	944 3	37 4	21 9	Y	19	19 0		1
06	1080 #	894	-0-	-186	-0-	44 1	822 3	14 4	14 9	Y	13	13 0		1
07	1116 #	1061	-0-	-55	-0-	53 1	999 3	9 9		Y	8	8 0		1
08	1116 #	985	-0-	-131	-0-	50 1	922 3	6 4	7 9	Y	6	6 0		1
09	1050 #	935	-0-	-115	-0-	52 1	873 3	1 4	9 9	Y	8	8 0		1
10	1054 #	939	-0-	-115	-0-	45 1	862 3	23 4	9 9	Y	8	8 0		1

 GLASS, R. E. WELL #: 10 RRCID -> 219686 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7349 - 7940

05	713 #	695	-0-	-18	-0-	35 1	624 3	25 4	11 9	Y	10	10 0		1
06	844 R	844	-0-	-0-	-0-	43 1	785 3	13 4	3 9	Y	3	4 0		-0-
07	867 R	867	-0-	-0-	-0-	44 1	819 3	4 9		Y	4	4 0		-0-
08	836 R	836	-0-	-0-	-0-	42 1	781 3	5 4	8 9	Y	7	6 0		1
09	752 R	752	-0-	-0-	-0-	41 1	702 3	1 4	8 9	Y	7	7 0		1
10	868 #	728	-0-	-140	-0-	35 1	671 3	18 4	4 9	Y	4	5 0		-0-

 GLASS, R. E. WELL #: 11 RRCID -> 219689 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7339 - 7946

05	341 #	237	-0-	-104	-0-	12 1	217 3	8 4		Y	-0-			-0-
06	330 #	196	-0-	-134	-0-	10 1	183 3	3 4		Y	-0-			-0-
07	279 #	203	-0-	-76	-0-	10 1	193 3	10 1		Y	-0-			-0-
08	279 #	194	-0-	-85	-0-	10 1	183 3	1 4		Y	-0-			-0-
09	270 #	186	-0-	-84	-0-	10 1	176 3	10 1		Y	-0-			-0-
10	248 #	202	-0-	-46	-0-	10 1	187 3	5 4		Y	-0-			-0-

 GLASS, R. E. WELL #: 12 RRCID -> 219691 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7295 - 7898

05	633 R	633	-0-	-0-	-0-	33 1	577 3	23 4		Y	-0-			-0-
06	480 R	480	-0-	-0-	-0-	24 1	449 3	7 4		Y	-0-			-0-
07	529 R	529	-0-	-0-	-0-	27 1	502 3	27 1		Y	-0-			-0-
08	531 R	531	-0-	-0-	-0-	27 1	501 3	3 4		Y	-0-			-0-
09	482 R	482	-0-	-0-	-0-	27 1	454 3	1 4		Y	-0-			-0-
10	620 #	515	-0-	-105	-0-	25 1	477 3	13 4		Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
GLASS, R. E.		WELL #: 14		RRCID -> 219837		COMPL. DATE 08/23/1987		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7304 - 7910				
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
05	217 #	169	-0-	-48	-0-	9 1	154 3	Y	-0-					-0-
06	210 #	192	-0-	-18	-0-	6 4	179 3	Y	-0-					-0-
07	224 R	224	-0-	-0-	-0-	3 4	213 3	Y	-0-					-0-
08	217 #	207	-0-	-10	-0-	11 1	195 3	Y	-0-					-0-
09	196 R	196	-0-	-0-	-0-	1 4	185 3	Y	-0-					-0-
10	217 #	194	-0-	-23	-0-	9 1	180 3	Y	-0-					-0-
						5 4								

STERLING 'Q' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 226765		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 7330 - 7500				
05	372 #	281	-0-	-91	-0-	14 1	249 3	Y	7	7 0				-0-
06	360 #	190	-0-	-170	-0-	10 4	8 9	Y	1	1 0				-0-
07	310 #	269	-0-	-41	-0-	9 1	177 3	Y						-0-
08	279 #	255	-0-	-24	-0-	3 4	1 9	Y	-0-					-0-
09	270 #	241	-0-	-29	-0-	14 1	255 3	Y	1	1 0				-0-
10	248 #	243	-0-	-5	-0-	13 1	240 3	Y						-0-
						1 4	1 9							-0-
						14 1	227 3	Y	-0-					-0-
						12 1	225 3	Y	-0-					-0-
						6 4								

STERLING "E" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 237126		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 8106		PERF. 7590 - 8074				
05	529 R	529	-0-	-0-	-0-	27 1	483 3	Y	-0-					-0-
06	540 #	479	-0-	-61	-0-	19 4	448 3	Y	-0-					-0-
07	558 #	436	-0-	-122	-0-	24 1	414 3	Y	-0-					-0-
08	558 #	483	-0-	-75	-0-	7 4	455 3	Y	-0-					-0-
09	540 #	453	-0-	-87	-0-	25 1	428 3	Y	-0-					-0-
*10	539 R	539	-0-	-0-	-0-	3 4	500 3	Y	-0-					-0-
						25 1								-0-
						26 1								-0-
						13 4								

GLASS		WELL #: 101		RRCID -> 238248		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8021 - 8142				
05	620 #	558	-0-	-62	-0-	555 2	3 9	Y	3					22
06	600 #	541	-0-	-59	-0-	539 2	2 9	Y	2					24
07	620 #	525	-0-	-95	-0-	522 2	3 9	Y	3					27
08	620 #	523	-0-	-97	-0-	520 2	3 9	Y	3					30
09	540 #	484	-0-	-56	-0-	480 2	4 9	Y	4					34
10	465 #	464	-0-	-1	-0-	462 2	2 9	Y	2					36

GLASS		WELL #: 103		RRCID -> 241681		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7757 - 7991				
05	138 R	138	-0-	-0-	-0-	135 2	3 9	Y	3					20
06	148 R	148	-0-	-0-	-0-	145 2	3 9	Y	3					23
07	163 R	163	-0-	-0-	-0-	160 2	3 9	Y	3					26
08	170 R	170	-0-	-0-	-0-	168 2	2 9	Y	2					28
09	162 R	162	-0-	-0-	-0-	158 2	4 9	Y	4					32
*10	176 R	176	-0-	-0-	-0-	174 2	2 9	Y	2					34

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
GLASS, R. E.		WELL #: 7		RRCID -> 247357		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 7378 - 7977			
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
05	434 #	406	-0-	-28	-0-	21 1	365 3	Y	5	5	0	-0-	
06	420 #	354	-0-	-66	-0-	14 4	6 9	Y	3	3	0	-0-	
07	434 #	369	-0-	-65	-0-	18 1	328 3	Y	4	4	0	-0-	
08	434 #	365	-0-	-69	-0-	5 4	3 9	Y	7	6	0	1	
09	420 #	339	-0-	-81	-0-	18 1	337 3	Y	7	7	0	1	
10	403 #	338	-0-	-65	-0-	2 4	8 9	Y	4	5	0	-0-	
						16 1	310 3	Y					
						8 4	4 9						

BROWNFIELD, V.E.		WELL #: 7		RRCID -> 249787		COMPL. DATE 11/14/1983		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7702 - 8098			
05	1023 #	597	-0-	-426	-0-	54 1	508 3	Y	14	14	0	1	
06	990 #	390	-0-	-600	-0-	20 4	15 9	Y	7	7	0	1	
07	1023 #	479	-0-	-544	-0-	27 1	349 3	Y	18	17	0	2	
08	1023 #	484	-0-	-539	-0-	6 4	8 9	Y	34	32	0	4	
09	990 #	332	-0-	-658	-0-	40 1	419 3	Y	31	32	0	3	
*10	598 R	598	-0-	-0-	-0-	20 9	37 9	Y	32	33	0	2	
						39 1	405 3	Y					
						3 4	37 9	Y					
						28 1	270 3	Y					
						34 9	35 9	Y					
						51 1	499 3	Y					
						13 4	35 9						

STERLING "L" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 256665		COMPL. DATE 11/13/1992		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7287 - 7844			
05	124 #	103	-0-	-21	-0-	5 1	94 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	120 #	107	-0-	-13	-0-	4 4	100 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	158 R	158	-0-	-0-	-0-	5 1	150 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	155 #	126	-0-	-29	-0-	2 4	119 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	153 R	153	-0-	-0-	-0-	8 1	145 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	155 #	152	-0-	-3	-0-	6 1	141 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
						1 4							
						8 1							
						7 1							
						4 4							

STERLING Q FEE		WELL #: 2		RRCID -> 270739		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7105 - 7735			
05	74 R	74	-0-	-0-	-0-	4 1	67 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	73 R	73	-0-	-0-	-0-	3 4	68 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	124 R	124	-0-	-0-	-0-	4 1	118 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	113 R	113	-0-	-0-	-0-	1 4	106 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	115 R	115	-0-	-0-	-0-	6 1	109 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	124 #	121	-0-	-3	-0-	6 1	112 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
						3 4							

CONGRER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		WELL #: 7		RRCID -> 271795		COMPL. DATE 08/30/1985		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 7346 - 7901			
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
05	105 R	105	-0-	-0-	-0-	4 1	78 3	3	Y	18	18	0			1
06	132 R	132	-0-	-0-	-0-	3 4	20 9	9	Y	18	17	0			2
07	133 R	133	-0-	-0-	-0-	6 1	104 3	3	Y	14	15	0			1
08	105 R	105	-0-	-0-	-0-	2 4	20 9	9	Y	9	9	0			1
09	112 R	112	-0-	-0-	-0-	6 1	112 3	3	Y	9	9	0			1
10	124 #	94	-0-	-30	-0-	15 9	89 3	3	Y	11	11	0			1
						5 1	10 9	9	Y						
						1 4	96 3	3	Y						
						6 1	76 3	3	Y						
						10 9	12 9	9	Y						
						4 1									
						2 4									

STERLING "D" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 271796		COMPL. DATE 01/26/1983		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 7426 - 8028					
05	329 R	329	-0-	-0-	-0-	14 1	253 3	3	Y	47	46	0			3
06	311 R	311	-0-	-0-	-0-	10 4	52 9	9	Y	25	26	0			2
07	343 R	343	-0-	-0-	-0-	14 1	265 3	3	Y	37	36	0			3
08	388 R	388	-0-	-0-	-0-	4 4	28 9	9	Y	51	48	0			6
09	359 R	359	-0-	-0-	-0-	15 1	287 3	3	Y	40	43	0			3
*10	389 R	389	-0-	-0-	-0-	41 9	313 3	3	Y	23	24	0			2
						17 1	56 9	9	Y						
						2 4	298 3	3	Y						
						17 1	337 3	3	Y						
						44 9	25 9	9	Y						
						18 1									
						9 4									

STERLING "D" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 271798		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7460 - 7968					
05	239 R	239	-0-	-0-	-0-	12 1	218 3	3	Y	-0-					-0-
06	187 R	187	-0-	-0-	-0-	9 4	175 3	3	Y	-0-					-0-
07	186 #	182	-0-	-4	-0-	9 1	173 3	3	Y	-0-					-0-
08	213 R	213	-0-	-0-	-0-	3 4	201 3	3	Y	-0-					-0-
09	200 R	200	-0-	-0-	-0-	11 1	189 3	3	Y	-0-					-0-
*10	257 R	257	-0-	-0-	-0-	1 4	238 3	3	Y	-0-					-0-
						11 1									
						13 1									
						6 4									

STERLING Q FEE		WELL #: 3		RRCID -> 272639		COMPL. DATE 01/19/1993		TOTAL DEPTH 8210		PERF. 7181 - 8088					
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

 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 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
05	248 #	233	-0-	-15	-0-	12	1	213	3	N	-0-			-0-
						8	4							
06	270 #	230	-0-	-40	-0-	12	1	215	3	N	-0-			-0-
						3	4							
07	341 R	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	3	N	-0-			-0-
08	328 R	328	-0-	-0-	-0-	17	1	309	3	N	-0-			-0-
						2	4							
09	262 R	262	-0-	-0-	-0-	15	1	247	3	N	-0-			-0-
10	310 #	210	-0-	-100	-0-	10	1	195	3	N	-0-			-0-
						5	4							

 STERLING "G" FEE WELL #: 13 RRCID -> 272652 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7683 - 8047

05	76 R	76	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
06	74 R	74	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
07	66 R	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-			-0-
08	72 R	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	-0-			-0-
09	62 R	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-			-0-
10	62 #	56	-0-	-6	-0-	3	1	52	3	Y	-0-			-0-
						1	4							

 STERLING "G" FEE WELL #: 7 RRCID -> 273716 COMPL. DATE 04/02/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7669 - 8044

05	948 R	948	-0-	-0-	-0-	49	1	865	3	Y	-0-			-0-
						34	4							
06	950 R	950	-0-	-0-	-0-	49	1	887	3	Y	-0-			-0-
						14	4							
07	954 R	954	-0-	-0-	-0-	48	1	906	3	Y	-0-			-0-
08	924 R	924	-0-	-0-	-0-	47	1	869	3	Y	2	2 0		-0-
						6	4							
09	929 R	929	-0-	-0-	-0-	51	1	869	3	Y	7	6 0		1
						1	4							
*10	1020 R	1020	-0-	-0-	-0-	50	1	939	3	Y	5	6 0		-0-
						25	4							

 STERLING "H" FEE WELL #: 16 RRCID -> 278951 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7686 - 8114

05	93 #	31	-0-	-62	-0-	2	1	28	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
06	90 #	29	-0-	-61	-0-	1	1	28	3	Y	-0-			-0-
07	62 #	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	Y	-0-			-0-
08	62 #	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	Y	-0-			-0-
09	47 R	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-			-0-
*10	49 R	49	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-			-0-
						1	4							

 STERLING-N-FEE WELL #: 4 RRCID -> 279306 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7756 - 8162

05	1736 #	1527	-0-	-209	-0-	75	1	1327	3	Y	65	65 0		4
						53	4							
06	1590 #	1397	-0-	-193	-0-	68	1	1250	3	Y	54	53 0		5
						20	4							
07	1643 #	1513	-0-	-130	-0-	73	1	1373	3	Y	61	60 0		6
						67	9							
08	1519 #	1487	-0-	-32	-0-	73	1	1334	3	Y	65	64 0		7
						8	4							
09	1470 #	1407	-0-	-63	-0-	74	1	1259	3	Y	66	68 0		5
						1	4							
10	1519 #	1351	-0-	-168	-0-	63	1	1197	3	Y	54	55 0		4
						32	4							

 CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING "I" FEE WELL #: 5 RRCID -> 281153 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7636 - 8026

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
05	248 #	211	-0-	-37	-0-	11 1	192 3	Y	-0-			-0-
						8 4						
06	240 #	191	-0-	-49	-0-	10 1	178 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
07	248 #	179	-0-	-69	-0-	9 1	170 3	Y	-0-			-0-
08	248 #	199	-0-	-49	-0-	10 1	188 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
09	240 #	199	-0-	-41	-0-	11 1	188 3	Y	-0-			-0-
*10	212 R	212	-0-	-0-	-0-	10 1	197 3	Y	-0-			-0-
						5 4						

 STERLING "I" FEE WELL #: 14 RRCID -> 281248 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7624 - 7993

05	117 R	117	-0-	-0-	-0-	6 1	107 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
06	136 R	136	-0-	-0-	-0-	7 1	127 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
07	135 R	135	-0-	-0-	-0-	7 1	128 3	Y	-0-			-0-
08	111 R	111	-0-	-0-	-0-	6 1	104 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
09	109 R	109	-0-	-0-	-0-	6 1	103 3	Y	-0-			-0-
*10	124 R	124	-0-	-0-	-0-	6 1	115 3	Y	-0-			-0-
						3 4						

 STERLING-N-FEE WELL #: 7 RRCID -> 281317 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7740 - 8178

05	1346 R	1346	-0-	-0-	-0-	66 1	1175 3	Y	53	52	0	3
						47 4	58 9					
06	1277 R	1277	-0-	-0-	-0-	61 1	1132 3	Y	60	57	0	6
						18 4	66 9					
07	1363 R	1363	-0-	-0-	-0-	67 1	1264 3	Y	29	32	0	3
						32 9						
08	1370 R	1370	-0-	-0-	-0-	69 1	1258 3	Y	32	31	0	4
						8 4	35 9					
09	1313 R	1313	-0-	-0-	-0-	71 1	1197 3	Y	40	41	0	3
						1 4	44 9					
10	1364 #	1282	-0-	-82	-0-	60 1	1150 3	Y	37	37	0	3
						31 4	41 9					

 STERLING-N-FEE WELL #: 8 RRCID -> 281318 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7740 - 8078

05	155 R	155	-0-	-0-	-0-	8 1	141 3	Y	-0-			-0-
						6 4						
06	150 #	149	-0-	-1	-0-	8 1	139 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
07	155 #	148	-0-	-7	-0-	8 1	140 3	Y	-0-			-0-
08	155 #	148	-0-	-7	-0-	8 1	139 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
09	150 #	145	-0-	-5	-0-	8 1	137 3	Y	-0-			-0-
10	155 #	145	-0-	-10	-0-	7 1	134 3	Y	-0-			-0-
						4 4						

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		WELL #: 3		RRCID -> 281383		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7814 - 8239		
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
05	248 #	146	-0-	-102	-0-	8	1	133	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
06	210 #	135	-0-	-75	-0-	7	1	126	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
07	155 #	133	-0-	-22	-0-	7	1	126	3	Y	-0-			-0-
08	155 #	145	-0-	-10	-0-	7	1	137	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
09	150 #	142	-0-	-8	-0-	8	1	134	3	Y	-0-			-0-
10	155 #	141	-0-	-14	-0-	7	1	130	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
STERLING-N-FEE				WELL #: 2	RRCID -> 281384	COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7812 - 8187				
05	256 R	256	-0-	-0-	-0-	13	1	234	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
06	240 #	239	-0-	-1	-0-	12	1	223	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
07	250 R	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	3	Y	-0-			-0-
08	264 R	264	-0-	-0-	-0-	13	1	249	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
09	259 R	259	-0-	-0-	-0-	14	1	245	3	Y	-0-			-0-
*10	259 R	259	-0-	-0-	-0-	13	1	240	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
STERLING "D" FEE				WELL #: 6	RRCID -> 281391	COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 8076		PERF. 7466 - 7998				
05	527 #	126	-0-	-401	-0-	6	1	115	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
06	510 #	123	-0-	-387	-0-	6	1	115	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
07	527 #	113	-0-	-414	-0-	6	1	107	3	Y	-0-			-0-
08	155 #	111	-0-	-44	-0-	6	1	104	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
09	150 #	118	-0-	-32	-0-	7	1	111	3	Y	-0-			-0-
10	124 #	121	-0-	-3	-0-	6	1	112	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
STERLING "D" FEE				WELL #: 8	RRCID -> 281394	COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 8123		PERF. 7496 - 8048				
05	79 R	79	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	2	2	0	-0-
						3	4							
06	87 R	87	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	Y	2	2	0	-0-
						1	4							
07	85 R	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	-0-			-0-
08	62 #	52	-0-	-10	-0-	3	1	47	3	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
09	73 R	73	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
10	93 #	41	-0-	-52	-0-	2	1	36	3	Y	2	2	0	-0-
						1	4							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		WELL #: 10		RRCID -> 281425		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7528 - 7942			
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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	127 R	127	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	-0-				-0-
06	132 R	132	-0-	-0-	-0-	5	4	123	3	Y	-0-				-0-
07	124 #	112	-0-	-12	-0-	7	1	107	3	Y	-0-				-0-
08	132 R	132	-0-	-0-	-0-	2	4	124	3	Y	-0-				-0-
09	128 R	128	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	Y	-0-				-0-
*10	136 R	136	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	Y	-0-				-0-
						3	4								
STERLING "E" FEE				WELL #: 1	RRCID -> 281438	COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 5232 - 7778					
05	279 #	204	-0-	-75	-0-	10	1	185	3	Y	2	2	0		-0-
06	210 #	192	-0-	-18	-0-	7	4	176	3	Y	3	3	0		-0-
07	190 R	190	-0-	-0-	-0-	3	4	178	3	Y	2	2	0		-0-
08	217 #	191	-0-	-26	-0-	10	1	180	3	Y	-0-				-0-
09	210 #	183	-0-	-27	-0-	2	9	173	3	Y	-0-				-0-
10	217 #	198	-0-	-19	-0-	10	1	183	3	Y	-0-				-0-
						5	4								
STERLING "E" FEE				WELL #: 12	RRCID -> 281896	COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 8090		PERF. 7542 - 8059					
05	558 #	270	-0-	-288	-0-	14	1	246	3	Y	-0-				-0-
06	540 #	263	-0-	-277	-0-	10	4	246	3	Y	-0-				-0-
07	558 #	261	-0-	-297	-0-	13	1	248	3	Y	-0-				-0-
08	341 #	272	-0-	-69	-0-	4	4	256	3	Y	-0-				-0-
09	270 #	261	-0-	-9	-0-	13	1	246	3	Y	-0-				-0-
10	279 #	238	-0-	-41	-0-	15	1	220	3	Y	-0-				-0-
						12	1								
						6	4								
STERLING-N-FEE				WELL #: 1	RRCID -> 281975	COMPL. DATE 02/01/2017		TOTAL DEPTH 8443		PERF. 7695 - 8094					
05	148 R	148	-0-	-0-	-0-	8	1	135	3	Y	-0-				-0-
06	142 R	142	-0-	-0-	-0-	5	4	133	3	Y	-0-				-0-
07	148 R	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	Y	-0-				-0-
08	147 R	147	-0-	-0-	-0-	2	4	138	3	Y	-0-				-0-
09	142 R	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	Y	-0-				-0-
10	155 #	144	-0-	-11	-0-	7	1	133	3	Y	-0-				-0-
						4	4								
COG OPERATING LLC		166150		WELL #: 1014		RRCID -> 073460		COMPL. DATE 05/30/1977		TOTAL DEPTH 7651		PERF. N/A			
05	310 #	21	-0-	-289	-0-	21	3			N	-0-				-0-
06	300 #	180	-0-	-120	-0-	180	3			N	-0-				-0-
07	155 #	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-				-0-
08	155 #	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-				-0-
09	180 #	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-				-0-
*10	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING				
COMSTOCK ENERGY, LLC				170037							
TERRY, I. W.				WELL #: 107	RRCID -> 081773	COMPL. DATE 04/20/1979	TOTAL DEPTH 8020	PERF. 7359	- 7455		
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	EOM BALANCE
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
06	8 #	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
07	8 #	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-		-0-
*10	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-		-0-

KING ENERGY RESOURCES				465526			TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A				
FOSTER 18				WELL #: 1	RRCID -> 064973	COMPL. DATE 04/24/1975					
05	DLQ G-10	103	-0-	103	205	103 2		Y	-0-		8
06	DLQ G-10	89	-0-	89	294	89 2		Y	-0-		8
07	386 R	92	-0-	-294	-0-	92 2		Y	-0-		8
08	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 2		Y	-0-		8
09	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 2		Y	-0-		8
10	93 #	90	-0-	-3	-0-	90 2		Y	-0-		8

FOSTER 18				WELL #: 3	RRCID -> 095314	COMPL. DATE 09/18/1981	TOTAL DEPTH 7299	PERF. 6982	- 7158		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		44
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		46
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		48
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		50
09	21 R	21	-0-	-0-	-0-	18 2	3 9	N	3		53
*10	268 R	268	-0-	-0-	-0-	265 2	3 9	N	3		56

FOSTER 18				WELL #: 18D	RRCID -> 149108	COMPL. DATE 02/10/1994	TOTAL DEPTH 7242	PERF. 6946	- 7019		
05	DLQ G-10	490	-0-	490	1086	490 2		Y	-0-		86
06	DLQ G-10	436	-0-	436	1522	436 2		Y	-0-		86
07	1951 R	429	-0-	-1522	-0-	429 2		Y	-0-		86
08	414 R	414	-0-	-0-	-0-	414 2		Y	-0-		86
09	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393 2		Y	-0-		86
*10	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304 2		Y	-0-		86

POGO-GRIGSBY				WELL #: 1	RRCID -> 283117	COMPL. DATE 11/17/1981	TOTAL DEPTH 9530	PERF. 7935	- 8283		
05	651 #	199	-0-	-452	-0-	199 2		N	-0-		-0-
06	630 #	240	-0-	-390	-0-	240 2		N	-0-		-0-
07	651 #	421	-0-	-230	-0-	421 2		N	-0-		-0-
08	651 #	208	-0-	-443	-0-	208 2		N	-0-		-0-
09	1107 R	1107	-0-	-0-	-0-	1107 2		N	-0-		-0-
*10	1048 R	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2		N	-0-		-0-

POGO-GRIGSBY				WELL #: 2	RRCID -> 283118	COMPL. DATE 03/18/1982	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7942	- 8317		
05	1023 #	809	-0-	-214	-0-	809 2		N	-0-		-0-
06	990 #	252	-0-	-738	-0-	252 2		N	-0-		-0-
07	1023 #	986	-0-	-37	-0-	986 2		N	-0-		-0-
08	899 #	855	-0-	-44	-0-	855 2		N	-0-		-0-
09	810 #	784	-0-	-26	-0-	784 2		N	-0-		-0-
10	992 #	797	-0-	-195	-0-	797 2		N	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING				
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		
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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FOSTER, R. T. JR. 28				WELL #: 4	RRCID -> 134552	COMPL. DATE 11/17/1978	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7436	- 7726		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	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			
05	279 #	232	-0-	-47	-0-	232 3		N	-0-		-0-
06	240 #	194	-0-	-46	-0-	194 3		N	-0-		-0-
07	248 #	163	-0-	-85	-0-	163 3		N	-0-		-0-
08	248 #	225	-0-	-23	-0-	225 3		N	-0-		-0-
09	240 #	216	-0-	-24	-0-	216 3		N	-0-		-0-
*10	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-		-0-

FOSTER				WELL #: 108 U	RRCID -> 081735	COMPL. DATE 03/15/1979	TOTAL DEPTH 8670	PERF. 7125	- 7804		
05	372 #	336	-0-	-36	-0-	336 3		N	-0-		141
06	360 #	325	-0-	-35	-0-	325 3		N	-0-		141
07	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-		141
08	341 #	335	-0-	-6	-0-	335 3		N	-0-		141
09	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-		141
*10	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400 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			
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FOSTER, R. T. 20				WELL #: 2	RRCID -> 069697	COMPL. DATE 01/17/1977	TOTAL DEPTH 8712	PERF. N/A			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	245			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	245			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	245			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	245			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	245			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	245			Y	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
SIANA OIL & GAS		//CONT.// 779259									
FOSTER, R. T. 17		WELL #: 2C		RRCID -> 071245		COMPL. DATE 05/06/1977		TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	151
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	151
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	151
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	151
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	151
10	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			
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	73
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	73
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	73
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	73
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	73
10	0 #	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			
05	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT	-0-
06	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT	-0-
07	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT	-0-
08	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT	-0-
09	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 #	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			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	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			
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6004				Y	NO RPT	2
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6004				Y	NO RPT	2
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6004				Y	NO RPT	2
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6004				Y	NO RPT	2
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6004				Y	NO RPT	2
10	DLQ G-10	NO RPT	-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			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5419				Y	NO RPT	162
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5419				Y	NO RPT	162
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5419				Y	NO RPT	162
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5419				Y	NO RPT	162
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5419				Y	NO RPT	162
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5419				Y	NO RPT	162

TERRY 17		WELL #: 1		RRCID -> 119162		COMPL. DATE 06/15/1993		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6806 - 8698			
05	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT	98
06	1170 #	NO RPT	-0-	-1170	-0-				N	NO RPT	98
07	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT	98
08	1209 #	NO RPT	-0-	-1209	-0-				N	NO RPT	98
09	1020 #	NO RPT	-0-	-1020	-0-				N	NO RPT	98
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	98

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
SIANA OIL & GAS		//CONT.// 779259		WELL #: 1101		RRCID -> 124850	COMPL. DATE 07/21/1987	TOTAL DEPTH 8037	PERF. 7104	- 7443		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05		465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT	71	
06		390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT	71	
07		403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT	71	
08		434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT	71	
09		420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT	71	
10		0 #	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		
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2943			Y	NO RPT	250	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2943			Y	NO RPT	250	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2943			Y	NO RPT	250	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2943			Y	NO RPT	250	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2943			Y	NO RPT	250	
10	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		
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5951			Y	NO RPT	34	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5951			Y	NO RPT	34	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5951			Y	NO RPT	34	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5951			Y	NO RPT	34	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5951			Y	NO RPT	34	
10	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		
05		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	92	
06		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	92	
07		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	92	
08		403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT	92	
09		390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT	92	
10		0 #	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		
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	620			Y	NO RPT	-0-	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	620			Y	NO RPT	-0-	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	620			Y	NO RPT	-0-	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	620			Y	NO RPT	-0-	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	620			Y	NO RPT	-0-	
10	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		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			N	NO RPT	100	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			N	NO RPT	100	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			N	NO RPT	100	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			N	NO RPT	100	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			N	NO RPT	100	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			N	NO RPT	100	

FOSTER, R. T. 20		WELL #: 6		RRCID -> 140704		COMPL. DATE 09/25/1991		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6992 - 7226		
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	499			Y	NO RPT	-0-	
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	499			Y	NO RPT	-0-	
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	499			Y	NO RPT	-0-	
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	499			Y	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	499			Y	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	499			Y	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
SIANA OIL & GAS		//CONT.// 779259		WELL #: 7		RRCID -> 142110		COMPL. DATE 07/24/1992		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7056 - 7138						
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
05		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT					99
06		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT					99
07		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT					99
08		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT					99
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					99
10		0 #	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								
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					97
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					97
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					97
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					97
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					97
10		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								
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					132
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					132
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					132
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					132
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					132
10		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								
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7572				Y	NO RPT					6
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7572				Y	NO RPT					6
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7572				Y	NO RPT					6
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7572				Y	NO RPT					6
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7572				Y	NO RPT					6
10		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								
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT					-0-
10		0 #	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								
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184				N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184				N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184				N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184				N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184				N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184				N	NO RPT					-0-

MCENTIRE 26		WELL #: 3		RRCID -> 272551		COMPL. DATE 06/28/2004		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6998 - 7348								
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING								
STANOLIND PRODUCTION LLC				813985											
F. CONGER 19				WELL #: 3	RRCID -> 058613	COMPL. DATE 12/18/1973	TOTAL DEPTH 8610	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
05	157 R	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-				-0-
06	177 R	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-				-0-
07	186 #	172	-0-	-14	-0-	-0-	172	2		N	-0-				-0-
08	186 #	88	-0-	-98	-0-	-0-	88	3		N	-0-				-0-
09	180 #	84	-0-	-96	-0-	-0-	84	3		N	-0-				-0-
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

F. CONGER 7				WELL #: 2	RRCID -> 058614	COMPL. DATE 01/31/1974	TOTAL DEPTH 7900	PERF. N/A							
05	217 #	194	-0-	-23	-0-	-0-	194	2		N	-0-				-0-
06	210 #	196	-0-	-14	-0-	-0-	196	2		N	-0-				-0-
07	217 #	163	-0-	-54	-0-	-0-	163	2		N	-0-				-0-
08	217 #	101	-0-	-116	-0-	-0-	101	3		N	-0-				-0-
09	210 #	84	-0-	-126	-0-	-0-	84	3		N	-0-				-0-
10	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

F. CONGER				WELL #: 302	RRCID -> 060318	COMPL. DATE 09/18/1974	TOTAL DEPTH 8645	PERF. N/A							
05	640 R	640	-0-	-0-	-0-	-0-	632	2	8 9	N	7				25
06	792 R	792	-0-	-0-	-0-	-0-	779	2	13 9	N	12	12 0			25
07	606 R	606	-0-	-0-	-0-	-0-	602	2	4 9	N	4	14 7			15
08	651 #	549	-0-	-102	-0-	-0-	537	3	12 9	N	11	19 1			7
09	630 #	491	-0-	-139	-0-	-0-	490	3	1 9	N	1				8
10	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-	-0-				N	NO RPT				8

CARPER 12				WELL #: 1	RRCID -> 061816	COMPL. DATE 12/19/1974	TOTAL DEPTH 8635	PERF. N/A							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

F. CONGER 19				WELL #: 1	RRCID -> 062045	COMPL. DATE 01/04/1975	TOTAL DEPTH 8603	PERF. N/A							
05	279 #	262	-0-	-17	-0-	-0-	262	2		N	-0-				-0-
06	270 #	262	-0-	-8	-0-	-0-	262	2		N	-0-				-0-
07	225 R	225	-0-	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-				-0-
08	248 #	194	-0-	-54	-0-	-0-	194	3		N	-0-				-0-
09	270 #	173	-0-	-97	-0-	-0-	173	3		N	-0-				-0-
10	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CARPER "12"				WELL #: 2	RRCID -> 063546	COMPL. DATE 05/13/1975	TOTAL DEPTH 7525	PERF. N/A							
05	225 R	225	-0-	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-				-0-
06	259 R	259	-0-	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-				-0-
07	248 #	235	-0-	-13	-0-	-0-	235	2		N	-0-				-0-
08	248 #	135	-0-	-113	-0-	-0-	135	3		N	-0-				-0-
09	240 #	114	-0-	-126	-0-	-0-	114	3		N	-0-				-0-
10	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

F. CONGER 1				WELL #: 1 A	RRCID -> 063991	COMPL. DATE 07/15/1975	TOTAL DEPTH 7583	PERF. N/A							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985												
RT FOSTER 11		WELL #:		1		RRCID -> 064882		COMPL. DATE 08/10/1975		TOTAL DEPTH N/A 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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				
05	124 #	100	-0-	-24	-0-	99	2	1	9	N	1					3
06	120 #	88	-0-	-32	-0-	87	2	1	9	N	1	1	0			3
07	93 #	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					3
08	93 #	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-					3
09	90 #	32	-0-	-58	-0-	32	3			N	-0-	3	1			-0-
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY		WELL #:		3103		RRCID -> 074363		COMPL. DATE 09/24/1977		TOTAL DEPTH 7475		PERF. N/A				
05	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
06	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
07	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
08	248 #	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
09	240 #	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 28		WELL #:		1		RRCID -> 079202		COMPL. DATE 10/11/1978		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6794 - 6863				
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			2
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 27		WELL #:		1		RRCID -> 081767		COMPL. DATE 03/24/1979		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 6650 - 6971				
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

WESTBROOK 28		WELL #:		2		RRCID -> 081787		COMPL. DATE 04/03/1979		TOTAL DEPTH 7443		PERF. 6774 - 6949				
05	463 R	463	-0-	-0-	-0-	462	2	1	9	N	1					3
06	420 #	215	-0-	-205	-0-	213	2	2	9	N	2	2	0			3
07	434 #	195	-0-	-239	-0-	195	2			N	-0-	3	7			-0-
08	446 R	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
09	420 #	401	-0-	-19	-0-	401	3			N	-0-					-0-
10	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY 15		WELL #:		1		RRCID -> 084261		COMPL. DATE 09/14/1979		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7050 - 7101				
05	589 #	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-					1
06	570 #	561	-0-	-9	-0-	561	2			N	-0-					1
07	589 #	577	-0-	-12	-0-	577	2			N	-0-	1	7			-0-
08	589 #	428	-0-	-161	-0-	428	3			N	-0-					-0-
09	570 #	395	-0-	-175	-0-	395	3			N	-0-					-0-
10	589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985									
TERRY 16		WELL #:		3	RRCID ->	085934	COMPL. DATE	12/27/1979	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7073 - 7251	
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		217 #	198	-0-	-19	-0-	198 2		N	-0-			-0-
06		210 #	128	-0-	-82	-0-	128 2		N	-0-			-0-
07		217 #	109	-0-	-108	-0-	109 2		N	-0-			-0-
08		305 R	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-			-0-
*09		274 R	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-			-0-
10		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-

TERRY 18		WELL #:		3	RRCID ->	087510	COMPL. DATE	04/15/1980	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7469 - 7535	
05		248 #	158	-0-	-90	-0-	158 2		N	-0-			-0-
06		210 #	79	-0-	-131	-0-	79 2		N	-0-			-0-
07		217 #	117	-0-	-100	-0-	117 2		N	-0-			-0-
08		186 #	105	-0-	-81	-0-	105 3		N	-0-			-0-
09		150 #	94	-0-	-56	-0-	94 3		N	-0-			-0-
10		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-

F. CONGER 7		WELL #:		1	RRCID ->	095079	COMPL. DATE	06/29/1981	TOTAL DEPTH	7469	PERF.	7157 - 7276	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		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	
05		85 R	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-			-0-
06		60 #	30	-0-	-30	-0-	30 2		N	-0-			-0-
07		62 #	43	-0-	-19	-0-	43 2		N	-0-			-0-
08		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-			-0-
*09		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			-0-
10		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

F. CONGER 1		WELL #:		4	RRCID ->	095830	COMPL. DATE	10/16/1981	TOTAL DEPTH	8780	PERF.	7261 - 7434	
05		233 R	233	-0-	-0-	-0-	232 2	1 9	N	1			3
06		210 R	210	-0-	-0-	-0-	208 2	2 9	N	2	2 0		3
07		217 #	200	-0-	-17	-0-	200 2		N	-0-	3 7		-0-
08		217 #	180	-0-	-37	-0-	180 3		N	-0-			-0-
09		210 #	162	-0-	-48	-0-	162 3		N	-0-			-0-
10		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-

TERRY 18		WELL #:		4	RRCID ->	096829	COMPL. DATE	12/16/1981	TOTAL DEPTH	7716	PERF.	7482 - 7533	
05		992 #	703	-0-	-289	-0-	701 2	2 9	N	2			9
06		840 #	594	-0-	-246	-0-	590 2	4 9	N	4	4 0		9
07		868 #	676	-0-	-192	-0-	675 2	1 9	N	1	6 7		4
08		868 #	731	-0-	-137	-0-	728 3	3 9	N	3	5 1		2
09		810 #	655	-0-	-155	-0-	654 3	1 9	N	1			3
10		713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT			3

RT FOSTER 11		WELL #:		4	RRCID ->	097247	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	7390 - 7487	
05		93 #	69	-0-	-24	-0-	69 2		N	-0-			1
06		90 #	60	-0-	-30	-0-	60 2		N	-0-			1
07		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			1
08		62 #	56	-0-	-6	-0-	56 3		N	-0-			1
09		60 #	48	-0-	-12	-0-	48 3		N	-0-	1 1		-0-
10		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING															
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985																		
F. CONGER		WELL #:		304	RRCID ->	097317	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7196 - 7407										
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							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
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-							
WESTBROOK 29													WELL #:	3	RRCID ->	100389	COMPL. DATE	05/27/1982	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6950 - 7148
05	357 R	357	-0-	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-				117							
06	270 #	146	-0-	-124	-0-	-0-	146	2		N	-0-	15	0		102							
07	403 #	224	-0-	-179	-0-	-0-	224	2		N	-0-	83	7		19							
08	403 #	300	-0-	-103	-0-	-0-	288	3	12	9	N	11	23	1	7							
09	390 #	260	-0-	-130	-0-	-0-	259	3	1	9	N	1			8							
10	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-	-0-					N	NO RPT			8							
PRICE 7													WELL #:	1	RRCID ->	101330	COMPL. DATE	08/23/1977	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	7525 - 7694
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
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-							
F. CONGER 6													WELL #:	4	RRCID ->	102877	COMPL. DATE	11/01/1982	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7296 - 7495
05	333 R	333	-0-	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-				-0-							
06	330 #	323	-0-	-7	-0-	-0-	323	2		N	-0-				-0-							
07	342 R	342	-0-	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-				-0-							
08	341 #	285	-0-	-56	-0-	-0-	285	3		N	-0-				-0-							
09	330 #	286	-0-	-44	-0-	-0-	286	3		N	-0-				-0-							
10	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
TERRY													WELL #:	603	RRCID ->	107966	COMPL. DATE	11/07/1983	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7205 - 7233
05	301 R	301	-0-	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-				-0-							
06	270 #	195	-0-	-75	-0-	-0-	195	2		N	-0-				-0-							
07	279 #	253	-0-	-26	-0-	-0-	253	2		N	-0-				-0-							
08	310 #	151	-0-	-159	-0-	-0-	151	3		N	-0-				-0-							
09	300 #	137	-0-	-163	-0-	-0-	137	3		N	-0-				-0-							
10	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
F. CONGER 5													WELL #:	2A	RRCID ->	109093	COMPL. DATE	01/18/1984	TOTAL DEPTH	7655	PERF.	7393 - 7524
05	775 #	495	-0-	-280	-0-	-0-	495	2		N	-0-				235							
06	574 R	574	-0-	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-	5	1		230							
07	558 #	553	-0-	-5	-0-	-0-	553	2		N	-0-	223	7		7							
08	558 #	467	-0-	-91	-0-	-0-	464	3	3	9	N	3	8	1	2							
09	570 #	400	-0-	-170	-0-	-0-	399	3	1	9	N	1			3							
10	589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-	-0-					N	NO RPT			3							
F. CONGER 19													WELL #:	194 U	RRCID ->	109275	COMPL. DATE	01/18/1984	TOTAL DEPTH	8753	PERF.	7127 - 7289
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
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-							

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985												
WESTBROOK 27		WELL #:		2		RRCID -> 111301		COMPL. DATE 01/08/1980		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6603 - 6793				
M	O	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
05		868 #	475	-0-	-393	-0-	475	2			Y	-0-				15
06		840 #	255	-0-	-585	-0-	255	2			Y	-0-				15
07		496 #	313	-0-	-183	-0-	313	2			Y	-0-				15
08		465 #	413	-0-	-52	-0-	413	3			Y	-0-				15
09		450 #	371	-0-	-79	-0-	371	3			Y	-0-				15
10		465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT				15

WESTBROOK 29		WELL #:		2		RRCID -> 111482		COMPL. DATE 02/21/1981		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6865 - 6949				
05		372 #	364	-0-	-8	-0-	363	2	1	9	N	1				3
06		360 #	237	-0-	-123	-0-	235	2	2	9	N	2	2	0		3
07		372 #	247	-0-	-125	-0-	247	2			N	-0-	3	7		-0-
08		372 #	124	-0-	-248	-0-	124	3			N	-0-				-0-
09		360 #	111	-0-	-249	-0-	111	3			N	-0-				-0-
10		372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT				-0-

BARBEE "B"		WELL #:		105		RRCID -> 113424		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7520 - 7553				
05		210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-				-0-
06		244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-				-0-
07		248 #	236	-0-	-12	-0-	236	2			Y	-0-				-0-
08		248 #	134	-0-	-114	-0-	134	3			Y	-0-				-0-
09		240 #	200	-0-	-40	-0-	200	3			Y	-0-				-0-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DOOLEY		WELL #:		103		RRCID -> 113830		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7404 - 7462				
05		423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-				4
06		450 #	411	-0-	-39	-0-	411	2			Y	-0-				4
07		465 #	395	-0-	-70	-0-	394	2	1	9	Y	1	4	0		1
08		465 #	204	-0-	-261	-0-	204	3			Y	-0-				1
09		450 #	300	-0-	-150	-0-	300	3			Y	-0-				1
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1

WESTBROOK 33		WELL #:		2		RRCID -> 115600		COMPL. DATE 02/09/1979		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6760 - 6898				
05		155 #	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-				1
06		150 #	139	-0-	-11	-0-	139	2			Y	-0-				1
07		155 #	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-	1	7		-0-
08		155 #	110	-0-	-45	-0-	110	3			Y	-0-				-0-
09		150 #	99	-0-	-51	-0-	99	3			Y	-0-				-0-
10		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT				-0-

DOOLEY "A"		WELL #:		104		RRCID -> 118143		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7346 - 7381				
05		877 R	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-				9
06		1104 R	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-				9
07		947 R	947	-0-	-0-	-0-	945	2	2	9	Y	2	9	0		2
08		868 #	316	-0-	-552	-0-	316	3			Y	-0-				2
09		1080 #	436	-0-	-644	-0-	434	3	2	9	Y	2				4
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				4

F. CONGER 5		WELL #:		1		RRCID -> 118206		COMPL. DATE 07/03/1974		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 7314 - 7418				
05		465 R	465	-0-	-0-	-0-	462	2	3	9	N	3				13
06		420 #	382	-0-	-38	-0-	382	2			N	-0-				13
07		384 R	384	-0-	-0-	-0-	381	2	3	9	N	3	1	7		15
08		465 #	427	-0-	-38	-0-	421	3	6	9	N	5	15	1		5
09		450 #	392	-0-	-58	-0-	388	3	4	9	N	4				9
10		465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT				9

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.// 813985										
F. CONGER 6		WELL #: 3		RRCID -> 118207		COMPL. DATE 03/23/1981		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 7193 - 7363		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

TERRY 17		WELL #: 2		RRCID -> 118875		COMPL. DATE 10/16/1985		TOTAL DEPTH 8669		PERF. 6638 - 7325		
05	992 #	811	-0-	-181	-0-	790	2	21	9	N	19	68
06	960 #	577	-0-	-383	-0-	541	2	36	9	N	33	68
07	992 #	768	-0-	-224	-0-	756	2	12	9	N	11	31
08	899 #	851	-0-	-48	-0-	823	3	28	9	N	25	16
09	780 #	744	-0-	-36	-0-	740	3	4	9	N	4	20
10	806 #	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT	20

L. FOSTER 8		WELL #: 3		RRCID -> 120128		COMPL. DATE 01/24/1986		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7511 - 7639		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

WESTBROOK 29		WELL #: 4		RRCID -> 120262		COMPL. DATE 01/31/1986		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6946 - 7117		
05	356 R	356	-0-	-0-	-0-	347	2	9	9	N	8	30
06	386 R	386	-0-	-0-	-0-	369	2	17	9	N	15	30
07	418 R	418	-0-	-0-	-0-	412	2	6	9	N	5	15
08	372 #	307	-0-	-65	-0-	295	3	12	9	N	11	7
09	390 #	267	-0-	-123	-0-	266	3	1	9	N	1	8
10	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT	8

TERRY		WELL #: 3105		RRCID -> 121106		COMPL. DATE 04/08/1986		TOTAL DEPTH 8702		PERF. 7165 - 7260		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

F. CONGER 7		WELL #: 3		RRCID -> 128609		COMPL. DATE 09/07/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7250 - 7406		
05	496 #	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-	1
06	480 #	466	-0-	-14	-0-	465	2	1	9	N	1	1
07	496 #	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-	1
08	465 #	376	-0-	-89	-0-	376	3			N	-0-	-0-
09	480 #	360	-0-	-120	-0-	360	3			N	-0-	-0-
10	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT	-0-

CARPER 12		WELL #: 3		RRCID -> 128666		COMPL. DATE 09/20/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7130 - 7234		
05	155 #	124	-0-	-31	-0-	121	2	3	9	N	3	12
06	187 R	187	-0-	-0-	-0-	180	2	7	9	N	6	12
07	124 #	93	-0-	-31	-0-	91	2	2	9	N	2	14
08	124 #	43	-0-	-81	-0-	21	3	22	9	N	20	34
09	180 #	24	-0-	-156	-0-	18	3	6	9	N	5	9
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT	9

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.// 813985									
F. CONGER		WELL #: 305		RRCID -> 129009		COMPL. DATE 11/01/1988		TOTAL DEPTH 8784		PERF. 7240 - 7460	
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
05	837 #	795	-0-	-42	-0-	794	2	1 9	N	1	4
06	810 #	769	-0-	-41	-0-	767	2	2 9	N	2	4
07	837 #	767	-0-	-70	-0-	767	2		N	4 7	-0-
08	837 #	619	-0-	-218	-0-	619	3		N	-0-	-0-
09	780 #	571	-0-	-209	-0-	571	3		N	-0-	-0-
10	806 #	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT	-0-

CARPER 12		WELL #: 4		RRCID -> 129079		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH 7687		PERF. 7190 - 7314	
05	347 R	347	-0-	-0-	-0-	345	2	2 9	N	2	5
06	343 R	343	-0-	-0-	-0-	341	2	2 9	N	2	5
07	324 R	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-	5
08	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-	5
*09	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-	-0-
10	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT	-0-

F. CONGER 7		WELL #: 5		RRCID -> 129306		COMPL. DATE 11/13/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7138 - 7273	
05	536 R	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-	1
06	576 R	576	-0-	-0-	-0-	575	2	1 9	N	1	1
07	527 #	491	-0-	-36	-0-	491	2		N	-0-	1
08	527 #	507	-0-	-20	-0-	507	3		N	-0-	-0-
09	570 #	526	-0-	-44	-0-	526	3		N	-0-	-0-
10	589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT	-0-

RT FOSTER 11		WELL #: 5		RRCID -> 129470		COMPL. DATE 11/27/1988		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7418 - 7520	
05	248 #	166	-0-	-82	-0-	166	2		N	-0-	2
06	240 #	202	-0-	-38	-0-	201	2	1 9	N	1	2
07	248 #	208	-0-	-40	-0-	207	2	1 9	N	1	3
08	248 #	209	-0-	-39	-0-	209	3		N	-0-	3
09	210 #	177	-0-	-33	-0-	177	3		N	-0-	-0-
10	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT	-0-

RT FOSTER 10		WELL #: 3		RRCID -> 130788		COMPL. DATE 02/23/1989		TOTAL DEPTH 7705		PERF. 7495 - 7523	
05	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-	1
06	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-	1
07	372 #	354	-0-	-18	-0-	354	2		N	-0-	1
08	372 #	289	-0-	-83	-0-	289	3		N	-0-	1
09	360 #	245	-0-	-115	-0-	245	3		N	-0-	-0-
10	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT	-0-

RT FOSTER 18		WELL #: 2		RRCID -> 130789		COMPL. DATE 04/12/1989		TOTAL DEPTH 8753		PERF. 7075 - 7168	
05	941 R	941	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-	1
06	480 #	128	-0-	-352	-0-	128	2		N	-0-	1
07	496 #	45	-0-	-451	-0-	45	2		N	-0-	1
08	939 R	939	-0-	-0-	-0-	939	3		N	-0-	1
*09	1133 R	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3		N	-0-	-0-
10	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT	-0-

F. CONGER 19		WELL #: 6		RRCID -> 130790		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 8892		PERF. 7115 - 7291	
05	620 #	604	-0-	-16	-0-	604	2		N	-0-	-0-
06	609 R	609	-0-	-0-	-0-	609	2		N	-0-	-0-
07	620 R	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-	-0-
08	620 #	527	-0-	-93	-0-	527	3		N	-0-	-0-
09	600 #	414	-0-	-186	-0-	414	3		N	-0-	-0-
10	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.// 813985											
F. CONGER 6		WELL #: 5		RRCID -> 131029		COMPL. DATE 04/29/1989		TOTAL DEPTH 7627		PERF. 7188 - 7298			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	310 #	176	-0-	-134	-0-	176	2		N	-0-			-0-
06	270 #	194	-0-	-76	-0-	194	2		N	-0-			-0-
07	248 #	174	-0-	-74	-0-	174	2		N	-0-			-0-
08	217 #	157	-0-	-60	-0-	157	3		N	-0-			-0-
09	180 #	145	-0-	-35	-0-	145	3		N	-0-			-0-
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-

FOSTER 8		WELL #: 5		RRCID -> 132871		COMPL. DATE 11/04/1989		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7512 - 7639			
05	372 #	300	-0-	-72	-0-	300	2		N	-0-			164
06	360 #	308	-0-	-52	-0-	308	2		N	-0-			164
07	318 R	318	-0-	-0-	-0-	317	2	1	9	N	1		165
08	532 R	532	-0-	-0-	-0-	350	3	182	9	N	165		330
*09	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-		330
10	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			330

F. CONGER 1		WELL #: 5		RRCID -> 133447		COMPL. DATE 12/11/1989		TOTAL DEPTH 7632		PERF. 7363 - 7485			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WESTBROOK 29		WELL #: 5		RRCID -> 133448		COMPL. DATE 01/04/1990		TOTAL DEPTH 7601		PERF. 7106 - 7276			
05	539 R	539	-0-	-0-	-0-	535	2	4	9	N	4		14
06	630 #	302	-0-	-328	-0-	294	2	8	9	N	7	0	14
07	651 #	383	-0-	-268	-0-	381	2	2	9	N	2	3	13
08	651 #	444	-0-	-207	-0-	436	3	8	9	N	7	15	5
09	510 #	393	-0-	-117	-0-	392	3	1	9	N	1		6
10	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			6

F. CONGER 7		WELL #: 6		RRCID -> 134537		COMPL. DATE 06/05/1990		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7162 - 7263			
05	475 R	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-		-0-
06	480 #	453	-0-	-27	-0-	453	2			N	-0-		-0-
07	496 #	458	-0-	-38	-0-	458	2			N	-0-		-0-
08	496 #	345	-0-	-151	-0-	345	3			N	-0-		-0-
09	480 #	308	-0-	-172	-0-	308	3			N	-0-		-0-
10	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT		-0-

CARPER 12		WELL #: 5		RRCID -> 134547		COMPL. DATE 05/24/1990		TOTAL DEPTH 7554		PERF. 7216 - 7346			
05	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-		-0-
06	120 #	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-		-0-
07	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-		-0-
08	124 #	45	-0-	-79	-0-	45	3			N	-0-		-0-
09	120 #	85	-0-	-35	-0-	85	3			N	-0-		-0-
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT		-0-

F. CONGER 1		WELL #: 6		RRCID -> 134570		COMPL. DATE 07/08/1990		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7290 - 7403			
05	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-		-0-
06	300 #	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-		-0-
07	372 #	261	-0-	-111	-0-	261	2			N	-0-		-0-
08	372 #	191	-0-	-181	-0-	191	3			N	-0-		-0-
09	360 #	179	-0-	-181	-0-	179	3			N	-0-		-0-
10	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.// 813985												
F. CONGER 6		WELL #: 6		RRCID -> 134571		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 7605		PERF. 7144 - 7278				
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	EOM BALANCE
05	558 #	495	-0-	-63	-0-	495	2			N	-0-			-0-
06	540 #	456	-0-	-84	-0-	456	2			N	-0-			-0-
07	527 #	434	-0-	-93	-0-	434	2			N	-0-			-0-
08	527 #	332	-0-	-195	-0-	332	3			N	-0-			-0-
09	510 #	326	-0-	-184	-0-	326	3			N	-0-			-0-
10	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			-0-

RT FOSTER 10		WELL #: 4		RRCID -> 134579		COMPL. DATE 07/11/1990		TOTAL DEPTH 7751		PERF. 7507 - 7586				
05	465 #	22	-0-	-443	-0-	22	2			N	-0-			2
06	450 #	301	-0-	-149	-0-	300	2	1	9	N	1	1	0	2
07	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	1			3
08	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			3
09	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	3	1	-0-
10	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

RT FOSTER 11		WELL #: 6		RRCID -> 136149		COMPL. DATE 09/09/1990		TOTAL DEPTH 7703		PERF. 7317 - 7418				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

F. CONGER 19		WELL #: 8		RRCID -> 136548		COMPL. DATE 09/05/1990		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 7110 - 7319				
05	449 R	449	-0-	-0-	-0-	448	2	1	9	N	1			4
06	494 R	494	-0-	-0-	-0-	492	2	2	9	N	2	2	0	4
07	496 #	409	-0-	-87	-0-	409	2			N	-0-	4	7	-0-
08	496 #	318	-0-	-178	-0-	318	3			N	-0-			-0-
09	480 #	285	-0-	-195	-0-	285	3			N	-0-			-0-
10	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			-0-

F. CONGER		WELL #: 306		RRCID -> 136549		COMPL. DATE 10/04/1990		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7160 - 7267				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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				
05	934 R	934	-0-	-0-	-0-	824	2	110	9	Y	100	101	1	12
06	900 #	509	-0-	-391	-0-	497	2	12	9	Y	11	12	1	11
07	930 #	472	-0-	-458	-0-	468	2	4	9	Y	4	11	1	4
08	930 #	254	-0-	-676	-0-	254	3			Y	-0-			4
09	900 #	221	-0-	-679	-0-	221	3			Y	-0-	4	1	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RT FOSTER 10		WELL #: 5		RRCID -> 137437		COMPL. DATE 02/05/1991		TOTAL DEPTH 7754		PERF. 7576 - 7661				
05	558 #	281	-0-	-277	-0-	281	2			N	-0-			-0-
06	540 #	393	-0-	-147	-0-	393	2			N	-0-			-0-
07	558 #	337	-0-	-221	-0-	337	2			N	-0-			-0-
08	403 #	307	-0-	-96	-0-	307	3			N	-0-			-0-
09	390 #	260	-0-	-130	-0-	260	3			N	-0-			-0-
10	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985								
GLASS "C"		WELL #:		804	RRCID ->	138342	COMPL. DATE	05/18/1984	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7622 - 8154
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	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05		716 R	716	-0-	-0-	-0-	716	2				-0-
06		720 #	701	-0-	-19	-0-	701	2				-0-
07		744 #	726	-0-	-18	-0-	726	2				-0-
08		744 #	390	-0-	-354	-0-	26	1	364	3		-0-
09		720 #	254	-0-	-466	-0-	17	1	237	3		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-

FLINT "B"		WELL #:		1701	RRCID ->	138347	COMPL. DATE	01/26/1987	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7629 - 7925
05		599 R	599	-0-	-0-	-0-	584	2	15	9	Y	2
06		594 R	594	-0-	-0-	-0-	576	2	18	9	Y	2
07		589 #	491	-0-	-98	-0-	489	2	2	9	Y	-0-
08		589 #	487	-0-	-102	-0-	22	1	455	3	Y	2
							10	9				
09		570 #	344	-0-	-226	-0-	20	1	313	3	Y	1
							11	9				
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	1

RAY 'A'		WELL #:		1131	RRCID ->	138776	COMPL. DATE	02/12/1983	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7527 - 8097
05		531 R	531	-0-	-0-	-0-	522	2	9	9	Y	1
06		570 #	515	-0-	-55	-0-	505	2	10	9	Y	1
07		589 #	527	-0-	-62	-0-	517	2	10	9	Y	1
08		558 #	511	-0-	-47	-0-	32	1	473	3	Y	1
							6	9				
09		540 #	511	-0-	-29	-0-	42	1	463	3	Y	1
							6	9				
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	1

F. CONGER 19		WELL #:		7	RRCID ->	138884	COMPL. DATE	06/12/1991	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7143 - 7323
05		218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-
06		264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-
07		217 #	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-
08		347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-
*09		312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-
10		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	-0-

F. CONGER 6		WELL #:		7	RRCID ->	138900	COMPL. DATE	07/01/1991	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7185 - 7354
05		124 #	112	-0-	-12	-0-	106	2	6	9	N	22
06		123 R	123	-0-	-0-	-0-	100	2	23	9	N	22
07		124 #	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	5
08		124 #	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	5
09		120 #	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	5
10		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	5

WESTBROOK 29		WELL #:		7	RRCID ->	139143	COMPL. DATE	07/24/1991	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7015 - 7233
05		775 #	343	-0-	-432	-0-	342	2	1	9	N	3
06		600 #	363	-0-	-237	-0-	361	2			N	3
07		620 #	394	-0-	-226	-0-	394	2	2	9	N	-0-
08		588 R	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-
*09		512 R	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-
10		403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985											
RT FOSTER 18		WELL #:		3		RRCID -> 139486		COMPL. DATE 09/19/1991		TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7042 - 7166					
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
05	868 #	710	-0-	-158	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-			-0-
06	940 R	940	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-			-0-
07	881 R	881	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-			-0-
08	868 #	796	-0-	-72	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-			-0-
09	930 #	740	-0-	-190	-0-	-0-	-0-	740	3		N	-0-			-0-
10	961 #	NO RPT	-0-	-961	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WESTBROOK 32		WELL #:		7		RRCID -> 139748		COMPL. DATE 10/03/1991		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7003					
05	527 #	474	-0-	-53	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-			-0-
06	510 #	290	-0-	-220	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			-0-
07	527 #	329	-0-	-198	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-			-0-
08	496 #	230	-0-	-266	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-
09	450 #	207	-0-	-243	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-
10	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WESTBROOK 8		WELL #:		6		RRCID -> 140136		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7434 - 7573					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WESTBROOK 5		WELL #:		4		RRCID -> 140137		COMPL. DATE 12/06/1991		TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7262 - 7372					
05	286 R	286	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-
06	270 #	195	-0-	-75	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-
07	279 #	192	-0-	-87	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
08	279 #	204	-0-	-75	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
09	270 #	175	-0-	-95	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
10	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WESTBROOK 32		WELL #:		6		RRCID -> 140138		COMPL. DATE 08/10/1991		TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6641 - 6945					
05	348 R	348	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	341	2	7	9	Y	6		59
06	300 #	299	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-		59
07	361 R	361	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	331	2	30	9	Y	27		86
08	341 #	277	-0-	-64	-0-	-0-	-0-	266	3	11	9	Y	10		96
09	330 #	249	-0-	-81	-0-	-0-	-0-	239	3	10	9	Y	9		105
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		105

WESTBROOK 32		WELL #:		8		RRCID -> 140288		COMPL. DATE 12/18/1991		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6839 - 6978					
05	558 #	310	-0-	-248	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			1
06	540 #	379	-0-	-161	-0-	-0-	-0-	378	2	1	9	N	1	0	1
07	443 R	443	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-		1
08	434 #	339	-0-	-95	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-	1	1
09	390 #	305	-0-	-85	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-		-0-
10	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RAY "A"		WELL #:		2131		RRCID -> 140484		COMPL. DATE 07/12/1990		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7509 - 8013					
05	558 R	558	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-		-0-
06	541 R	541	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-		-0-
07	553 R	553	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-		-0-
08	558 #	486	-0-	-72	-0-	-0-	-0-	31	1	455	3	Y	-0-		-0-
09	540 #	481	-0-	-59	-0-	-0-	-0-	40	1	441	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985		WELL #:		9		RRCID -> 140532		COMPL. DATE 12/29/1991		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 7289 - 7355	
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				
05		620 #	334	-0-	-286	-0-	334	2		N	-0-			-0-			
06		600 #	414	-0-	-186	-0-	414	2		N	-0-			-0-			
07		620 #	370	-0-	-250	-0-	370	2		N	-0-			-0-			
08		622 R	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-			-0-			
*09		636 R	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-			-0-			
10		434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			-0-			

GLASS "A"		WELL #:		813		RRCID -> 140605		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7753 - 8143					
05		371 R	371	-0-	-0-	-0-	362	2	9 9	Y	8	8 0		1			
06		365 R	365	-0-	-0-	-0-	355	2	10 9	Y	9	9 0		1			
07		376 R	376	-0-	-0-	-0-	366	2	10 9	Y	9	9 0		1			
08		372 #	330	-0-	-42	-0-	22	1	302 3	Y	5	5 0		1			
09		360 #	307	-0-	-53	-0-	20	1	283 3	Y	4	5 0		-0-			
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	9		Y	NO RPT			-0-			

GLASS "F"		WELL #:		412		RRCID -> 140606		COMPL. DATE 02/16/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7731 - 8219					
05		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2		Y	-0-			-0-			
06		60 #	59	-0-	-1	-0-	59	2		Y	-0-			-0-			
07		62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2		Y	-0-			-0-			
08		62 #	51	-0-	-11	-0-	4	1	47 3	Y	-0-			-0-			
09		60 #	51	-0-	-9	-0-	7	1	44 3	Y	-0-			-0-			
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			

TERRY 18		WELL #:		5		RRCID -> 140740		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH 7756		PERF. 7319 - 7667					
05		558 #	454	-0-	-104	-0-	454	2		N	-0-			1			
06		450 #	311	-0-	-139	-0-	311	2		N	-0-			1			
07		620 #	438	-0-	-182	-0-	438	2		N	-0-	1 7		-0-			
08		620 #	308	-0-	-312	-0-	308	3		N	-0-			-0-			
09		600 #	295	-0-	-305	-0-	295	3		N	-0-			-0-			
10		465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			-0-			

ALLEIN "A"		WELL #:		228		RRCID -> 140784		COMPL. DATE 03/11/1979		TOTAL DEPTH 8426		PERF. 8001 - 8292					
05		535 R	535	-0-	-0-	-0-	535	2		Y	-0-			-0-			
06		452 R	452	-0-	-0-	-0-	452	2		Y	-0-			-0-			
07		403 #	360	-0-	-43	-0-	360	2		Y	-0-			-0-			
08		465 #	173	-0-	-292	-0-	6	1	167 3	Y	-0-			-0-			
09		450 #	235	-0-	-215	-0-	14	1	221 3	Y	-0-			-0-			
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			

GLASS		WELL #:		724		RRCID -> 140789		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8370		PERF. 7691 - 8251					
05		403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	2		Y	-0-			-0-			
06		420 #	376	-0-	-44	-0-	376	2		Y	-0-			-0-			
07		403 #	373	-0-	-30	-0-	373	2		Y	-0-			-0-			
08		403 #	342	-0-	-61	-0-	23	1	319 3	Y	-0-			-0-			
*09		656 R	656	-0-	-0-	-0-	43	1	609 3	Y	4	4 0		-0-			
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	9		Y	NO RPT			-0-			

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.// 813985														
GLASS		WELL #: 924		RRCID -> 140790		COMPL. DATE 12/11/1985		TOTAL DEPTH 8394		PERF. 7816 - 8313						
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
05		675 R	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-				-0-
06		870 #	787	-0-	-83	-0-	787	2			Y	-0-				-0-
07		1004 R	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-				-0-
08		786 R	786	-0-	-0-	-0-	53	1	733	3	Y	-0-				-0-
*09		909 R	909	-0-	-0-	-0-	60	1	848	3	Y	1	1	0		-0-
							1	9								
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GRIGSBY		WELL #: 1314		RRCID -> 140889		COMPL. DATE 07/23/1990		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7797 - 8178						
05		375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-				-0-
06		365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-				-0-
07		403 #	359	-0-	-44	-0-	359	2			Y	-0-				-0-
08		403 #	337	-0-	-66	-0-	23	1	314	3	Y	-0-				-0-
09		390 #	378	-0-	-12	-0-	25	1	353	3	Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GLASS "F"		WELL #: 312		RRCID -> 140890		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7636 - 8136						
05		297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-				-0-
06		300 #	253	-0-	-47	-0-	253	2			Y	-0-				-0-
07		341 #	258	-0-	-83	-0-	258	2			Y	-0-				-0-
08		434 R	434	-0-	-0-	-0-	37	1	397	3	Y	-0-				-0-
*09		484 R	484	-0-	-0-	-0-	62	1	422	3	Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GLASS "F"		WELL #: 612		RRCID -> 140891		COMPL. DATE 06/06/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7693 - 8176						
05		217 #	205	-0-	-12	-0-	205	2			Y	-0-				-0-
06		210 #	203	-0-	-7	-0-	203	2			Y	-0-				-0-
07		217 #	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-				-0-
08		217 #	198	-0-	-19	-0-	16	1	182	3	Y	-0-				-0-
09		210 #	204	-0-	-6	-0-	26	1	178	3	Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GLASS -K-		WELL #: 204		RRCID -> 140892		COMPL. DATE 10/06/1978		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 7795 - 8174						
05		483 R	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-				-0-
06		510 #	490	-0-	-20	-0-	490	2			Y	-0-				-0-
07		527 #	503	-0-	-24	-0-	503	2			Y	-0-				-0-
08		527 #	393	-0-	-134	-0-	27	1	366	3	Y	-0-				-0-
09		480 #	387	-0-	-93	-0-	26	1	361	3	Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

RAY "C"		WELL #: 203		RRCID -> 140918		COMPL. DATE 11/14/1984		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7617 - 8160						
05		412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-				-0-
06		450 #	443	-0-	-7	-0-	443	2			Y	-0-				-0-
07		430 R	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-				-0-
08		403 #	283	-0-	-120	-0-	23	1	260	3	Y	-0-				-0-
09		450 #	280	-0-	-170	-0-	36	1	244	3	Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.// 813985		WELL #: 6226		RRCID -> 140940	COMPL. DATE 10/19/1984	TOTAL DEPTH 8325	PERF. 7603	- 8111		
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
05	438 R	438	-0-	-0-	-0-	438	2		Y	-0-		-0-
06	450 #	406	-0-	-44	-0-	406	2		Y	-0-		-0-
07	465 #	396	-0-	-69	-0-	396	2		Y	-0-		-0-
08	434 #	316	-0-	-118	-0-	22	1	294	3	Y	-0-	-0-
09	420 #	313	-0-	-107	-0-	32	1	281	3	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HILDEBRAND		WELL #: 6707		RRCID -> 140942		COMPL. DATE 04/14/1985		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7005		- 8051
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GLASS "C"		WELL #: 704		RRCID -> 140946		COMPL. DATE 04/28/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7721		- 8153
05	736 R	736	-0-	-0-	-0-	718	2	18	9	Y	16	2
06	750 #	683	-0-	-67	-0-	668	2	15	9	Y	14	2
07	775 #	672	-0-	-103	-0-	655	2	17	9	Y	15	1
08	744 #	538	-0-	-206	-0-	35	1	485	3	Y	16	-0-
						18	9					
09	720 #	513	-0-	-207	-0-	34	1	476	3	Y	3	1
						3	9					
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1

WESTBROOK 29		WELL #: 8		RRCID -> 140958		COMPL. DATE 02/26/1992		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 6657		- 7112
05	341 #	130	-0-	-211	-0-	130	2		N	-0-		-0-
06	360 #	70	-0-	-290	-0-	70	2		N	-0-		-0-
07	372 #	230	-0-	-142	-0-	230	2		N	-0-		-0-
08	372 #	220	-0-	-152	-0-	220	3		N	-0-		-0-
*09	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-		-0-
10	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT		-0-

WESTBROOK		WELL #: 405		RRCID -> 141012		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7217		- 8069
05	726 R	726	-0-	-0-	-0-	709	2	17	9	Y	15	2
06	750 #	705	-0-	-45	-0-	699	2	6	9	Y	5	1
07	744 #	561	-0-	-183	-0-	551	2	10	9	Y	9	1
08	744 #	623	-0-	-121	-0-	29	1	586	3	Y	7	1
						8	9					
09	720 #	586	-0-	-134	-0-	35	1	541	3	Y	9	1
						10	9					
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1

GLASS "A"		WELL #: 113		RRCID -> 141023		COMPL. DATE 06/17/1975		TOTAL DEPTH 8298		PERF. 7669		- 7852
05	403 #	201	-0-	-202	-0-	201	2		Y	-0-		-0-
06	390 #	192	-0-	-198	-0-	192	2		Y	-0-		-0-
07	403 #	196	-0-	-207	-0-	196	2		Y	-0-		-0-
08	341 #	163	-0-	-178	-0-	11	1	152	3	Y	-0-	-0-
09	240 #	164	-0-	-76	-0-	11	1	153	3	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985												
F. CONGER 6		WELL #:		8		RRCID -> 141096		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7129 - 7304						
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	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

GLASS "F"		WELL #:		512		RRCID -> 141351		COMPL. DATE 03/30/1985		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7655 - 8105						
05	390 R	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
06	390 #	374	-0-	-16	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
07	403 #	386	-0-	-17	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
08	403 #	308	-0-	-95	-0-	25	1	283	3	Y	-0-					-0-
09	390 #	306	-0-	-84	-0-	39	1	267	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CR FOSTER 9		WELL #:		6		RRCID -> 141521		COMPL. DATE 04/29/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7508 - 7770						
05	558 #	359	-0-	-199	-0-	358	2	1	9	N	1					3
06	540 #	506	-0-	-34	-0-	503	2	3	9	N	3	3	0			3
07	477 R	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					3
08	403 #	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-	1	1			2
09	510 #	381	-0-	-129	-0-	381	3			N	-0-					2
10	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					2

RT FOSTER 18		WELL #:		4		RRCID -> 141597		COMPL. DATE 05/18/1992		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7011 - 7114						
05	217 #	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	236 R	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
08	217 #	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	210 #	152	-0-	-58	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPER 12		WELL #:		6		RRCID -> 141621		COMPL. DATE 06/04/1992		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7398						
05	496 #	217	-0-	-279	-0-	216	2	1	9	N	1					2
06	480 #	232	-0-	-248	-0-	231	2	1	9	N	1	1	0			2
07	1312 R	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					2
08	620 #	72	-0-	-548	-0-	72	3			N	-0-					2
09	600 #	61	-0-	-539	-0-	61	3			N	-0-	2	1			-0-
10	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

L. FOSTER 8		WELL #:		7		RRCID -> 141622		COMPL. DATE 05/26/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7510 - 7718						
05	992 #	745	-0-	-247	-0-	744	2	1	9	N	1					4
06	960 #	766	-0-	-194	-0-	762	2	4	9	N	4	4	0			4
07	806 #	614	-0-	-192	-0-	614	2			N	-0-					4
08	806 #	502	-0-	-304	-0-	502	3			N	-0-	2	1			2
09	780 #	452	-0-	-328	-0-	452	3			N	-0-					2
10	806 #	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					2

TERRY 7		WELL #:		3		RRCID -> 141916		COMPL. DATE 07/02/1992		TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7434 - 7564						
05	403 #	359	-0-	-44	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	390 #	314	-0-	-76	-0-	314	2			N	-0-					-0-
07	403 #	335	-0-	-68	-0-	335	2			N	-0-					-0-
08	372 #	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					-0-
09	360 #	298	-0-	-62	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985								
F. CONGER 7		WELL #:		7	RRCID ->	141994	COMPL. DATE	07/16/1992	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7114 - 7218
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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
05	651 #	377	-0-	-274	-0-	376	2	1 9	N	1		2
06	630 #	279	-0-	-351	-0-	278	2	1 9	N	1	0	2
07	651 #	410	-0-	-241	-0-	410	2		N	-0-	1 7	1
08	564 R	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-	1 1	-0-
*09	584 R	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-		-0-
10	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT		-0-

TERRY				WELL #:	7	RRCID ->	143145	COMPL. DATE	10/27/1992	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7314 - 7494
05	279 #	278	-0-	-1	-0-	278	2		N	-0-		-0-
06	270 #	187	-0-	-83	-0-	187	2		N	-0-		-0-
07	279 #	219	-0-	-60	-0-	219	2		N	-0-		-0-
08	383 R	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-		-0-
*09	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-		-0-
10	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT		-0-

CARPER 12				WELL #:	7	RRCID ->	143436	COMPL. DATE	11/10/1992	TOTAL DEPTH	7325	PERF. 7076 - 7152
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

F. CONGER 1				WELL #:	7	RRCID ->	143595	COMPL. DATE	09/25/1992	TOTAL DEPTH	7630	PERF. 7334 - 7502
05	558 #	495	-0-	-63	-0-	495	2		N	-0-		-0-
06	540 #	413	-0-	-127	-0-	413	2		N	-0-		-0-
07	465 #	437	-0-	-28	-0-	437	2		N	-0-		-0-
08	496 #	347	-0-	-149	-0-	347	3		N	-0-		-0-
09	480 #	322	-0-	-158	-0-	322	3		N	-0-		-0-
10	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT		-0-

RT FOSTER 11				WELL #:	7	RRCID ->	144082	COMPL. DATE	12/01/1992	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7420 - 7639
05	186 #	172	-0-	-14	-0-	172	2		N	-0-		1
06	213 R	213	-0-	-0-	-0-	212	2	1 9	N	1	0	1
07	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-		1
08	186 #	95	-0-	-91	-0-	95	3		N	-0-		1
09	180 #	81	-0-	-99	-0-	81	3		N	-0-	1 1	-0-
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT		-0-

F. CONGER 7				WELL #:	8	RRCID ->	144083	COMPL. DATE	12/18/1992	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7248 - 7342
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985											
TERRY		WELL #:		609		RRCID ->		144084		COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7260 - 7400					
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	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

F. CONGER 1		WELL #:		8		RRCID ->		144191		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6980 - 7429			
05	413 R	413	-0-	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-			-0-
06	439 R	439	-0-	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-			-0-
07	380 R	380	-0-	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			-0-
08	403 #	325	-0-	-78	-0-	-0-	325	3			N	-0-			-0-
09	420 #	297	-0-	-123	-0-	-0-	297	3			N	-0-			-0-
10	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

F. CONGER 19		WELL #:		10		RRCID ->		144193		COMPL. DATE 12/10/1992		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7081 - 7376			
05	558 #	250	-0-	-308	-0-	-0-	250	2			N	-0-			-0-
06	540 #	342	-0-	-198	-0-	-0-	342	2			N	-0-			-0-
07	558 #	399	-0-	-159	-0-	-0-	399	2			N	-0-			-0-
08	465 #	281	-0-	-184	-0-	-0-	281	3			N	-0-			-0-
09	390 #	189	-0-	-201	-0-	-0-	189	3			N	-0-			-0-
10	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WESTBROOK 21		WELL #:		3		RRCID ->		144714		COMPL. DATE 01/27/1993		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6868 - 7028			
05	795 R	795	-0-	-0-	-0-	-0-	789	2	6	9	N	5			19
06	780 #	457	-0-	-323	-0-	-0-	447	2	10	9	N	9	9	0	19
07	806 #	185	-0-	-621	-0-	-0-	182	2	3	9	N	3			22
08	806 #	405	-0-	-401	-0-	-0-	361	3	44	9	N	40			62
09	780 #	153	-0-	-627	-0-	-0-	142	3	11	9	N	10	54	1	18
10	806 #	NO RPT	-0-	-806	-0-	-0-					N	NO RPT			18

F. CONGER 19		WELL #:		11		RRCID ->		144719		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7079 - 7296			
05	651 #	647	-0-	-4	-0-	-0-	647	2			N	-0-			-0-
06	630 #	621	-0-	-9	-0-	-0-	621	2			N	-0-			-0-
07	690 R	690	-0-	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-			-0-
08	651 #	510	-0-	-141	-0-	-0-	510	3			N	-0-			-0-
09	630 #	449	-0-	-181	-0-	-0-	449	3			N	-0-			-0-
10	682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

F. CONGER 7		WELL #:		9		RRCID ->		145026		COMPL. DATE 03/15/1993		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6967 - 7302			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.// 813985		WELL #: 6		RRCID -> 146411		COMPL. DATE 07/30/1993		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6692 - 6920		
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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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				
05	529 R	529	-0-	-0-	-0-	523	2	6	9	Y	5	6	0	6
06	660 #	480	-0-	-180	-0-	473	2	7	9	Y	6	6	0	6
07	682 #	534	-0-	-148	-0-	532	2	2	9	Y	2	5	0	3
08	589 #	296	-0-	-293	-0-	296	3			Y	-0-			3
09	570 #	258	-0-	-312	-0-	258	3			Y	-0-	3	1	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GRIGSBY"10"		WELL #: 1		RRCID -> 146996		COMPL. DATE 02/04/1985		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7833 - 7890				
05	407 R	407	-0-	-0-	-0-	401	2	6	9	Y	5	6	1	6
06	750 #	294	-0-	-456	-0-	287	2	7	9	Y	6	6	1	6
07	775 #	273	-0-	-502	-0-	271	2	2	9	Y	2	5	1	3
08	403 #	159	-0-	-244	-0-	159	3			Y	-0-			3
09	390 #	302	-0-	-88	-0-	302	3			Y	-0-	3	1	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PRICE 7		WELL #: 2		RRCID -> 148442		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7544 - 7745				
05	1085 #	887	-0-	-198	-0-	883	2	4	9	N	4			12
06	1050 #	880	-0-	-170	-0-	863	2	17	9	N	15	10	0	17
07	930 #	889	-0-	-41	-0-	889	2			N	-0-			17
08	899 #	468	-0-	-431	-0-	460	3	8	9	N	7	8	1	16
09	870 #	499	-0-	-371	-0-	497	3	2	9	N	2			18
10	899 #	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			18

ALLEIN		WELL #: 122		RRCID -> 148443		COMPL. DATE 12/14/1977		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7947 - 8346				
05	474 R	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-			223
06	453 R	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-			223
07	496 #	479	-0-	-17	-0-	479	2			Y	-0-	223	7	-0-
08	496 #	381	-0-	-115	-0-	32	1	349	3	Y	-0-			-0-
09	480 #	366	-0-	-114	-0-	40	1	326	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GLASS "H"		WELL #: 432		RRCID -> 148455		COMPL. DATE 05/04/1982		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7517 - 8080				
05	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-			-0-
06	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-			-0-
07	248 #	195	-0-	-53	-0-	195	2			Y	-0-			-0-
08	1086 R	1086	-0-	-0-	-0-	69	1	1017	3	Y	-0-			-0-
*09	1073 R	1073	-0-	-0-	-0-	89	1	984	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
RAY						202		148459		11/19/1977		8120		7528 - 8052	
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		
05		431 R	431	-0-	-0-	412 2	19 9		Y	17	17 0		2		
06		420 #	416	-0-	-4	394 2	22 9		Y	20	19 0		3		
07		434 #	430	-0-	-4	412 2	18 9		Y	16	18 0		1		
08		434 #	324	-0-	-110	20 1	291 3		Y	12	11 0		2		
						13 9									
09		420 #	311	-0-	-109	25 1	279 3		Y	6	8 0		-0-		
						7 9									
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		

L. FOSTER 4				WELL #:		5		RRCID ->		02/22/1994		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7472 - 7741	
05		775 #	449	-0-	-326	447 2	2 9		N	2			4		
06		750 #	616	-0-	-134	614 2	2 9		N	2	3 0		3		
07		837 #	502	-0-	-335	499 2	3 9		N	3			6		
08		837 #	579	-0-	-258	578 3	1 9		N	1	2 1		5		
09		810 #	399	-0-	-411	399 3			N	-0-			5		
10		651 #	NO RPT	-0-	-651				N	NO RPT			5		

PRICE 17				WELL #:		2		RRCID ->		04/21/1994		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7453 - 7822	
05		558 #	504	-0-	-54	474 2	30 9		N	27			74		
06		540 #	458	-0-	-82	396 2	62 9		N	56	60 0		70		
07		558 #	491	-0-	-67	491 2			N	-0-			70		
08		558 #	549	-0-	-9	503 3	46 9		N	42	34 1		78		
09		510 #	493	-0-	-17	476 3	17 9		N	15			93		
10		496 #	NO RPT	-0-	-496				N	NO RPT			93		

PRICE 7				WELL #:		3		RRCID ->		05/18/1994		TOTAL DEPTH		8150 PERF. 7478 - 7888	
05		775 #	431	-0-	-344	410 2	21 9		N	19			52		
06		750 #	440	-0-	-310	397 2	43 9		N	39	42 0		49		
07		775 #	410	-0-	-365	410 2			N	-0-			49		
08		434 #	358	-0-	-76	327 3	31 9		N	28	24 1		53		
09		450 #	321	-0-	-129	310 3	11 9		N	10			63		
10		465 #	NO RPT	-0-	-465				N	NO RPT			63		

GLASS				WELL #:		324		RRCID ->		01/00/1978		TOTAL DEPTH		8400 PERF. N/A	
05		669 R	669	-0-	-0-	669 2			Y	-0-			-0-		
06		660 #	656	-0-	-4	656 2			Y	-0-			-0-		
07		682 #	649	-0-	-33	649 2			Y	-0-			-0-		
08		682 #	565	-0-	-117	38 1	527 3		Y	-0-			-0-		
09		660 #	555	-0-	-105	37 1	518 3		Y	-0-			-0-		
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		

GLASS				WELL #:		424		RRCID ->		12/17/1978		TOTAL DEPTH		8400 PERF. N/A	
05		423 R	423	-0-	-0-	416 2	7 9		Y	6	6 0		1		
06		425 R	425	-0-	-0-	412 2	13 9		Y	12	11 0		2		
07		437 R	437	-0-	-0-	428 2	9 9		Y	8	9 0		1		
08		1286 R	1286	-0-	-0-	87 1	1197 3		Y	2	3 0		-0-		
						2 9									
*09		1046 R	1046	-0-	-0-	70 1	976 3		Y	-0-			-0-		
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.// 813985														
GLASS		WELL #: 624		RRCID -> 150627		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8400		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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS		WELL #: 824		RRCID -> 150629		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8435		PERF. N/A						
05	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
06	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
07	279 #	236	-0-	-43	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
08	279 #	179	-0-	-100	-0-	12	1	167	3	Y	-0-					-0-
09	270 #	183	-0-	-87	-0-	12	1	171	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS		WELL #: 1324		RRCID -> 150634		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A						
05	580 R	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
06	600 #	560	-0-	-40	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
07	589 #	566	-0-	-23	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
08	589 #	439	-0-	-150	-0-	30	1	409	3	Y	-0-					-0-
09	570 #	442	-0-	-128	-0-	30	1	412	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLEIN		WELL #: 222		RRCID -> 152020		COMPL. DATE 03/01/1980		TOTAL DEPTH 8550		PERF. N/A						
05	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
06	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
07	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
08	355 R	355	-0-	-0-	-0-	30	1	325	3	Y	-0-					-0-
*09	465 R	465	-0-	-0-	-0-	50	1	415	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESTBROOK 8		WELL #: 5		RRCID -> 152022		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 7595		PERF. N/A						
05	403 #	392	-0-	-11	-0-	378	2	14	9	Y	13					69
06	330 #	327	-0-	-3	-0-	327	2			Y	-0-					69
07	371 R	371	-0-	-0-	-0-	341	2	30	9	Y	27					96
08	403 #	338	-0-	-65	-0-	321	3	17	9	Y	15	92	1			19
09	390 #	263	-0-	-127	-0-	260	3	3	9	Y	3					22
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

ALLEIN		WELL #: 422		RRCID -> 152024		COMPL. DATE 05/17/1985		TOTAL DEPTH 8550		PERF. N/A						
05	442 R	442	-0-	-0-	-0-	438	2	4	9	Y	4	4	0			1
06	438 R	438	-0-	-0-	-0-	432	2	6	9	Y	5	5	0			1
07	434 #	284	-0-	-150	-0-	273	2	11	9	Y	10	10	0			1
08	434 #	245	-0-	-189	-0-	20	1	219	3	Y	5	5	0			1
						6	9									
09	420 #	312	-0-	-108	-0-	34	1	277	3	Y	1	2	0			-0-
						1	9									
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.// 813985		WELL #: 6		RRCID -> 152026		COMPL. DATE 03/17/1990		TOTAL DEPTH 8065		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		342 R	342	-0-	-0-	-0-	338	2	4	9	Y	4				31
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31	0		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FLINT -B-		WELL #: 201		RRCID -> 152038		COMPL. DATE 10/00/1980		TOTAL DEPTH 8250		PERF. N/A						
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		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						
05		495 R	495	-0-	-0-	-0-	455	2	40	9	Y	36	33	0		5
06		480 #	430	-0-	-50	-0-	394	2	36	9	Y	33	33	0		5
07		496 #	443	-0-	-53	-0-	392	2	51	9	Y	46	48	0		3
08		496 #	366	-0-	-130	-0-	21	1	294	3	Y	46	43	0		6
							51	9								
09		480 #	287	-0-	-193	-0-	19	1	258	3	Y	9	12	0		3
							10	9								
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3

GRIGSBY		WELL #: 114		RRCID -> 152051		COMPL. DATE 10/16/1976		TOTAL DEPTH 9652		PERF. N/A						
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		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						
05		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-				-0-
06		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-				-0-
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
08		31 #	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-				-0-
09		30 #	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	Y	-0-				-0-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GRIGSBY		WELL #: 314		RRCID -> 152053		COMPL. DATE 10/00/1980		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A						
05		93 #	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-				-0-
06		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-				-0-
07		93 #	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-				-0-
08		93 #	57	-0-	-36	-0-	4	1	53	3	Y	-0-				-0-
09		90 #	60	-0-	-30	-0-	4	1	56	3	Y	-0-				-0-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.// 813985		WELL #: 7320		RRCID -> 152064	COMPL. DATE 10/14/1985	TOTAL DEPTH	8350	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	2	Y	-0-		-0-
06	397 R	397	-0-	-0-	-0-	397	2	Y	-0-		-0-
07	434 #	398	-0-	-36	-0-	398	2	Y	-0-		-0-
08	434 #	294	-0-	-140	-0-	20	1	274 3	Y	-0-	-0-
09	420 #	291	-0-	-129	-0-	29	1	262 3	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GRIGSBY		WELL #: 1214		RRCID -> 152068		COMPL. DATE 07/15/1986		TOTAL DEPTH		8460 PERF. N/A	
05	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340	2	Y	-0-		-0-
06	360 #	331	-0-	-29	-0-	331	2	Y	-0-		-0-
07	372 #	334	-0-	-38	-0-	334	2	Y	-0-		-0-
08	372 #	278	-0-	-94	-0-	19	1	259 3	Y	-0-	-0-
09	360 #	256	-0-	-104	-0-	17	1	235 3	Y	4	2
						4	9				
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

HILDEBRAND		WELL #: 106		RRCID -> 152075		COMPL. DATE 06/22/1992		TOTAL DEPTH		8278 PERF. N/A	
05	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	2	Y	-0-		-0-
06	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	2	Y	-0-		-0-
07	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	2	Y	-0-		-0-
08	310 #	142	-0-	-168	-0-	7	1	135 3	Y	-0-	-0-
09	300 #	140	-0-	-160	-0-	8	1	132 3	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RAY A		WELL #: 2431		RRCID -> 152080		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH		8400 PERF. N/A	
05	584 R	584	-0-	-0-	-0-	584	2	Y	-0-		-0-
06	563 R	563	-0-	-0-	-0-	563	2	Y	-0-		-0-
07	589 #	566	-0-	-23	-0-	566	2	Y	-0-		-0-
08	589 #	480	-0-	-109	-0-	30	1	450 3	Y	-0-	-0-
09	570 #	475	-0-	-95	-0-	39	1	436 3	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RAY B		WELL #: 503		RRCID -> 152083		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH		8500 PERF. N/A	
05	374 R	374	-0-	-0-	-0-	365	2	9 9	Y	8	1
06	360 #	349	-0-	-11	-0-	339	2	10 9	Y	9	1
07	372 #	358	-0-	-14	-0-	348	2	10 9	Y	9	1
08	372 #	325	-0-	-47	-0-	25	1	298 3	Y	2	-0-
						2	9				
09	360 #	305	-0-	-55	-0-	38	1	259 3	Y	7	1
						8	9				
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

RAY		WELL #: 102		RRCID -> 153685		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH		7900 PERF. N/A	
05	323 R	323	-0-	-0-	-0-	304	2	19 9	Y	17	2
06	360 #	335	-0-	-25	-0-	313	2	22 9	Y	20	3
07	372 #	368	-0-	-4	-0-	350	2	18 9	Y	16	1
08	372 #	262	-0-	-110	-0-	15	1	239 3	Y	7	1
						8	9				
09	360 #	234	-0-	-126	-0-	19	1	209 3	Y	5	-0-
						6	9				
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.// 813985												
REYNOLDS 3A		WELL #: 2		RRCID -> 156966		COMPL. DATE 12/11/1995		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7417 - 7752				
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
05		465 #	439	-0-	-26	-0-	439 2			N	-0-			-0-
06		450 #	300	-0-	-150	-0-	300 2			N	-0-			-0-
07		465 #	310	-0-	-155	-0-	310 2			N	-0-			-0-
08		465 #	450	-0-	-15	-0-	450 3			N	-0-			-0-
09		450 #	364	-0-	-86	-0-	364 3			N	-0-			-0-
10		434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			-0-

REYNOLDS 3A		WELL #: 3		RRCID -> 159735		COMPL. DATE 07/19/1996		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7452 - 7809				
05		558 #	478	-0-	-80	-0-	476 2	2 9	N	2				5
06		540 #	258	-0-	-282	-0-	255 2	3 9	N	3	4 0			4
07		496 #	229	-0-	-267	-0-	229 2		N	-0-				4
08		496 #	305	-0-	-191	-0-	305 3		N	-0-	2 1			2
09		480 #	311	-0-	-169	-0-	311 3		N	-0-				2
10		465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT				2

MAHAFFEY		WELL #: 22A		RRCID -> 167832		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7547 - 7599				
05		1085 #	416	-0-	-669	-0-	416 2		N	-0-				108
06		1050 #	195	-0-	-855	-0-	195 2		N	-0-				108
07		1085 #	78	-0-	-1007	-0-	78 2		N	-0-				108
08		868 #	279	-0-	-589	-0-	15 1	264 3	N	-0-				108
09		810 #	453	-0-	-357	-0-	27 1	426 3	N	-0-				108
10		403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT				108

REYNOLDS 4		WELL #: 2		RRCID -> 167837		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 8153		PERF. 7665 - 7738				
05		368 R	368	-0-	-0-	-0-	368 2		Y	-0-				17
06		390 #	362	-0-	-28	-0-	362 2		Y	-0-				17
07		372 #	361	-0-	-11	-0-	361 2		Y	-0-	1 7			16
08		548 R	548	-0-	-0-	-0-	522 3	26 9	Y	24				40
*09		415 R	415	-0-	-0-	-0-	415 3		Y	-0-				40
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				40

PRICE 7		WELL #: 4		RRCID -> 168547		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 8085		PERF. 7477 - 7719				
05		496 #	417	-0-	-79	-0-	399 2	18 9	N	16				44
06		480 #	325	-0-	-155	-0-	290 2	35 9	N	32	35 0			41
07		496 #	279	-0-	-217	-0-	279 2		N	-0-				41
08		496 #	327	-0-	-169	-0-	296 3	31 9	N	28	20 1			49
09		390 #	297	-0-	-93	-0-	286 3	11 9	N	10				59
10		403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT				59

PRICE 18		WELL #: 2		RRCID -> 169043		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7574 - 7741				
05		713 #	614	-0-	-99	-0-	607 2	7 9	N	6				15
06		630 #	596	-0-	-34	-0-	576 2	20 9	N	18	12 0			21
07		666 R	666	-0-	-0-	-0-	666 2		N	-0-				21
08		651 #	569	-0-	-82	-0-	561 3	8 9	N	7	10 1			18
09		630 #	534	-0-	-96	-0-	532 3	2 9	N	2				20
10		651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT				20

REYNOLDS 4		WELL #: 3		RRCID -> 169045		COMPL. DATE 05/16/1998		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7560 - 7712				
05		341 #	336	-0-	-5	-0-	336 2		Y	-0-				29
06		336 R	336	-0-	-0-	-0-	336 2		Y	-0-				29
07		341 #	327	-0-	-14	-0-	327 2		Y	-0-	6 7			23
08		509 R	509	-0-	-0-	-0-	509 3		Y	-0-				23
*09		421 R	421	-0-	-0-	-0-	421 3		Y	-0-				23
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				23

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.// 813985												
REYNOLDS 4		WELL #: 4		RRCID -> 169046		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH 8116		PERF. 7678 - 7681				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	277 R	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-			6
06	210 #	136	-0-	-74	-0-	136	2			Y	-0-			6
07	248 #	167	-0-	-81	-0-	167	2			Y	-0-			6
08	248 #	203	-0-	-45	-0-	163	3	40	9	Y	36			42
09	240 #	143	-0-	-97	-0-	143	3			Y	-0-			42
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			42

REYNOLDS 4		WELL #: 6		RRCID -> 169048		COMPL. DATE 06/18/1998		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7632 - 7633				
05	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-			67
06	270 #	114	-0-	-156	-0-	114	2			Y	-0-			67
07	279 #	121	-0-	-158	-0-	121	2			Y	-0-	2	7	65
08	279 #	201	-0-	-78	-0-	175	3	26	9	Y	24			89
09	210 #	167	-0-	-43	-0-	167	3			Y	-0-			89
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			89

REYNOLDS 4		WELL #: 5		RRCID -> 169450		COMPL. DATE 07/14/1998		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7518 - 7716				
05	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-			2
06	330 #	228	-0-	-102	-0-	228	2			Y	-0-			2
07	341 #	269	-0-	-72	-0-	269	2			Y	-0-			2
08	341 #	276	-0-	-65	-0-	250	3	26	9	Y	24			26
09	270 #	238	-0-	-32	-0-	238	3			Y	-0-			26
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			26

BADE, SARAH "16"		WELL #: 1		RRCID -> 169549		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 8086		PERF. 7342 - 7813				
05	699 R	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-			144
06	600 #	452	-0-	-148	-0-	452	2			N	-0-			144
07	651 #	482	-0-	-169	-0-	482	2			N	-0-	4	7	140
08	713 #	460	-0-	-253	-0-	460	3			N	-0-			140
09	690 #	429	-0-	-261	-0-	429	3			N	-0-			140
10	713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			140

REYNOLDS 4		WELL #: 7		RRCID -> 169556		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 7617 - 7740				
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REYNOLDS 32		WELL #: 1		RRCID -> 169895		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7541 - 7692				
05	495 R	495	-0-	-0-	-0-	491	2	4	9	Y	4			39
06	600 #	277	-0-	-323	-0-	277	2			Y	-0-			39
07	620 #	195	-0-	-425	-0-	195	2			Y	-0-			39
08	496 #	292	-0-	-204	-0-	261	3	31	9	Y	28	19	1	48
09	480 #	281	-0-	-199	-0-	270	3	11	9	Y	10			58
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			58

REYNOLDS 4		WELL #: 8		RRCID -> 171349		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7557 - 7692				
05	310 #	237	-0-	-73	-0-	237	2			Y	-0-			4
06	300 #	142	-0-	-158	-0-	142	2			Y	-0-			4
07	310 #	180	-0-	-130	-0-	180	2			Y	-0-			4
08	248 #	201	-0-	-47	-0-	201	3			Y	-0-			4
09	240 #	154	-0-	-86	-0-	154	3			Y	-0-			4
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985											
REYNOLDS 32		WELL #:		3		RRCID -> 171352		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7552 - 7754			
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	
05	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-			12	
06	300 #	139	-0-	-161	-0-	139	2			Y	-0-			12	
07	310 #	268	-0-	-42	-0-	268	2			Y	-0-			12	
08	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-	6	1	6	
*09	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-			6	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6	

WESTBROOK 21		WELL #:		6		RRCID -> 171409		COMPL. DATE 10/19/1998		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6791 - 6949			
05	775 R	775	-0-	-0-	-0-	772	2	3	9	Y	3			59	
06	990 #	408	-0-	-582	-0-	408	2			Y	-0-			59	
07	1023 #	546	-0-	-477	-0-	531	2	15	9	Y	14			73	
08	868 #	792	-0-	-76	-0-	782	3	10	9	Y	9			82	
09	750 #	675	-0-	-75	-0-	664	3	11	9	Y	10			92	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			92	

RW FOSTER 16		WELL #:		1		RRCID -> 171912		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 6709 - 6925			
05	422 R	422	-0-	-0-	-0-	421	2	1	9	Y	1	3	1	1	
06	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-			1	
07	310 #	184	-0-	-126	-0-	184	2			Y	-0-			1	
08	341 #	304	-0-	-37	-0-	304	3			Y	-0-			1	
09	330 #	258	-0-	-72	-0-	258	3			Y	-0-	1	1	-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

ALLEIN "A"		WELL #:		427		RRCID -> 172173		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7941 - 8375	
05	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-			-0-	
06	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-			-0-	
07	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-			-0-	
08	88 R	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	Y	-0-			-0-	
*09	94 R	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	3	Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

GLASS		WELL #:		124		RRCID -> 172221		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8016		PERF. 7747 - 7948	
05	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-			-0-	
06	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-			-0-	
07	267 R	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-			-0-	
08	217 #	206	-0-	-11	-0-	14	1	192	3	Y	-0-			-0-	
09	210 #	203	-0-	-7	-0-	14	1	189	3	Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

GLASS		WELL #:		1924		RRCID -> 172222		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7783 - 8196	
05	439 R	439	-0-	-0-	-0-	424	2	15	9	Y	14	13	0	2	
06	450 #	427	-0-	-23	-0-	415	2	12	9	Y	11	11	0	2	
07	465 #	439	-0-	-26	-0-	426	2	13	9	Y	12	13	0	1	
08	465 #	383	-0-	-82	-0-	25	1	346	3	Y	11	10	0	2	
						12	9								
09	450 #	318	-0-	-132	-0-	21	1	295	3	Y	2	4	0	-0-	
						2	9								
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985								
RW FOSTER 16		WELL #:		2	RRCID ->	173863	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	7340	PERF.	6755 - 6996
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
05		403 #	371	-0-	-32	-0-	371 2		Y	-0-		-0-
06		420 #	391	-0-	-29	-0-	391 2		Y	-0-		-0-
07		434 #	387	-0-	-47	-0-	387 2		Y	-0-		-0-
08		434 #	355	-0-	-79	-0-	355 3		Y	-0-		-0-
09		420 #	301	-0-	-119	-0-	301 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TERRY 16		WELL #:		4	RRCID ->	174346	COMPL. DATE	08/27/1999	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7123 - 7155
05		124 #	116	-0-	-8	-0-	116 2		N	-0-		-0-
06		120 #	82	-0-	-38	-0-	82 2		N	-0-		-0-
07		124 #	111	-0-	-13	-0-	111 2		N	-0-		-0-
08		124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
09		120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
10		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-

RW FOSTER 16		WELL #:		3	RRCID ->	174477	COMPL. DATE	09/16/1999	TOTAL DEPTH	7252	PERF.	6649 - 6896
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TERRY 15		WELL #:		3	RRCID ->	174478	COMPL. DATE	09/29/1999	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6965 - 7008
05		1209 #	1079	-0-	-130	-0-	1079 2		N	-0-		-0-
06		1170 #	980	-0-	-190	-0-	980 2		N	-0-		-0-
07		1054 #	1029	-0-	-25	-0-	1029 2		N	-0-		-0-
08		1085 #	658	-0-	-427	-0-	658 3		N	-0-		-0-
09		1050 #	591	-0-	-459	-0-	591 3		N	-0-		-0-
10		1085 #	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT		-0-

GLASS SOUDER		WELL #:		538	RRCID ->	174494	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7942 - 8238
05		186 #	102	-0-	-84	-0-	102 2		Y	-0-		-0-
06		187 R	187	-0-	-0-	-0-	187 2		Y	-0-		-0-
07		186 #	150	-0-	-36	-0-	150 2		Y	-0-		-0-
08		178 R	178	-0-	-0-	-0-	14 1	164 3	Y	-0-		-0-
09		180 #	122	-0-	-58	-0-	13 1	109 3	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RW FOSTER 17		WELL #:		2	RRCID ->	176382	COMPL. DATE	02/08/2000	TOTAL DEPTH	7425	PERF.	6864 - 7086
05		310 #	291	-0-	-19	-0-	291 2		N	-0-		-0-
06		300 #	262	-0-	-38	-0-	262 2		N	-0-		-0-
07		310 #	240	-0-	-70	-0-	240 2		N	-0-		-0-
08		310 #	276	-0-	-34	-0-	276 3		N	-0-		-0-
09		300 #	173	-0-	-127	-0-	173 3		N	-0-		-0-
10		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.// 813985										
GLASS		WELL #: 1024		RRCID -> 176987		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7788 - 8226		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM
												BALANCE
05		651 #	537	-0-	-114	-0-	537 2		Y	-0-		-0-
06		630 #	531	-0-	-99	-0-	531 2		Y	-0-		-0-
07		651 #	522	-0-	-129	-0-	522 2		Y	-0-		-0-
08		589 #	461	-0-	-128	-0-	31 1	430 3	Y	-0-		-0-
09		540 #	379	-0-	-161	-0-	25 1	353 3	Y	1	1 0	-0-
							1 9					
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GLASS		WELL #: 1224		RRCID -> 176988		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 8316		
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GLASS		WELL #: 2024		RRCID -> 176989		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7743 - 8251		
05		743 R	743	-0-	-0-	-0-	743 2		Y	-0-		-0-
06		750 #	681	-0-	-69	-0-	674 2	7 9	Y	6	5 0	1
07		775 #	764	-0-	-11	-0-	734 2	30 9	Y	27	26 0	2
08		775 #	630	-0-	-145	-0-	40 1	558 3	Y	29	28 0	3
							32 9					
09		750 #	613	-0-	-137	-0-	41 1	566 3	Y	5	6 0	2
							6 9					
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

GLASS A		WELL #: 1013		RRCID -> 176990		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7855 - 8265		
05		522 R	522	-0-	-0-	-0-	522 2		Y	-0-		-0-
06		510 #	503	-0-	-7	-0-	503 2		Y	-0-		-0-
07		527 #	516	-0-	-11	-0-	516 2		Y	-0-		-0-
08		527 #	429	-0-	-98	-0-	29 1	400 3	Y	-0-		-0-
09		510 #	417	-0-	-93	-0-	28 1	389 3	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GLASS "C"		WELL #: 604		RRCID -> 176994		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7690 - 8203		
05		606 R	606	-0-	-0-	-0-	602 2	4 9	Y	4	4 0	1
06		610 R	610	-0-	-0-	-0-	604 2	6 9	Y	5	5 0	1
07		624 R	624	-0-	-0-	-0-	618 2	6 9	Y	5	6 0	-0-
08		620 #	519	-0-	-101	-0-	35 1	478 3	Y	5	5 0	-0-
							6 9					
09		600 #	504	-0-	-96	-0-	34 1	467 3	Y	3	2 0	1
							3 9					
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.// 813985		WELL #: 904		RRCID -> 176995	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7739 - 8199		
M	O	GAS PROD	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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	711 R	711	-0-	-0-	-0-	692 2	19 9		Y	17	15 0		2
06	734 R	734	-0-	-0-	-0-	709 2	25 9		Y	23	22 0		3
07	676 R	676	-0-	-0-	-0-	658 2	18 9		Y	16	18 0		1
08	553 R	553	-0-	-0-	-0-	36 1	499 3		Y	16	16 0		1
*09	512 R	512	-0-	-0-	-0-	18 9	34 1	477 3	Y	1	2 0		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9			Y	NO RPT			-0-

GLASS F		WELL #: 712		RRCID -> 176996		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8350 PERF. 7714 - 8132	
05	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323 2			Y	-0-			-0-
06	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316 2			Y	-0-			-0-
07	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316 2			Y	-0-			-0-
08	310 #	283	-0-	-27	-0-	23 1	260 3		Y	-0-			-0-
09	330 #	280	-0-	-50	-0-	36 1	244 3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GLASS "G"		WELL #: 714		RRCID -> 176997		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8350 PERF. 7622 - 8154	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HILDEBRAND		WELL #: 117		RRCID -> 176998		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8250 PERF. 7258 - 7582	
05	600 R	600	-0-	-0-	-0-	575 2	25 9		Y	23	23 0		3
06	630 #	561	-0-	-69	-0-	554 2	7 9		Y	6	8 0		1
07	711 R	711	-0-	-0-	-0-	701 2	10 9		Y	9	9 0		1
08	651 #	620	-0-	-31	-0-	27 1	546 3		Y	43	44 0		-0-
09	600 #	467	-0-	-133	-0-	47 9	27 1	430 3	Y	9	8 0		1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10 9			Y	NO RPT			1

HILDEBRAND		WELL #: 1520		RRCID -> 176999		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8189 PERF. 7512 - 7906	
05	352 R	352	-0-	-0-	-0-	352 2			Y	-0-			-0-
06	330 #	318	-0-	-12	-0-	318 2			Y	-0-			-0-
07	341 #	325	-0-	-16	-0-	325 2			Y	-0-			-0-
08	341 #	236	-0-	-105	-0-	16 1	220 3		Y	-0-			-0-
09	330 #	234	-0-	-96	-0-	24 1	210 3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RAY "A"		WELL #: 530		RRCID -> 177000		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8175 PERF. 7492 - 8038	
05	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359 2			Y	-0-			-0-
06	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334 2			Y	-0-			-0-
07	341 #	328	-0-	-13	-0-	328 2			Y	-0-			-0-
08	372 #	300	-0-	-72	-0-	19 1	281 3		Y	-0-			-0-
09	360 #	304	-0-	-56	-0-	25 1	279 3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.// 813985												
RAY "A"		WELL #: 1330		RRCID -> 177004		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7436 - 8119				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
05	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-			-0-
06	300 #	297	-0-	-3	-0-	297	2			Y	-0-			-0-
07	310 #	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-			-0-
08	310 #	238	-0-	-72	-0-	15	1	223	3	Y	-0-			-0-
09	300 #	228	-0-	-72	-0-	19	1	209	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RAY "B"		WELL #: 103		RRCID -> 177005		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7753 - 8294				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RAY "C"		WELL #: 103		RRCID -> 177007		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7538 - 8061				
05	394 R	394	-0-	-0-	-0-	375	2	19	9	Y	17	17	0	2
06	450 #	341	-0-	-109	-0-	335	2	6	9	Y	5	6	0	1
07	465 #	370	-0-	-95	-0-	366	2	4	9	Y	4	5	0	-0-
08	465 #	378	-0-	-87	-0-	31	1	347	3	Y	-0-			-0-
09	420 #	382	-0-	-38	-0-	49	1	333	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WESTBROOK		WELL #: 508		RRCID -> 177008		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7114 - 7998				
05	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-			-0-
06	363 R	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-			-0-
07	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-			-0-
08	372 #	347	-0-	-25	-0-	16	1	331	3	Y	-0-			-0-
09	360 #	342	-0-	-18	-0-	20	1	322	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FLINT -B-		WELL #: 602		RRCID -> 177311		COMPL. DATE		03/00/1981		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A				
05	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-			-0-
06	510 #	186	-0-	-324	-0-	186	2			Y	-0-			-0-
07	465 #	218	-0-	-247	-0-	218	2			Y	-0-			-0-
08	248 #	153	-0-	-95	-0-	7	1	146	3	Y	-0-			-0-
09	240 #	138	-0-	-102	-0-	8	1	130	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RW FOSTER 16		WELL #: 4		RRCID -> 177461		COMPL. DATE		04/21/2000		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6782 - 6821				
05	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-	1	0	-0-
06	360 #	222	-0-	-138	-0-	222	2			Y	-0-			-0-
07	372 #	214	-0-	-158	-0-	214	2			Y	-0-			-0-
08	372 #	169	-0-	-203	-0-	169	3			Y	-0-			-0-
09	300 #	143	-0-	-157	-0-	143	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WESTBROOK 33		WELL #: 5		RRCID -> 184898		COMPL. DATE		08/13/2001		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6645 - 6857				
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.// 813985														
CONGER, F. 1		WELL #: 9		RRCID -> 185141		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7292 - 7454						
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
05		2046 #	1533	-0-	-513	-0-	1519 2	14 9	N		13					40
06		1980 #	1576	-0-	-404	-0-	1576 2		N		-0-					40
07		2046 #	1649	-0-	-397	-0-	1609 2	40 9	N		36	3 7				73
08		2046 #	1152	-0-	-894	-0-	1141 3	11 9	N		10					83
09		1680 #	1004	-0-	-676	-0-	1000 3	4 9	N		4					87
10		1643 #	NO RPT	-0-	-1643	-0-			N		NO RPT					87

FOSTER, R. W. 15		WELL #: 2		RRCID -> 185183		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6584 - 6664						
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-

FOSTER, R. W. 15		WELL #: 1		RRCID -> 186516		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 7188		PERF. 6576 - 6686						
05		285 R	285	-0-	-0-	-0-	283 2	2 9	Y		2					5
06		332 R	332	-0-	-0-	-0-	332 2		Y		-0-					5
07		304 R	304	-0-	-0-	-0-	295 2	9 9	Y		8					13
08		326 R	326	-0-	-0-	-0-	314 3	12 9	Y		11					24
09		330 #	303	-0-	-27	-0-	267 3	36 9	Y		33					57
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					57

FOSTER, R. W. 15		WELL #: 3		RRCID -> 187279		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 7225		PERF. 6646 - 6699						
05		467 R	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N		-0-					-0-
06		440 R	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N		-0-					-0-
07		465 #	464	-0-	-1	-0-	464 2		N		-0-					-0-
08		465 #	446	-0-	-19	-0-	446 3		N		-0-					-0-
*09		793 R	793	-0-	-0-	-0-	793 3		N		-0-					-0-
10		465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-			N		NO RPT					-0-

RW FOSTER 16		WELL #: 5		RRCID -> 187571		COMPL. DATE 01/24/2002		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6713 - 6934						
05		316 R	316	-0-	-0-	-0-	310 2	6 9	Y		5	38 0				8
06		240 #	151	-0-	-89	-0-	151 2		Y		-0-					8
07		248 #	135	-0-	-113	-0-	127 2	8 9	Y		7					15
08		248 #	83	-0-	-165	-0-	80 3	3 9	Y		3					18
09		240 #	86	-0-	-154	-0-	68 3	18 9	Y		16	30 1				4
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					4

WESTBROOK 27		WELL #: 4		RRCID -> 187573		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 6567 - 6805						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
10		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						
05		155 #	66	-0-	-89	-0-	65 2	1 9	Y		1					3
06		151 R	151	-0-	-0-	-0-	151 2		Y		-0-					3
07		155 #	101	-0-	-54	-0-	101 2		Y		-0-					3
08		155 #	129	-0-	-26	-0-	129 3		Y		-0-					3
09		150 #	109	-0-	-41	-0-	109 3		Y		-0-					3
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					3

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.// 813985									
F. CONGER 6		WELL #: 11		RRCID -> 188912		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7223 - 7395	
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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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	
05	1643 #	1529	-0-	-114	-0-	1507	2	22	9	N	88
06	1560 #	1506	-0-	-54	-0-	1506	2			N	88
07	1612 #	1599	-0-	-13	-0-	1547	2	52	9	N	130
08	1519 #	1092	-0-	-427	-0-	1067	3	25	9	N	25
09	1500 #	956	-0-	-544	-0-	927	3	29	9	N	51
10	1612 #	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	51

RW FOSTER 23		WELL #: 1		RRCID -> 190286		COMPL. DATE 06/10/2002		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6513 - 6575	
05	1133 R	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	119
06	1112 R	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	119
07	1150 R	1150	-0-	-0-	-0-	1148	2	2	9	Y	121
08	1147 #	968	-0-	-179	-0-	968	3			Y	121
09	1110 #	817	-0-	-293	-0-	813	3	4	9	Y	125
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	125

RW FOSTER 16		WELL #: 6		RRCID -> 191177		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6742 - 6781	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TERRY 7		WELL #: 4		RRCID -> 194203		COMPL. DATE 12/15/2002		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7442 - 7576	
05	217 #	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	25
06	210 #	78	-0-	-132	-0-	78	2			N	25
07	217 #	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	21
08	217 #	106	-0-	-111	-0-	106	3			N	21
09	150 #	95	-0-	-55	-0-	95	3			N	21
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	21

WESTBROOK 22		WELL #: 10		RRCID -> 194205		COMPL. DATE 12/23/2002		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6558 - 6781	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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	
05	558 #	511	-0-	-47	-0-	453	2	58	9	N	87
06	540 #	413	-0-	-127	-0-	413	2			N	87
07	558 #	526	-0-	-32	-0-	402	2	124	9	N	42
08	527 #	508	-0-	-19	-0-	461	3	47	9	N	85
09	510 #	487	-0-	-23	-0-	414	3	73	9	N	151
10	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	151

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700			ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.// 813985											
WESTBROOK 27		WELL #: 5			RRCID -> 200403		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH 7360		PERF. 6723 - 6931		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

05		713 #	460	-0-	-253	-0-	457	2	3	9	Y	3	106
06		690 #	262	-0-	-428	-0-	262	2			Y	-0-	106
07		713 #	227	-0-	-486	-0-	208	2	19	9	Y	17	123
08		465 #	325	-0-	-140	-0-	310	3	15	9	Y	14	137
09		450 #	234	-0-	-216	-0-	230	3	4	9	Y	4	141
10		465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT	141

RW FOSTER 15		WELL #: 5			RRCID -> 200406		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 7225		PERF. 6589 - 6702		
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HILDEBRAND		WELL #: 119			RRCID -> 203716		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7495 - 7608		
05		1550 R	1550	-0-	-0-	-0-	1483	2	67	9	Y	61	8
06		1627 R	1627	-0-	-0-	-0-	1550	2	77	9	Y	70	10
07		1620 R	1620	-0-	-0-	-0-	1578	2	42	9	Y	38	3
08		1550 #	1238	-0-	-312	-0-	42	1	1161	3	Y	32	5
							35	9					
09		1560 #	1005	-0-	-555	-0-	87	1	918	3	Y	-0-	-0-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

HILDEBRAND		WELL #: 122			RRCID -> 203878		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7576 - 7716		
05		865 R	865	-0-	-0-	-0-	817	2	48	9	Y	44	6
06		840 #	777	-0-	-63	-0-	744	2	33	9	Y	30	4
07		868 #	787	-0-	-81	-0-	762	2	25	9	Y	23	2
08		868 #	716	-0-	-152	-0-	24	1	655	3	Y	34	5
							37	9					
09		840 #	678	-0-	-162	-0-	58	1	614	3	Y	5	-0-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6	9			Y	NO RPT	-0-

BARBEE, E. E.		WELL #: 406			RRCID -> 204150		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7696 - 7723		
05		985 R	985	-0-	-0-	-0-	970	2	15	9	Y	14	20
06		1152 R	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-	20
07		1147 #	957	-0-	-190	-0-	947	2	10	9	Y	9	8
08		1147 #	181	-0-	-966	-0-	179	3	2	9	Y	2	10
09		1110 #	88	-0-	-1022	-0-	67	3	21	9	Y	19	29
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	29

FOSTER, R. W. 15		WELL #: 4			RRCID -> 204787		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 7295		PERF. 6633 - 6766		
05		386 R	386	-0-	-0-	-0-	383	2	3	9	Y	3	7
06		360 #	310	-0-	-50	-0-	310	2			Y	-0-	7
07		372 #	316	-0-	-56	-0-	306	2	10	9	Y	9	16
08		372 #	107	-0-	-265	-0-	85	3	22	9	Y	20	36
09		360 #	78	-0-	-282	-0-	72	3	6	9	Y	5	25
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	25

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.// 813985		WELL #: 3		RRCID -> 205514		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 6719				
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
05	217 #	180	-0-	-37	-0-	180	2		N	-0-				54
06	210 #	169	-0-	-41	-0-	169	2		N	-0-				54
07	217 #	157	-0-	-60	-0-	157	2		N	-0-	4	7		50
08	217 #	147	-0-	-70	-0-	147	3		N	-0-				50
09	210 #	125	-0-	-85	-0-	125	3		N	-0-				50
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT				50

HILDEBRAND		WELL #: 132		RRCID -> 205929		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7682						
05	702 R	702	-0-	-0-	-0-	702	2		Y	-0-	1	0		-0-
06	720 #	706	-0-	-14	-0-	706	2		Y	-0-				-0-
07	775 #	692	-0-	-83	-0-	692	2		Y	-0-				-0-
08	775 #	551	-0-	-224	-0-	38	1	513	3	Y	-0-			-0-
09	750 #	546	-0-	-204	-0-	55	1	491	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

MAHAFFEY -B-		WELL #: 510		RRCID -> 206542		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7782 - 7827						
05	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	2		Y	-0-				-0-
06	270 #	150	-0-	-120	-0-	150	2		Y	-0-				-0-
07	248 #	122	-0-	-126	-0-	122	2		Y	-0-				-0-
08	186 #	99	-0-	-87	-0-	99	3		Y	-0-				-0-
09	180 #	133	-0-	-47	-0-	133	3		Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

CURRY 17		WELL #: 1		RRCID -> 212563		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8137 - 8459						
05	655 R	655	-0-	-0-	-0-	654	2	1	9	Y	1			5
06	617 R	617	-0-	-0-	-0-	609	2	8	9	Y	7	0		5
07	527 #	496	-0-	-31	-0-	496	2		Y	-0-	2	7		3
08	651 #	432	-0-	-219	-0-	430	3	2	9	Y	2			5
09	630 #	371	-0-	-259	-0-	369	3	2	9	Y	2			7
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				7

WESTBROOK		WELL #: 908		RRCID -> 213416		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7324 - 7410						
05	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-				4
06	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-				4
07	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-	1	7		3
08	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-	3	1		-0-
09	330 #	263	-0-	-67	-0-	263	3		N	-0-				-0-
10	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT				-0-

WESTBROOK 5		WELL #: 7		RRCID -> 213737		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6971 - 7043						
05	1213 R	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-				8
06	1251 R	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2		N	-0-				8
07	937 R	937	-0-	-0-	-0-	937	2		N	-0-	8	7		-0-
08	930 #	588	-0-	-342	-0-	588	3		N	-0-				-0-
09	900 #	496	-0-	-404	-0-	496	3		N	-0-				-0-
10	930 #	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT				-0-

FOSTER, L. -5-		WELL #: 5		RRCID -> 217524		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7512 - 7710						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.// 813985									
CONGER 5		WELL #: 3		RRCID -> 217572		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH 7682		PERF. 7008 - 7424	
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
05	1426 #	1137	-0-	-289	-0-	1137	2	N	-0-		1
06	1380 #	1158	-0-	-222	-0-	1158	2	N	-0-		1
*07	1271 #	1248	-0-	-23	-0-	1248	2	N	-0-	1 7	-0-
08	1147 #	874	-0-	-273	-0-	874	3	N	-0-		-0-
09	1170 #	746	-0-	-424	-0-	746	3	N	-0-		-0-
10	1240 #	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER 5		WELL #: 4		RRCID -> 217574		COMPL. DATE 11/07/1991		TOTAL DEPTH 7662		PERF. 7034 - 7515	
05	744 #	699	-0-	-45	-0-	691	2	8 9	N	7	29
06	720 #	667	-0-	-53	-0-	667	2		N	-0-	29
07	744 #	606	-0-	-138	-0-	602	2	4 9	N	4	33
08	713 #	526	-0-	-187	-0-	526	3		N	-0-	-0-
09	690 #	481	-0-	-209	-0-	481	3		N	-0-	-0-
10	713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT	-0-

CONGER 5		WELL #: 5		RRCID -> 217585		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 7775		PERF. 6983 - 7455	
05	1271 #	1000	-0-	-271	-0-	999	2	1 9	N	1	6
06	1230 #	1099	-0-	-131	-0-	1099	2		N	-0-	6
07	1023 #	668	-0-	-355	-0-	667	2	1 9	N	1	7
08	1023 #	554	-0-	-469	-0-	552	3	2 9	N	2	2
09	1110 #	470	-0-	-640	-0-	467	3	3 9	N	3	5
10	1147 #	NO RPT	-0-	-1147	-0-				N	NO RPT	5

F. CONGER		WELL #: 307		RRCID -> 217587		COMPL. DATE 03/31/1992		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 6749 - 7242	
05	1023 #	422	-0-	-601	-0-	422	2		N	-0-	99
06	930 #	386	-0-	-544	-0-	386	2		N	-0-	99
07	961 #	565	-0-	-396	-0-	565	2		N	-0-	99
08	868 #	547	-0-	-321	-0-	547	3		N	-0-	99
09	690 #	562	-0-	-128	-0-	562	3		N	-0-	99
10	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT	99

MAHAFFEY -A-		WELL #: 2		RRCID -> 217641		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 8308		PERF. 7724 - 8163	
05	DLQ G-10	1047	-0-	1047	1047	1044	2	3 9	Y	3	17
06	DLQ G-10	987	-0-	987	2034	987	2		Y	-0-	17
07	3147 R	1113	-0-	-2034	-0-	1112	2	1 9	Y	1	18
08	744 R	744	-0-	-0-	-0-	744	3		Y	-0-	1
09	900 #	710	-0-	-190	-0-	710	3		Y	-0-	1
10	930 #	NO RPT	-0-	-930	-0-				Y	NO RPT	1

MAHAFFEY -A-		WELL #: 3		RRCID -> 217643		COMPL. DATE 08/10/1985		TOTAL DEPTH 8311		PERF. 7744 - 7940	
05	DLQ G-10	470	-0-	470	470	464	2	6 9	Y	5	22
06	DLQ G-10	439	-0-	439	909	439	2		Y	-0-	22
07	1404 R	495	-0-	-909	-0-	494	2	1 9	Y	1	23
08	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384	3		Y	-0-	1
09	450 #	366	-0-	-84	-0-	366	3		Y	-0-	1
10	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-				Y	NO RPT	1

MAHAFFEY -A-		WELL #: 4		RRCID -> 217644		COMPL. DATE 08/30/1985		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 7730 - 8180	
05	DLQ G-10	836	-0-	836	836	812	2	24 9	Y	22	117
06	DLQ G-10	768	-0-	768	1604	768	2		Y	-0-	117
07	2480 R	876	-0-	-1604	-0-	865	2	11 9	Y	10	127
08	1263 R	1263	-0-	-0-	-0-	1249	3	14 9	Y	13	21
*09	1209 R	1209	-0-	-0-	-0-	1190	3	19 9	Y	17	38
10	868 #	NO RPT	-0-	-868	-0-				Y	NO RPT	38

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.// 813985														
DOOLEY		WELL #: 203		RRCID -> 217971		COMPL. DATE 12/19/1986		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7354 - 7368						
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAHAFFEY -B-		WELL #: 210		RRCID -> 217973		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7261 - 8117						
05	388 R	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					142
06	540 #	397	-0-	-143	-0-	397	2			Y	-0-					142
07	585 R	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-	4	0	105	7	33
08	508 R	508	-0-	-0-	-0-	499	3	9	9	Y	8					41
*09	788 R	788	-0-	-0-	-0-	767	3	21	9	Y	19					60
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

BARBEE, E. E.		WELL #: 106		RRCID -> 217979		COMPL. DATE 12/31/1981		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7554 - 8177						
05	608 R	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					1
06	1440 #	592	-0-	-848	-0-	592	2			Y	-0-					1
07	744 #	603	-0-	-141	-0-	596	2	7	9	Y	6	2	0			5
08	620 #	456	-0-	-164	-0-	456	3			Y	-0-					5
*09	670 R	670	-0-	-0-	-0-	667	3	3	9	Y	3					8
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

BARBEE, E. E.		WELL #: 206		RRCID -> 217981		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH 8277		PERF. 7717 - 8217						
05	433 R	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
06	431 R	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
07	432 R	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
08	434 #	344	-0-	-90	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
09	420 #	414	-0-	-6	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARBEE, E. E.		WELL #: 306		RRCID -> 217982		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7713 - 8093						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAHAFFEY -B-		WELL #: 310		RRCID -> 218012		COMPL. DATE 02/20/1984		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7764 - 7928						
05	423 R	423	-0-	-0-	-0-	421	2	2	9	Y	2					32
06	390 #	377	-0-	-13	-0-	377	2			Y	-0-					32
07	403 #	389	-0-	-14	-0-	370	2	19	9	Y	17	33	0			16
08	434 #	341	-0-	-93	-0-	338	3	3	9	Y	3					19
*09	515 R	515	-0-	-0-	-0-	500	3	15	9	Y	14					33
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

MAHAFFEY -B-		WELL #: 410		RRCID -> 218016		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7805 - 8195						
05	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					1
06	270 #	177	-0-	-93	-0-	177	2			Y	-0-					1
07	248 #	172	-0-	-76	-0-	172	2			Y	-0-	1	7			-0-
08	248 #	109	-0-	-139	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
09	240 #	167	-0-	-73	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.// 813985										
MAHAFFEY -A- 104		WELL #: 104		RRCID -> 219467		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7476 - 8100		
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223 2		Y	-0-			-0-
06	330 #	196	-0-	-134	-0-	196 2		Y	-0-			-0-
07	341 #	171	-0-	-170	-0-	171 2		Y	-0-			-0-
08	248 #	136	-0-	-112	-0-	6 1	130 3	Y	-0-			-0-
09	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GLASS, FRANK 16		WELL #: 1		RRCID -> 221217		COMPL. DATE 07/03/1984		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8052 - 8452		
05	682 #	632	-0-	-50	-0-	585 2	47 9	N	43	49 1		50
06	660 #	494	-0-	-166	-0-	443 2	51 9	N	46	49 1		47
07	682 #	407	-0-	-275	-0-	383 2	24 9	N	22	45 1		24
08	620 #	427	-0-	-193	-0-	381 3	46 9	Y	42			66
09	600 #	400	-0-	-200	-0-	332 3	68 9	Y	62	62 1		66
10	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT			66

GLASS, FRANK 16		WELL #: 4		RRCID -> 221224		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 8089 - 8256		
05	725 R	725	-0-	-0-	-0-	724 2	1 9	Y	1			5
06	1020 #	785	-0-	-235	-0-	785 2		Y	-0-			5
07	1054 #	689	-0-	-365	-0-	688 2	1 9	Y	1			6
08	899 #	628	-0-	-271	-0-	628 3		Y	-0-			6
09	870 #	553	-0-	-317	-0-	553 3		Y	-0-			6
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6

F. CONGER 6		WELL #: 2		RRCID -> 221227		COMPL. DATE 02/25/1975		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 6752 - 6791		
05	400 R	400	-0-	-0-	-0-	394 2	6 9	Y	5			26
06	501 R	501	-0-	-0-	-0-	473 2	28 9	Y	25	25 0		26
07	373 R	373	-0-	-0-	-0-	373 2		Y	-0-	20 7		6
08	580 R	580	-0-	-0-	-0-	580 3		Y	-0-			6
*09	521 R	521	-0-	-0-	-0-	521 3		Y	-0-			6
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6

F. CONGER 6		WELL #: 9		RRCID -> 221238		COMPL. DATE 11/09/1998		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7207 - 7355		
05	287 R	287	-0-	-0-	-0-	283 2	4 9	Y	4			19
06	420 #	376	-0-	-44	-0-	356 2	20 9	Y	18	18 0		19
07	403 #	214	-0-	-189	-0-	214 2		Y	-0-	15 7		4
08	403 #	157	-0-	-246	-0-	157 3		Y	-0-			4
09	390 #	142	-0-	-248	-0-	142 3		Y	-0-			4
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4

F. CONGER 6		WELL #: 10		RRCID -> 221241		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6950 - 7442		
05	704 R	704	-0-	-0-	-0-	698 2	6 9	Y	5			22
06	711 R	711	-0-	-0-	-0-	688 2	23 9	Y	21	21 1		22
07	682 #	680	-0-	-2	-0-	680 2		Y	-0-	17 7		5
08	682 #	465	-0-	-217	-0-	465 3		Y	-0-			5
09	660 #	425	-0-	-235	-0-	425 3		Y	-0-			5
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5

GRIGSBY "10"		WELL #: 2		RRCID -> 225764		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 8475		PERF. 7830 - 7920		
05	5 R	5	-0-	-0-	-0-	3 2	2 9	N	2	2 1		2
06	23 R	23	-0-	-0-	-0-	20 2	3 9	N	3	2 1		3
07	13 #	-0-	-0-	-13	-0-			N	2	3 1		2
08	13 #	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-			2
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	2 1		-0-
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING								
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985											
TERRY 18		WELL #:		6	RRCID ->	225769	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	7329 - 7630			
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
05		217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-				-0-
06		210 #	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-				-0-
07		186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-				-0-
08		155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-				-0-
09		120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-				-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TERRY 18		WELL #:		2	RRCID ->	234806	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7155 - 7538			
05		589 #	367	-0-	-222	-0-	367	2		N	-0-				-0-
06		570 #	199	-0-	-371	-0-	199	2		N	-0-				-0-
07		279 #	219	-0-	-60	-0-	219	2		N	-0-				-0-
08		446 R	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-				-0-
*09		401 R	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-				-0-
10		372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT				-0-

REYNOLDS 3A		WELL #:		1	RRCID ->	248654	COMPL. DATE	09/24/1981	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7296 - 7593			
05		115 R	115	-0-	-0-	-0-	113	2	2	9	Y	2			59
06		150 #	80	-0-	-70	-0-	80	2		Y	-0-				59
07		155 #	97	-0-	-58	-0-	93	2	4	9	Y	4			63
08		155 #	139	-0-	-16	-0-	135	3	4	9	Y	4			67
*09		169 R	169	-0-	-0-	-0-	165	3	4	9	Y	4			71
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				71

REYNOLDS 3A		WELL #:		4	RRCID ->	248658	COMPL. DATE	07/24/1997	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7482 - 7705			
05		590 R	590	-0-	-0-	-0-	584	2	6	9	Y	5			60
06		660 #	441	-0-	-219	-0-	441	2		Y	-0-				60
07		682 #	604	-0-	-78	-0-	593	2	11	9	Y	10			70
08		620 #	485	-0-	-135	-0-	481	3	4	9	Y	4			74
09		570 #	415	-0-	-155	-0-	409	3	6	9	Y	5			79
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				79

REYNOLDS 3A		WELL #:		5	RRCID ->	248659	COMPL. DATE	09/25/1997	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7463 - 7716			
05		434 #	286	-0-	-148	-0-	286	2		N	-0-				133
06		420 #	314	-0-	-106	-0-	314	2		N	-0-				133
07		372 #	351	-0-	-21	-0-	351	2		N	-0-	1	7		132
08		279 #	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-				132
09		300 #	218	-0-	-82	-0-	218	3		N	-0-				132
10		341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT				132

REYNOLDS 3A		WELL #:		8	RRCID ->	250206	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	8145	PERF.	7539 - 7754			
05		203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	2		Y	-0-				-0-
06		240 #	143	-0-	-97	-0-	143	2		Y	-0-				-0-
07		248 #	147	-0-	-101	-0-	147	2		Y	-0-				-0-
08		225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	3		Y	-0-				-0-
*09		214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	3		Y	-0-				-0-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

REYNOLDS 3A		WELL #:		9	RRCID ->	250207	COMPL. DATE	01/16/1998	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7458 - 7724			
05		217 R	217	-0-	-0-	-0-	211	2	6	9	Y	5			20
06		270 #	219	-0-	-51	-0-	219	2		Y	-0-				20
07		279 #	246	-0-	-33	-0-	240	2	6	9	Y	5			25
08		268 R	268	-0-	-0-	-0-	264	3	4	9	Y	4			29
*09		265 R	265	-0-	-0-	-0-	262	3	3	9	Y	3			32
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				32

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.// 813985													
REYNOLDS 3A		WELL #: 10		RRCID -> 250208		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 8145		PERF. 7738 - 7578					
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
05	215 R	215	-0-	-0-	-0-	213	2	2	9	Y	2				9
06	180 #	152	-0-	-28	-0-	152	2			Y	-0-				9
07	186 #	62	-0-	-124	-0-	59	2	3	9	Y	3				12
08	230 R	230	-0-	-0-	-0-	228	3	2	9	Y	2				14
09	210 #	203	-0-	-7	-0-	202	3	1	9	Y	1				15
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				15

REYNOLDS 3A		WELL #: 6		RRCID -> 250722		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7524 - 7734					
05	182 R	182	-0-	-0-	-0-	174	2	8	9	Y	7				28
06	240 #	157	-0-	-83	-0-	157	2			Y	-0-				28
07	229 R	229	-0-	-0-	-0-	221	2	8	9	Y	7				35
08	256 R	256	-0-	-0-	-0-	250	3	6	9	Y	5				40
*09	242 R	242	-0-	-0-	-0-	238	3	4	9	Y	4				44
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				44

BADE -B-		WELL #: 217		RRCID -> 267962		COMPL. DATE 06/27/1992		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7302 - 7897					
05	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-				-0-
06	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-				-0-
07	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-				-0-
08	255 R	255	-0-	-0-	-0-	9	1	246	3	Y	-0-				-0-
*09	251 R	251	-0-	-0-	-0-	9	1	242	3	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CAMPBELL		WELL #: 415		RRCID -> 268086		COMPL. DATE 03/29/1993		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7020 - 7894					
05	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-				-0-
06	420 #	407	-0-	-13	-0-	407	2			Y	-0-				-0-
07	434 #	269	-0-	-165	-0-	255	2	14	9	Y	13	12	0		1
08	372 #	330	-0-	-42	-0-	12	1	318	3	Y	-0-	1	0		-0-
09	420 #	367	-0-	-53	-0-	13	1	354	3	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

STAR MAHAFFEY		WELL #: 2		RRCID -> 268425		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7739 - 8236					
05	DLQ G-10	224	-0-	224	224	216	2	8	9	Y	7				28
06	DLQ G-10	210	-0-	210	434	210	2			Y	-0-				28
07	655 R	221	-0-	-434	-0-	211	2	10	9	Y	9				37
08	444 R	444	-0-	-0-	-0-	430	3	14	9	Y	13				50
*09	407 R	407	-0-	-0-	-0-	396	3	11	9	Y	10				60
10	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT				60

MAHAFFEY		WELL #: 2		RRCID -> 277176		COMPL. DATE 09/23/1985		TOTAL DEPTH 8456		PERF. 7937 - 8276					
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6				22
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7				29
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7				36
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12				48
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				48

MARGARET		WELL #: 213		RRCID -> 277465		COMPL. DATE 05/21/1979		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7075 - 7895					
05	778 R	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-				-0-
06	990 #	897	-0-	-93	-0-	897	2			Y	-0-				-0-
07	1023 #	667	-0-	-356	-0-	667	2			Y	-0-				-0-
08	1023 #	731	-0-	-292	-0-	25	1	706	3	Y	-0-				-0-
09	900 #	723	-0-	-177	-0-	26	1	697	3	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985												
WESTBROOK -5-		WELL #:		3		RRCID -> 277756		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7324 - 7416				
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	EOM BALANCE
05		311 R	311	-0-	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			6
06		300 #	296	-0-	-4	-0-	-0-	296	2			N	-0-	1	1	5
07		402 R	402	-0-	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-	2	7	3
08		372 #	259	-0-	-113	-0-	-0-	259	3			N	-0-			3
09		360 #	233	-0-	-127	-0-	-0-	233	3			N	-0-	3	1	-0-
10		403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAHAFFEY -B-		WELL #:		110		RRCID -> 279398		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7642 - 8155				
05		93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		90 #	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		70 R	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-			-0-
09		60 #	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BADE		WELL #:		2		RRCID -> 280068		COMPL. DATE 12/14/1978		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7230 - 7941				
05		93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		90 #	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		93 #	85	-0-	-8	-0-	-0-	85	2			N	-0-			-0-
08		93 #	51	-0-	-42	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-			-0-
09		90 #	50	-0-	-40	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-			-0-
10		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STAR MAHAFFEY		WELL #:		1		RRCID -> 280193		COMPL. DATE 08/25/1985		TOTAL DEPTH 8302		PERF. 7758 - 7920				
05		219 R	219	-0-	-0-	-0-	-0-	216	2	3	9	N	3			12
06		210 R	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			12
07		215 R	215	-0-	-0-	-0-	-0-	211	2	4	9	N	4			16
08		342 R	342	-0-	-0-	-0-	-0-	335	3	7	9	N	6			22
*09		315 R	315	-0-	-0-	-0-	-0-	308	3	7	9	N	6			28
10		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-					N	NO RPT			28

EDMONDSON B		WELL #:		132		RRCID -> 280449		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 9008		PERF. 8142 - 8496				
05		341 #	237	-0-	-104	-0-	-0-	237	2			N	-0-			54
06		330 #	228	-0-	-102	-0-	-0-	228	2			N	-0-			54
07		310 #	270	-0-	-40	-0-	-0-	270	2			N	-0-	54	7	-0-
08		279 #	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		240 #	-0-	-0-	-240	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

L. FOSTER-4-		WELL #:		3		RRCID -> 281787		COMPL. DATE 12/26/1981		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7449 - 7594				
05		284 R	284	-0-	-0-	-0-	-0-	258	2	26	9	N	24			42
06		431 R	431	-0-	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-			42
07		236 R	236	-0-	-0-	-0-	-0-	190	2	46	9	N	42			84
08		348 R	348	-0-	-0-	-0-	-0-	334	3	14	9	N	13			97
*09		311 R	311	-0-	-0-	-0-	-0-	293	3	18	9	N	16			113
10		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-					N	NO RPT			113

RAY "C"		WELL #:		403		RRCID -> 281788		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7545 - 8052				
05		248 #	225	-0-	-23	-0-	-0-	225	2			N	-0-			-0-
06		270 #	225	-0-	-45	-0-	-0-	225	2			N	-0-			-0-
07		279 #	229	-0-	-50	-0-	-0-	229	2			N	-0-			-0-
08		279 #	223	-0-	-56	-0-	-0-	18	1	205	3	N	-0-			-0-
09		240 #	230	-0-	-10	-0-	-0-	30	1	200	3	N	-0-			-0-
10		248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985								
WESTBROOK -32-		WELL #:		12	RRCID ->	281789	COMPL. DATE	05/16/2003	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6935 - 7091
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	496 #	489	-0-	-7	-0-	489 2			N	-0-		-0-
06	480 #	291	-0-	-189	-0-	291 2			N	-0-		-0-
07	496 #	386	-0-	-110	-0-	386 2			N	-0-		-0-
08	496 #	216	-0-	-280	-0-	216 3			N	-0-		-0-
09	480 #	194	-0-	-286	-0-	194 3			N	-0-		-0-
10	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT		-0-

L. FOSTER-4-		WELL #:		4	RRCID ->	281790	COMPL. DATE	12/16/1993	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7308 - 7620
05	458 R	458	-0-	-0-	-0-	458 2			N	-0-		31
06	612 R	612	-0-	-0-	-0-	612 2			N	-0-		31
07	442 R	442	-0-	-0-	-0-	442 2			N	-0-	4 7	27
08	431 R	431	-0-	-0-	-0-	424 3		7 9	N	6		33
*09	382 R	382	-0-	-0-	-0-	382 3			N	-0-		33
10	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT		33

GLASS F		WELL #:		212	RRCID ->	281792	COMPL. DATE	02/15/1993	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7693 - 8146
05	155 #	135	-0-	-20	-0-	135 2			N	-0-		-0-
06	120 #	110	-0-	-10	-0-	110 2			N	-0-		-0-
07	124 #	102	-0-	-22	-0-	102 2			N	-0-		-0-
08	124 #	96	-0-	-28	-0-	8 1		88 3	N	-0-		-0-
09	120 #	117	-0-	-3	-0-	15 1		101 3	N	1		1
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-	1 9			N	NO RPT		1

GLASS F		WELL #:		812	RRCID ->	281793	COMPL. DATE	05/13/1993	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7690 - 8106
05	483 R	483	-0-	-0-	-0-	483 2			N	-0-		-0-
06	480 #	466	-0-	-14	-0-	466 2			N	-0-		-0-
07	496 #	476	-0-	-20	-0-	476 2			N	-0-		-0-
08	496 #	411	-0-	-85	-0-	33 1		378 3	N	-0-		-0-
09	480 #	408	-0-	-72	-0-	53 1		355 3	N	-0-		-0-
10	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT		-0-

GLASS F		WELL #:		912	RRCID ->	281794	COMPL. DATE	04/12/1993	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7739 - 8154
05	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197 2			N	-0-		4
06	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194 2			N	-0-		4
07	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197 2			N	-0-	4 7	-0-
08	172 R	172	-0-	-0-	-0-	14 1		158 3	N	-0-		-0-
*09	178 R	178	-0-	-0-	-0-	23 1		155 3	N	-0-		-0-
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		-0-

GLASS F		WELL #:		1112	RRCID ->	281795	COMPL. DATE	08/13/1993	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7658 - 8121
05	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232 2			N	-0-		9
06	237 R	237	-0-	-0-	-0-	237 2			N	-0-		9
07	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250 2			N	-0-	9 7	-0-
08	248 #	198	-0-	-50	-0-	16 1		182 3	N	-0-		-0-
09	240 #	204	-0-	-36	-0-	26 1		178 3	N	-0-		-0-
10	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985										
RAY "B"				WELL #: 203		RRCID -> 281796		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7654 - 8106		
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
05	434 #	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-			3
06	420 #	394	-0-	-26	-0-	394	2			N	-0-			3
07	403 #	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-	3	7	-0-
08	434 #	326	-0-	-108	-0-	26	1	300	3	N	-0-			-0-
09	420 #	332	-0-	-88	-0-	43	1	289	3	N	-0-			-0-
10	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-

RAY "B"				WELL #: 603		RRCID -> 281797		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7595 - 8101		
05	403 #	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-			68
06	360 #	338	-0-	-22	-0-	338	2			N	-0-			68
07	372 #	270	-0-	-102	-0-	270	2			N	-0-	68	7	-0-
08	372 #	283	-0-	-89	-0-	23	1	260	3	N	-0-			-0-
09	360 #	280	-0-	-80	-0-	36	1	244	3	N	-0-			-0-
10	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

REYNOLDS				WELL #: 211		RRCID -> 281798		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6983 - 7892		
05	124 #	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-			231
06	120 #	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-			231
07	155 #	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-	231	7	-0-
08	155 #	80	-0-	-75	-0-	3	1	77	3	N	-0-			-0-
09	150 #	76	-0-	-74	-0-	3	1	73	3	N	-0-			-0-
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

REYNOLDS				WELL #: 111		RRCID -> 281799		COMPL. DATE 10/10/1978		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 7044 - 7788		
05	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			12
06	180 #	128	-0-	-52	-0-	128	2			N	-0-			12
07	186 #	108	-0-	-78	-0-	108	2			N	-0-	12	7	-0-
08	186 #	178	-0-	-8	-0-	6	1	172	3	N	-0-			-0-
09	180 #	175	-0-	-5	-0-	6	1	169	3	N	-0-			-0-
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

GLASS F				WELL #: 1612		RRCID -> 281800		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7642 - 8205		
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	70 R	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-			-0-
*09	74 R	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	3	N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLASS "C"				WELL #: 504		RRCID -> 281802		COMPL. DATE 07/04/1981		TOTAL DEPTH 8390		PERF. 7747 - 8283		
05	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-			-0-
06	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
07	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-			-0-
08	124 #	107	-0-	-17	-0-	7	1	100	3	N	-0-			-0-
09	120 #	108	-0-	-12	-0-	7	1	101	3	N	-0-			-0-
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985												
GLASS F		WELL #:		1212		RRCID ->		281803		COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7640 - 8143						
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
05		434 #	355	-0-	-79	-0-	355	2			N	-0-				-0-
06		420 #	350	-0-	-70	-0-	350	2			N	-0-				-0-
07		403 #	327	-0-	-76	-0-	327	2			N	-0-				-0-
08		403 #	356	-0-	-47	-0-	30	1	325	3	N	1	1	0		-0-
							1	9								
*09		383 R	383	-0-	-0-	-0-	49	1	333	3	N	1	1	0		-0-
							1	9								
10		372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT				-0-

GLASS F		WELL #:		1312		RRCID ->		281804		COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7648 - 8139						
05		160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-				-0-
06		158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-				-0-
07		160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-				-0-
08		155 #	122	-0-	-33	-0-	10	1	112	3	N	-0-				-0-
09		150 #	127	-0-	-23	-0-	16	1	111	3	N	-0-				-0-
10		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT				-0-

GLASS F		WELL #:		1412		RRCID ->		281805		COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7636 - 8119						
05		232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-				-0-
06		222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-				-0-
07		237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-				-0-
08		217 #	183	-0-	-34	-0-	16	1	167	3	N	-0-				-0-
09		210 #	204	-0-	-6	-0-	26	1	178	3	N	-0-				-0-
10		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT				-0-

GLASS F		WELL #:		1512		RRCID ->		281806		COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7647 - 8156						
05		288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-				-0-
06		272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-				-0-
07		289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-				-0-
08		288 R	288	-0-	-0-	-0-	24	1	264	3	N	-0-				-0-
*09		295 R	295	-0-	-0-	-0-	38	1	257	3	N	-0-				-0-
10		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT				-0-

GLASS F		WELL #:		1712		RRCID ->		281807		COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7644 - 8167						
05		186 #	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-				-0-
06		180 #	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-				-0-
07		186 #	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-				-0-
08		186 #	128	-0-	-58	-0-	10	1	118	3	N	-0-				-0-
09		180 #	127	-0-	-53	-0-	16	1	111	3	N	-0-				-0-
10		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT				-0-

RAY "B"		WELL #:		403		RRCID ->		281808		COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7579 - 8085						
05		236 R	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-				-0-
06		240 #	191	-0-	-49	-0-	191	2			N	-0-				-0-
07		248 #	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-				-0-
08		248 #	179	-0-	-69	-0-	14	1	165	3	N	-0-				-0-
09		240 #	178	-0-	-62	-0-	23	1	155	3	N	-0-				-0-
10		248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.// 813985													
GLASS "C"		WELL #: 304		RRCID -> 281812		COMPL. DATE 03/17/1980		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7627 - 8170					
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
05	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-				-0-
06	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-				-0-
07	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-				-0-
08	310 #	308	-0-	-2	-0-	21	1	287	3	N	-0-				-0-
*09	340 R	340	-0-	-0-	-0-	23	1	317	3	N	-0-				-0-
10	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT				-0-

RAY "B"		WELL #: 303		RRCID -> 281813		COMPL. DATE 03/10/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7620 - 8135					
05	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-				116
06	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-				116
07	310 #	257	-0-	-53	-0-	257	2			N	-0-	116	7		-0-
08	310 #	250	-0-	-60	-0-	20	1	230	3	N	-0-				-0-
09	300 #	255	-0-	-45	-0-	33	1	222	3	N	-0-				-0-
10	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT				-0-

L. FOSTER-4-		WELL #: 7		RRCID -> 282068		COMPL. DATE 09/05/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7517 - 7667					
05	248 #	176	-0-	-72	-0-	176	2			N	-0-				22
06	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-				22
07	341 #	195	-0-	-146	-0-	195	2			N	-0-	9	7		13
08	341 #	260	-0-	-81	-0-	257	3	3	9	N	3				16
09	360 #	269	-0-	-91	-0-	269	3			N	-0-				16
10	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT				16

GLASS "B"		WELL #: 822		RRCID -> 283799		COMPL. DATE 10/15/1984		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 7725 - 8221					
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ALLEIN "A"		WELL #: 3628		RRCID -> 283810		COMPL. DATE 01/22/1993		TOTAL DEPTH 8560		PERF. 8002 - 8333					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GRIGSBY		WELL #: 1614		RRCID -> 283816		COMPL. DATE 11/22/1991		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7809 - 8259					
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GRIGSBY, MATTIE		WELL #: 5		RRCID -> 284245		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7779 - 7949					
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING				
TREK RESOURCES, INC.				867578							
BADE				WELL #: 1	RRCID -> 172595	COMPL. DATE 03/01/1999	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7263	- 7966		
M	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HMH-LAURIE				WELL #: 1	RRCID -> 216796	COMPL. DATE 02/01/1998	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7194	- 7880		
05	155 #	78	-0-	-77	-0-	74 3	4 9	N	4		72
06	180 #	75	-0-	-105	-0-	64 3	11 9	N	10		82
07	186 #	98	-0-	-88	-0-	98 3		N	-0-		82
08	186 #	80	-0-	-106	-0-	80 3		N	-0-		82
09	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-		82
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		82

FLINT ESTATE				WELL #: 17	RRCID -> 216938	COMPL. DATE 06/19/1997	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7584	- 7989		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BADE				WELL #: 2	RRCID -> 216939	COMPL. DATE 11/12/1999	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7247	- 7955		
05	473 R	473	-0-	-0-	-0-	473 3		N	-0-		93
06	495 R	495	-0-	-0-	-0-	495 3		N	-0-		93
07	438 R	438	-0-	-0-	-0-	438 3		N	-0-		93
08	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-		93
09	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387 3		N	-0-		93
10	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		93

FLINT ESTATE -C-				WELL #: 7	RRCID -> 223441	COMPL. DATE 04/07/1982	TOTAL DEPTH 8117	PERF. 7694	- 8000		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23

FLINT ESTATE -C-				WELL #: 8	RRCID -> 223442	COMPL. DATE 05/21/1982	TOTAL DEPTH 8116	PERF. 7615	- 7940		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		24

FOSTER "B-23"				WELL #: 2	RRCID -> 223443	COMPL. DATE 10/12/1981	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7042	- 7741		
05	14B2 EXT	328	-0-	328	328	328 3		N	-0-		86
06	1088 R	760	-0-	-328	-0-	587 3	173 9	N	157		243
07	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-		243
08	382 R	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-	172 1	71
09	492 R	492	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-		71
10	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		71

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.// 867578													
FLINT ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 231144		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7577 - 8000					
M	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
05	DLQ	G-10	814	-0-	814	1866	814 3			Y	-0-				53
06		2650 R	784	-0-	-1866	-0-	784 3			Y	-0-				53
07		719 R	719	-0-	-0-	-0-	719 3			Y	-0-				53
08		1054 #	902	-0-	-152	-0-	902 3			Y	-0-				53
09		1085 R	1085	-0-	-0-	-0-	1075 3	10	9	Y	9				62
10		806 #	NO RPT	-0-	-806	-0-				Y	NO RPT				62

FLINT ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 231145		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7649 - 8086					
05	DLQ	G-10	26	-0-	26	291	26 3			Y	-0-				53
06		414 R	123	-0-	-291	-0-	123 3			Y	-0-				53
07		79 R	79	-0-	-0-	-0-	79 3			Y	-0-				53
08		279 #	46	-0-	-233	-0-	46 3			Y	-0-				53
09		270 #	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-				53
10		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT				53

FLINT ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 231146		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7613 - 7971					
05	DLQ	G-10	312	-0-	312	741	312 3			Y	-0-				52
06		1011 R	270	-0-	-741	-0-	270 3			Y	-0-				52
07		443 R	443	-0-	-0-	-0-	443 3			Y	-0-				52
08		837 #	16	-0-	-821	-0-	16 3			Y	-0-				52
09		420 #	3	-0-	-417	-0-	3 3			Y	-0-				52
10		434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-				Y	NO RPT				52

FLINT ESTATE -B-		WELL #: 15		RRCID -> 231148		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7616 - 7920					
05		449 R	449	-0-	-0-	-0-	449 3			N	-0-				114
06		390 #	251	-0-	-139	-0-	251 3			N	-0-				114
07		372 #	57	-0-	-315	-0-	57 3			N	-0-				114
08		372 #	348	-0-	-24	-0-	348 3			N	-0-				114
09		462 R	462	-0-	-0-	-0-	462 3			N	-0-				114
10		372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT				114

FLINT ESTATE -B-		WELL #: 19		RRCID -> 231149		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7613 - 8005					
05	DLQ	G-10	635	-0-	635	876	605 3	30	9	Y	27				50
06		1388 R	512	-0-	-876	-0-	470 3	42	9	Y	38				88
07		397 R	397	-0-	-0-	-0-	397 3			Y	-0-				88
08		437 R	437	-0-	-0-	-0-	437 3			Y	-0-				88
09		300 #	278	-0-	-22	-0-	267 3	11	9	Y	10				98
10		310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-				Y	NO RPT				98

FLINT ESTATE -A-		WELL #: 8		RRCID -> 231151		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7749 - 8016					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FLINT ESTATE -A-		WELL #: 7		RRCID -> 231152		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7633 - 8155					
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				189
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				189
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				189
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				189
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				189
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				189

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. REYNOLDS		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 867578		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
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

FLINT ESTATE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 231167		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7906		PERF. 7094		- 7752		
05	174 R	174	-0-	-0-	-0-	166	3	8	9	N	7					159
06	299 R	299	-0-	-0-	-0-	218	3	81	9	N	74					233
07	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					233
08	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					233
09	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					233
10	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					233

FLINT ESTATE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 268192		COMPL. DATE 12/28/1998				TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7776		- 8012		
05	DLQ G-10	171	-0-	171	265	171	3			Y	-0-					24
06	370 R	105	-0-	-265	-0-	105	3			Y	-0-					24
07	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					24
08	155 #	130	-0-	-25	-0-	130	3			Y	-0-					24
09	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					24
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					24

FLINT ESTATE -A-		WELL #: 4		RRCID -> 268199		COMPL. DATE 12/23/1998				TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7648		- 8137		
05	DLQ G-10	171	-0-	171	264	171	3			Y	-0-					25
06	369 R	105	-0-	-264	-0-	105	3			Y	-0-					25
07	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					25
08	186 #	130	-0-	-56	-0-	130	3			Y	-0-					25
09	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					25
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					25

FLINT ESTATE -B-		WELL #: 4		RRCID -> 272972		COMPL. DATE 06/01/1978				TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7659		- 7898		
05	DLQ G-10	469	-0-	469	912	469	3			Y	-0-					44
06	1401 R	489	-0-	-912	-0-	489	3			Y	-0-					44
07	534 R	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					44
08	462 R	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					44
09	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					44
10	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					44

FLINT ESTATE -B-		WELL #: 3		RRCID -> 276500		COMPL. DATE 05/17/1978				TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7592		- 7825		
05	DLQ G-10	469	-0-	469	912	469	3			Y	-0-					44
06	1401 R	489	-0-	-912	-0-	489	3			Y	-0-					44
07	534 R	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					44
08	462 R	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					44
09	666 R	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					44
10	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					44

FLINT ESTATE -B-		WELL #: 5		RRCID -> 276501		COMPL. DATE 09/24/1981				TOTAL DEPTH 8159		PERF. 7669		- 8024		
05	DLQ G-10	469	-0-	469	912	469	3			Y	-0-					44
06	1401 R	489	-0-	-912	-0-	489	3			Y	-0-					44
07	534 R	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					44
08	462 R	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					44
09	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					44
10	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					44

FLINT ESTATE -B-		WELL #: 6		RRCID -> 276506		COMPL. DATE 12/08/1981				TOTAL DEPTH 8113		PERF. 7567		- 7859		
05	DLQ G-10	469	-0-	469	912	469	3			Y	-0-					44
06	1401 R	489	-0-	-912	-0-	489	3			Y	-0-					44
07	534 R	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					44
08	462 R	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					44
09	666 R	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					44
10	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					44

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.// 867578													
FLINT ESTATE -B-		WELL #: 9		RRCID -> 276507		COMPL. DATE 06/18/1983		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7600 - 7936					
M	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
05	DLQ	G-10	634	-0-	634	875	605	3	29	9	Y	26			49
06		1388 R	513	-0-	-875	-0-	470	3	43	9	Y	39			88
07		397 R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-			88
08		437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-			88
09		300 #	279	-0-	-21	-0-	267	3	12	9	Y	11			99
10		310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			99

FLINT ESTATE -B-		WELL #: 11		RRCID -> 276508		COMPL. DATE 09/13/1983		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7592 - 7860					
05	DLQ	G-10	469	-0-	469	912	469	3			Y	-0-			44
06		1401 R	489	-0-	-912	-0-	489	3			Y	-0-			44
07		534 R	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-			44
08		461 R	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-			44
09		666 R	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-			44
10		341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			44

FLINT ESTATE -B-		WELL #: 13		RRCID -> 276509		COMPL. DATE 12/15/1988		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7595 - 7860					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHEVRON		WELL #: 3		RRCID -> 279562		COMPL. DATE 10/08/2000		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7233 - 7837					
05	DLQ	G-10	84	-0-	84	152	84	3			Y	-0-			32
06		211 R	59	-0-	-152	-0-	59	3			Y	-0-			32
07		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-			32
08		93 #	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-			32
09		90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			32
10		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			32

CHEVRON		WELL #: 1		RRCID -> 279563		COMPL. DATE 02/24/1979		TOTAL DEPTH 19916		PERF. 7218 - 8014					
05	DLQ	G-10	84	-0-	84	152	84	3			Y	-0-			33
06		211 R	59	-0-	-152	-0-	59	3			Y	-0-			33
07		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-			33
08		93 #	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-			33
09		431 R	431	-0-	-0-	-0-	370	3	61	9	Y	55			88
10		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			88

CHEVRON		WELL #: 2		RRCID -> 279564		COMPL. DATE 10/26/1981		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7420 - 7956					
05	DLQ	G-10	84	-0-	84	152	84	3			Y	-0-			33
06		211 R	59	-0-	-152	-0-	59	3			Y	-0-			33
07		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-			33
08		93 #	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-			33
09		432 R	432	-0-	-0-	-0-	371	3	61	9	Y	55			88
10		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			88

CHEVRON		WELL #: 4		RRCID -> 279565		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 8216		PERF. 7662 - 8098					
05		775 #	322	-0-	-453	-0-	322	3			N	-0-			85
06		570 #	266	-0-	-304	-0-	266	3			N	-0-			85
07		589 #	284	-0-	-305	-0-	284	3			N	-0-			85
08		341 #	219	-0-	-122	-0-	219	3			N	-0-			85
09		330 #	285	-0-	-45	-0-	285	3			N	-0-			85
10		310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			85

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.// 867578														
FLINT ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 279566		COMPL. DATE 09/10/1977		TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7521 - 7873								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69

FLINT ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 279567		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7570 - 7691								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

MARGARET		WELL #: 4		RRCID -> 279568		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 7835 PERF. 6905 - 7602								
05	DLQ G-10	357	-0-	357	665	354	3	3	9	Y	3					15
06	955 R	290	-0-	-665	-0-	279	3	11	9	Y	10					25
07	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					25
08	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					25
09	469 R	469	-0-	-0-	-0-	465	3	4	9	Y	4					29
10	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					29

MARGARET		WELL #: 3		RRCID -> 279622		COMPL. DATE 05/20/1984		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6979 - 7578								
05	DLQ G-10	357	-0-	357	665	354	3	3	9	Y	3					15
06	956 R	291	-0-	-665	-0-	279	3	12	9	Y	11					26
07	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					26
08	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					26
09	469 R	469	-0-	-0-	-0-	465	3	4	9	Y	4					30
10	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					30

FLINT ESTATE -B-		WELL #: 10		RRCID -> 279634		COMPL. DATE 08/12/1983		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 8076								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

FLINT ESTATE -A-		WELL #: 3		RRCID -> 279750		COMPL. DATE 01/25/1983		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7712 - 8195								
05	DLQ G-10	171	-0-	171	265	171	3			Y	-0-					25
06	370 R	105	-0-	-265	-0-	105	3			Y	-0-					25
07	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					25
08	155 #	130	-0-	-25	-0-	130	3			Y	-0-					25
09	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					25
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					25

FLINT ESTATE -A-		WELL #: 5		RRCID -> 279755		COMPL. DATE 01/16/1987		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 8008								
05	DLQ G-10	171	-0-	171	264	171	3			Y	-0-					25
06	369 R	105	-0-	-264	-0-	105	3			Y	-0-					25
07	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					25
08	186 #	130	-0-	-56	-0-	130	3			Y	-0-					25
09	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					25
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					25

CONGRER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578									
FLINT ESTATE -A-		WELL #:		6	RRCID ->	279769	COMPL. DATE	10/18/1988	TOTAL DEPTH	8107	PERF.	7714 - 7988	
M	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
05	DLQ	G-10	171	-0-	171	264	171 3		Y	-0-			24
06		369 R	105	-0-	-264	-0-	105 3		Y	-0-			24
07		137 R	137	-0-	-0-	-0-	137 3		Y	-0-			24
08		155 #	130	-0-	-25	-0-	130 3		Y	-0-			24
09		187 R	187	-0-	-0-	-0-	187 3		Y	-0-			24
10		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT			24

MARGARET		WELL #:		1	RRCID ->	279770	COMPL. DATE	07/29/1983	TOTAL DEPTH	7943	PERF.	6999 - 7578	
05	DLQ	G-10	358	-0-	358	666	354 3	4 9	Y	4			16
06		956 R	290	-0-	-666	-0-	279 3	11 9	Y	10			26
07		302 R	302	-0-	-0-	-0-	302 3		Y	-0-			26
08		408 R	408	-0-	-0-	-0-	408 3		Y	-0-			26
09		469 R	469	-0-	-0-	-0-	465 3	4 9	Y	4			30
10		372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT			30

VISION EXPLORATION LLC		WELL #:		8	RRCID ->	144721	COMPL. DATE	02/17/1993	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7120 - 7238	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		WELL #:		1R	RRCID ->	255885	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7507 - 8045	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	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	
05		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 2		Y	-0-			-0-
06		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 2		Y	-0-			-0-
07		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-			-0-
08		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-			-0-
09		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-			-0-
*10	DLQ	G-10	38	-0-	38	38	38 2		Y	-0-			-0-

7S OIL & GAS, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	155053	COMPL. DATE	12/20/1994	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7143 - 7186	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'S' FEE		20101 500 148113		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
M	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
		WELL #: 5		RRCID -> 148896		COMPL. DATE 11/19/1992			TOTAL DEPTH 8625 PERF. N/A			
05	403 N	271	-0-	-132	-0-	24 1 9 4	238 3	Y	-0-			-0-
06	360 N	262	-0-	-98	-0-	18 1 4 4	240 3	Y	-0-			-0-
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	38 1	398 3	Y	-0-			-0-
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	44 1 3 4	451 3	Y	-0-			-0-
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	47 1 2 9	460 3	Y	2	2 0		-0-
*10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	45 1 12 4	435 3 3 9	Y	3	3 0		-0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 148897		COMPL. DATE 01/09/1993			TOTAL DEPTH 8585 PERF. N/A			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
STERLING 'X' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149366		COMPL. DATE 04/24/1994			TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7904 - 8260			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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			
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	2 1 1 4	24 3	Y	-0-			-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	2 1	25 3	Y	-0-			-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	2 1	27 3	Y	-0-			-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	7 1 1 4	70 3	Y	-0-			-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9 1	94 3	Y	-0-			-0-
*10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	6 1 1 4	52 3	Y	-0-			-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 15		RRCID -> 149372		COMPL. DATE 04/13/1994			TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8104 - 8520			
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	22 1 8 4	215 3	Y	-0-			-0-
06	120 N	77	-0-	-43	-0-	6 1 1 4	70 3	Y	-0-			-0-
07	155 N	91	-0-	-64	-0-	8 1	83 3	Y	-0-			-0-
08	155 N	125	-0-	-30	-0-	10 1 1 4	114 3	Y	-0-			-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	11 1 1 9	107 3	Y	1	1 0		-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	8 1 2 4	81 3 1 9	Y	1	1 0		-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE, E. B. "B"		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
		WELL #: 5		RRCID -> 149809		COMPL. DATE 08/28/1993			TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A			
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	992 N	771	-0-	-221	-0-	52 1 27 4	689 3 3 9	Y	3	3 0		-0-
06	900 N	681	-0-	-219	-0-	45 1 10 4	624 3 2 9	Y	2	2 0		-0-
07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	51 1 9 9	722 3	Y	8	7 0		1
08	775 N	593	-0-	-182	-0-	39 1 4 4	547 3 3 9	Y	3	4 0		-0-
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	50 1 3 9	662 3	Y	3	3 0		-0-
10	775 N	711	-0-	-64	-0-	46 1 17 4	641 3 7 9	Y	6	6 0		-0-
COPE, E. B. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 149810		COMPL. DATE 10/28/1993			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
STERLING 'P' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149814		COMPL. DATE 09/08/1992			TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STERLING 'P' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149815		COMPL. DATE 11/28/1992			TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A			
05	217 N	172	-0-	-45	-0-	12 1 5 4	153 3 2 9	Y	2	3 0		-0-
06	240 N	178	-0-	-62	-0-	12 1 3 4	163 3	Y	-0-			-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	15 1	202 3	Y	-0-			-0-
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	15 1 2 4	190 3 3 9	Y	3	3 0		-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	15 1 2 9	183 3	Y	2	2 0		-0-
10	217 N	136	-0-	-81	-0-	10 1 3 4	121 3 2 9	Y	2	2 0		-0-
STERLING 'S' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 149816		COMPL. DATE 09/14/1992			TOTAL DEPTH 8155 PERF. N/A			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
		WELL #: 2		RRCID -> 149833		COMPL. DATE 08/31/1992			TOTAL DEPTH 8600 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
05	923 N	923	-0-	-0-	-0-	83 1	806 3	2 9	Y	2	2 0		-0-
06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	32 4	2 9	64 1	Y	3	3 0		-0-
07	967 N	967	-0-	-0-	-0-	13 4	3 9	84 1	Y	4	4 0		-0-
08	930 N	667	-0-	-263	-0-	4 9	602 3	58 1	Y	3	3 0		-0-
09	900 N	555	-0-	-345	-0-	4 4	502 3	52 1	Y	1	1 0		-0-
10	961 N	514	-0-	-447	-0-	1 9	454 3	47 1	Y	1	1 0		-0-
						12 4	1 9						
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 149834		COMPL. DATE 10/24/1992			TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A				
05	465 N	434	-0-	-31	-0-	39 1	377 3	15 4	Y	3	3 0		-0-
06	420 N	308	-0-	-112	-0-	21 1	280 3	5 4	Y	2	2 0		-0-
07	465 N	332	-0-	-133	-0-	29 1	300 3	3 9	Y	3	3 0		-0-
08	434 N	297	-0-	-137	-0-	3 9	267 3	25 1	Y	3	3 0		-0-
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	2 4	358 3	36 1	Y	1	1 0		-0-
*10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	1 9	312 3	32 1	Y	-0-			-0-
						8 4							
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149835		COMPL. DATE 01/11/2005			TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149838		COMPL. DATE 12/19/1992			TOTAL DEPTH 8665 PERF. N/A				
05	589 N	566	-0-	-23	-0-	52 1	494 3	19 4	Y	1	1 0		-0-
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	43 1	547 3	9 4	Y	2	2 0		-0-
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	56 1	578 3	3 9	Y	3	3 0		-0-
08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	65 1	675 3	4 4	Y	3	3 0		-0-
09	772 N	772	-0-	-0-	-0-	71 1	697 3	1 4	Y	3	3 0		-0-
*10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	1 4	627 3	64 1	Y	3	3 0		-0-
						17 4	3 9						

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
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
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149839		COMPL. DATE 01/15/1993			TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A				
05	589 N	179	-0-	-410	-0-	17	1	156	3	Y	-0-		-0-
06	660 N	170	-0-	-490	-0-	6	4	155	3	Y	-0-		-0-
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	249	3	Y	-0-		-0-
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	2	4	288	3	Y	-0-		-0-
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	24	1	332	3	Y	-0-		-0-
*10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	28	1	310	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
						33	1						
						31	1						
						8	4						
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149840		COMPL. DATE 07/29/1993			TOTAL DEPTH 8595 PERF. N/A				
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	138	3	Y	-0-		-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	6	4	168	3	Y	-0-		-0-
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	215	3	Y	-0-		-0-
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	3	4	208	3	Y	-0-		-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	21	1	181	3	Y	-0-		-0-
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	20	1	161	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
						19	1						
						16	1						
						4	4						
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149841		COMPL. DATE 09/07/1993			TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A				
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	Y	-0-		-0-
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	3	4	58	3	Y	-0-		-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-		-0-
08	93 N	28	-0-	-65	-0-	1	4	26	3	Y	-0-		-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	-0-		-0-
*10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	2	1	199	3	Y	-0-		-0-
						9	1						
						21	1						
						6	4						
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 149842		COMPL. DATE 02/09/1994			TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A				
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	Y	-0-		-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	4	62	3	Y	-0-		-0-
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	4	1	35	3	Y	-0-		-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	1	4	66	3	Y	-0-		-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	-0-		-0-
*10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	103	3	Y	-0-		-0-
						10	1						
						3	4						
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149844		COMPL. DATE 03/15/1994			TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A				
05	434 N	301	-0-	-133	-0-	28	1	263	3	Y	-0-		-0-
06	330 N	280	-0-	-50	-0-	10	4	256	3	Y	-0-		-0-
07	341 N	304	-0-	-37	-0-	20	1	277	3	Y	-0-		-0-
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	4	4	342	3	Y	-0-		-0-
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	27	1	338	3	Y	-0-		-0-
*10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	32	1	312	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
						34	1						
						1	4						
						32	1						
						9	4						

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149846 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	465 N	395	-0-	-70	-0-		35 1 13 4	332 3 15 9	N	14	13 0		1
06	390 N	383	-0-	-7	-0-		27 1 5 4	341 3 10 9	N	9	9 0		1
07	788 N	788	-0-	-0-	-0-		68 1 13 9	707 3	N	12	12 0		1
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-		41 1 3 4	431 3 22 9	N	20	19 0		2
09	390 N	386	-0-	-4	-0-		35 1 9 9	342 3	N	8	9 0		1
10	496 N	391	-0-	-105	-0-		35 1 9 4	341 3 6 9	N	5	6 0		-0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149848 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

05	388 N	388	-0-	-0-	-0-		35 1 13 4	336 3 4 9	Y	4	4 0		-0-
06	390 N	365	-0-	-25	-0-		26 1 5 4	334 3	Y	-0-			-0-
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-		43 1	446 3	Y	-0-			-0-
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-		37 1 3 4	388 3 20 9	Y	18	16 0		2
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-		37 1 9 9	365 3	Y	8	9 0		1
*10	426 N	426	-0-	-0-	-0-		39 1 10 4	373 3 4 9	Y	4	5 0		-0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149849 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149851 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

05	481 N	481	-0-	-0-	-0-		43 1 16 4	408 3 14 9	Y	13	12 0		1
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-		29 1 6 4	372 3 6 9	Y	5	5 0		1
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-		38 1 33 9	406 3	Y	30	28 0		3
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-		37 1 3 4	392 3 18 9	Y	16	17 0		2
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-		31 1 6 9	310 3	Y	5	7 0		-0-
*10	338 N	338	-0-	-0-	-0-		29 1 8 4	292 3 9 9	Y	8	7 0		1

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'W' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
		WELL #: 10		RRCID -> 149852	COMPL. DATE 09/16/1993	TOTAL DEPTH 8525	PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	63 1 24 4	602 3 17 9	Y	15	14 0	1
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	47 1 10 4	607 3 13 9	Y	12	12 0	1
07	682 N	555	-0-	-127	-0-	46 1 25 9	484 3	Y	23	22 0	2
08	713 N	320	-0-	-393	-0-	26 1 2 4	275 3 17 9	Y	15	15 0	2
09	690 N	269	-0-	-421	-0-	24 1 3 9	242 3	Y	3	5 0	-0-
*10	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	99 1 26 4	968 3 7 9	Y	6	6 0	-0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 149853	COMPL. DATE 11/14/1993	TOTAL DEPTH 8535	PERF. N/A				
05	217 N	195	-0-	-22	-0-	17 1 6 4	160 3 12 9	Y	11	10 0	1
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	14 1 3 4	188 3 1 9	Y	1	2 0	-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	16 1 6 9	167 3	Y	5	5 0	-0-
08	186 N	169	-0-	-17	-0-	14 1 1 4	154 3	Y	-0-		-0-
09	210 N	112	-0-	-98	-0-	10 1	102 3	Y	-0-		-0-
10	186 N	150	-0-	-36	-0-	14 1 4 4	132 3	Y	-0-		-0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149854	COMPL. DATE 11/18/1993	TOTAL DEPTH 8515	PERF. N/A				
05	403 N	341	-0-	-62	-0-	30 1 12 4	292 3 7 9	Y	6	6 0	-0-
06	360 N	301	-0-	-59	-0-	21 1 4 4	274 3 2 9	Y	2	2 0	-0-
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	36 1 13 9	375 3	Y	12	11 0	1
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	35 1 2 4	352 3 4 9	Y	4	5 0	-0-
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	31 1	304 3	Y	-0-		-0-
10	434 N	362	-0-	-72	-0-	33 1 8 4	321 3	Y	-0-		-0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149855	COMPL. DATE 05/24/1994	TOTAL DEPTH 8580	PERF. 8024 - 8432				
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	8 1 3 4	75 3	Y	-0-		-0-
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	3 1 1 4	38 3	Y	-0-		-0-
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	4 1	42 3	Y	-0-		-0-
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	4 1	41 3	Y	-0-		-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7 1	61 3	Y	-0-		-0-
*10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	8 1 2 4	76 3	Y	-0-		-0-
STERLING 'X' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149859	COMPL. DATE 09/04/1992	TOTAL DEPTH 8450	PERF. N/A				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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 'X' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149861		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 8290 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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	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						
05	496	N	377	-0-	-119	-0-	34 1	326 3	Y	4	4 0			-0-
							13 4	4 9						
06	420	N	343	-0-	-77	-0-	24 1	310 3	Y	4	4 0			-0-
							5 4	4 9						
07	403	N	377	-0-	-26	-0-	32 1	341 3	Y	4	4 0			-0-
							4 9							
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	43 1	452 3	Y	9	8 0			1
							3 4	10 9						
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	36 1	353 3	Y	2	3 0			-0-
							2 9							
*10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	48 1	468 3	Y	10	9 0			1
							13 4	11 9						

STERLING 'U' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149864		COMPL. DATE 08/02/1993		TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A						
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	57 1	548 3	Y	7	7 0			-0-
							21 4	8 9						
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	39 1	509 3	Y	7	6 0			1
							8 4	8 9						
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	51 1	539 3	Y	3	4 0			-0-
							3 9							
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	48 1	501 3	Y	5	4 0			1
							4 4	6 9						
09	540	N	418	-0-	-122	-0-	39 1	378 3	Y	1	2 0			-0-
							1 9							
10	558	N	437	-0-	-121	-0-	40 1	387 3	Y	-0-				-0-
							10 4							

STERLING 'U' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149865		COMPL. DATE 10/24/1993		TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A						
05	434	N	385	-0-	-49	-0-	35 1	333 3	Y	4	4 0			-0-
							13 4	4 9						
06	420	N	345	-0-	-75	-0-	24 1	312 3	Y	4	4 0			-0-
							5 4	4 9						
07	403	N	355	-0-	-48	-0-	31 1	322 3	Y	2	2 0			-0-
							2 9							
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	45 1	476 3	Y	3	3 0			-0-
							3 4	3 9						
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	46 1	453 3	Y	11	10 0			1
							1 4	12 9						
*10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	49 1	479 3	Y	9	9 0			1
							13 4	10 9						

STERLING 'W' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149871		COMPL. DATE 12/07/1993		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A						
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	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		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	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		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	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		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	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		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	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		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	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					
		WELL #:	14	RRCID -> 150708	COMPL. DATE 07/19/1994	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8002 - 8424			
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
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	44 1 17 4	425 3 8 9	Y	7	7 0	-0-
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	33 1 6 4	417 3 9 9	Y	8	7 0	1
07	434 N	71	-0-	-363	-0-	6 1	65 3	Y	-0-	1 0	-0-
08	434 N	365	-0-	-69	-0-	32 1 2 4	331 3	Y	-0-		-0-
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	42 1 1 4	406 3	Y	-0-		-0-
*10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	37 1 10 4	370 3	Y	-0-		-0-

STERLING 'Y' FEE		WELL #:		5	RRCID -> 150870	COMPL. DATE 08/07/1994	TOTAL DEPTH	8640	PERF. 8068 - 8281		
05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	55 1 30 4	748 3 12 9	Y	11	11 0	1
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	50 1 11 4	696 3 10 9	Y	9	9 0	1
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	54 1 11 9	761 3	Y	10	9 0	2
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	51 1 4 4	714 3 9 9	Y	8	9 0	1
09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	55 1 1 4	743 3 10 9	Y	9	9 0	1
*10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	54 1 20 4	745 3 9 9	Y	8	8 0	1

STERLING "T" FEE		WELL #:		10	RRCID -> 151296	COMPL. DATE 02/25/1986	TOTAL DEPTH	8350	PERF. N/A	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	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 'Y' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 151570		COMPL. DATE 08/08/1994		TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8200 - 8386	
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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
REAGAN 'H' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 152831		COMPL. DATE 11/07/1994		TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8205 - 8415	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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 #: 7 RRCID -> 154775 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8104 - 8518

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
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	31	1	298	3	Y	19	18	0	1
						12	4	21	9					
06	330 N	321	-0-	-9	-0-	22	1	283	3	Y	10	10	0	1
						5	4	11	9					
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	30	1	318	3	Y	23	22	0	2
						25	9							
08	372 N	304	-0-	-68	-0-	26	1	265	3	Y	10	11	0	1
						2	4	11	9					
09	330 N	234	-0-	-96	-0-	22	1	212	3	Y	-0-	1	0	-0-
10	372 N	269	-0-	-103	-0-	24	1	239	3	Y	-0-			-0-
						6	4							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 15 RRCID -> 155143 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8101 - 8518

05	403 N	377	-0-	-26	-0-	33	1	314	3	Y	15	14	0	1
						13	4	17	9					
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	27	1	342	3	Y	18	17	0	2
						6	4	20	9					
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	29	1	300	3	Y	20	20	0	2
						22	9							
08	372 N	265	-0-	-107	-0-	23	1	241	3	Y	-0-	2	0	-0-
						1	4							
09	390 N	277	-0-	-113	-0-	26	1	250	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
10	341 N	311	-0-	-30	-0-	28	1	273	3	Y	3	3	0	-0-
						7	4	3	9					

STERLING 'U' FEE WELL #: 7 RRCID -> 155822 COMPL. DATE 09/27/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8014 - 8397

05	713 N	589	-0-	-124	-0-	52	1	495	3	Y	20	21	0	1
						20	4	22	9					
06	690 N	512	-0-	-178	-0-	35	1	453	3	Y	15	15	0	1
						7	4	17	9					
07	682 N	520	-0-	-162	-0-	45	1	463	3	Y	11	11	0	1
						12	9							
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	69	1	728	3	Y	6	6	0	1
						5	4	7	9					
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	66	1	645	3	Y	1	2	0	-0-
						1	4	1	9					
*10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	53	1	512	3	Y	10	9	0	1
						14	4	11	9					

COPE, E. B. WELL #: 16 RRCID -> 155876 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7862 - 8126

05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	50	1	682	3	Y	-0-			-0-
						27	4							
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	38	1	530	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
07	961 N	631	-0-	-330	-0-	41	1	590	3	Y	-0-			-0-
08	744 N	605	-0-	-139	-0-	39	1	562	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	40	1	551	3	Y	-0-			-0-
10	620 N	583	-0-	-37	-0-	38	1	531	3	Y	-0-			-0-
						14	4							

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE-ANDREWS UNIT		//CONT.// //CONT.//	20101 500 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	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 155879	COMPL. DATE 10/24/1984	TOTAL DEPTH 8370	PERF. 7978 - 8298							
05		866 N	866	-0-	-0-	57 1	760 3	19 9	Y	17	17	0		1
06		729 N	729	-0-	-0-	30 4	655 3	17 9	Y	15	15	0		1
07		769 N	769	-0-	-0-	46 1	702 3	17 9	Y	16	16	0		1
08		764 N	764	-0-	-0-	11 4	693 3	18 9	Y	16	15	0		2
09		740 N	740	-0-	-0-	49 1	679 3	9 9	Y	8	9	0		1
*10		789 N	789	-0-	-0-	4 4	717 3	1 9	Y	1	2	0		-0-
		WELL #: 1		RRCID -> 155882	COMPL. DATE 10/25/1981	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7874 - 8221							
05		1085 N	983	-0-	-102	89 1	853 3	7 9	Y	6	7	0		-0-
06		870 N	801	-0-	-69	34 4	727 3	6 9	Y	5	5	0		-0-
07		899 N	794	-0-	-105	56 1	718 3	8 9	Y	7	6	0		1
08		992 N	730	-0-	-262	12 4	660 3	3 9	Y	3	4	0		-0-
09		810 N	657	-0-	-153	68 1	591 3	6 9	Y	5	5	0		-0-
10		806 N	649	-0-	-157	8 9	570 3	15 4	Y	5	5	0		-0-
		WELL #: 2		RRCID -> 155883	COMPL. DATE 01/19/1982	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7824 - 8162							
05		888 N	888	-0-	-0-	79 1	756 3	23 9	Y	21	21	0		1
06		750 N	750	-0-	-0-	30 4	674 3	13 9	Y	12	12	0		1
07		822 N	822	-0-	-0-	52 1	739 3	13 9	Y	12	12	0		1
08		771 N	771	-0-	-0-	11 4	690 3	11 9	Y	10	10	0		1
09		688 N	688	-0-	-0-	70 1	615 3	4 4	Y	9	9	0		1
*10		683 N	683	-0-	-0-	66 1	595 3	10 9	Y	10	10	0		1
		WELL #: 8		RRCID -> 155885	COMPL. DATE 10/24/1983	TOTAL DEPTH 8257	PERF. 7799 - 8178							
05		1116 N	1053	-0-	-63	93 1	896 3	28 9	Y	25	24	0		1
06		1260 N	976	-0-	-284	36 4	863 3	32 9	Y	29	27	0		3
07		1178 N	1096	-0-	-82	67 1	978 3	25 9	Y	23	24	0		2
08		1054 N	1040	-0-	-14	14 4	923 3	22 9	Y	20	20	0		2
09		990 N	933	-0-	-57	93 1	826 3	21 9	Y	19	19	0		2
10		1085 N	920	-0-	-165	25 9	799 3	17 9	Y	15	16	0		1

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING "T" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 156572	COMPL. DATE 08/17/1993		TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7770	-	8157
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING 'X' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 157131	COMPL. DATE 04/01/1994		TOTAL DEPTH	8340	PERF. 7916	-	8272
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING 'X' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 157132	COMPL. DATE 09/15/1992		TOTAL DEPTH	8195	PERF. 7847	-	8041
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REAGAN 'H' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 157133	COMPL. DATE 07/22/1995		TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8139	-	8492
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING 'P' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 157135	COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH	7965	PERF. 7584	-	7853
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING 'X' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 157136	COMPL. DATE 01/03/1993		TOTAL DEPTH	8320	PERF. 7904	-	8224
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 160026 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7864 - 8252

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
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	58	1	773	3	Y	-0-				-0-
						31	4								
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	43	1	602	3	Y	-0-				-0-
						10	4								
07	775 N	710	-0-	-65	-0-	46	1	664	3	Y	-0-				-0-
08	775 N	664	-0-	-111	-0-	44	1	616	3	Y	-0-				-0-
						4	4								
09	660 N	657	-0-	-3	-0-	45	1	612	3	Y	-0-				-0-
10	713 N	639	-0-	-74	-0-	42	1	581	3	Y	-0-				-0-
						16	4								

 COPE, E. B. "B" WELL #: 3 RRCID -> 160030 COMPL. DATE 11/24/1983 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7902 - 8130

05	806 N	804	-0-	-2	-0-	53	1	719	3	Y	3	3	0		-0-
						29	4								
06	780 N	676	-0-	-104	-0-	44	1	620	3	Y	2	2	0		-0-
						10	4								
07	862 N	862	-0-	-0-	-0-	56	1	797	3	Y	8	7	0		1
						9	9								
08	806 N	642	-0-	-164	-0-	41	1	594	3	Y	3	4	0		-0-
						4	4								
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	54	1	725	3	Y	2	2	0		-0-
						1	4								
10	806 N	659	-0-	-147	-0-	42	1	598	3	Y	3	3	0		-0-
						16	4								

 STERLING "S" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160031 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7796 - 8035

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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

05	1147 N	1098	-0-	-49	-0-	98	1	948	3	Y	13	13	0		1
						38	4								
06	1050 N	983	-0-	-67	-0-	69	1	889	3	Y	10	10	0		1
						14	4								
07	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	94	1	977	3	Y	9	9	0		1
						10	9								
08	1085 N	997	-0-	-88	-0-	86	1	897	3	Y	7	7	0		1
						6	4								
09	990 N	861	-0-	-129	-0-	79	1	775	3	Y	5	6	0		-0-
						1	4								
10	1085 N	846	-0-	-239	-0-	76	1	744	3	Y	5	5	0		-0-
						20	4								

 REAGAN 'I' FEE WELL #: 1 RRCID -> 162581 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8132 - 8348

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT				-0-
10	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	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	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			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	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			
05	889 N	889	-0-	-0-	-0-	58 1	787 3	Y	12	12 0	1
						31 4	13 9				
06	660 N	645	-0-	-15	-0-	41 1	584 3	Y	10	10 0	1
						9 4	11 9				
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	44 1	623 3	Y	15	15 0	1
						17 9					
08	713 N	656	-0-	-57	-0-	41 1	593 3	Y	16	15 0	2
						4 4	18 9				
09	660 N	588	-0-	-72	-0-	40 1	539 3	Y	8	9 0	1
						9 9					
10	682 N	592	-0-	-90	-0-	38 1	538 3	Y	1	2 0	-0-
						15 4	1 9				

COPE, E. B. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 170203		COMPL. DATE 10/04/1981		TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7929 - 8230			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	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			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	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			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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				
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17 1	233 3	Y	-0-		-0-
							9 4					
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	12 1	168 3	Y	-0-		-0-
							3 4					
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	15 1	198 3	Y	-0-		-0-
08	217	N	180	-0-	-37	-0-	12 1	167 3	Y	-0-		-0-
							1 4					
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	18 1	235 3	Y	-0-		-0-
*10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	27 1	368 3	Y	-0-		-0-
							10 4					

COPE-SEALE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 193534		COMPL. DATE 11/19/2002		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7988 - 8278				
05	434	N	326	-0-	-108	-0-	21 1	284 3	Y	9	9 0	-0-
							11 4	10 9				
06	450	N	204	-0-	-246	-0-	13 1	182 3	Y	5	5 0	-0-
							3 4	6 9				
07	403	N	215	-0-	-188	-0-	13 1	199 3	Y	3	3 0	-0-
							3 9					
08	341	N	182	-0-	-159	-0-	11 1	167 3	Y	3	3 0	-0-
							1 4	3 9				
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	17 1	235 3	Y	7	6 0	1
							8 9					
*10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	26 1	369 3	Y	5	6 0	-0-
							10 4	6 9				

COPE, E. B. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 195425		COMPL. DATE 02/24/1981		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8115				
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	40 1	541 3	Y	11	11 0	1
							21 4	12 9				
06	450	N	368	-0-	-82	-0-	24 1	338 3	Y	1	2 0	-0-
							5 4	1 9				
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	35 1	492 3	Y	3	3 0	-0-
							3 9					
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	35 1	494 3	Y	3	3 0	-0-
							3 4	3 9				
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	44 1	601 3	Y	11	10 0	1
							12 9					
*10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	46 1	652 3	Y	9	9 0	1
							18 4	10 9				

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE, E. B. "B"		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK							
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 #: 4		RRCID -> 195426	COMPL. DATE 04/10/2003	TOTAL DEPTH 8270	PERF. 7946	-		8212					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
STERLING 'T' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 198432	COMPL. DATE 09/03/2003	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7801	-		8177					
05	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	89 1	861 3	34 4	17 9	Y	15	15	0		1
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	62 1	805 3	13 4	9 9	Y	8	8	0		1
07	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	92 1	959 3	4 9	2 9	Y	4	5	0		-0-
08	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	88 1	922 3	6 4	2 9	Y	2	2	0		-0-
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	84 1	825 3	1 4	2 9	Y	2	2	0		-0-
*10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	82 1	798 3	22 4	3 9	Y	3	3	0		-0-
STERLING "T" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 202035	COMPL. DATE 09/22/2003	TOTAL DEPTH 8340	PERF. 7921	-		8174					
05	1023 N	884	-0-	-139	-0-	78 1	752 3	30 4	24 9	Y	22	23	0		1
06	990 N	765	-0-	-225	-0-	53 1	693 3	11 4	8 9	Y	7	7	0		1
07	992 N	859	-0-	-133	-0-	74 1	778 3	7 9	7 9	Y	6	6	0		1
08	899 N	772	-0-	-127	-0-	67 1	695 3	4 4	6 9	Y	5	5	0		1
09	780 N	687	-0-	-93	-0-	64 1	619 3	4 9	4 9	Y	4	5	0		-0-
10	868 N	679	-0-	-189	-0-	61 1	596 3	16 4	6 9	Y	5	5	0		-0-
COPE, E. B.		WELL #: 14		RRCID -> 203713	COMPL. DATE 04/11/2004	TOTAL DEPTH 8240	PERF. 7884	-		8182					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
COPE, E. B.		WELL #: 7		RRCID -> 203718	COMPL. DATE 02/16/2004	TOTAL DEPTH 8170	PERF. 7856	-		8132					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING 'U' FEE		//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
		WELL #: 2		RRCID -> 203735		COMPL. DATE 03/28/2004			TOTAL DEPTH 8400			PERF. 8008 - 8295				
05		744 N	622	-0-	-122	-0-	56 1 21 4	537 3 8 9	Y		7	7	0			-0-
06		690 N	529	-0-	-161	-0-	37 1 8 4	477 3 7 9	Y		6	5	0			1
07		682 N	682	-0-	-0-	-0-	59 1 3 9	620 3	Y		3	4	0			-0-
08		772 N	772	-0-	-0-	-0-	67 1 4 4	691 3 10 9	Y		9	8	0			1
09		676 N	676	-0-	-0-	-0-	61 1 14 9	601 3	Y		13	13	0			1
*10		718 N	718	-0-	-0-	-0-	64 1 17 4	625 3 12 9	Y		11	11	0			1
		COPE, E. B.		WELL #: 2		RRCID -> 204011		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8428			PERF. 7820 - 8078		
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
		COPE, E. B.		WELL #: 4		RRCID -> 204012		COMPL. DATE 07/26/2004			TOTAL DEPTH 8400			PERF. 7870 - 8162		
05		1178 N	391	-0-	-787	-0-	25 1 14 4	340 3 12 9	Y		11	11	0			1
06		450 N	298	-0-	-152	-0-	18 1 4 4	266 3 10 9	Y		9	9	0			1
07		403 N	326	-0-	-77	-0-	21 1 10 9	295 3	Y		9	9	0			1
08		403 N	313	-0-	-90	-0-	19 1 2 4	282 3 10 9	Y		9	9	0			1
09		311 N	311	-0-	-0-	-0-	20 1 10 9	281 3	Y		9	9	0			1
10		341 N	318	-0-	-23	-0-	20 1 8 4	284 3 6 9	Y		5	6	0			-0-
		COPE, E. B.		WELL #: 5		RRCID -> 204013		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8335			PERF. 7784 - 8094		
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
		COPE, E. B.		WELL #: 9		RRCID -> 204015		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8200			PERF. 7854 - 8105		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
COPE, E. B.		WELL #: 13		RRCID -> 204019		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7790 - 8046				
05		1488 N	1376	-0-	-112	-0-	92 1 49 4	1228 3 7 9	Y		6	6 0				-0-
06		1290 N	1073	-0-	-217	-0-	69 1 16 4	982 3 6 9	Y		5	5 0				-0-
07		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	82 1 11 9	1163 3	Y		10	9 0				1
08		1364 N	1259	-0-	-105	-0-	81 1 7 4	1150 3 21 9	Y		19	18 0				2
09		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	81 1 1 4	1083 3 14 9	Y		13	14 0				1
10		1271 N	1147	-0-	-124	-0-	75 1 28 4	1038 3 6 9	Y		5	6 0				-0-
COPE, E. B.		WELL #: 15		RRCID -> 204020		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7853 - 8227				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 207899		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8052 - 8428				
05		248 N	140	-0-	-108	-0-	11 1 4 4	110 3 15 9	Y		14	13 0				1
06		344 N	344	-0-	-0-	-0-	24 1 5 4	308 3 7 9	Y		6	6 0				1
07		388 N	388	-0-	-0-	-0-	33 1 12 9	343 3	Y		11	11 0				1
08		403 N	403	-0-	-0-	-0-	34 1 2 4	355 3 12 9	Y		11	11 0				1
09		330 N	231	-0-	-99	-0-	19 1 17 9	195 3	Y		15	15 0				1
10		372 N	205	-0-	-167	-0-	17 1 5 4	170 3 13 9	Y		12	12 0				1
STERLING 'X' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 209351		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7861 - 8214				
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
MAHAFFEY, P.T.		WELL #: 3		RRCID -> 213968		COMPL. DATE 03/19/1996			N/A			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7751 - 7782				
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
10		SWR 10	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 #: 16 RRCID -> 218240 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8064 - 8490

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
05	248 N	241	-0-	-7	-0-	22 1	204 3	8 4	7 9	Y	6	6 0				-0-
06	240 N	230	-0-	-10	-0-	15 1	206 3	3 4	6 9	Y	5	5 0				-0-
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	25 1	263 3	13 9		Y	12	11 0				1
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	27 1	281 3	2 4	7 9	Y	6	6 0				1
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	22 1	222 3			Y	-0-	1 0				-0-
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	22 1	214 3	6 4		Y	-0-					-0-

COPE, E. B. WELL #: 12 RRCID -> 219582 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7788 - 8050

05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	50 1	682 3	27 4		Y	-0-					-0-
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	38 1	529 3	9 4		Y	-0-					-0-
07	682 N	631	-0-	-51	-0-	41 1	590 3			Y	-0-					-0-
08	682 N	502	-0-	-180	-0-	33 1	466 3	3 4		Y	-0-					-0-
09	570 N	492	-0-	-78	-0-	34 1	457 3	1 4		Y	-0-					-0-
10	620 N	479	-0-	-141	-0-	32 1	435 3	12 4		Y	-0-					-0-

STERLING 'P' FEE WELL #: 2 RRCID -> 219681 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7601 - 7877

05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	55 1	746 3	30 4	3 9	Y	3	4 0				-0-
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	47 1	661 3	11 4	2 9	Y	2	2 0				-0-
07	837 N	823	-0-	-14	-0-	54 1	765 3	4 9		Y	4	3 0				1
08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	57 1	806 3	5 4	4 9	Y	4	4 0				1
09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	58 1	772 3	1 4	1 9	Y	1	2 0				-0-
10	837 N	701	-0-	-136	-0-	46 1	636 3	17 4	2 9	Y	2	2 0				-0-

STERLING 'P' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219684 COMPL. DATE 04/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7760 - 7855

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/10/2018

STERLING "P" FEE WELL #: 1 RRCID -> 219838 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7707 - 7880

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 7		RRCID -> 219841		COMPL. DATE 04/28/1996		TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8216 - 8296				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * AMT	EOM BALANCE
05	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	93 1	1260 3	Y	14	14	0	2
						50 4	15 9					
06	1320 N	1308	-0-	-12	-0-	85 1	1192 3	Y	11	12	0	1
						19 4	12 9					
07	1395 N	1391	-0-	-4	-0-	91 1	1285 3	Y	14	12	0	3
						15 9						
08	1426 N	1267	-0-	-159	-0-	82 1	1166 3	Y	11	12	0	2
						7 4	12 9					
09	1320 N	1287	-0-	-33	-0-	87 1	1187 3	Y	11	11	0	2
						1 4	12 9					
10	1395 N	1283	-0-	-112	-0-	82 1	1158 3	Y	10	10	0	2
						32 4	11 9					
STERLING 'AA' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 219846		COMPL. DATE 06/12/1945		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 220455		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8163 - 8284				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING 'AA' FEE		//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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 225772		COMPL. DATE 06/04/1995		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8195 - 8383		
05		274 N	274	-0-	-0-		16 1 9 4	219 3 30 9	Y	27	26 0	3
06		242 N	242	-0-	-0-		14 1 3 4	201 3 24 9	Y	22	23 0	2
07		217 N	217	-0-	-0-		12 1 30 9	175 3	Y	27	24 0	5
08		181 N	181	-0-	-0-		10 1 1 4	142 3 28 9	Y	25	26 0	4
09		169 N	169	-0-	-0-		10 1 21 9	138 3	Y	19	20 0	3
*10		169 N	169	-0-	-0-		10 1 4 4	136 3 19 9	Y	17	17 0	3
		STERLING 'AA' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 226565		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8086 - 8348
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
		REAGAN 'G' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 234472		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 8690		PERF. 8285 - 8537
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
		STERLING 'S' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 236236		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 8147		PERF. 7953 - 8017
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
		GLASSCOCK FEE		WELL #: 1		RRCID -> 236869		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 8680		PERF. 8203 - 8478
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
		REAGAN 'H' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 238318		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8118 - 8520
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	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														
REAGAN 'I' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 240484		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8092 - 8440								
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	651 N	548	-0-	-103	-0-	36 1	476 3	19 4	17 9	N	15	15 0				1
06	630 N	532	-0-	-98	-0-	34 1	481 3	8 4	9 9	N	8	8 0				1
07	620 N	578	-0-	-42	-0-	37 1	530 3	11 9		N	10	10 0				1
08	558 N	557	-0-	-1	-0-	36 1	506 3	3 4	12 9	N	11	11 0				1
09	540 N	508	-0-	-32	-0-	34 1	463 3	11 9		N	10	10 0				1
*10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	40 1	554 3	15 4	10 9	N	9	9 0				1

HUNT OIL COMPANY DOOLEY, B. F.		WELL #: 1		RRCID -> 120914		COMPL. DATE 05/02/1979		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8125 - 8202								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DOOLEY, B. F.		WELL #: 3		RRCID -> 121001		COMPL. DATE 10/03/1981		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8159 - 8229								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELLE COUNCIL "70"		WELL #: 1		RRCID -> 134497		COMPL. DATE 09/01/1980		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8214 - 8464								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE, R. L.		WELL #: 3		RRCID -> 153090		COMPL. DATE 11/05/1980		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8008 - 8187								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK							
HUNT OIL COMPANY		//CONT.//		416330												
COPE, R. L.		WELL #:		4	RRCID ->	153091	COMPL. DATE	07/31/2013	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8000 - 8233				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	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				
05	DLQ G-10	432	-0-	432	432	432	3		Y	-0-	8	1				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	432			Y	-0-						-0-
07	1181 N	749	-0-	-432	-0-	749	3		Y	-0-						-0-
08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3		Y	-0-						-0-
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		Y	-0-						-0-
*10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		Y	-0-						-0-

COPE, R. L.		WELL #:		7	RRCID ->	153093	COMPL. DATE	04/15/1983	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7968 - 8378				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

COPE-BODINE		WELL #:		1	RRCID ->	153096	COMPL. DATE	07/16/1980	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8052 - 8449				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

GLASS, D. L.		WELL #:		6	RRCID ->	153103	COMPL. DATE	07/06/1982	TOTAL DEPTH	8485	PERF.	8032 - 8291				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

GLASS, D. L.		WELL #:		8	RRCID ->	153104	COMPL. DATE	06/02/1982	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8063 - 8359				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

TERRY, I. W.		WELL #:		4	RRCID ->	153114	COMPL. DATE	06/06/1980	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7933 - 8247				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

CONGER, SW (PENN) HUNT OIL COMPANY TERRY, I. W.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 416330		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
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

TERRY, I. W.		WELL #: 5		RRCID -> 153115		COMPL. DATE 06/27/1980		TOTAL DEPTH 8627		PERF. 8121 - 8398		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TERRY, I. W.		WELL #: 9		RRCID -> 153116		COMPL. DATE 09/09/1980		TOTAL DEPTH 8475		PERF. 7974 - 8206		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TERRY, I. W.		WELL #: 13		RRCID -> 153119		COMPL. DATE 11/24/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7898 - 8277		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TERRY, I. W. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 153126		COMPL. DATE 05/20/1980		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8143 - 8394		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TERRY, I. W. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 153128		COMPL. DATE 05/29/1980		TOTAL DEPTH 8655		PERF. 8316 - 8526		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATSON, J. E.		WELL #: 1		RRCID -> 153131		COMPL. DATE 05/12/1973		TOTAL DEPTH 8623		PERF. 8090 - 8332		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) HUNT OIL COMPANY WATSON, J. E.		//CONT.//	20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK						
		//CONT.//	416330									
		WELL #:	2	RRCID -> 153132	COMPL. DATE 07/26/1980	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8225 - 8375				
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
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-

GLASS, D. L.		WELL #:	2	RRCID -> 157749	COMPL. DATE 03/01/1981	TOTAL DEPTH	8500	PERF. N/A				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASS, D. L.		WELL #:	4	RRCID -> 157754	COMPL. DATE 02/12/2002	TOTAL DEPTH	8519	PERF. 7868 - 8310				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COPE, R. L.		WELL #:	5 D	RRCID -> 159295	COMPL. DATE 01/05/1982	TOTAL DEPTH	8506	PERF. N/A				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) HUNT OIL COMPANY DOOLEY, B. F.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 416330		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK							
		WELL #: 4		RRCID -> 160604		COMPL. DATE 08/31/1995			TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8210 - 8374							
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COPE-BODINE		WELL #: 4R		RRCID -> 160606		COMPL. DATE 10/31/1995			TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8156 - 8395							
05	DLQ G-10	362	-0-	362	362	3				Y	-0-	11	1			6
06	DLQ G-10	645	-0-	645	1007	3				Y	-0-	4	1			2
07	1403 N	396	-0-	-1007	-0-	3				Y	-0-					2
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	3		2	4	Y	-0-	1	1			1
09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-	1	1			-0-
*10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-					-0-

COPE-BODINE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 160607		COMPL. DATE 10/30/1995			TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8156 - 8351							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DOOLEY, B. F.		WELL #: 5		RRCID -> 160638		COMPL. DATE 08/29/1995			TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8134 - 8363							
05	DLQ G-10	569	-0-	569	569	3	112	9		Y	102	35	1			88
06	DLQ G-10	340	-0-	340	909	3	152	3		Y	171	63	1			196
07	1129 N	220	-0-	-909	-0-	3	188	9		Y	24	189	1			31
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	3	26	9		Y	-0-	31	1			-0-
09	330 N	238	-0-	-92	-0-	3				Y	-0-					-0-
*10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-					-0-

COPE, R. L.		WELL #: 1		RRCID -> 164444		COMPL. DATE 05/03/1980			TOTAL DEPTH 8496 PERF. N/A							
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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							
05	DLQ G-10	219	-0-	219	219	3				Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	152	-0-	152	371	3				Y	-0-					-0-
07	530 N	159	-0-	-371	-0-	3				Y	-0-					-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-					-0-
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-					-0-
*10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-					-0-

 CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
 TERRY, I. W. WELL #: 18 RRCID -> 164510 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 8500 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
05	DLQ G-10	246	-0-	246	246	40	1	173	3	Y	30	24	1			10
						33	9									
06	DLQ G-10	138	-0-	138	384	66	3	72	9	Y	65	14	1			61
07	610 N	226	-0-	-384	-0-	204	3	22	9	Y	20	68	1			13
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-	13	1			-0-
09	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
*10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-

 COUNCIL, ESTELLE "70" WELL #: 4 RRCID -> 165059 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8497 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

 TERRY, I. W. WELL #: 19 RRCID -> 174068 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7938 - 8150

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

 WATSON, J.E. WELL #: 5 RRCID -> 180954 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8022 - 8292

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

 COPE-BODINE WELL #: 3 RRCID -> 187930 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8137 - 8321

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-

CONGER, SW (PENN) HUNT OIL COMPANY GLASS, D. L.		//CONT.// //CONT.//	20101 500 416330	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK						
M	O	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

				WELL #: 7	RRCID -> 281727	COMPL. DATE 12/13/2001	TOTAL DEPTH 8504	PERF. 6540	-	8363		
05	DLQ G-10	527	-0-	527	527	527 3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	458	-0-	458	985	458 3		Y	-0-			-0-
07	1326 N	341	-0-	-985	-0-	341 3		Y	-0-			-0-
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	672 3	4 9	Y	4	1 1		3
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	967 3	2 9	Y	2	3 1		2
*10	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 3		Y	-0-	2 1		-0-

KING ENERGY RESOURCES FLINT				WELL #: 1	RRCID -> 283116	COMPL. DATE 11/24/1984	TOTAL DEPTH 8161	PERF. 7619	-	8025		
05	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-			-0-
06	356 X	356	-0-	-0-	-0-	356 2		N	-0-			-0-
07	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-			-0-
08	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-			-0-
09	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-			-0-
*10	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-			-0-

FLINT				WELL #: 2	RRCID -> 283153	COMPL. DATE 12/09/1984	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7665	-	7868		
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-			-0-
06	360 N	356	-0-	-4	-0-	356 2		N	-0-			-0-
07	403 N	242	-0-	-161	-0-	242 2		N	-0-			-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-			-0-
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-			-0-
*10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-			-0-

STANOLIND PRODUCTION LLC EDMONDSON "A"				WELL #: 1	RRCID -> 158033	COMPL. DATE 10/31/1981	TOTAL DEPTH 8560	PERF. 8121	-	8472		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		Y	-0-			-0-
07	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 2		Y	-0-			-0-
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3		Y	-0-			-0-
09	240 N	225	-0-	-15	-0-	225 3		Y	-0-			-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT			-0-

EDMONDSON				WELL #: 1	RRCID -> 217365	COMPL. DATE 10/07/1981	TOTAL DEPTH 8486	PERF. 8083	-	8401		
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-			1
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		Y	-0-			1
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-			1
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	60 3	1 9	Y	1			2
09	60 N	24	-0-	-36	-0-	24 3		Y	-0-			2
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			2

EDMONDSON				WELL #: 3	RRCID -> 217371	COMPL. DATE 03/29/1984	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 8030	-	8386		
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		Y	-0-			23
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		Y	-0-			23
07	217 N	207	-0-	-10	-0-	207 2		Y	-0-	8 7		15
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	330 3	1 9	Y	1			16
09	300 N	131	-0-	-169	-0-	131 3		Y	-0-			16
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT			16

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985										
EDMONDSON		WELL #:		4	RRCID ->	217482	COMPL. DATE	11/05/1982	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	8107 - 8457		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		125 N	125	-0-	-0-	-0-	122	2		3	9	Y	3	66
06		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2				Y	-0-	66
07		465 N	462	-0-	-3	-0-	462	2				Y	-0-	66
08		250 N	250	-0-	-0-	-0-	210	3		40	9	Y	36	102
09		630 N	83	-0-	-547	-0-	83	3				Y	-0-	102
10		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-						Y	NO RPT	102

EDMONDSON -A-		WELL #:		5	RRCID ->	281801	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	8716	PERF.	8128 - 8387		
05		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2				N	-0-	120
06		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2				N	-0-	120
07		1147 N	1002	-0-	-145	-0-	1002	2				N	-0-	25
08		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-				95	7	N	56	81
09		1110 N	988	-0-	-122	-0-	987	3		1	9	N	1	82
10		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-						N	NO RPT	82

EDMONDSON		WELL #:		6	RRCID ->	284701	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	9330	PERF.	8111 - 8406		
*06	14B2	EXT	1398	-0-	1398	1398	1398	3				Y	-0-	-0-
*07		0 W	760	-0-	760	2158	760	3				Y	-0-	-0-
*08		0 W	1502	-0-	1502	3660	1500	3		2	9	Y	2	2
*09		0 W	593	-0-	593	4253	593	3				Y	-0-	2
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	4253						Y	NO RPT	2

EDMONDSON		WELL #:		5	RRCID ->	284713	COMPL. DATE	09/19/2006	TOTAL DEPTH	8708	PERF.	8135 - 8446		
*06	14B2	EXT	1708	-0-	1708	1708	1708	3				Y	-0-	-0-
*07		0 W	929	-0-	929	2637	929	3				Y	-0-	-0-
*08		0 W	1836	-0-	1836	4473	1830	3		6	9	Y	5	5
*09		0 W	724	-0-	724	5197	724	3				Y	-0-	5
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	5197						Y	NO RPT	5

CONGER, SW (WOLFCAMP)		20101 750		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		148113												
STERLING "G" FEE		WELL #:		15	RRCID ->	203337	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	6366 - 6424		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

STERLING 'O' FEE		WELL #:		14	RRCID ->	243270	COMPL. DATE	08/19/2008	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6868 - 8287			
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	57	1	573	3	Y	12	11	0	1
							23	4	13	9					
06	660	N	514	-0-	-146	-0-	45	1	459	3	Y	3	4	0	-0-
							7	4	3	9					
07	620	N	575	-0-	-45	-0-	48	1	508	3	Y	17	15	0	2
							19	9							
08	651	N	574	-0-	-77	-0-	47	1	512	3	Y	11	12	0	1
							3	4	12	9					
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	46	1	486	3	Y	9	9	0	1
							10	9							
*10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	66	1	705	3	Y	8	8	0	1
							19	4	9	9					

COSTA (CLEAR FORK, UPPER)		20897 575		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
RAMTEX ENERGY LLC		690225														
ROGERS		WELL #: 2		RRCID -> 097172		COMPL. DATE 12/01/1981		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3347 - 3480								
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
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-

REYNOLDS		WELL #: 1 C		RRCID -> 098919		COMPL. DATE 11/01/1981		TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3354 - 3408								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS		WELL #: 3		RRCID -> 099735		COMPL. DATE 03/24/1982		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3348 - 3420								
05	806 N	482	-0-	-324	-0-	482	2			N	-0-					105
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					105
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					105
08	496 N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					105
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					105
*10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					105

ROGERS		WELL #: 4		RRCID -> 099869		COMPL. DATE 05/23/1982		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3338 - 3417								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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								
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED		872683		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
TUCKER, NELLIE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 097508		COMPL. DATE 10/16/1985		TOTAL DEPTH 4327 PERF. 3330 - 4257								
05	279 N	179	-0-	-100	-0-	179	2			N	-0-					48
06	270 N	131	-0-	-139	-0-	131	2			N	-0-					48
07	248 N	148	-0-	-100	-0-	148	2			N	-0-					48
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					48
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					48
*10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					48

COSTA (CLEAR FORK, UPPER)		//CONT.//		20897 575	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE							
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED		//CONT.//		872683											
TUCKER, NELLIE "C"		WELL #:		2	RRCID ->	097948	COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL DEPTH	4368	PERF.	3332 -	3458		
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
05	558 N	359	-0-	-199	-0-	-0-	359	2		N	-0-				21
06	510 N	262	-0-	-248	-0-	-0-	262	2		N	-0-				21
07	465 N	296	-0-	-169	-0-	-0-	296	2		N	-0-				21
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-				21
09	270 N	221	-0-	-49	-0-	-0-	221	2		N	-0-				21
*10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-				21

WILCO OPERATING				923110		CAPACITY		CNTY: CRANE							
SYNDICATE FEE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	124456	COMPL. DATE	04/23/1987	TOTAL DEPTH	4343	PERF.	3354 -	3542		
05	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	-0-	1322	3		N	-0-				153
06	1140 N	755	-0-	-385	-0-	-0-	755	3		N	-0-				153
07	1240 N	817	-0-	-423	-0-	-0-	817	3		N	-0-				153
08	1271 N	835	-0-	-436	-0-	-0-	835	3		N	-0-				153
09	750 N	544	-0-	-206	-0-	-0-	544	3		N	-0-				153
*10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	-0-	719	3		N	-0-				153

COV (MORROW)				21180 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CULBERSON							
LIMESTONE EXPLORATION II, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	271386	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	2750 -	3102		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

PDC PERMIAN, INC.				646832		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
H. M. PHILLIPS STATE 94		WELL #:		1D	RRCID ->	282178	COMPL. DATE	08/06/2016	TOTAL DEPTH	5202	PERF.	2710 -	4555		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

COWDEN, NORTH				21289 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR							
SAGUARO PETROLEUM, LLC		WELL #:		4	RRCID ->	153199	COMPL. DATE	01/18/1980	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	N/A			
05	92 R	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	2		Y	-0-				-0-
06	85 R	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	2		Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	85	-0-	85	85	85	85	2		Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	90	-0-	90	175	90	90	2		Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	99	-0-	99	274	99	99	2		Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	274	274				Y	NO RPT				-0-

COYANOSA (DEVONIAN)				21382 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
APACHE CORPORATION		WELL #:		1	RRCID ->	032601	COMPL. DATE	03/11/1964	TOTAL DEPTH	15142	PERF.	N/A			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684	3684			N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684	3684			N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684	3684			N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684	3684			N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684	3684			N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684	3684			N	NO RPT					-0-

COYANOSA (DEVONIAN)		//CONT.//		21382 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
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		
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
05		10323 X	9751	-0-	-572	-0-	9751 3	N	-0-		114
06		10208 X	10208	-0-	-0-	-0-	10208 3	N	-0-		114
07		10336 X	10336	-0-	-0-	-0-	10336 3	N	-0-		114
08		11234 X	11234	-0-	-0-	-0-	11234 3	N	-0-		114
09		10440 X	10440	-0-	-0-	-0-	10440 3	N	-0-		114
*10		10966 X	10966	-0-	-0-	-0-	10966 3	N	-0-		114

XTO ENERGY INC.				945936							
COYANOSA UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID -> 032270	COMPL. DATE 06/23/1997	TOTAL DEPTH 12165	PERF.11680	- 11840		
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		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-

ATHEY-CHARLES B.		WELL #:		2	RRCID -> 033843	COMPL. DATE 06/22/1964	TOTAL DEPTH 15800	PERF. N/A			
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SIBLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 033925	COMPL. DATE 07/18/2012	TOTAL DEPTH 12107	PERF.11772	- 12068		
05		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 3	N	-0-		-0-
06		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320 3	N	-0-		-0-
07		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568 3	N	-0-		-0-
08		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880 3	N	-0-		-0-
09		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 3	N	-0-		-0-
*10		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859 3	N	-0-		-0-

COYANOSA UNIT #1		WELL #:		2 U	RRCID -> 034935	COMPL. DATE 11/05/1999	TOTAL DEPTH 15700	PERF.11730	- 11977		
05		14078 X	14078	-0-	-0-	-0-	14078 3	N	-0-		-0-
06		13050 X	12631	-0-	-419	-0-	12631 3	N	-0-		-0-
07		13485 X	13232	-0-	-253	-0-	13232 3	N	-0-		-0-
08		15330 X	15330	-0-	-0-	-0-	15330 3	N	-0-		-0-
09		16179 X	16179	-0-	-0-	-0-	16179 3	N	-0-		-0-
*10		14502 X	14502	-0-	-0-	-0-	14502 3	N	-0-		-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS		WELL #:		2 U	RRCID -> 035343	COMPL. DATE 02/18/1965	TOTAL DEPTH 15654	PERF. N/A			
05		7657 X	5738	-0-	-1919	-0-	5738 3	N	-0-		-0-
06		7410 X	5970	-0-	-1440	-0-	5970 3	N	-0-		-0-
07		7657 X	5016	-0-	-2641	-0-	5016 3	N	-0-		-0-
08		6882 X	3664	-0-	-3218	-0-	3664 3	N	-0-		-0-
09		6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	6834 3	N	-0-		-0-
*10		7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	7172 3	N	-0-		-0-

COYANOSA (DEVONIAN)		//CONT.// 21382 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ATHEY UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 035345		COMPL. DATE 12/05/1964		TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A				
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
05	7099 X	6604	-0-	-495	-0-	6604	3	N	-0-			-0-
06	6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	3	N	-0-			-0-
07	7099 X	7059	-0-	-40	-0-	7059	3	N	-0-			-0-
08	7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	7882	3	N	-0-			-0-
09	7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	7538	3	N	-0-			-0-
*10	7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	7883	3	N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 035669		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966				
05	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3	N	-0-			-0-
06	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	3	N	-0-			-0-
07	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	3	N	-0-			-0-
08	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	3	N	-0-			-0-
09	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	3	N	-0-			-0-
10	2542 X	294	-0-	-2248	-0-	294	3	N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 035910		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885				
05	6696 X	6177	-0-	-519	-0-	6177	3	N	-0-			-0-
06	6480 X	6033	-0-	-447	-0-	6033	3	N	-0-			-0-
07	6696 X	6443	-0-	-253	-0-	6443	3	N	-0-			-0-
08	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	6657	3	N	-0-			-0-
09	6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	6353	3	N	-0-			-0-
10	6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-			N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT 5		WELL #: 1 U		RRCID -> 037335		COMPL. DATE 10/01/1965		TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A				
05	14B DENY	-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-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C-		WELL #: 1 U		RRCID -> 038234		COMPL. DATE 01/07/1966		TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A				
05	10695 X	6816	-0-	-3879	-0-	6816	3	N	-0-			-0-
06	10350 X	6312	-0-	-4038	-0-	6312	3	N	-0-			-0-
07	10695 X	9110	-0-	-1585	-0-	9110	3	N	-0-			-0-
08	23105 X	23105	-0-	-0-	-0-	23105	3	N	-0-			-0-
09	18849 X	18849	-0-	-0-	-0-	18849	3	N	-0-			-0-
*10	15225 X	15225	-0-	-0-	-0-	15225	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				
05	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3	N	-0-			45
06	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	3	N	-0-			45
07	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	3	N	-0-			45
08	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	3	N	-0-			45
*09	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	3	N	-0-			45
10	4650 X	4601	-0-	-49	-0-	4601	3	N	-0-			45

COYANOSA (ELLENBURGER) //CONT.// 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHISOS OPERATING, INC. 149441
 THAGARD, GEORGE F., ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 038814 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080

M	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
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 L RRCID -> 035344 COMPL. DATE 02/26/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	15376	X	7393	-0-	-7983	-0-	7393	3		N	-0-			-0-
06	14880	X	8620	-0-	-6260	-0-	8620	3		N	-0-			-0-
07	15438	X	6136	-0-	-9302	-0-	6136	3		N	-0-			-0-
08	15438	X	5338	-0-	-10100	-0-	5338	3		N	-0-			-0-
09	14940	X	5217	-0-	-9723	-0-	5217	3		N	-0-			-0-
*10	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	11662	3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 L RRCID -> 035911 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14786 - 15446

05	9021	X	6836	-0-	-2185	-0-	6836	3		N	-0-			-0-
06	8730	X	7387	-0-	-1343	-0-	7387	3		N	-0-			-0-
07	9021	X	8291	-0-	-730	-0-	8291	3		N	-0-			-0-
08	8928	X	6823	-0-	-2105	-0-	6823	3		N	-0-			-0-
09	8640	X	6030	-0-	-2610	-0-	6030	3		N	-0-			-0-
*10	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	8741	3		N	-0-			-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 037040 COMPL. DATE 08/02/1965 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

05	26319	X	22788	-0-	-3531	-0-	22788	3		N	-0-			-0-
06	25470	X	24353	-0-	-1117	-0-	24353	3		N	-0-			-0-
07	26350	X	24476	-0-	-1874	-0-	24476	3		N	-0-			-0-
08	27847	X	27847	-0-	-0-	-0-	27847	3		N	-0-			-0-
09	25500	X	25334	-0-	-166	-0-	25334	3		N	-0-			-0-
*10	27132	X	27132	-0-	-0-	-0-	27132	3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 L RRCID -> 037334 COMPL. DATE 09/28/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COYANOSA (ELLENBURGER)		//CONT.//		21382 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
SIBLEY, EFFIE POTTS -C-		WELL #:		1 L	RRCID ->	038235	COMPL. DATE	01/07/1966	TOTAL DEPTH	15800	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	25312 X	25312	-0-	-0-	-0-	25312	3		N	-0-			-0-
06	26641 X	26641	-0-	-0-	-0-	26641	3		N	-0-			-0-
07	26905 X	26905	-0-	-0-	-0-	26905	3		N	-0-			-0-
08	29428 X	29428	-0-	-0-	-0-	29428	3		N	-0-			-0-
09	26555 X	26555	-0-	-0-	-0-	26555	3		N	-0-			-0-
*10	27251 X	27251	-0-	-0-	-0-	27251	3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT NO. 4		WELL #:		2 L	RRCID ->	039846	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15720	PERF.	14687 - 15713	
05	16833 X	6944	-0-	-9889	-0-	6944	3		N	-0-			-0-
06	11730 X	8185	-0-	-3545	-0-	8185	3		N	-0-			-0-
07	10292 X	7221	-0-	-3071	-0-	7221	3		N	-0-			-0-
08	9045 X	9045	-0-	-0-	-0-	9045	3		N	-0-			-0-
09	8520 X	8437	-0-	-83	-0-	8437	3		N	-0-			-0-
*10	8877 X	8877	-0-	-0-	-0-	8877	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	
05	248 N	192	-0-	-56	-0-	150	2	42 9	N	38	183 1		152
06	120 N	44	-0-	-76	-0-	44	2		N	-0-			152
07	248 N	45	-0-	-203	-0-	45	2		N	-0-			152
08	186 N	41	-0-	-145	-0-	11	2	30 9	N	27			179
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			179
*10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			179

NEAL, JAMES		WELL #:		1H	RRCID ->	257528	COMPL. DATE	11/02/2009	TOTAL DEPTH	10987	PERF.	11619 - 13689	
05	1922 N	477	-0-	-1445	-0-	294	2	183 9	N	166	166 1		262
06	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2		N	-0-			262
07	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2		N	-0-			262
08	992 X	30	-0-	-962	-0-	30	2		N	-0-			262
*09	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2		N	-0-			262
10	1922 X	1580	-0-	-342	-0-	1580	2		N	-0-			262

BRITANCO, L.L.C.		093620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
COYANOSA UNIT NO. 503 -M-		WELL #:		503	RRCID ->	167823	COMPL. DATE	11/01/1997	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10262 - 10702	
05	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1182	2	2 9	N	2			82
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-			82
07	1054 N	706	-0-	-348	-0-	692	2	14 9	N	13			95
08	1054 N	712	-0-	-342	-0-	704	2	8 9	N	7			102
09	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1025	2	98 9	N	89	167 1		24
*10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2		N	-0-			24

THAGARD TRUST		851052		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
THAGARD FEE		WELL #:		1	RRCID ->	042324	COMPL. DATE	07/04/1967	TOTAL DEPTH	10855	PERF.	N/A	
05	11052 X	11052	-0-	-0-	-0-	4444	1	6608 3	N	-0-			-0-
06	12869 X	12869	-0-	-0-	-0-	4608	1	8261 3	N	-0-			-0-
07	12985 X	12985	-0-	-0-	-0-	4501	1	8484 3	N	-0-			-0-
08	9950 X	9950	-0-	-0-	-0-	4963	1	4987 3	N	-0-			-0-
09	9713 X	9713	-0-	-0-	-0-	3610	1	6103 3	N	-0-			-0-
*10	10931 X	10931	-0-	-0-	-0-	1706	1	9225 3	N	-0-			-0-

COYANOSA (MISS. 10475)		//CONT.//		21382 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.				945936						
SIBLEY, EFFIE POTTS -C-		WELL #:		2 L	RRCID -> 039772	COMPL. DATE	01/24/1995	TOTAL DEPTH	10660	PERF.10475 - 10618
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
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1

SIBLEY UNIT		WELL #:		2 U	RRCID -> 042343	COMPL. DATE	07/11/1967	TOTAL DEPTH	15315	PERF. N/A
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COYANOSA UNIT NO. 4		WELL #:		2 U	RRCID -> 042477	COMPL. DATE	06/01/1967	TOTAL DEPTH	15720	PERF. N/A
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	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
05	3689 X	2405	-0-	-1284	-0-	2405 3	Y	-0-		122
06	3570 X	2341	-0-	-1229	-0-	2341 3	Y	-0-		122
07	3689 X	664	-0-	-3025	-0-	662 3	Y	2		124
08	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230 3	Y	-0-		124
09	2340 X	581	-0-	-1759	-0-	581 3	Y	-0-		124
10	2418 X	1947	-0-	-471	-0-	1947 3	Y	-0-		124

COYANOSA UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID -> 178322	COMPL. DATE	12/17/1964	TOTAL DEPTH	15700	PERF. N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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
05	2604 X	4	-0-	-2600	-0-	4 2	N	-0-		156
06	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-		N	-0-		156
07	372 X	12	-0-	-360	-0-	12 2	N	-0-		156
08	341 X	5	-0-	-336	-0-	5 2	N	-0-		156
09	9 X	6	-0-	-3	-0-	6 2	N	-0-		156
10	12 X	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-		156

OIL AND GAS DIVISION

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	
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 901		RRCID -> 019666		COMPL. DATE 03/17/1987		TOTAL DEPTH 10986 PERF. 9876 - 9926	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 701		RRCID -> 031449		COMPL. DATE 12/04/1993		TOTAL DEPTH 12372 PERF. 9960 - 10279	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1202		RRCID -> 032087		COMPL. DATE 05/29/1989		TOTAL DEPTH 10430 PERF.10115 - 10374	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 301		RRCID -> 035612		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 16000 PERF.10265 - 10766	
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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 602		RRCID -> 039401		COMPL. DATE 07/14/1966		TOTAL DEPTH 10255 PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1003		RRCID -> 045381		COMPL. DATE 12/04/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10114 - 10264	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 902		RRCID -> 055962		COMPL. DATE 05/04/1989		TOTAL DEPTH 10460 PERF.10188 - 10342	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 704		RRCID -> 064881		COMPL. DATE 09/20/1992		TOTAL DEPTH 10448 PERF. 9720 - 10150	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 904		RRCID -> 115422		COMPL. DATE 11/19/1993		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 10374			
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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-	

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 905		RRCID -> 118845		COMPL. DATE 10/20/1985		TOTAL DEPTH 10508 PERF.10270 - 10340			
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-	

COYANOSA WOLFCAMP		WELL #: 1203		RRCID -> 120009		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 10633 PERF.10113 - 10402			
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-	

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1005		RRCID -> 125702		COMPL. DATE 10/22/1993		TOTAL DEPTH 10490 PERF.10256 - 10426			
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-	

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		PF RECORD	WELL #:	1	RRCID -> 132650	COMPL. DATE 09/29/1996	TOTAL DEPTH 10650	PERF. 9095 - 10449			
05	101480 X	101480	-0-	-0-	-0-	101004 3 476 9	N 433 936 1	457			
06	72930 X	72930	-0-	-0-	-0-	72558 3 372 9	N 338	795			
07	77037 X	77037	-0-	-0-	-0-	76957 3 80 9	N 73	868			
08	69627 X	69627	-0-	-0-	-0-	69443 3 184 9	N 167	1035			
09	95012 X	95012	-0-	-0-	-0-	94989 3 23 9	N 21	1056			
10	7936 X	-0-	-0-	-7936	-0-		N 82 183 1	955			

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 702		RRCID -> 132872		COMPL. DATE 04/17/1993		TOTAL DEPTH 11105 PERF.10275 - 10556			
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-	

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1302		RRCID -> 132873		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 11380 PERF.10180 - 10700			
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-	

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1403		RRCID -> 132874		COMPL. DATE 05/07/1993		TOTAL DEPTH 11241 PERF.10442 - 10982							
M	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
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1404		RRCID -> 132875		COMPL. DATE 04/22/1993		TOTAL DEPTH 11265 PERF.10612 - 10806							
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1407		RRCID -> 132876		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 11260 PERF.10692 - 11028							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	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							
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		Y	-0-				44
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		Y	-0-				44
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	355	3	1	9	Y	1			45
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		Y	-0-				45
09	360	N	248	-0-	-112	-0-	248	3		Y	-0-				45
10	341	N	223	-0-	-118	-0-	214	3	9	9	Y	8			53

SIBLEY, EFFIE POTTS "C"		WELL #: 2 U		RRCID -> 155654		COMPL. DATE 07/09/1995		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618							
05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3		Y	-0-				73
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3		Y	-0-				73
07	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3		Y	-0-				73
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3		Y	-0-				73
09	1980	N	1746	-0-	-234	-0-	1746	3		Y	-0-				73
10	1953	N	1851	-0-	-102	-0-	1851	3		Y	-0-				73

SIBLEY UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 157434		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690							
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				14
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				14
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				14
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				14
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				14
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				14

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 504		RRCID -> 166673		COMPL. DATE 10/06/1997		TOTAL DEPTH 11119 PERF.10027 - 10550							
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-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-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	120 N	25	-0-	-95	-0-	25	2	N	-0-		-0-
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2	N	-0-		-0-
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-		-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-		-0-
10	93 N	41	-0-	-52	-0-	41	2	N	-0-		-0-

BG-STATE "50"		WELL #: 2		RRCID -> 238789		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4602 - 4638			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
06	1140 N	230	-0-	-910	-0-	229	2	1 9 N	1		19
07	899 N	799	-0-	-100	-0-	790	2	9 9 N	8		27
08	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1375	2	1 9 N	1		28
09	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1252	2	1 9 N	1		29
10	806 N	473	-0-	-333	-0-	472	2	1 9 N	1		30

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			
05	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	3	N	-0-		-0-
06	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3	N	-0-		-0-
07	3503 X	3474	-0-	-29	-0-	3474	3	N	-0-		-0-
08	3534 X	3149	-0-	-385	-0-	3149	3	N	-0-		-0-
09	3450 X	3442	-0-	-8	-0-	3442	3	N	-0-		-0-
10	3565 X	3309	-0-	-256	-0-	3309	3	N	-0-		-0-

TUBB, J. B.		WELL #: C 4		RRCID -> 019671		COMPL. DATE 03/18/1955		TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A			
*01	1891 N	1437	-0-	-454	-0-	1431	3	6 9 Y	5		19
02	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1176	3	4 9 Y	4	17 1	6
03	1736 N	1147	-0-	-589	-0-	1143	3	4 9 Y	4		10
*04	1380 N	419	-0-	-961	-0-	418	3	1 9 Y	1		11
*05	1302 N	142	-0-	-1160	-0-	139	3	3 9 Y	3		14
*06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1230	3	2 9 Y	2		16
07	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3	Y	-0-	11 1	5
*08	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1211	3	1 9 Y	1		6
*09	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3	Y	-0-		6
*10	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1472	3	2 9 Y	2		8

TUBB, J. B.		WELL #: G 7		RRCID -> 019672		COMPL. DATE 01/25/1956		TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A			
*01	2573 N	810	-0-	-1763	-0-	797	3	13 9 Y	12		43
02	1960 N	289	-0-	-1671	-0-	286	3	3 9 Y	3	38 1	8
03	2108 N	1243	-0-	-865	-0-	1240	3	3 9 Y	3		11
*04	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1730	3	4 9 Y	4		15
*05	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2015	3	2 9 Y	2		17
*06	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2151	3	2 9 Y	2		19
07	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3	Y	-0-	13 1	6
*08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1324	3	1 9 Y	1		7
*09	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3	Y	-0-		7
*10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3	Y	-0-		7

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	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
*01	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2658 3	Y	-0-		-0-
02	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839 3	Y	-0-		-0-
03	2604 N	1466	-0-	-1138	-0-	1466 3	Y	-0-		-0-
*04	2520 N	1605	-0-	-915	-0-	1605 3	Y	-0-		-0-
*05	2046 N	1946	-0-	-100	-0-	1946 3	Y	-0-		-0-
*06	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 3	Y	-0-		-0-
07	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891 3	Y	-0-		-0-
*08	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441 3	Y	-0-		-0-
*09	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2722 3	Y	-0-		-0-
*10	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021 3	Y	-0-		-0-

TUBB, J. B. -N-		WELL #: 1		RRCID -> 019675		COMPL. DATE 09/13/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3944 3	Y	-0-		4
06	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4253 3	Y	-0-		4
07	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3919 3	Y	-0-		4
08	3224 X	3012	-0-	-212	-0-	3012 3	Y	-0-		4
09	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485 3	Y	-0-		4
*10	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611 3	Y	-0-		4

TUBB, J. B.		WELL #: E 1		RRCID -> 178705		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6358 - 6460		
*01	4526 X	2673	-0-	-1853	-0-	2653 3	20 9 Y	18		74
02	3248 X	2663	-0-	-585	-0-	2653 3	10 9 Y	9	65 1	18
03	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3631 3	14 9 Y	13		31
*04	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3152 3	11 9 Y	10		41
*05	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3386 3	10 9 Y	9		50
*06	2850 X	2084	-0-	-766	-0-	2078 3	6 9 Y	5		55
07	2945 X	2415	-0-	-530	-0-	2413 3	2 9 Y	2	39 1	18
*08	2945 X	1277	-0-	-1668	-0-	1276 3	1 9 Y	1		19
*09	2850 X	2620	-0-	-230	-0-	2618 3	2 9 Y	2		21
*10	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4674 3	Y	-0-		21

TUBB, J. B.		WELL #: P 1		RRCID -> 213608		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540		
*01	1209 N	1185	-0-	-24	-0-	1185 3	Y	-0-		4
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 3	Y	-0-	4 1	-0-
03	1209 N	1143	-0-	-66	-0-	1143 3	Y	-0-		-0-
*04	1140 N	1091	-0-	-49	-0-	1091 3	Y	-0-		-0-
*05	1147 N	1119	-0-	-28	-0-	1119 3	Y	-0-		-0-
*06	1110 N	1074	-0-	-36	-0-	1074 3	Y	-0-		-0-
07	1116 N	1074	-0-	-42	-0-	1074 3	Y	-0-		-0-
*08	1116 N	1002	-0-	-114	-0-	1002 3	Y	-0-		-0-
*09	1080 N	1052	-0-	-28	-0-	1052 3	Y	-0-		-0-
10	1085 N	408	-0-	-677	-0-	408 3	Y	-0-		-0-

TUBB, J. B. "Q"		WELL #: 1		RRCID -> 230910		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540		
*01	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 3	Y	-0-		-0-
02	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 3	Y	-0-		-0-
03	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759 3	Y	-0-		-0-
*04	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316 3	Y	-0-		-0-
*05	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2299 3	3 9 Y	3		3
*06	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2614 3	2 9 Y	2		5
07	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312 3	Y	-0-	3 1	2
*08	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2158 3	1 9 Y	1		3
*09	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1581 3	1 9 Y	1		4
*10	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807 3	Y	-0-		4

CRAWAR (DEVONIAN)		//CONT.//		21577 090	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE			
WALBET, INC.				891734								
TUBB, J. B. -B-				WELL #: 1	RRCID -> 019676	COMPL. DATE	10/25/1955	TOTAL DEPTH	8555	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
05	1364 N	1242	-0-	-122	-0-	1242	2		N	-0-		-0-
06	1290 N	1219	-0-	-71	-0-	1219	2		N	-0-		-0-
07	1240 N	1200	-0-	-40	-0-	1200	2		N	-0-		-0-
08	1240 N	1219	-0-	-21	-0-	1219	2		N	-0-		-0-
09	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2		N	-0-		-0-
*10	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2		N	-0-		-0-

WILLIAMS OIL COMPANY				925440	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE			
TUBB, J. B.				WELL #: 2	RRCID -> 204151	COMPL. DATE	03/13/2004	TOTAL DEPTH	6541	PERF.	6196 - 6226	
05	DLQ G-10	267	-0-	267	267	264	3	3	9	Y	3	137
06	DLQ G-10	306	-0-	306	573	300	3	6	9	Y	5	142
07	888 N	315	-0-	-573	-0-	308	3	7	9	Y	6	148
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	441	3	14	9	Y	13	161
*09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	531	3	9	9	Y	8	169
10	310 N	49	-0-	-261	-0-	49	3			Y	-0-	75

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	
05	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3		Y	-0-		-0-
*06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3		Y	-0-		-0-
*07	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3		Y	-0-		-0-
*08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		Y	-0-		-0-
*09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		Y	-0-		-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		Y	-0-		-0-

EDWARDS, JANELLE ETAL				WELL #: 3	RRCID -> 163614	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	6685	PERF.	6401 - 6626	
05	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3340	3	58	9	Y	53	9
*06	3240 X	3202	-0-	-38	-0-	3202	3			Y	-0-	-0-
*07	3348 X	1805	-0-	-1543	-0-	1805	3			Y	-0-	-0-
*08	3348 X	426	-0-	-2922	-0-	425	3	1	9	Y	1	-0-
*09	3240 X	283	-0-	-2957	-0-	281	3	2	9	Y	2	-0-
10	3348 X	297	-0-	-3051	-0-	297	3			Y	-0-	-0-

TUBB, J. B.				WELL #: G 8	RRCID -> 215110	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	6635	PERF.	6370 - 6632	
*01	7843 X	7843	-0-	-0-	-0-	7812	3	31	9	Y	28	75
02	6972 X	3689	-0-	-3283	-0-	3674	3	15	9	Y	14	23
03	7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	7774	3	29	9	Y	26	49
*04	7590 X	7022	-0-	-568	-0-	6986	3	36	9	Y	33	82
*05	7843 X	7826	-0-	-17	-0-	7789	3	37	9	Y	34	116
*06	7590 X	5611	-0-	-1979	-0-	5586	3	25	9	Y	23	139
07	7812 X	6772	-0-	-1040	-0-	6768	3	4	9	Y	4	46
*08	7812 X	4946	-0-	-2866	-0-	4935	3	11	9	Y	10	56
*09	7560 X	3116	-0-	-4444	-0-	3103	3	13	9	Y	12	68
10	7812 X	4268	-0-	-3544	-0-	4268	3			Y	-0-	68

TUBB, J. B. "N"				WELL #: 2	RRCID -> 225129	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6287 - 6564	
05	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			Y	-0-	40
06	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			Y	-0-	40
07	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1390	3	3	9	Y	3	43
08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			Y	-0-	43
09	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			Y	-0-	43
*10	3100 N	3129	-0-	29	29	3129	3			Y	-0-	43

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)		//CONT.// 21577 180		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
EDWARDS, JANELLE, ETAL		WELL #: 2		RRCID -> 279506		COMPL. DATE 12/26/1997			TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6436 - 6628			
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
05	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1195 3	106 9	Y	96	87 1		17
*06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1132 3	52 9	Y	47	59 1		5
*07	1302 N	1152	-0-	-150	-0-	1095 3	57 9	Y	52	50 1		7
*08	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	2877 3	95 9	Y	86	73 1		20
*09	3000 N	4849	-0-	1849	1849	4788 3	61 9	Y	55	64 1		11
*10	3100 N	3485	-0-	385	2234	3485 3		Y	-0-	11 1		-0-

DESERT WIND 21		WELL #: 1		RRCID -> 281777		COMPL. DATE 07/02/2001			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6460 - 6472			
05	279 N	272	-0-	-7	-0-	272 3		Y	-0-	1 1		-0-
*06	270 N	117	-0-	-153	-0-	116 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
*07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	347 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
*08	279 N	144	-0-	-135	-0-	141 3	3 9	Y	3	2 1		1
*09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	279 3	10 9	Y	9	8 1		2
10	279 N	267	-0-	-12	-0-	267 3		Y	-0-	2 1		-0-

TUBB, J. B., -L-		WELL #: 2		RRCID -> 282632		COMPL. DATE 09/16/1997			TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6416 - 6426			
*01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		Y	-0-			-0-
02	84 N	44	-0-	-40	-0-	44 3		Y	-0-			-0-
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 3		Y	-0-			-0-
*04	60 N	16	-0-	-44	-0-	16 3		Y	-0-			-0-
*05	62 N	2	-0-	-60	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
*06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
*08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-

WILLIAMS OIL COMPANY		925440		RRCID -> 037039		COMPL. DATE 08/11/1965			TOTAL DEPTH 6590 PERF. N/A			
TUBB, J. B. -J-		WELL #: 1										
05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 3		N	-0-			31
06	750 N	380	-0-	-370	-0-	380 3		N	-0-			31
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		N	-0-			31
08	992 N	775	-0-	-217	-0-	775 3		N	-0-			31
09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 3		N	-0-			31
*10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3		N	-0-			31

TUBB, J. B. -J-		WELL #: 2		RRCID -> 186129		COMPL. DATE 08/31/2001			TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6350 - 6411			
05	5332 X	4938	-0-	-394	-0-	4938 3		N	-0-			-0-
06	5040 X	4663	-0-	-377	-0-	4663 3		N	-0-			-0-
07	5177 X	4659	-0-	-518	-0-	4659 3		N	-0-			-0-
08	5115 X	3257	-0-	-1858	-0-	3257 3		N	-0-			-0-
09	4860 X	4636	-0-	-224	-0-	4636 3		N	-0-			-0-
10	4929 X	4832	-0-	-97	-0-	4832 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			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 CRAWAR (FUSSELMAN) //CONT.// 21577 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 CRAWAR FIELD UNIT WELL #: F 6 RRCID -> 191552 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 6360

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-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

*01	124 #	105	-0-	-19	-0-	103	3	2	9	Y	2	2	1					-0-
02	112 #	94	-0-	-18	-0-	92	3	2	9	Y	2	2	1					-0-
03	124 #	100	-0-	-24	-0-	93	3	7	9	Y	6	5	1					1
*04	72 R	72	-0-	-0-	-0-	65	3	7	9	Y	6	6	1					1
*05	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-	1	1					-0-
*06	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-							-0-
07	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-							-0-
*08	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-							-0-
*09	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-							-0-
*10	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	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

05	682 #	665	-0-	-17	-0-	664	2	1	9	N	1							131
06	660 #	615	-0-	-45	-0-	614	2	1	9	N	1							132
07	682 #	633	-0-	-49	-0-	632	2	1	9	N	1							133
08	682 #	395	-0-	-287	-0-	393	2	2	9	N	2							135
09	630 #	587	-0-	-43	-0-	586	2	1	9	N	1							136
10	651 #	555	-0-	-96	-0-	554	2	1	9	N	1							137

 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

*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
*04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-							-0-
*05	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	3			Y	-0-							-0-
*06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-							-0-
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-							-0-
*08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-							-0-
*09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-							-0-
*10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-							-0-

CRAWAR (WOLFCAMP)		//CONT.// 21577 950		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 202719		COMPL. DATE 11/07/2003			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6011 - 6081							
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
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 203639		COMPL. DATE 12/29/2003			TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6007 - 6091							
*01	4092 X	3877	-0-	-215	-0-	3876	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
02	3640 X	3455	-0-	-185	-0-	3453	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	3968 X	3760	-0-	-208	-0-	3760	3			Y	-0-					-0-
*04	3840 X	3562	-0-	-278	-0-	3562	3			Y	-0-					-0-
*05	3875 X	3613	-0-	-262	-0-	3613	3			Y	-0-					-0-
*06	3750 X	3477	-0-	-273	-0-	3477	3			Y	-0-					-0-
07	3813 X	3575	-0-	-238	-0-	3575	3			Y	-0-					-0-
*08	3751 X	3182	-0-	-569	-0-	3182	3			Y	-0-					-0-
*09	3570 X	3436	-0-	-134	-0-	3436	3			Y	-0-					-0-
10	3627 X	3441	-0-	-186	-0-	3441	3			Y	-0-					-0-
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 207495		COMPL. DATE 02/11/2005			TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090							
*01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
*04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*05	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*06	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	279 N	234	-0-	-45	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*08	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: H 1		RRCID -> 214270		COMPL. DATE 10/09/2003			TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117							
*01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	690	3	34	9	Y	31	39	1			6
02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	928	3	29	9	Y	26	26	1			6
03	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1029	3	47	9	Y	43	43	1			6
*04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	812	3	43	9	Y	39	38	1			7
*05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	760	3	43	9	Y	39	40	1			6
*06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-	6	1			-0-
07	403 N	355	-0-	-48	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
*08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
*09	390 N	309	-0-	-81	-0-	303	3	6	9	Y	5	3	1			2
10	341 N	338	-0-	-3	-0-	295	3	43	9	Y	39	34	1			7
RAYDEN PENNZOIL-TUBB		695567		WELL #: 1		RRCID -> 206330		COMPL. DATE 11/22/2004			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073					
05	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	2171	3	28	9	N	25					124
06	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	2066	3	11	9	N	10					134
07	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	2271	3	9	9	N	8					142
08	1953 X	1567	-0-	-386	-0-	1563	3	4	9	N	4					146
09	1890 N	1071	-0-	-819	-0-	1069	3	2	9	N	2					148
10	1953 N	1941	-0-	-12	-0-	1941	3			N	-0-					148

CRAWAR (WOLFCAMP)		//CONT.// 21577 950		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
RAYDEN		//CONT.// 695567									
WINTER 14		WELL #: 1		RRCID ->	220701	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	6337	PERF. 6040 - 6118	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	372 N	238	-0-	-134	-0-	238 3		N	-0-		200
06	390 N	60	-0-	-330	-0-	60 3		N	-0-		200
07	372 N	39	-0-	-333	-0-	37 3	2 9	N	-2		202
08	248 N	46	-0-	-202	-0-	46 3		N	-0-		202
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-		202
*10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-		202

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	4 5	44
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		44
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	4 5	40
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		40
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		40
*10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-	4 5	36

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	930 N	831	-0-	-99	-0-	831 2		N	-0-		97
06	900 N	508	-0-	-392	-0-	508 2		N	-0-		97
07	651 N	615	-0-	-36	-0-	615 2		N	-0-		97
08	837 N	688	-0-	-149	-0-	688 2		N	-0-		97
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2		N	-0-		97
10	620 N	590	-0-	-30	-0-	590 2		N	-0-		97

MCENTIRE 16		WELL #: 1		RRCID ->	061192	COMPL. DATE	01/30/1975	TOTAL DEPTH	7610	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	113	-0-	113	113	113 2		Y	-0-		17
06	DLQ G-10	106	-0-	106	219	106 2		Y	-0-		17
07	DLQ G-10	96	-0-	96	315	96 2		Y	-0-		17
08	412 N	97	-0-	-315	-0-	97 2		Y	-0-		17
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	103 2		Y	-0-		17
*10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		Y	-0-		17

WILKINSON 10		WELL #: 1		RRCID ->	062791	COMPL. DATE	05/02/1975	TOTAL DEPTH	8061	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	114	-0-	114	114	114 2		Y	-0-		16
06	DLQ G-10	109	-0-	109	223	109 2		Y	-0-		16
07	DLQ G-10	102	-0-	102	325	102 2		Y	-0-		16
08	437 N	112	-0-	-325	-0-	112 2		Y	-0-		16
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		Y	-0-		16
*10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		Y	-0-		16

MCENTIRE 27		WELL #: 1		RRCID ->	064094	COMPL. DATE	06/22/1975	TOTAL DEPTH	8010	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	255	-0-	255	255	254 2	1 9	Y	1	11 1	-0-
06	DLQ G-10	191	-0-	191	446	190 2	1 9	Y	1		1
07	DLQ G-10	251	-0-	251	697	250 2	1 9	Y	1		2
08	964 N	267	-0-	-697	-0-	266 2	1 9	Y	1		3
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	277 2	1 9	Y	1		4
*10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	258 2	1 9	Y	1		5

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
MCENTIRE 15				WELL #: 1	RRCID -> 064095	COMPL. DATE 07/24/1975	TOTAL DEPTH 7692	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	DLQ G-10	120	-0-	120	120	119 2	1 9	Y	Y	1			16
06	DLQ G-10	112	-0-	112	232	112 2		Y	Y	-0-			16
07	DLQ G-10	103	-0-	103	335	102 2	1 9	Y	Y	1			17
08	439 N	104	-0-	-335	-0-	103 2	1 9	Y	Y	1			18
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	109 2		Y	Y	-0-			18
*10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	110 2	1 9	Y	Y	1			19

WILKINSON 9				WELL #: 1	RRCID -> 064096	COMPL. DATE 08/08/1975	TOTAL DEPTH 7900	PERF. N/A					
05	DLQ G-10	94	-0-	94	94	94 2		Y	Y	-0-			1
06	DLQ G-10	90	-0-	90	184	90 2		Y	Y	-0-			1
07	DLQ G-10	84	-0-	84	268	84 2		Y	Y	-0-			1
08	360 N	92	-0-	-268	-0-	92 2		Y	Y	-0-			1
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		Y	Y	-0-			1
*10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		Y	Y	-0-			1

WILKINSON 13				WELL #: 1	RRCID -> 065158	COMPL. DATE 10/20/1975	TOTAL DEPTH 8735	PERF. N/A					
05	DLQ G-10	106	-0-	106	106	106 2		Y	Y	-0-			1
06	DLQ G-10	101	-0-	101	207	101 2		Y	Y	-0-			1
07	DLQ G-10	94	-0-	94	301	94 2		Y	Y	-0-			1
08	404 N	103	-0-	-301	-0-	103 2		Y	Y	-0-			1
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		Y	Y	-0-			1
*10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		Y	Y	-0-			1

MCENTIRE 33				WELL #: 1	RRCID -> 065796	COMPL. DATE 12/17/1975	TOTAL DEPTH 7649	PERF. N/A					
05	DLQ G-10	104	-0-	104	104	103 2	1 9	Y	Y	1	8 1		8
06	DLQ G-10	78	-0-	78	182	77 2	1 9	Y	Y	1			9
07	DLQ G-10	103	-0-	103	285	102 2	1 9	Y	Y	1			10
08	393 N	108	-0-	-285	-0-	108 2		Y	Y	-0-			10
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		Y	Y	-0-			10
*10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	105 2	1 9	Y	Y	1			11

WILKINSON 10				WELL #: 2	RRCID -> 074551	COMPL. DATE 10/19/1977	TOTAL DEPTH 7882	PERF. N/A					
05	DLQ G-10	55	-0-	55	55	55 2		Y	Y	-0-			1
06	DLQ G-10	52	-0-	52	107	52 2		Y	Y	-0-			1
07	DLQ G-10	49	-0-	49	156	49 2		Y	Y	-0-			1
08	210 N	54	-0-	-156	-0-	54 2		Y	Y	-0-			1
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		Y	Y	-0-			1
*10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		Y	Y	-0-			1

MCENTIRE 15				WELL #: 2	RRCID -> 074617	COMPL. DATE 10/02/1977	TOTAL DEPTH 7800	PERF. N/A					
05	DLQ G-10	172	-0-	172	172	172 2		Y	Y	-0-			1
06	DLQ G-10	163	-0-	163	335	163 2		Y	Y	-0-			1
07	DLQ G-10	153	-0-	153	488	153 2		Y	Y	-0-			1
08	656 N	168	-0-	-488	-0-	168 2		Y	Y	-0-			1
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		Y	Y	-0-			1
*10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		Y	Y	-0-			1

MCENTIRE 27				WELL #: 2	RRCID -> 079019	COMPL. DATE 09/17/1978	TOTAL DEPTH 7826	PERF. 7187 - 7505					
05	DLQ G-10	210	-0-	210	210	209 2	1 9	Y	Y	1	11 1		1
06	DLQ G-10	158	-0-	158	368	157 2	1 9	Y	Y	1			2
07	DLQ G-10	208	-0-	208	576	207 2	1 9	Y	Y	1			3
08	797 N	221	-0-	-576	-0-	220 2	1 9	Y	Y	1			4
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	228 2	1 9	Y	Y	1			5
*10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	213 2	1 9	Y	Y	1			6

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617										
MCENTIRE 33		WELL #:		2	RRCID ->	079309	COMPL. DATE	10/12/1978	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7347 - 7626		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	DLQ	G-10	210	-0-	210	210	209 2	1 9	Y	1	1	12 1		5
06	DLQ	G-10	157	-0-	157	367	156 2	1 9	Y	1				6
07	DLQ	G-10	207	-0-	207	574	206 2	1 9	Y	1				7
08		794 N	220	-0-	-574	-0-	219 2	1 9	Y	1				8
09		229 N	229	-0-	-0-	-0-	228 2	1 9	Y	1				9
*10		213 N	213	-0-	-0-	-0-	212 2	1 9	Y	1				10

MCENTIRE 21		WELL #:		2	RRCID ->	082110	COMPL. DATE	04/10/1979	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	7505 - 7751		
05	DLQ	G-10	106	-0-	106	106	106 2		Y	-0-				17
06	DLQ	G-10	100	-0-	100	206	100 2		Y	-0-				17
07	DLQ	G-10	91	-0-	91	297	91 2		Y	-0-				17
08		388 N	91	-0-	-297	-0-	91 2		Y	-0-				17
09		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		Y	-0-				17
*10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		Y	-0-				17

MCENTIRE 28		WELL #:		2	RRCID ->	085682	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	7904	PERF.	7441 - 7703		
05	DLQ	G-10	212	-0-	212	212	211 2	1 9	Y	1	5 1			3
06	DLQ	G-10	158	-0-	158	370	158 2		Y	-0-				3
07	DLQ	G-10	208	-0-	208	578	208 2		Y	-0-				3
08		799 N	221	-0-	-578	-0-	221 2		Y	-0-				3
09		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		Y	-0-				3
*10		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		Y	-0-				3

WILKINSON 12		WELL #:		2	RRCID ->	085806	COMPL. DATE	11/16/1979	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	N/A		
05	DLQ	G-10	133	-0-	133	133	133 2		Y	-0-				4
06	DLQ	G-10	126	-0-	126	259	126 2		Y	-0-				4
07	DLQ	G-10	119	-0-	119	378	119 2		Y	-0-				4
08		508 N	130	-0-	-378	-0-	130 2		Y	-0-				4
09		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		Y	-0-				4
*10		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		Y	-0-				4

WILKINSON 9		WELL #:		2	RRCID ->	092156	COMPL. DATE	02/12/1981	TOTAL DEPTH	7821	PERF.	7225 - 7428		
05	DLQ	G-10	257	-0-	257	257	257 2		Y	-0-				5
06	DLQ	G-10	244	-0-	244	501	244 2		Y	-0-				5
07	DLQ	G-10	229	-0-	229	730	229 2		Y	-0-				5
08		981 N	251	-0-	-730	-0-	251 2		Y	-0-				5
09		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		Y	-0-				5
*10		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		Y	-0-				5

MCENTIRE 22		WELL #:		2	RRCID ->	092646	COMPL. DATE	12/01/1991	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	6514 - 7415		
05	DLQ	G-10	177	-0-	177	177	176 2	1 9	Y	1				8
06	DLQ	G-10	166	-0-	166	343	165 2	1 9	Y	1				9
07	DLQ	G-10	151	-0-	151	494	150 2	1 9	Y	1				10
08		646 N	152	-0-	-494	-0-	151 2	1 9	Y	1				11
09		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		Y	-0-				11
*10		163 N	163	-0-	-0-	-0-	162 2	1 9	Y	1				12

WILKINSON 4		WELL #:		2	RRCID ->	095130	COMPL. DATE	07/27/1981	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	7287 - 7448		
05	DLQ	G-10	62	-0-	62	62	62 2		Y	-0-				3
06	DLQ	G-10	59	-0-	59	121	59 2		Y	-0-				3
07	DLQ	G-10	56	-0-	56	177	56 2		Y	-0-				3
08		238 N	61	-0-	-177	-0-	61 2		Y	-0-				3
09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		Y	-0-				3
*10		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		Y	-0-				3

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
MCENTIRE 27		WELL #:		3	RRCID ->	132402	COMPL. DATE	10/24/1989	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7268 - 7533	
M	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	DLQ	G-10	295	-0-	295	295	294	2	1	9	Y	1	9
06	DLQ	G-10	222	-0-	222	517	221	2	1	9	Y	1	10
07	DLQ	G-10	291	-0-	291	808	291	2			Y	-0-	10
08		1117 N	309	-0-	-808	-0-	309	2			Y	-0-	10
09		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-	10
*10		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-	10

MCENTIRE 28		WELL #:		3	RRCID ->	132481	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7410 - 7665	
05	DLQ	G-10	135	-0-	135	135	133	2	2	9	Y	2	2
06	DLQ	G-10	101	-0-	101	236	100	2	1	9	Y	1	3
07	DLQ	G-10	133	-0-	133	369	132	2	1	9	Y	1	4
08		510 N	141	-0-	-369	-0-	140	2	1	9	Y	1	5
09		147 N	147	-0-	-0-	-0-	146	2	1	9	Y	1	6
*10		137 N	137	-0-	-0-	-0-	136	2	1	9	Y	1	7

MCENTIRE 21		WELL #:		3	RRCID ->	132689	COMPL. DATE	11/08/1989	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7306 - 7573	
05	DLQ	G-10	454	-0-	454	454	453	2	1	9	Y	1	13
06	DLQ	G-10	427	-0-	427	881	426	2	1	9	Y	1	14
07	DLQ	G-10	387	-0-	387	1268	386	2	1	9	Y	1	15
08		1658 N	390	-0-	-1268	-0-	389	2	1	9	Y	1	16
09		420 N	414	-0-	-6	-0-	413	2	1	9	Y	1	17
*10		419 N	419	-0-	-0-	-0-	418	2	1	9	Y	1	18

MCENTIRE 16		WELL #:		3	RRCID ->	132877	COMPL. DATE	12/13/1989	TOTAL DEPTH	8094	PERF.	7266 - 7464	
05	DLQ	G-10	99	-0-	99	99	98	2	1	9	Y	1	7
06	DLQ	G-10	92	-0-	92	191	92	2			Y	-0-	7
07	DLQ	G-10	85	-0-	85	276	84	2	1	9	Y	1	8
08		361 N	85	-0-	-276	-0-	84	2	1	9	Y	1	9
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	Y	1	10
10		93 N	92	-0-	-1	-0-	91	2	1	9	Y	1	11

WILKINSON 3		WELL #:		2A	RRCID ->	140598	COMPL. DATE	12/01/1991	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6892 - 7377	
05	DLQ	G-10	226	-0-	226	226	226	2			Y	-0-	2
06	DLQ	G-10	215	-0-	215	441	215	2			Y	-0-	2
07	DLQ	G-10	202	-0-	202	643	202	2			Y	-0-	2
08		864 N	221	-0-	-643	-0-	221	2			Y	-0-	2
09		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-	2
*10		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-	2

MCENTIRE 27		WELL #:		4	RRCID ->	142204	COMPL. DATE	08/19/1992	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7142 - 7471	
05	DLQ	G-10	197	-0-	197	197	196	2	1	9	Y	1	2
06	DLQ	G-10	148	-0-	148	345	147	2	1	9	Y	1	3
07	DLQ	G-10	195	-0-	195	540	194	2	1	9	Y	1	4
08		746 N	206	-0-	-540	-0-	206	2			Y	-0-	4
09		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-	4
*10		201 N	201	-0-	-0-	-0-	200	2	1	9	Y	1	5

WILKINSON 9		WELL #:		3	RRCID ->	142630	COMPL. DATE	09/18/1992	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	7264 - 7451	
05	DLQ	G-10	157	-0-	157	157	155	2	2	9	Y	2	20
06	DLQ	G-10	147	-0-	147	304	146	2	1	9	Y	1	21
07	DLQ	G-10	134	-0-	134	438	132	2	2	9	Y	2	23
08		574 N	136	-0-	-438	-0-	134	2	2	9	Y	2	25
09		150 N	143	-0-	-7	-0-	142	2	1	9	Y	1	26
*10		145 N	145	-0-	-0-	-0-	143	2	2	9	Y	2	28

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING					
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617											
MCENTIRE 15				WELL #:	3	RRCID ->	144952	COMPL. DATE	04/03/1993	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7164 - 7417		
M	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
05	DLQ G-10	123	-0-	123	123	123	2			Y	-0-				19
06	DLQ G-10	117	-0-	117	240	117	2			Y	-0-				19
07	DLQ G-10	110	-0-	110	350	110	2			Y	-0-				19
08	471 N	121	-0-	-350	-0-	121	2			Y	-0-				19
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-				19
*10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-				19

WILKINSON 10				WELL #:	3	RRCID ->	145051	COMPL. DATE	04/20/1993	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	7211 - 7465		
05	DLQ G-10	332	-0-	332	332	332	2			Y	-0-				10
06	DLQ G-10	316	-0-	316	648	316	2			Y	-0-				10
07	DLQ G-10	297	-0-	297	945	297	2			Y	-0-				10
08	1270 N	325	-0-	-945	-0-	325	2			Y	-0-				10
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-				10
*10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-				10

MCENTIRE 15				WELL #:	4	RRCID ->	145650	COMPL. DATE	05/19/1993	TOTAL DEPTH	7499	PERF.	7151 - 7406		
05	DLQ G-10	543	-0-	543	543	542	2	1	9	Y	1				13
06	DLQ G-10	485	-0-	485	1028	484	2	1	9	Y	1				14
07	DLQ G-10	660	-0-	660	1688	660	2			Y	-0-				14
08	2292 N	604	-0-	-1688	-0-	604	2			Y	-0-				14
09	480 N	386	-0-	-94	-0-	385	2	1	9	Y	1				15
10	496 N	494	-0-	-2	-0-	494	2			Y	-0-				15

MCENTIRE 33				WELL #:	4	RRCID ->	149271	COMPL. DATE	04/12/1994	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	7324 - 7572		
05	DLQ G-10	882	-0-	882	882	881	2	1	9	Y	1				20
06	DLQ G-10	795	-0-	795	1677	795	2			Y	-0-				20
07	DLQ G-10	636	-0-	636	2313	635	2	1	9	Y	1				21
08	3000 N	725	-0-	-2275	-0-	725	2			Y	-0-				21
09	942 N	904	-0-	-38	-0-	903	2	1	9	Y	1				22
*10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	663	2	1	9	Y	1				23

MCENTIRE 22				WELL #:	4	RRCID ->	149721	COMPL. DATE	05/05/1994	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7105 - 7327		
05	DLQ G-10	332	-0-	332	332	329	2	3	9	Y	3	7	1		17
06	DLQ G-10	346	-0-	346	678	344	2	2	9	Y	2				19
07	DLQ G-10	420	-0-	420	1098	418	2	2	9	Y	2				21
08	1537 N	439	-0-	-1098	-0-	435	2	4	9	Y	4	7	1		18
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	365	2	2	9	Y	2				20
*10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	361	2	2	9	Y	2				22

MCENTIRE 21				WELL #:	4	RRCID ->	157062	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	7671	PERF.	7280 - 7541		
05	DLQ G-10	437	-0-	437	437	431	2	6	9	Y	5	12	1		23
06	DLQ G-10	454	-0-	454	891	450	2	4	9	Y	4				27
07	DLQ G-10	549	-0-	549	1440	546	2	3	9	Y	3				30
08	2016 N	576	-0-	-1440	-0-	568	2	8	9	Y	7	12	1		25
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	477	2	2	9	Y	2				27
*10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	473	2	3	9	Y	3				30

MCENTIRE 22				WELL #:	3	RRCID ->	157063	COMPL. DATE	11/14/1995	TOTAL DEPTH	7443	PERF.	7107 - 7322		
05	DLQ G-10	325	-0-	325	325	318	2	7	9	Y	6	12	1		12
06	DLQ G-10	337	-0-	337	662	333	2	4	9	Y	4				16
07	DLQ G-10	407	-0-	407	1069	404	2	3	9	Y	3				19
08	1497 N	428	-0-	-1069	-0-	420	2	8	9	Y	7	12	1		14
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	353	2	2	9	Y	2				16
*10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	350	2	3	9	Y	3				19

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617										
MCENTIRE 21				WELL #:	1X	RRCID ->	159042	COMPL. DATE	03/01/1996	TOTAL DEPTH	11370	PERF.	3610 - 4756	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	352	-0-	352	352	348 2	4	9	Y	4	10	1	17
06	DLQ	G-10	367	-0-	367	719	364 2	3	9	Y	3			20
07	DLQ	G-10	445	-0-	445	1164	442 2	3	9	Y	3			23
08		1630 N	466	-0-	-1164	-0-	460 2	6	9	Y	5	10	1	18
09		388 N	388	-0-	-0-	-0-	386 2	2	9	Y	2			20
*10		384 N	384	-0-	-0-	-0-	382 2	2	9	Y	2			22

REYNOLDS 32				WELL #:	1	RRCID ->	161320	COMPL. DATE	12/11/1996	TOTAL DEPTH	7776	PERF.	7414 - 7653	
05	DLQ	G-10	750	-0-	750	750	749 2	1	9	Y	1			35
06	DLQ	G-10	587	-0-	587	1337	586 2	1	9	Y	1			36
07	DLQ	G-10	638	-0-	638	1975	637 2	1	9	Y	1			37
08		2551 N	576	-0-	-1975	-0-	576 2			Y	-0-			37
09		600 N	540	-0-	-60	-0-	540 2			Y	-0-			37
10		651 N	519	-0-	-132	-0-	518 2	1	9	Y	1			38

MCENTIRE 28				WELL #:	4	RRCID ->	161322	COMPL. DATE	12/06/1996	TOTAL DEPTH	7793	PERF.	7419 - 7647	
05	DLQ	G-10	441	-0-	441	441	440 2	1	9	Y	1			29
06	DLQ	G-10	398	-0-	398	839	397 2	1	9	Y	1			30
07	DLQ	G-10	318	-0-	318	1157	317 2	1	9	Y	1			31
08		1520 N	363	-0-	-1157	-0-	362 2	1	9	Y	1			32
09		452 N	452	-0-	-0-	-0-	451 2	1	9	Y	1			33
*10		333 N	333	-0-	-0-	-0-	331 2	2	9	Y	2			35

WILKINSON 14				WELL #:	1	RRCID ->	161766	COMPL. DATE	01/15/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7112 - 7352	
05	DLQ	G-10	441	-0-	441	441	441 2			Y	-0-			27
06	DLQ	G-10	549	-0-	549	990	549 2			Y	-0-			27
07	DLQ	G-10	455	-0-	455	1445	455 2			Y	-0-			27
08		1875 N	430	-0-	-1445	-0-	429 2	1	9	Y	1			28
09		480 N	431	-0-	-49	-0-	431 2			Y	-0-			28
10		465 N	331	-0-	-134	-0-	329 2	2	9	Y	2			30

J. WILKINSON 9				WELL #:	4	RRCID ->	163028	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7265 - 7513	
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	120 2	4	9	N	4			83
06		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2			N	-0-			83
07		138 N	138	-0-	-0-	-0-	135 2	3	9	N	3			86
08		124 N	82	-0-	-42	-0-	81 2	1	9	N	1			87
09		150 N	102	-0-	-48	-0-	102 2			N	-0-			87
10		124 N	110	-0-	-14	-0-	107 2	3	9	N	3			90

MCENTIRE 15				WELL #:	5	RRCID ->	163032	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7222 - 7482	
05	DLQ	G-10	193	-0-	193	193	193 2			Y	-0-			10
06	DLQ	G-10	184	-0-	184	377	184 2			Y	-0-			10
07	DLQ	G-10	173	-0-	173	550	173 2			Y	-0-			10
08		739 N	189	-0-	-550	-0-	189 2			Y	-0-			10
09		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2			Y	-0-			10
*10		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2			Y	-0-			10

MCENTIRE 27				WELL #:	5	RRCID ->	163631	COMPL. DATE	05/26/1997	TOTAL DEPTH	7630	PERF.	7218 - 7525	
05	DLQ	G-10	293	-0-	293	293	292 2	1	9	Y	1	5	1	2
06	DLQ	G-10	219	-0-	219	512	219 2			Y	-0-			2
07	DLQ	G-10	290	-0-	290	802	289 2	1	9	Y	1			3
08		1109 N	307	-0-	-802	-0-	307 2			Y	-0-			3
09		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2			Y	-0-			3
*10		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2			Y	-0-			3

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING		
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
MCENTIRE 22		WELL #:		5	RRCID ->	163632	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH	7533	PERF.	7161 - 7393
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	496	-0-	496	496	495	2	1	9	Y	16
06	DLQ	G-10	443	-0-	443	939	442	2	1	9	Y	17
07	DLQ	G-10	602	-0-	602	1541	602	2			Y	17
08		2091 N	550	-0-	-1541	-0-	550	2			Y	17
09		420 N	352	-0-	-68	-0-	351	2	1	9	Y	18
*10		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	18

MCENTIRE 22		WELL #:		6	RRCID ->	163633	COMPL. DATE	06/09/1997	TOTAL DEPTH	7435	PERF.	7102 - 7323
05	DLQ	G-10	211	-0-	211	211	208	2	3	9	Y	13
06	DLQ	G-10	220	-0-	220	431	218	2	2	9	Y	15
07	DLQ	G-10	266	-0-	266	697	264	2	2	9	Y	17
08		976 N	279	-0-	-697	-0-	275	2	4	9	Y	13
09		232 N	232	-0-	-0-	-0-	231	2	1	9	Y	14
*10		232 N	232	-0-	-0-	-0-	229	2	3	9	Y	17

WILKINSON 10		WELL #:		4	RRCID ->	164191	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	7309 - 7577
05	DLQ	G-10	299	-0-	299	299	299	2			Y	1
06	DLQ	G-10	284	-0-	284	583	284	2			Y	1
07	DLQ	G-10	267	-0-	267	850	267	2			Y	1
08		1143 N	293	-0-	-850	-0-	293	2			Y	1
09		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	1
*10		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	1

WILKINSON 14		WELL #:		2	RRCID ->	164410	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	7530	PERF.	7170 - 7433
05	DLQ	G-10	398	-0-	398	398	398	2			Y	15
06	DLQ	G-10	496	-0-	496	894	496	2			Y	15
07	DLQ	G-10	411	-0-	411	1305	411	2			Y	15
08		1693 N	388	-0-	-1305	-0-	387	2	1	9	Y	16
09		450 N	389	-0-	-61	-0-	389	2			Y	16
10		403 N	298	-0-	-105	-0-	297	2	1	9	Y	17

MCENTIRE 15		WELL #:		6	RRCID ->	165296	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7158 - 7444
05	DLQ	G-10	148	-0-	148	148	147	2	1	9	Y	11
06	DLQ	G-10	132	-0-	132	280	131	2	1	9	Y	12
07	DLQ	G-10	178	-0-	178	458	178	2			Y	12
08		621 N	163	-0-	-458	-0-	163	2			Y	12
09		120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2			Y	12
*10		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	12

MCENTIRE 15		WELL #:		8	RRCID ->	165299	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7189 - 7417
05	DLQ	G-10	387	-0-	387	387	386	2	1	9	Y	4
06	DLQ	G-10	345	-0-	345	732	345	2			Y	4
07	DLQ	G-10	470	-0-	470	1202	470	2			Y	4
08		1632 N	430	-0-	-1202	-0-	430	2			Y	4
09		330 N	274	-0-	-56	-0-	274	2			Y	4
*10		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	4

MCENTIRE 27		WELL #:		8	RRCID ->	165300	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	7221 - 7508
05	DLQ	G-10	94	-0-	94	94	93	2	1	9	Y	3
06	DLQ	G-10	69	-0-	69	163	69	2			Y	3
07	DLQ	G-10	93	-0-	93	256	92	2	1	9	Y	4
08		353 N	97	-0-	-256	-0-	97	2			Y	4
09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	4
*10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	4

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
MCENTIRE 33		WELL #:		7	RRCID ->	166083	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	7428 - 7676	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	235	-0-	235	235	234	2	1 9	Y	1	6 1	10
06	DLQ	G-10	177	-0-	177	412	176	2	1 9	Y	1		11
07	DLQ	G-10	232	-0-	232	644	232	2		Y	-0-		11
08		890 N	246	-0-	-644	-0-	246	2		Y	-0-		11
09		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		Y	-0-		11
*10		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		Y	-0-		11

MCENTIRE 22		WELL #:		7	RRCID ->	166526	COMPL. DATE	12/12/1997	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	7133 - 7350	
05	DLQ	G-10	192	-0-	192	192	191	2	1 9	Y	1		16
06	DLQ	G-10	171	-0-	171	363	170	2	1 9	Y	1		17
07	DLQ	G-10	232	-0-	232	595	232	2		Y	-0-		17
08		807 N	212	-0-	-595	-0-	212	2		Y	-0-		17
09		180 N	136	-0-	-44	-0-	135	2	1 9	Y	1		18
10		186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2		Y	-0-		18

MCENTIRE 22		WELL #:		8	RRCID ->	166528	COMPL. DATE	11/12/1997	TOTAL DEPTH	7430	PERF.	7096 - 7333	
05	DLQ	G-10	205	-0-	205	205	202	2	3 9	Y	3	8 1	13
06	DLQ	G-10	214	-0-	214	419	212	2	2 9	Y	2		15
07	DLQ	G-10	259	-0-	259	678	257	2	2 9	Y	2		17
08		951 N	273	-0-	-678	-0-	267	2	6 9	Y	5	8 1	14
09		226 N	226	-0-	-0-	-0-	224	2	2 9	Y	2		16
*10		224 N	224	-0-	-0-	-0-	222	2	2 9	Y	2		18

MCENTIRE 28		WELL #:		5	RRCID ->	166530	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	7503 - 7754	
05	DLQ	G-10	264	-0-	264	264	262	2	2 9	Y	2	13 1	1
06	DLQ	G-10	197	-0-	197	461	196	2	1 9	Y	1		2
07	DLQ	G-10	260	-0-	260	721	259	2	1 9	Y	1		3
08		997 N	276	-0-	-721	-0-	275	2	1 9	Y	1		4
09		287 N	287	-0-	-0-	-0-	286	2	1 9	Y	1		5
*10		268 N	268	-0-	-0-	-0-	267	2	1 9	Y	1		6

MCENTIRE 23		WELL #:		1	RRCID ->	167291	COMPL. DATE	12/22/1997	TOTAL DEPTH	7447	PERF.	7048 - 7324	
05	DLQ	G-10	476	-0-	476	476	475	2	1 9	Y	1		48
06	DLQ	G-10	340	-0-	340	816	340	2		Y	-0-		48
07	DLQ	G-10	473	-0-	473	1289	473	2		Y	-0-		48
08		1747 N	458	-0-	-1289	-0-	458	2		Y	-0-		48
09		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		Y	-0-		48
*10		600 N	600	-0-	-0-	-0-	597	2	3 9	Y	3		51

MCENTIRE 21		WELL #:		5	RRCID ->	167587	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	7774	PERF.	7358 - 7595	
05	DLQ	G-10	252	-0-	252	252	251	2	1 9	Y	1		17
06	DLQ	G-10	225	-0-	225	477	224	2	1 9	Y	1		18
07	DLQ	G-10	305	-0-	305	782	305	2		Y	-0-		18
08		1061 N	279	-0-	-782	-0-	279	2		Y	-0-		18
09		210 N	178	-0-	-32	-0-	178	2		Y	-0-		18
*10		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		Y	-0-		18

MCENTIRE 28		WELL #:		6	RRCID ->	167589	COMPL. DATE	01/25/1998	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7363 - 7682	
05	DLQ	G-10	198	-0-	198	198	197	2	1 9	Y	1	11 1	6
06	DLQ	G-10	148	-0-	148	346	147	2	1 9	Y	1		7
07	DLQ	G-10	195	-0-	195	541	194	2	1 9	Y	1		8
08		748 N	207	-0-	-541	-0-	206	2	1 9	Y	1		9
09		215 N	215	-0-	-0-	-0-	214	2	1 9	Y	1		10
*10		201 N	201	-0-	-0-	-0-	200	2	1 9	Y	1		11

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING					
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617											
MCENTIRE 28		WELL #:		8	RRCID ->	167753	COMPL. DATE	02/10/1998	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	7420 - 7676			
M	O	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	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	320	-0-	320	320	319 2	1 9	Y	1	6 1				9
06	DLQ	G-10	239	-0-	239	559	239 2		Y	-0-					9
07	DLQ	G-10	315	-0-	315	874	315 2		Y	-0-					9
08		1209 N	335	-0-	-874	-0-	335 2		Y	-0-					9
09		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		Y	-0-					9
*10		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		Y	-0-					9

MCENTIRE 23		WELL #:		2	RRCID ->	167826	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	7422	PERF.	7032 - 7274			
05	DLQ	G-10	306	-0-	306	306	305 2	1 9	Y	1					33
06	DLQ	G-10	219	-0-	219	525	219 2		Y	-0-					33
07	DLQ	G-10	303	-0-	303	828	303 2		Y	-0-					33
08		1123 N	295	-0-	-828	-0-	295 2		Y	-0-					33
09		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		Y	-0-					33
*10		385 N	385	-0-	-0-	-0-	384 2	1 9	Y	1					34

MCENTIRE 27		WELL #:		7	RRCID ->	168230	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7099 - 7430			
05	DLQ	G-10	240	-0-	240	240	239 2	1 9	Y	1	5 1				4
06	DLQ	G-10	179	-0-	179	419	179 2		Y	-0-					4
07	DLQ	G-10	237	-0-	237	656	236 2	1 9	Y	1					5
08		907 N	251	-0-	-656	-0-	251 2		Y	-0-					5
09		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		Y	-0-					5
*10		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		Y	-0-					5

MCENTIRE 28		WELL #:		7	RRCID ->	168232	COMPL. DATE	03/25/1998	TOTAL DEPTH	7788	PERF.	7414 - 7658			
05	DLQ	G-10	485	-0-	485	485	484 2	1 9	Y	1					16
06	DLQ	G-10	437	-0-	437	922	437 2		Y	-0-					16
07	DLQ	G-10	349	-0-	349	1271	349 2		Y	-0-					16
08		1670 N	399	-0-	-1271	-0-	399 2		Y	-0-					16
09		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		Y	-0-					16
*10		365 N	365	-0-	-0-	-0-	364 2	1 9	Y	1					17

REYNOLDS 32		WELL #:		2	RRCID ->	171353	COMPL. DATE	11/11/1998	TOTAL DEPTH	7809	PERF.	7486 - 7708			
05	DLQ	G-10	996	-0-	996	996	992 2	4 9	Y	4					30
06	DLQ	G-10	778	-0-	778	1774	776 2	2 9	Y	2					32
07	DLQ	G-10	847	-0-	847	2621	843 2	4 9	Y	4					36
08		3000 N	763	-0-	-2237	-0-	763 2		Y	-0-					36
09		1099 N	715	-0-	-384	-0-	715 2		Y	-0-					36
10		837 N	690	-0-	-147	-0-	686 2	4 9	Y	4					40

WILKINSON 14		WELL #:		3	RRCID ->	171849	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	7497	PERF.	7083 - 7377			
05	DLQ	G-10	575	-0-	575	575	574 2	1 9	Y	1					35
06	DLQ	G-10	716	-0-	716	1291	715 2	1 9	Y	1					36
07	DLQ	G-10	593	-0-	593	1884	593 2		Y	-0-					36
08		2444 N	560	-0-	-1884	-0-	559 2	1 9	Y	1					37
09		630 N	563	-0-	-67	-0-	562 2	1 9	Y	1					38
10		589 N	430	-0-	-159	-0-	428 2	2 9	Y	2					40

WILKINSON 14		WELL #:		4	RRCID ->	173616	COMPL. DATE	06/16/1999	TOTAL DEPTH	7461	PERF.	7047 - 7344			
05	DLQ	G-10	252	-0-	252	252	251 2	1 9	Y	1					44
06	DLQ	G-10	314	-0-	314	566	313 2	1 9	Y	1					45
07	DLQ	G-10	259	-0-	259	825	259 2		Y	-0-					45
08		1071 N	246	-0-	-825	-0-	244 2	2 9	Y	2					47
09		270 N	247	-0-	-23	-0-	246 2	1 9	Y	1					48
10		248 N	189	-0-	-59	-0-	187 2	2 9	Y	2					50

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617										
WILKINSON 14		WELL #:		5	RRCID ->	175163	COMPL. DATE	10/31/1999	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	7118 - 7322		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	DLQ G-10	856	-0-	856	856	855	2	1	9	Y	1			46
06	DLQ G-10	1067	-0-	1067	1923	1066	2	1	9	Y	1			47
07	DLQ G-10	883	-0-	883	2806	883	2			Y	-0-			47
08	3000 N	834	-0-	-2166	640	832	2	2	9	Y	2			49
09	1478 N	838	-0-	-640	-0-	837	2	1	9	Y	1			50
10	868 N	640	-0-	-228	-0-	638	2	2	9	Y	2			52

C. MCENTIRE 23		WELL #:		4	RRCID ->	180543	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	7418	PERF.	7039 - 7272		
05	DLQ G-10	556	-0-	556	556	554	2	2	9	Y	2			86
06	DLQ G-10	583	-0-	583	1139	583	2			Y	-0-			86
07	DLQ G-10	588	-0-	588	1727	585	2	3	9	Y	3			89
08	2326 N	599	-0-	-1727	-0-	599	2			Y	-0-			89
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-			89
10	589 N	403	-0-	-186	-0-	402	2	1	9	Y	1			90

S. MCENTIRE 23		WELL #:		3	RRCID ->	183125	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	7004 - 7251		
05	DLQ G-10	436	-0-	436	436	435	2	1	9	Y	1			44
06	DLQ G-10	459	-0-	459	895	459	2			Y	-0-			44
07	DLQ G-10	461	-0-	461	1356	460	2	1	9	Y	1			45
08	1827 N	471	-0-	-1356	-0-	471	2			Y	-0-			45
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-			45
10	465 N	316	-0-	-149	-0-	316	2			Y	-0-			45

WILKINSON 9		WELL #:		5	RRCID ->	205160	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7228 - 7425		
05	DLQ G-10	551	-0-	551	551	551	2			Y	-0-			10
06	DLQ G-10	525	-0-	525	1076	525	2			Y	-0-			10
07	DLQ G-10	492	-0-	492	1568	492	2			Y	-0-			10
08	2108 N	540	-0-	-1568	-0-	540	2			Y	-0-			10
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-			10
*10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-			10

MC ENTIRE 27		WELL #:		6	RRCID ->	208960	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	7540	PERF.	7143 - 7444		
05	DLQ G-10	552	-0-	552	552	551	2	1	9	Y	1	6	1	8
06	DLQ G-10	414	-0-	414	966	413	2	1	9	Y	1			9
07	DLQ G-10	545	-0-	545	1511	545	2			Y	-0-			9
08	2090 N	579	-0-	-1511	-0-	579	2			Y	-0-			9
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-			9
*10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-			9

WILKINSON 3		WELL #:		3	RRCID ->	212282	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7194 - 7437		
05	DLQ G-10	281	-0-	281	281	281	2			Y	-0-			19
06	DLQ G-10	267	-0-	267	548	267	2			Y	-0-			19
07	DLQ G-10	251	-0-	251	799	251	2			Y	-0-			19
08	1074 N	275	-0-	-799	-0-	275	2			Y	-0-			19
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-			19
*10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-			19

WILKINSON 10		WELL #:		5	RRCID ->	212283	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7171 - 7468		
05	DLQ G-10	428	-0-	428	428	428	2			Y	-0-			19
06	DLQ G-10	408	-0-	408	836	408	2			Y	-0-			19
07	DLQ G-10	383	-0-	383	1219	383	2			Y	-0-			19
08	1639 N	420	-0-	-1219	-0-	420	2			Y	-0-			19
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-			19
*10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-			19

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STERLING					
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
REYNOLDS 32		WELL #:		3	RRCID ->	212871	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7471 - 7721	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2			N	-0-			139
06	480 N	466	-0-	-14	-0-	466 2			N	-0-			139
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2			N	-0-			139
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2			N	-0-			139
09	480 N	290	-0-	-190	-0-	290 2			N	-0-			139
10	434 N	403	-0-	-31	-0-	403 2			N	-0-			139

REYNOLDS 29		WELL #:		1	RRCID ->	225563	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	7484 - 7725	
05	124 N	91	-0-	-33	-0-	87 2	4 9		N	4			109
06	150 N	85	-0-	-65	-0-	85 2			N	-0-			109
07	155 N	106	-0-	-49	-0-	103 2	3 9		N	3			112
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	110 2	3 9		N	3			115
09	90 N	70	-0-	-20	-0-	68 2	2 9		N	2			117
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	79 2	2 9		N	2			119

ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC		WELL #:		534	RRCID ->	119082	COMPL. DATE	08/01/1985	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7366 - 7547	
05	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 3			N	-0-			69
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			69
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			69
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			69
*09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			69
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69

STEWART		WELL #:		201	RRCID ->	123462	COMPL. DATE	01/29/1987	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	7377 - 7456	
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3			N	-0-			120
06	450 N	223	-0-	-227	-0-	223 3			N	-0-			120
07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3			N	-0-			120
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3			N	-0-			120
*09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3			N	-0-			120
10	465 N	462	-0-	-3	-0-	462 3			N	-0-			120

STEWART, LERUTH		WELL #:		1	RRCID ->	142000	COMPL. DATE	07/16/1992	TOTAL DEPTH	9125	PERF.	7412 - 7460	
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3			N	-0-			35
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3			N	-0-			35
07	434 N	336	-0-	-98	-0-	336 3			N	-0-			35
08	403 N	370	-0-	-33	-0-	370 3			N	-0-			35
*09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3			N	-0-			35
10	341 N	143	-0-	-198	-0-	143 3			N	-0-			35

BOLDING ENERGY, LLC		WELL #:		102	RRCID ->	114828	COMPL. DATE	11/26/1984	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7047 - 7269	
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3			N	-0-			80
06	330 N	147	-0-	-183	-0-	147 3			N	-0-			80
07	527 N	123	-0-	-404	-0-	123 3			N	-0-			80
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3			N	-0-			80
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3			N	-0-			80
*10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3			N	-0-			80

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
 BOLDING ENERGY, LLC //CONT.// 080199
 WILKINSON "2" WELL #: 202 RRCID -> 140672 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7203 - 7456

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
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-			142
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 3		N	-0-			142
07	93 N	65	-0-	-28	-0-	65 3		N	-0-			142
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-			142
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-			142
*10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-			142

HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
 WILKINSON -14- WELL #: 1 RRCID -> 163208 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7259

05	DLQ G-10	115	-0-	115	115	115 3		Y	-0-			1
06	DLQ G-10	109	-0-	109	224	109 3		Y	-0-			1
07	339 N	115	-0-	-224	-0-	115 3		Y	-0-			1
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		Y	-0-			1
09	120 N	89	-0-	-31	-0-	89 3		Y	-0-			1
10	124 N	91	-0-	-33	-0-	91 3		Y	-0-			1

WILKINSON -24- WELL #: 2 RRCID -> 165287 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6888 - 7269

05	DLQ G-10	779	-0-	779	779	779 3		Y	-0-			236
06	DLQ G-10	754	-0-	754	1533	754 3		Y	-0-			236
07	2200 N	810	-0-	-1390	143	810 3		Y	-0-			236
08	864 N	721	-0-	-143	-0-	721 3		Y	-0-			236
09	750 N	686	-0-	-64	-0-	686 3		Y	-0-			236
10	806 N	684	-0-	-122	-0-	684 3		Y	-0-			236

CALDWELL -23- WELL #: 1 RRCID -> 166682 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6985 - 7222

05	DLQ G-10	19	-0-	19	19	19 3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	14	-0-	14	33	14 3		Y	-0-			-0-
07	37 N	4	-0-	-33	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-			-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		Y	-0-			-0-
*10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		Y	-0-			-0-

WILKINSON -24- WELL #: 4 RRCID -> 166684 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6944 - 7313

05	DLQ G-10	487	-0-	487	487	487 3		Y	-0-			120
06	DLQ G-10	447	-0-	447	934	447 3		Y	-0-			120
07	1403 N	469	-0-	-934	-0-	469 3		Y	-0-			120
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3		Y	-0-			120
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3		Y	-0-			120
*10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		Y	-0-			120

CALDWELL -23- WELL #: 2 RRCID -> 167263 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6980 - 7218

05	DLQ G-10	9	-0-	9	9	9 3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	11	-0-	11	20	11 3		Y	-0-			-0-
07	26 N	6	-0-	-20	-0-	6 3		Y	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-			-0-
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		Y	-0-			-0-
*10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		Y	-0-			-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING						
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		//CONT.//		350200											
CALDWELL -25-		WELL #:		1	RRCID ->	168917	COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL DEPTH	7402	PERF. 6884 - 7068				
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	BALANCE
05	DLQ G-10	11	-0-	11		11	11	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	9	-0-	9		20	9	3			Y	-0-			-0-
07	26 N	6	-0-	-20		-0-	6	3			Y	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-		-0-	10	3			Y	-0-			-0-
09	50 N	50	-0-	-0-		-0-	50	3			Y	-0-			-0-
*10	81 N	81	-0-	-0-		-0-	81	3			Y	-0-			-0-

CALDWELL -26-		WELL #:		2	RRCID ->	172128	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	7306	PERF. 6996 - 7240				
05	DLQ G-10	157	-0-	157		157	157	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	59	-0-	59		216	59	3			Y	-0-			-0-
07	262 N	46	-0-	-216		-0-	46	3			Y	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-		-0-	10	3			Y	-0-			-0-
09	109 N	109	-0-	-0-		-0-	109	3			Y	-0-			-0-
*10	148 N	148	-0-	-0-		-0-	148	3			Y	-0-			-0-

CALDWELL -26-		WELL #:		1	RRCID ->	174497	COMPL. DATE	11/02/1998	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 6954 - 7194				
05	DLQ G-10	129	-0-	129		129	129	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	6	-0-	6		135	6	3			Y	-0-			-0-
07	143 N	8	-0-	-135		-0-	8	3			Y	-0-			-0-
08	15 N	15	-0-	-0-		-0-	15	3			Y	-0-			-0-
09	221 N	221	-0-	-0-		-0-	221	3			Y	-0-			-0-
*10	437 N	437	-0-	-0-		-0-	437	3			Y	-0-			-0-

WILKINSON "12"		WELL #:		2	RRCID ->	175374	COMPL. DATE	11/18/1999	TOTAL DEPTH	7387	PERF. 7138 - 7285				
05	DLQ G-10	22	-0-	22		22	22	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	28	-0-	28		50	28	3			Y	-0-			-0-
07	53 N	3	-0-	-50		-0-	3	3			Y	-0-			-0-
08	79 N	79	-0-	-0-		-0-	79	3			Y	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-		-0-	60	3			Y	-0-			-0-
*10	71 N	71	-0-	-0-		-0-	71	3			Y	-0-			-0-

CALDWELL -26-		WELL #:		5	RRCID ->	178711	COMPL. DATE	08/31/2000	TOTAL DEPTH	7420	PERF. 7038 - 7288				
05	DLQ G-10	611	-0-	611		611	611	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	57	-0-	57		668	57	3			Y	-0-			-0-
07	674 N	6	-0-	-668		-0-	6	3			Y	-0-			-0-
08	19 N	19	-0-	-0-		-0-	19	3			Y	-0-			-0-
09	124 N	124	-0-	-0-		-0-	124	3			Y	-0-			-0-
*10	954 N	954	-0-	-0-		-0-	954	3			Y	-0-			-0-

CALDWELL -26-		WELL #:		6	RRCID ->	180317	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7157 - 7269				
05	DLQ G-10	15	-0-	15		15	15	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	21	-0-	21		36	21	3			Y	-0-			-0-
07	48 N	12	-0-	-36		-0-	12	3			Y	-0-			-0-
08	23 N	23	-0-	-0-		-0-	23	3			Y	-0-			-0-
09	126 N	126	-0-	-0-		-0-	126	3			Y	-0-			-0-
*10	823 N	823	-0-	-0-		-0-	823	3			Y	-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 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
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033				Y	NO RPT			2
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033				Y	NO RPT			2
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033				Y	NO RPT			2
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033				Y	NO RPT			2
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033				Y	NO RPT			2
10	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
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943				Y	NO RPT			228
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943				Y	NO RPT			228
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943				Y	NO RPT			228
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943				Y	NO RPT			228
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943				Y	NO RPT			228
10	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
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981				Y	NO RPT			40
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981				Y	NO RPT			40
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981				Y	NO RPT			40
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981				Y	NO RPT			40
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981				Y	NO RPT			40
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981				Y	NO RPT			40
CRITTENDON (ATOKA OOLITIC)			21752 002	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WINKLER				
IMPETRO OPERATING LLC			423519										
WOLFE UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	150045	COMPL. DATE	09/25/1993	TOTAL DEPTH	8425	PERF.	14886 -	14986
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	47	1	1076	2	N	-0-		-0-
06	2010 N	1365	-0-	-645	-0-	133	1	1232	2	N	-0-		-0-
07	2077 N	1775	-0-	-302	-0-	132	1	1643	2	N	-0-		-0-
08	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	213	1	1430	2	N	-0-		-0-
09	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	139	1	1333	2	N	-0-		-0-
10	1767 N	1700	-0-	-67	-0-	250	1	1450	2	N	-0-		-0-
CRITTENDON (ELLEN. 21450)			21752 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WINKLER				
IMPETRO OPERATING LLC			423519										
TUBB ESTATE			WELL #:	1	RRCID ->	253550	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	22180	PERF.	21466 -	21673
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CRITTENDON (MORROW)		21752 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
IMPETRO OPERATING LLC		423519														
TUBB 1 UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 123948		COMPL. DATE 03/10/1987		TOTAL DEPTH 21966 PERF.15323 - 15648								
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
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	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								
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-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								
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CRITTENDON (PENN.)		21752 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
HERITAGE STANDARD CORPORATION		379777														
TUBB, J. B.		WELL #: 1A		RRCID -> 113073		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 140 - 310								
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

IMPETRO OPERATING LLC		423519		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
WOLFE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 043493		COMPL. DATE 01/30/1968		TOTAL DEPTH 15473 PERF. N/A								
05	24833	X	24833	-0-	-0-	-0-	1033	1	23720	2	N	73	2	8		103
06	18000	X	16021	-0-	-1979	-0-	1555	1	14453	2	N	12				115
07	31675	X	31675	-0-	-0-	-0-	2347	1	29296	2	N	29				144
08	18600	X	16625	-0-	-1975	-0-	2142	1	14426	2	N	52	182	1		14
09	23407	X	23407	-0-	-0-	-0-	2211	1	21159	2	N	34				48
10	18600	X	10399	-0-	-8201	-0-	1521	1	8826	2	N	47				95

TUBB 9 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 044619		COMPL. DATE 08/13/1968		TOTAL DEPTH 18045 PERF. N/A								
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CRITTENDON (PENN.)		//CONT.//		21752 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
IMPETRO OPERATING LLC		//CONT.//		423519								
TUBB 22 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	044651	COMPL. DATE	08/18/1968	TOTAL DEPTH	15863	PERF. N/A	
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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TUBB ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	046858	COMPL. DATE	07/21/1969	TOTAL DEPTH	14650	PERF. N/A	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TUBB ESTATE 22		WELL #:		1	RRCID ->	163159	COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL DEPTH	12367	PERF.14580 - 14608	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CRITTENDON (STRAWN)				21752 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
IMPETRO OPERATING LLC				423519								
TUBB ESTATE "22"		WELL #:		3	RRCID ->	130615	COMPL. DATE	03/13/1989	TOTAL DEPTH	22300	PERF.14014 - 14280	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CROSSETT, S. (DETRITAL)				21912 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
MAMMOTH EXPLORATION LLC				523592								
PRICE -8-		WELL #:		1	RRCID ->	055895	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	5442	PERF. 4936 - 5108	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
OLSEN ENERGY INC.				621750		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
PRICE, RUTH ET AL "D"		WELL #:		1 T	RRCID ->	152028	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5390	PERF. 5100 - 5107	
05	651 N	647	-0-	-4	-0-	647	2		N	-0-		-0-
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-		-0-
07	651 N	390	-0-	-261	-0-	390	2		N	-0-		-0-
08	651 N	597	-0-	-54	-0-	597	2		N	-0-		-0-
09	540 N	372	-0-	-168	-0-	372	2		N	-0-		-0-
10	403 N	219	-0-	-184	-0-	219	2		N	-0-		-0-

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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1271 X	1025	-0-	-246	-0-	1025	2		N	-0-			-0-
06	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2		N	-0-			-0-
07	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2		N	-0-			-0-
08	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2		N	-0-			-0-
09	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2		N	-0-			-0-
10	1271 X	191	-0-	-1080	-0-	191	2		N	-0-			-0-

DAMERON (GLORIETTA)		22883 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
UNITEX OIL & GAS, L.L.C.		877921											
KRAMER		WELL #: 1		RRCID -> 104861		COMPL. DATE 03/09/1983		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2872 - 3032					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DARMER, NE. (PENN) 23138 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 SEALY SMITH 69 B WELL #: 1 RRCID -> 092427 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8311 - 8323

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

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

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
05	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	90 N	9	-0-	-81	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	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	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
05	620 N	366	-0-	-254	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	570 N	48	-0-	-522	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
10	465 N	414	-0-	-51	-0-	414	2			N	-0-					-0-

DECK (CISCO) 23842 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
 STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
 MAHAFFEY, A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 158026 COMPL. DATE 07/13/1975 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7926 - 7948

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
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					8
06	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2			Y	-0-					8
07	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2			Y	-0-					8
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					8
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					8
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					8

BAILEY, HANNAH B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 217523 COMPL. DATE 09/28/1972 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7954 - 7984

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
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					12
06	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					12
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-	3	7			9
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					9
*09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					9
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					9

MAHAFFEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217634 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8017 - 8290

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
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	996	2	17	9	Y	15					59
06	960 N	947	-0-	-13	-0-	947	2			Y	-0-					59
07	1023 N	1018	-0-	-5	-0-	999	2	19	9	Y	17					76
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1015	3	21	9	Y	19					95
*09	993 N	993	-0-	-0-	-0-			36	9	Y	33					128
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					128

OIL AND GAS DIVISION

DECK (CISCO)		//CONT.// 23842 500		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STERLING			
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.// 813985										
MAHAFFEY, A. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 284702		COMPL. DATE 11/15/1978			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8041 - 8274			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	11	-0-	11	11	11	3	Y	-0-			-0-
07	0 W	11	-0-	11	22	11	3	Y	-0-			-0-
*08	0 W	-0-	-0-	-0-	22			Y	8			8
*09	0 W	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-			8
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	22			Y	NO RPT			8

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				
05	17267 X	13818	-0-	-3449	-0-	12910	3	5 4	Y	821	857 1	6 8	231
06	16350 X	15963	-0-	-387	-0-	14672	3	5 4	Y	1169	1066 1	8 8	326
07	DLQ G-10	15213	-0-	15213	15213	14082	3	1131 9	Y	1028	1084 1	5 8	265
08	DLQ G-10	14561	-0-	14561	29774	13466	3	35 4	Y	964	1046 1	5 8	178
09	DLQ G-10	13971	-0-	13971	43745	12520	3	406 4	Y	950	1050 1	3 8	75
*10	DLQ G-10	14500	-0-	14500	58245	12795	3	845 4	Y	782	786 1	4 8	67

MIDDLEGROUND 16 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 272762		COMPL. DATE 12/13/2013			TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7519 - 12028				
05	23436 X	22854	-0-	-582	-0-	21758	3	1096 9	Y	996	963 0	6 8	65
06	22680 X	22238	-0-	-442	-0-	21162	3	1076 9	Y	978	1020 0	6 8	17
07	DLQ G-10	20296	-0-	20296	20296	19473	3	823 9	Y	748	737 0	3 8	25
08	DLQ G-10	16099	-0-	16099	36395	15399	3	700 9	Y	636	636 0	2 8	23
09	DLQ G-10	26187	-0-	26187	62582	24743	3	1444 9	Y	1313	1278 0	9 8	49
*10	DLQ G-10	23895	-0-	23895	86477	22595	3	7 4	Y	1175	1205 0	7 8	12

FLYING EBONY 19 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273226		COMPL. DATE 07/05/2013			TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7368 - 11912				
05	7564 X	7531	-0-	-33	-0-	6846	3	685 9	Y	623	597 0	3 8	169
06	7320 X	7278	-0-	-42	-0-	6564	3	714 9	Y	649	626 0	3 8	189
07	DLQ G-10	7671	-0-	7671	7671	6906	3	765 9	Y	695	751 0	3 8	130
08	DLQ G-10	7888	-0-	7888	15559	7161	3	727 9	Y	661	539 0	3 8	249
09	DLQ G-10	7470	-0-	7470	23029	6833	3	637 9	Y	579	787 0	1 8	40
*10	DLQ G-10	6487	-0-	6487	29516	5864	3	623 9	Y	566	479 0	1 8	126

REGRET 7 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273359		COMPL. DATE 04/07/2014			TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7327 - 11875					
05	18135 X	18052	-0-	-83	-0-	188	1	16833 3	Y	937	922 0	2 8	80	
06	18750 X	16512	-0-	-2238	-0-	1031	9	192 1	15244 3	Y	978	957 0	1 8	100
07	DLQ G-10	18507	-0-	18507	18507	1076	9	261 1	17133 3	Y	1012	1002 0	1 8	109
08	DLQ G-10	17772	-0-	17772	36279	1113	9	249 1	16439 3	Y	985	1021 0	1 8	72
09	DLQ G-10	17840	-0-	17840	54119	1084	9	246 1	16519 3	Y	977	1024 0	1 8	24
*10	DLQ G-10	17403	-0-	17403	71522	1075	9	255 1	16133 3	Y	923	923 0	1 8	23

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. REGRET 7 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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
WELL #: 4H		RRCID -> 273363	COMPL. DATE 04/03/2014	TOTAL DEPTH 7431	PERF. 7511 - 12054											
05	8215 X	7659	-0-	-556	-0-	76	1	6826	3	Y	688	679	0	2	8	59
06	8460 X	7359	-0-	-1101	-0-	757	9	6492	3	Y	714	699	0	1	8	73
07	DLQ G-10	7886	-0-	7886	7886	82	1	6964	3	Y	742	734	0	1	8	80
08	DLQ G-10	7954	-0-	7954	15840	785	9	7052	3	Y	723	749	0	1	8	53
09	DLQ G-10	8001	-0-	8001	23841	106	1	7071	3	Y	750	783	0	1	8	19
*10	DLQ G-10	7875	-0-	7875	31716	816	9	6986	3	Y	708	708	0	1	8	18
WELL #: 2H		RRCID -> 273366	COMPL. DATE 02/24/2014	TOTAL DEPTH 7447	PERF. 7472 - 14414											
05	8618 X	7711	-0-	-907	-0-	6928	3	3	4	N	709	883	1	5	8	142
06	8400 X	7445	-0-	-955	-0-	780	9	645	3	N	645	541	1	3	8	243
07	8680 X	7300	-0-	-1380	-0-	6696	3	19	4	N	640	693	1	3	8	187
08	8680 X	7384	-0-	-1296	-0-	710	9	653	3	N	662	627	1	3	8	219
09	7980 X	7241	-0-	-739	-0-	6577	3	718	9	N	653	821	1	1	8	50
*10	7719 X	6888	-0-	-831	-0-	704	9	642	3	N	642	558	1	2	8	132
WELL #: 4H		RRCID -> 273378	COMPL. DATE 01/13/2014	TOTAL DEPTH 7287	PERF. 7419 - 11940											
05	9145 X	7817	-0-	-1328	-0-	6503	3	6766	3	Y	599	610	1	3	8	68
06	9990 X	8501	-0-	-1489	-0-	728	9	458	3	Y	458	464	1	2	8	60
07	DLQ G-10	11284	-0-	11284	11284	346	1	7651	3	Y	550	547	1	2	8	61
08	DLQ G-10	10470	-0-	10470	21754	504	9	9897	3	Y	474	469	1	1	8	65
09	DLQ G-10	9541	-0-	9541	31295	491	1	8917	3	Y	549	595	1	1	8	18
*10	DLQ G-10	9091	-0-	9091	40386	605	9	8515	3	Y	504	490	1	1	8	31
WELL #: 4H		RRCID -> 273417	COMPL. DATE 02/23/2014	TOTAL DEPTH 7487	PERF. 7421 - 11930											
05	12090 X	11643	-0-	-447	-0-	521	1	499	3	Y	499	500	0	2	8	12
06	11460 X	10429	-0-	-1031	-0-	549	9	380	3	Y	380	381	0	2	8	9
07	DLQ G-10	12214	-0-	12214	12214	9944	3	612	3	Y	612	601	0	4	8	16
08	DLQ G-10	12242	-0-	12242	24456	418	9	568	3	Y	568	571	0	5	8	8
09	DLQ G-10	11802	-0-	11802	36258	11521	3	577	3	Y	577	571	0	3	8	11
*10	DLQ G-10	12532	-0-	12532	48790	673	9	731	3	Y	731	701	0	5	8	36
WELL #: 4H		RRCID -> 273417	COMPL. DATE 02/23/2014	TOTAL DEPTH 7487	PERF. 7421 - 11930											

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. SWALE 1 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
M	O	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	
SWALE 1 UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	273728	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL DEPTH	7458	PERF.	7312	-	11771			
05	17918 X	16304	-0-	-1614	-0-	15382	3	922	9	Y	838	816	0	2	8	98
06	17340 X	11970	-0-	-5370	-0-	11286	3	684	9	Y	622	655	0	1	8	64
07	DLQ G-10	12925	-0-	12925	12925	12015	3	910	9	Y	827	802	0	2	8	87
08	DLQ G-10	16358	-0-	16358	29283	15513	3	845	9	Y	768	806	0	1	8	48
09	DLQ G-10	14030	-0-	14030	43313	13243	3	787	9	Y	715	712	0			51
*10	DLQ G-10	16125	-0-	16125	59438	15354	3	771	9	Y	701	704	0	1	8	47
SWALE 1 UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	273749	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL DEPTH	7387	PERF.	7406	-	11860			
05	19468 X	17336	-0-	-2132	-0-	16611	3	725	9	Y	659	641	0	2	8	77
06	18840 X	15297	-0-	-3543	-0-	14745	3	552	9	Y	502	526	0	1	8	52
07	DLQ G-10	18297	-0-	18297	18297	17583	3	714	9	Y	649	631	0	1	8	69
08	DLQ G-10	19079	-0-	19079	37376	18418	3	661	9	Y	601	631	0	1	8	38
09	DLQ G-10	17870	-0-	17870	55246	17239	3	631	9	Y	574	570	0	1	8	41
*10	DLQ G-10	16269	-0-	16269	71515	15654	3	615	9	Y	559	561	0	2	8	37
ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	273923	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	7501	PERF.	7600	-	12082			
05	8866 X	5396	-0-	-3470	-0-	20	1	5132	3	Y	222	222	0			33
						244	9									
06	8370 X	7885	-0-	-485	-0-	7591	3	294	9	Y	267	260	0			40
07	DLQ G-10	3959	-0-	3959	3959	3554	3	405	9	Y	368	372	0	1	8	35
08	DLQ G-10	3846	-0-	3846	7805	3471	3	375	9	Y	341	368	0			8
09	DLQ G-10	3573	-0-	3573	11378	3244	3	329	9	Y	299	300	0	1	8	6
*10	DLQ G-10	4140	-0-	4140	15518	3527	3	246	4	Y	334	280	0	50	8	10
						367	9									
WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:	4H	RRCID ->	273925	COMPL. DATE	07/26/2013	TOTAL DEPTH	7452	PERF.	7565	-	12092			
05	12834 X	8601	-0-	-4233	-0-	119	1	8198	3	Y	258	193	1			154
						284	9									
06	12420 X	8461	-0-	-3959	-0-	281	1	7945	3	Y	214	155	1			213
						235	9									
07	DLQ G-10	8438	-0-	8438	8438	283	1	7811	3	Y	307	365	1	1	8	154
						6	4	338	9							
08	DLQ G-10	10239	-0-	10239	18677	9886	3	353	9	Y	321	314	1			161
09	DLQ G-10	13530	-0-	13530	32207	12763	3	87	4	Y	618	772	0			7
						680	9									
*10	DLQ G-10	18907	-0-	18907	51114	17556	3	175	4	Y	1069	1059	1	4	8	13
						1176	9									
OWL DRAW 12 UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	274169	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	7288	PERF.	7600	-	11709			
05	11904 X	11823	-0-	-81	-0-	521	1	10386	3	Y	704	799	1	2	8	37
						142	4	774	9							
06	10890 X	10641	-0-	-249	-0-	435	1	9626	3	Y	458	425	1	2	8	68
						76	4	504	9							
07	DLQ G-10	12059	-0-	12059	12059	521	1	10821	3	Y	652	643	1	2	8	75
						717	9									
08	DLQ G-10	11687	-0-	11687	23746	57	1	10856	3	Y	704	754	1	1	8	24
						774	9									
09	DLQ G-10	11615	-0-	11615	35361	24	1	10723	3	Y	774	762	1	1	8	35
						17	4	851	9							
*10	DLQ G-10	12008	-0-	12008	47369	28	1	10988	3	Y	889	770	1	1	8	153
						14	4	978	9							

 DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 REGRET 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274431 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7428 - 12030

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
05	9982 X	9476	-0-	-506	-0-	98 1 620 9	8758 3	Y	564	551 0	2 8	48
06	10380 X	8626	-0-	-1754	-0-	99 1 644 9	7883 3	Y	585	572 0	1 8	60
07	DLQ G-10	8410	-0-	8410	8410	116 1 669 9	7625 3	Y	608	601 0	1 8	66
08	DLQ G-10	8921	-0-	8921	17331	124 1 650 9	8147 3	Y	591	613 0	1 8	43
09	DLQ G-10	8501	-0-	8501	25832	115 1 645 9	7741 3	Y	586	614 0		15
*10	DLQ G-10	8258	-0-	8258	34090	119 1 609 9	7530 3	Y	554	554 0	1 8	14

 OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274433 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7350 - 11793

05	14136 X	12398	-0-	-1738	-0-	555 1 144 4	11061 3	Y	580	692 1	2 8	31
06	13680 X	11279	-0-	-2401	-0-	466 1 77 4	10321 3	Y	377	350 1	2 8	56
07	DLQ G-10	12541	-0-	12541	12541	549 1 590 9	11402 3	Y	536	529 1	1 8	62
08	DLQ G-10	12310	-0-	12310	24851	61 1 683 9	11566 3	Y	621	661 1	1 8	21
09	DLQ G-10	11766	-0-	11766	36617	25 1 16 4	11101 3	Y	567	561 1	1 8	26
*10	DLQ G-10	11699	-0-	11699	48316	28 1 13 4	11209 3	Y	408	363 1	1 8	70

 ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274547 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7700 - 12084

05	8463 X	5274	-0-	-3189	-0-	19 1 373 9	4882 3	Y	339	339 0	1 8	50
06	8372 X	8372	-0-	-0-	-0-	7942 3 429 9	1 4	Y	390	381 0	1 8	58
07	DLQ G-10	10509	-0-	10509	10509	9901 3	608 9	Y	553	558 0	1 8	52
08	DLQ G-10	10607	-0-	10607	21116	9916 3	691 9	Y	628	665 0		15
09	DLQ G-10	9630	-0-	9630	30746	8974 3	656 9	Y	596	599 0		12
*10	DLQ G-10	9342	-0-	9342	40088	8196 3 574 9	572 4	Y	522	514 0	1 8	19

 REGRET 7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274548 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7250 - 11812

05	12462 X	10225	-0-	-2237	-0-	106 1 619 9	9500 3	Y	563	553 0	2 8	48
06	11820 X	9426	-0-	-2394	-0-	109 1 647 9	8670 3	Y	588	575 0	1 8	60
07	DLQ G-10	9801	-0-	9801	9801	137 1 669 9	8995 3	Y	608	601 0	1 8	66
08	DLQ G-10	9624	-0-	9624	19425	134 1 650 9	8840 3	Y	591	613 0	1 8	43
09	DLQ G-10	9589	-0-	9589	29014	131 1 682 9	8776 3	Y	620	646 0	2 8	15
*10	DLQ G-10	10102	-0-	10102	39116	147 1 645 9	9310 3	Y	586	585 0	1 8	15

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. ALYSHEBA 17 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)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	13020 X	7783	-0-	-5237	-0-	28	1	7377	3	Y	344	344	0	1 8 50
06	11970 X	11265	-0-	-705	-0-	10809	3	1	4	Y	414	402	0	1 8 61
07 DLQ	G-10	11480	-0-	11480	11480	10842	3	638	9	Y	580	585	0	1 8 55
08 DLQ	G-10	11465	-0-	11465	22945	10858	3	607	9	Y	552	594	0	13
09 DLQ	G-10	10574	-0-	10574	33519	9988	3	586	9	Y	533	536	0	10
*10 DLQ	G-10	10275	-0-	10275	43794	9123	3	637	4	Y	468	460	0	1 8 17

ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	274556	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	7364	PERF.	7302 - 11854		
05	9114 X	5050	-0-	-4064	-0-	17	1	4528	3	Y	459	460	0	1 8 67
06	7560 X	7379	-0-	-181	-0-	6788	3	1	4	Y	536	523	0	1 8 79
07 DLQ	G-10	10257	-0-	10257	10257	9419	3	838	9	Y	762	768	0	1 8 72
08 DLQ	G-10	10268	-0-	10268	20525	9433	3	835	9	Y	759	813	0	18
09 DLQ	G-10	9265	-0-	9265	29790	8538	3	727	9	Y	661	666	0	13
*10 DLQ	G-10	8977	-0-	8977	38767	7798	3	544	4	Y	577	568	0	1 8 21

WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:		5H	RRCID ->	275381	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	7521	PERF.	7877 - 11983		
05	11129 X	6771	-0-	-4358	-0-	107	1	6323	3	Y	310	232	1	185
06	10050 X	5972	-0-	-4078	-0-	253	1	5449	3	Y	245	187	1	243
07 DLQ	G-10	7750	-0-	7750	7750	257	1	7098	3	Y	354	419	1	1 8 177
08 DLQ	G-10	9327	-0-	9327	17077	8890	3	437	9	Y	397	375	1	199
09 DLQ	G-10	14107	-0-	14107	31184	13042	3	89	4	Y	887	1057	0	19 8 10
*10 DLQ	G-10	17399	-0-	17399	48583	15787	3	157	4	Y	1323	1310	1	7 8 16

SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275947	COMPL. DATE	04/26/2014	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7711 - 12097		
05	12865 X	11013	-0-	-1852	-0-	10202	3	811	9	Y	737	692	0	3 8 107
06	12450 X	12131	-0-	-319	-0-	11324	3	807	9	Y	734	788	0	3 8 50
07 DLQ	G-10	12524	-0-	12524	12524	11730	3	794	9	Y	722	738	0	2 8 32
08 DLQ	G-10	12480	-0-	12480	25004	11766	3	714	9	Y	649	583	0	2 8 96
09 DLQ	G-10	12653	-0-	12653	37657	11958	3	695	9	Y	632	704	0	2 8 22
*10 DLQ	G-10	12167	-0-	12167	49824	11502	3	67	4	Y	544	515	0	2 8 49

CITATION 32 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	275967	COMPL. DATE	06/20/2014	TOTAL DEPTH	7464	PERF.	7550 - 11858		
05	7285 X	5068	-0-	-2217	-0-	4491	3	52	4	N	477	490	1	10 8 333
06	6900 X	3819	-0-	-3081	-0-	3459	3	360	9	N	327	405	1	8 8 247
07	6696 X	5476	-0-	-1220	-0-	4849	3	627	9	N	570	381	1	7 8 429
08	6231 X	1907	-0-	-4324	-0-	1627	3	27	4	N	230	521	1	4 8 134
09	7986 X	7986	-0-	-0-	-0-	6696	3	124	4	N	1060	1107	1	6 8 81
*10	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	4860	3	124	4	N	744	703	1	5 8 117

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. OWL DRAW 12 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	* * 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 #: 5H RRCID -> 276613 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7319 - 11984														
05	21421 X	20354	-0-	-1067	-0-	927 1	18491 3	805	Y	805	787 1	3 8	91	
06	18450 X	16569	-0-	-1881	-0-	50 4	886 9	764	Y	764	752 1	2 8	101	
07	DLQ G-10	20707	-0-	20707	20707	680 1	15049 3	914	Y	914	912 1	2 8	101	
08	DLQ G-10	19843	-0-	19843	40550	840 9		734	Y	734	733 1	2 8	100	
09	DLQ G-10	19426	-0-	19426	59976	905 1	18797 3	852	Y	852	923 1	1 8	28	
*10	DLQ G-10	18093	-0-	18093	78069	1005 9		781	Y	781	759 1	2 8	48	

WELL #: 6H RRCID -> 276627 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7224 - 12060														
05	25978 X	24886	-0-	-1092	-0-	100 1	18936 3	979	Y	979	970 1	3 8	111	
06	24270 X	21688	-0-	-2582	-0-	807 9		878	Y	878	870 1	3 8	116	
07	DLQ G-10	27123	-0-	27123	27123	905 1	18797 3	1046	Y	1046	1043 1	3 8	116	
08	DLQ G-10	25570	-0-	25570	52693	1005 9		877	Y	877	870 1	3 8	120	
09	DLQ G-10	24401	-0-	24401	77094	129 1	24476 3	983	Y	983	1066 1	5 8	32	
*10	DLQ G-10	24901	-0-	24901	101995	965 9		883	Y	883	858 1	2 8	55	

WELL #: 5H RRCID -> 276882 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7715 - 12080														
05	20987 X	18330	-0-	-2657	-0-	52 1	23268 3	1444	Y	1444	1362 0	4 8	210	
06	18617 X	18617	-0-	-0-	-0-	1081 9		1401	Y	1401	1513 0	3 8	95	
07	DLQ G-10	19956	-0-	19956	19956	61 1	23869 3	1321	Y	1321	1355 0	2 8	59	
08	DLQ G-10	19745	-0-	19745	39701	1216 9		1187	Y	1187	1070 0		176	
09	DLQ G-10	19990	-0-	19990	59691	83 4	Y	1268	Y	1268	1397 0	2 8	45	
*10	DLQ G-10	19526	-0-	19526	79217	18227 3		1105	Y	1105	1048 0	2 8	100	

WELL #: 6H RRCID -> 276885 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7404 - 12110														
05	18538 X	18275	-0-	-263	-0-	17193 3	1082 9	984	Y	984	929 0	3 8	143	
06	18626 X	18626	-0-	-0-	-0-	17574 3	1052 9	956	Y	956	1031 0	3 8	65	
07	DLQ G-10	17259	-0-	17259	17259	16223 3	1036 9	942	Y	942	963 0	2 8	42	
08	DLQ G-10	18214	-0-	18214	35473	946 9	Y	860	Y	860	773 0	2 8	127	
09	DLQ G-10	17375	-0-	17375	52848	946 9	Y	860	Y	860	956 0	1 8	30	
*10	DLQ G-10	16214	-0-	16214	69062	15302 3	72 4	764	Y	764	723 0	2 8	69	

WELL #: 7H RRCID -> 276889 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7327 - 12379														
05	23870 X	20838	-0-	-3032	-0-	19439 3	1399 9	1272	Y	1272	1200 0	4 8	185	
06	23190 X	22385	-0-	-805	-0-	21019 3	1366 9	1242	Y	1242	1340 0	3 8	84	
07	DLQ G-10	21877	-0-	21877	21877	20531 3	1346 9	1224	Y	1224	1251 0	2 8	55	
08	DLQ G-10	19652	-0-	19652	41529	18422 3	1230 9	1118	Y	1118	1005 0	2 8	166	
09	DLQ G-10	20680	-0-	20680	62209	19419 3	1261 9	1146	Y	1146	1270 0	1 8	41	
*10	DLQ G-10	18382	-0-	18382	80591	17205 3	77 4	1000	Y	1000	948 0	2 8	91	

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. BARBARO 23 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 #: 9H RRCID -> 277593 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7684 - 12530														
05	10447 X	7132	-0-	-3315	-0-	6219 3	46 4	Y	788	786 0	24 8	80		
06	10110 X	7330	-0-	-2780	-0-	6475 3	855 9	Y	777	732 0	22 8	103		
07	DLQ G-10	6765	-0-	6765	6765	6018 3	747 9	Y	679	687 0	16 8	79		
08	DLQ G-10	2101	-0-	2101	8866	1851 3	250 9	Y	227	263 0	13 8	30		
09	DLQ G-10	6501	-0-	6501	15367	5784 3	717 9	Y	652	637 0	10 8	35		
*10	DLQ G-10	7942	-0-	7942	23309	7059 3	171 4	Y	647	621 0	13 8	48		
WELL #: 3H RRCID -> 277895 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7320 - 12118														
05	29016 X	27405	-0-	-1611	-0-	25690 3	1715 9	Y	1559	1515 0	6 8	182		
06	28080 X	23437	-0-	-4643	-0-	22161 3	1276 9	Y	1160	1218 0	4 8	120		
07	DLQ G-10	27449	-0-	27449	27449	25759 3	1690 9	Y	1536	1490 0	4 8	162		
08	DLQ G-10	27142	-0-	27142	54591	25554 3	1588 9	Y	1444	1512 0	3 8	91		
09	DLQ G-10	25453	-0-	25453	80044	23939 3	1514 9	Y	1376	1368 0	1 8	98		
*10	DLQ G-10	24271	-0-	24271	104315	22798 3	1473 9	Y	1339	1346 0	2 8	89		
WELL #: 4H RRCID -> 277896 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7314 - 12235														
05	30690 X	26314	-0-	-4376	-0-	24598 3	1716 9	Y	1560	1521 0	6 8	182		
06	27570 X	23748	-0-	-3822	-0-	22440 3	1308 9	Y	1189	1244 0	4 8	123		
07	DLQ G-10	27201	-0-	27201	27201	25511 3	1690 9	Y	1536	1493 0	4 8	162		
08	DLQ G-10	24467	-0-	24467	51668	22852 3	1615 9	Y	1468	1535 0	3 8	92		
09	DLQ G-10	25482	-0-	25482	77150	23903 3	1579 9	Y	1435	1423 0	2 8	102		
*10	DLQ G-10	25218	-0-	25218	102368	23683 3	1535 9	Y	1395	1402 0	2 8	93		
WELL #: 5H RRCID -> 279952 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7090 - 12025														
05	34658 X	33268	-0-	-1390	-0-	31041 3	117 4	Y	1918	1924 0	5 8	47		
06	35610 X	27258	-0-	-8352	-0-	25590 3	81 4	Y	1443	1451 0	6 8	33		
07	DLQ G-10	31869	-0-	31869	31869	29302 3	24 4	Y	2312	2279 0	6 8	60		
08	DLQ G-10	30992	-0-	30992	62861	28503 3	139 4	Y	2136	2159 0	6 8	31		
09	DLQ G-10	29633	-0-	29633	92494	27461 3	17 4	Y	1959	1951 0	3 8	36		
*10	DLQ G-10	29660	-0-	29660	122154	27609 3	163 4	Y	1716	1662 0	4 8	86		
WELL #: 5H RRCID -> 279957 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7408 - 12113														
05	38054 X	38054	-0-	-0-	-0-	35447 3	2607 9	Y	2370	2291 0	15 8	156		
06	35910 X	35509	-0-	-401	-0-	32900 3	2609 9	Y	2372	2473 0	14 8	41		
07	DLQ G-10	29719	-0-	29719	29719	27721 3	1998 9	Y	1816	1789 0	8 8	60		
08	DLQ G-10	26256	-0-	26256	55975	24587 3	1669 9	Y	1517	1517 0	6 8	54		
09	DLQ G-10	39742	-0-	39742	95717	36585 3	3157 9	Y	2870	2797 0	20 8	107		
*10	DLQ G-10	31698	-0-	31698	127415	30016 3	9 4	Y	1521	1597 0	15 8	16		

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
GIACOMO 11 FEE		WELL #: 3H		RRCID -> 283991		COMPL. DATE 10/05/2017		TOTAL DEPTH 7280		PERF. 7785		- 12855			
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			
05	122177 X	122177	-0-	-0-	-0-	112951	3	9226	9	Y	8387	8498	1	36 8	320
06	110490 X	108192	-0-	-2298	-0-	100238	3	7954	9	Y	7231	6646	1	28 8	877
07	114173 X	83611	-0-	-30562	-0-	77031	3	6580	9	Y	5982	6446	1	18 8	395
08	114173 X	76733	-0-	-37440	-0-	71000	3	5733	9	Y	5212	5467	1	12 8	128
09	110490 X	2553	-0-	-107937	-0-	1651	3	902	9	Y	820	884	1	8 8	56
*10	114173 X	13197	-0-	-100976	-0-	8298	3	13	4	Y	4442	4302	1	4 8	192
						4886	9								

GRINDSTONE 2 FEE		WELL #: 3H		RRCID -> 284096		COMPL. DATE 07/27/2017		TOTAL DEPTH 7287		PERF. 7515		- 12165			
05	131812 X	120372	-0-	-11440	-0-	112003	3	8369	9	Y	7608	7721	1	35 8	204
06	127560 X	109890	-0-	-17670	-0-	101275	3	1717	4	Y	6271	6059	1	30 8	386
						6898	9								
07	131812 X	75371	-0-	-56441	-0-	70110	3	367	4	Y	4449	4429	1	17 8	389
						4894	9								
08	130448 X	63900	-0-	-66548	-0-	59415	3	108	4	Y	3979	4195	1	10 8	163
						4377	9								
09	126240 X	5826	-0-	-120414	-0-	4704	3	1122	9	Y	1020	1094	1	9 8	80
*10	120373 X	46245	-0-	-74128	-0-	39523	3	802	4	Y	5382	5388	1	15 8	59
						5920	9								

DEWEY LAKE (ATOKA)		24488 100		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GLASSCOCK				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726												
THOMASON, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 182140		COMPL. DATE 02/03/1986		TOTAL DEPTH 10575		PERF.10201		- 10252		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN)		24489 380		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: GLASSCOCK				
CLEAR WATER INC.		159643												
BOOKS 17		WELL #: 1		RRCID -> 216556		COMPL. DATE 04/10/1991		TOTAL DEPTH 10375		PERF.10017		- 10040		
05	1612	4256	-0-	2644 B	14614	4256	3			N	-0-			30
06	1560	4075	-0-	2515 B	17129	4075	3			N	-0-			30
07	1612	4113	-0-	2501 B	19630	4113	3			N	-0-			30
08	1612	3816	-0-	2204 B	21834	3816	3			N	-0-			30
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			21834										
09	3820	3767	-0-	-53 B	21781	3767	3			N	-0-			30
10	1612 #	NO RPT	-0-	-1612 B	20169					N	NO RPT			30

RATLIFF -5-		WELL #: 1		RRCID -> 225574		COMPL. DATE 05/04/1983		TOTAL DEPTH 14275		PERF.10060		- 10180		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	17			420
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	14			434
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	8			442
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	6			448
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	8			456
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			456

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) CLEAR WATER INC. BARFIELD 5-C		//CONT.// //CONT.//	24489 380 159643	ASSOCIATED	PRORATED	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
WELL #: 1 RRCID -> 225576 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10080 - 10370																
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
DIAMONDBACK E&P LLC BOOKS, EDITH																
WELL #: 110 RRCID -> 177478 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10006 - 10104																
05		217 N	176	-0-	-41 B	-0-	176	2		N	-0-					-0-
06		210 N	164	-0-	-46 B	-0-	164	2		N	-0-					-0-
07		186 N	165	-0-	-21 B	-0-	165	2		N	-0-					-0-
08		186 N	33	-0-	-153 B	-0-	33	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	169	2	79 9	N	72					72
*10		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	156	2	17 9	N	15					87
BOOKS, EDITH																
WELL #: 2 RRCID -> 177479 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10035 - 10045																
05		0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
06		0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
07		0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
08		0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2017 - P/A 01/09/17																
LE PETIT POIS																
WELL #: 1 RRCID -> 225829 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10062 - 10204																
05		1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237	2		N	-0-					-0-
06		1140 N	1089	-0-	-51 B	-0-	1089	2		N	-0-					-0-
07		1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165	2		N	-0-					-0-
08		1240 N	1033	-0-	-207 B	-0-	1033	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	2		N	-0-					-0-
10		1178 N	1074	-0-	-104 B	-0-	1074	2		N	-0-					-0-
HUNT OIL COMPANY HORN -9-																
WELL #: 1 RRCID -> 216554 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10092 - 10350																
05		357 N	357	-0-	-0- B	-0-	276	1	81 3	N	-0-					-0-
06		461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	1		N	-0-					-0-
07		476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	1		N	-0-					-0-
08		476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	1		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		580 N	580	-0-	-0- B	-0-	461	1	119 3	N	-0-					-0-
10		465 N	167	-0-	-298 B	-0-	123	1	44 3	N	-0-					-0-
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC BARFIELD 8 -A-																
WELL #: 1-T RRCID -> 172586 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10048 - 10264																
05		527 N	461	-0-	-66 B	-0-	461	3		N	-0-	2	1			1
06		630 N	222	-0-	-408 B	-0-	222	3		N	-0-					1
07		713 N	62	-0-	-651 B	-0-	62	3		N	-0-					1
08		465 N	52	-0-	-413 B	-0-	52	3		N	-0-	1	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		210 N	62	-0-	-148 B	-0-	62	3		N	-0-					-0-
10		62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61	3		N	-0-					-0-

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

DEWEY LAKE, S. (STRAWN)		//CONT.//		24489 380		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GLASSCOCK				
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		642652										
BAILEY		WELL #:		1 L		RRCID -> 181731		COMPL. DATE 05/24/1983		TOTAL DEPTH 11145		PERF.10044 - 10555		
05	552 N	552	-0-	-0-	B	-0-	552 3			N	-0-			-0-
06	540 N	530	-0-	-10	B	-0-	530 3			N	-0-			-0-
07	544 N	544	-0-	-0-	B	-0-	544 3			N	-0-			-0-
08	558 N	536	-0-	-22	B	-0-	536 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	540 N	509	-0-	-31	B	-0-	509 3			N	-0-			-0-
10	558 N	511	-0-	-47	B	-0-	511 3			N	-0-			-0-

SHAMROCK -4-		WELL #:		1		RRCID -> 246996		COMPL. DATE 04/01/1985		TOTAL DEPTH 10370		PERF.10030 - 10270		
05	155 N	134	-0-	-21	B	-0-	134 3			N	-0-			63
06	150 N	125	-0-	-25	B	-0-	125 3			N	-0-			63
07	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128 3			N	-0-			63
08	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126 3			N	-0-			63
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125 3			N	-0-			63
*10	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132 3			N	-0-			63

RATLIFF -43- A		WELL #:		5		RRCID -> 279883		COMPL. DATE 02/24/1985		TOTAL DEPTH 10363		PERF.10176 - 10282		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		06/20/2018 - P/A 06/20/18										

DEWEY LAKE, S. (WOLFCAMP)				24489 385		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK				
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC				642652										
BAILEY		WELL #:		1 U		RRCID -> 159659		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11145		PERF. 8434 - 8468		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	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		
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-

SHELL WESTERN E&P				774719										
WASHITA 53-2-42 LOV		WELL #:		1D		RRCID -> 283245		COMPL. DATE 05/11/2017		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 4587 - 6810		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.)			25020 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
CIMAREX ENERGY CO.			153438												
DIXIELAND 10			WELL #: 1		RRCID -> 101190		COMPL. DATE 08/02/1982		TOTAL DEPTH 11791 PERF.16465 - 16535						
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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DIXIELAND			WELL #: 1301		RRCID -> 133553		COMPL. DATE 02/05/1990		TOTAL DEPTH 16990 PERF.16502 - 16508						
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-

DIXIELAND 10			WELL #: 2010		RRCID -> 145943		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 16610 PERF.16490 - 16515						
05	54219	X	53568	-0-	-651	-0-	53568	3		N	-0-				-0-
06	53400	X	51948	-0-	-1452	-0-	51948	3		N	-0-				-0-
07	55180	X	53472	-0-	-1708	-0-	53472	3		N	-0-				-0-
08	55180	X	53111	-0-	-2069	-0-	53111	3		N	-0-				-0-
09	53100	X	34984	-0-	-18116	-0-	34984	3		N	-0-				-0-
*10	53692	X	25578	-0-	-28114	-0-	25578	3		N	-0-				-0-

APPLETON			WELL #: 901		RRCID -> 177317		COMPL. DATE 01/12/2000		TOTAL DEPTH 16620 PERF.16451 - 16480						
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	5	5	8		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	4	8		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	2	8		-0-

SIEVERS			WELL #: 351		RRCID -> 180296		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 17400 PERF.17144 - 17289						
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-

DARCY STATE			WELL #: 3201		RRCID -> 188499		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 10506 PERF.15364 - 15434						
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

DIXIELEND (ATOKA, U.)		//CONT.//		25020 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC				703352									
HARRISON STATE				WELL #: 1401	RRCID -> 185267	COMPL. DATE 05/01/2005	TOTAL DEPTH 16615	PERF.16532	- 16540				
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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
STATE 71				WELL #: 2ST	RRCID -> 264576	COMPL. DATE 09/03/2015	TOTAL DEPTH 18035	PERF.17660	- 17685				
05	297135	X	277775	-0-	-19360	-0-	1696 1	276079 2	N	-0-			-0-
06	287550	X	263568	-0-	-23982	-0-	1680 1	261888 2	N	-0-			-0-
07	297135	X	269924	-0-	-27211	-0-	1736 1	268188 2	N	-0-			-0-
08	292299	X	268645	-0-	-23654	-0-	1722 1	266923 2	N	-0-			-0-
09	277950	X	262999	-0-	-14951	-0-	1668 1	261331 2	N	-0-			-0-
10	277760	X	NO RPT	-0-	-277760	-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				
05	372	N	349	-0-	-23	-0-	349 3		N	-0-			-0-
06	330	N	69	-0-	-261	-0-	69 3		N	-0-			-0-
07	310	N	60	-0-	-250	-0-	60 3		N	-0-			-0-
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913 3		N	-0-			-0-
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501 3		N	-0-			-0-
*10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871 3		N	-0-			-0-

COWDEN, E. P. "A-34"				WELL #: 6	RRCID -> 171182	COMPL. DATE 06/08/1999	TOTAL DEPTH 8561	PERF. 2684	- 2746				
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-

COWDEN, E. P. "A-26"				WELL #: 23	RRCID -> 173064	COMPL. DATE 03/20/1999	TOTAL DEPTH 10079	PERF. 2710	- 2761				
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-

COWDEN, E. P. "A-25"				WELL #: 102	RRCID -> 176634	COMPL. DATE 03/26/2000	TOTAL DEPTH 2990	PERF. 2752	- 2773				
05	14B	DENY	-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-

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	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DONNELLY, NORTH (GRAYBURG)				25349 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: ECTOR							
OLSEN ENERGY INC.				621750											
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	128733	COMPL. DATE	08/31/1988	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3942 - 4038				
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
05	3104 R	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-				-0-
06	2640 #	1758	-0-	-882	-0-	1758	2			N	-0-				-0-
07	2729 R	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-				-0-
08	2728 #	2485	-0-	-243	-0-	2485	2			N	-0-				-0-
09	2640 #	2371	-0-	-269	-0-	2371	2			N	-0-				-0-
10	2728 #	2484	-0-	-244	-0-	2484	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				
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

REYNOLDS-PARKS		WELL #:		2	RRCID ->	238247	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10529	PERF. 10233 - 10476				
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OXY USA WTP LP				630555											
TXL L		WELL #:		1	RRCID ->	281857	COMPL. DATE	01/01/2017	TOTAL DEPTH	13195	PERF. 9620 - 9660				
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
05	713 #	533	-0-	-180	-0-	307	3	226	9	N	205	176	1		195
06	690 #	247	-0-	-443	-0-	234	3	13	9	N	12	186	1		21
07	713 #	305	-0-	-408	-0-	305	3			N	-0-				21
08	589 #	77	-0-	-512	-0-	77	3			N	-0-				21
09	510 #	70	-0-	-440	-0-	70	3			N	-0-	17	1		4
10	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT				4

DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #:		4212	RRCID ->	282008	COMPL. DATE	12/01/2016	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 9786 - 10328				
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
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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 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
05		546 R	546	-0-	-0-	-0-	522	2	24	4	N	-0-	-0-	
06		427 R	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-	-0-	
07		428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-	-0-	
*08		415 R	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-	-0-	
*09		441 R	441	-0-	-0-	-0-	434	2	7	4	N	-0-	-0-	
10		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	-0-	

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1003 T RRCID -> 282167 COMPL. DATE 11/26/1956 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10218 - 13141														
05		25 R	25	-0-	-0-	-0-	24	2	1	4	N	-0-	-0-	
06		30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-	-0-	
*07		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-	-0-	
08		31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-	-0-	
*09		30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-	-0-	
10		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-	

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 503 RRCID -> 282236 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10295 - 10511														
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10		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														
05		248 #	179	-0-	-69	-0-	171	2	8	4	N	-0-	-0-	
06		240 #	130	-0-	-110	-0-	130	2			N	-0-	-0-	
07		248 #	125	-0-	-123	-0-	125	2			Y	-0-	-0-	
08		248 #	110	-0-	-138	-0-	110	2			Y	-0-	-0-	
09		240 #	121	-0-	-119	-0-	119	2	2	4	Y	-0-	-0-	
10		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT	-0-	

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 283591 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10428 - 10460														
05		217 #	73	-0-	-144	-0-	70	2	3	4	N	-0-	-0-	
06		150 #	43	-0-	-107	-0-	43	2			N	-0-	-0-	
*07		124 #	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-	-0-	
08		93 #	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-	-0-	
*09		158 R	158	-0-	-0-	-0-	155	2	3	4	N	-0-	-0-	
10		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	-0-	

DORA ROBERTS (DEVONIAN) 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862														
REYNOLDS-PARKS WELL #: 3 L RRCID -> 173988 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 13266 PERF.11630 - 11938														
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED			49B		CNTY: MIDLAND				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862										
REYNOLDS-PARKS		WELL #:		9	RRCID ->	216457	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	10972	PERF.	11974 - 15496		
M	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
O														
05	5751 R	5751	-0-	-0-	-0-	5583	3	168	9	Y	153			379
06	5310 #	4931	-0-	-379	-0-	4839	3	92	9	Y	84	175	1	288
07	5487 #	1595	-0-	-3892	-0-	1577	3	18	9	Y	16			304
08	5487 #	5366	-0-	-121	-0-	5100	3	266	9	Y	242	175	1	371
09	8207 R	8207	-0-	-0-	-0-	7907	3	300	9	Y	273	175	1	469
*10	7446 R	7446	-0-	-0-	-0-	7246	3	200	9	Y	182	182	1	469

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726										
MIDLAND FEE		WELL #:		2	RRCID ->	034331	COMPL. DATE	09/30/1964	TOTAL DEPTH	12178	PERF.	N/A		
05	1891 #	-0-	-0-	-1891	-0-					N	30	174	1	39
06	1620 #	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-		1 8	39
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8	39
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18			57
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

OXY USA WTP LP				630555										
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:		S 1	RRCID ->	030476	COMPL. DATE	11/28/1991	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11855 - 11960		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:		4104	RRCID ->	030477	COMPL. DATE	05/29/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:		4205	RRCID ->	030481	COMPL. DATE	10/30/1991	TOTAL DEPTH	12861	PERF.	12010 - 12290		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:		407	RRCID ->	030482	COMPL. DATE	11/16/1962	TOTAL DEPTH	12081	PERF.	11578 - 11966		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND				
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555							
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4209	RRCID ->	030484	COMPL. DATE	05/30/1963	TOTAL DEPTH 11950 PERF.11415 - 11823		
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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-	
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4215	RRCID ->	030485	COMPL. DATE	07/16/1963	TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-	
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	409	RRCID ->	030486	COMPL. DATE	12/15/1990	TOTAL DEPTH 12164 PERF.11763 - 12090		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-	
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	904	RRCID ->	030488	COMPL. DATE	12/27/1962	TOTAL DEPTH 12282 PERF.11802 - 12161		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-	
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	1506	RRCID ->	030494	COMPL. DATE	05/28/1962	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166		N	NO RPT	-0-	
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4101	RRCID ->	030496	COMPL. DATE	04/05/1963	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-	
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4206	RRCID ->	030497	COMPL. DATE	04/22/1963	TOTAL DEPTH 12002 PERF.11447 - 11859		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-	

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND				
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555							
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	2206	RRCID ->	030498	COMPL. DATE	02/06/1962	TOTAL DEPTH 12295	PERF.11840 - 12025	
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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	2701	RRCID ->	030499	COMPL. DATE	07/02/1960	TOTAL DEPTH 13326	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	302	RRCID ->	030501	COMPL. DATE	10/25/1956	TOTAL DEPTH 12310	PERF.11675 - 11740	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	1513	RRCID ->	030503	COMPL. DATE	03/07/1957	TOTAL DEPTH 12240	PERF.11662 - 11797	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	1608	RRCID ->	030504	COMPL. DATE	01/11/1957	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11660 - 11800	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	507	RRCID ->	030505	COMPL. DATE	04/05/1963	TOTAL DEPTH 12250	PERF.11907 - 12042	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	905	RRCID ->	030506	COMPL. DATE	07/20/1956	TOTAL DEPTH 13319	PERF.11680 - 11848	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND					
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555								
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	908	RRCID ->	030507	COMPL. DATE	04/27/1963	TOTAL DEPTH	12210	PERF.	11720 - 12096
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
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	1515	RRCID ->	030508	COMPL. DATE	06/11/1962	TOTAL DEPTH	12125	PERF.	11645 - 12002
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	1615	RRCID ->	030509	COMPL. DATE	06/15/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4110	RRCID ->	030510	COMPL. DATE	06/14/1992	TOTAL DEPTH	13134	PERF.	11644 - 11836
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4107	RRCID ->	030511	COMPL. DATE	04/05/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4213	RRCID ->	030512	COMPL. DATE	04/06/1963	TOTAL DEPTH	12104	PERF.	11590 - 12001
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4216	RRCID ->	030513	COMPL. DATE	04/24/1963	TOTAL DEPTH	12047	PERF.	11520 - 11922
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND							
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555										
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	301	RRCID ->	030514	COMPL. DATE	04/30/1957	TOTAL DEPTH	13430	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	AMT CODE	BALANCE
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	401	RRCID ->	030515	COMPL. DATE	01/01/1993	TOTAL DEPTH	13181	PERF.	11568 - 11710		
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	1606	RRCID ->	030516	COMPL. DATE	05/13/1962	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	11755 - 12294		
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4103	RRCID ->	030517	COMPL. DATE	04/26/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	1002	RRCID ->	031083	COMPL. DATE	09/13/1963	TOTAL DEPTH	12065	PERF.	N/A		
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	1601	RRCID ->	031084	COMPL. DATE	05/13/1992	TOTAL DEPTH	12285	PERF.	11770 - 12135		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	506	RRCID ->	032909	COMPL. DATE	11/20/1991	TOTAL DEPTH	12365	PERF.	11870 - 12271		
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED			49B		CNTY: MIDLAND		
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555								
POOL-A		WELL #:		1	RRCID ->	032925	COMPL. DATE	04/27/1964	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	N/A
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

*11		1020 #	-0-	-0-	-1020	-0-						-0-
*12		1054 #	-0-	-0-	-1054	-0-						-0-
*01		713 #	-0-	-0-	-713	-0-						-0-
*02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:		2104	RRCID ->	033089	COMPL. DATE	05/14/1964	TOTAL DEPTH	13308	PERF.	N/A

05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:		4203	RRCID ->	034336	COMPL. DATE	11/24/1964	TOTAL DEPTH	11929	PERF.	N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:		1501	RRCID ->	036735	COMPL. DATE	08/26/1965	TOTAL DEPTH	12075	PERF.	11540 - 11870

05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:		1509	RRCID ->	037416	COMPL. DATE	10/21/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:		1603	RRCID ->	037754	COMPL. DATE	01/04/1966	TOTAL DEPTH	12187	PERF.	N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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										
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	2102	RRCID ->	037761	COMPL. DATE	01/24/1966	TOTAL DEPTH	12200	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	1610	RRCID ->	038173	COMPL. DATE	02/10/1995	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11654 - 11784		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	2202	RRCID ->	038174	COMPL. DATE	02/04/1966	TOTAL DEPTH	12162	PERF.	N/A		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	505	RRCID ->	038871	COMPL. DATE	04/30/1966	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	N/A		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	415	RRCID ->	039837	COMPL. DATE	07/18/1966	TOTAL DEPTH	12080	PERF.	N/A		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT		WELL #:	412 U	RRCID ->	041933	COMPL. DATE	05/03/1967	TOTAL DEPTH	13134	PERF.	N/A		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT		WELL #:	508	RRCID ->	044154	COMPL. DATE	05/22/1968	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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										
ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT		WELL #:		901	RRCID ->	044900	COMPL. DATE	10/23/1968	TOTAL DEPTH	13256	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	BALANCE

05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:		1511	RRCID ->	045003	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13164	PERF.	11610 - 11709		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT		WELL #:		504	RRCID ->	046829	COMPL. DATE	08/29/1969	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	N/A		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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		
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		4210	RRCID ->	138910	COMPL. DATE	05/02/1991	TOTAL DEPTH	11925	PERF.	11368 - 11735		
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

DORA ROBERTS RANCH DEV UNIT		WELL #:		907	RRCID ->	142003	COMPL. DATE	05/20/1992	TOTAL DEPTH	13341	PERF.	11808 - 11896		
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

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 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
*05	93620 #	143	-0-	-93477	-0-	143 2		Y	-0-			-0-
06	94795 R	94795	-0-	-0-	-0-	39485 2	53481 3	Y	1663	825 0	837 1	27
						1829 9						
07	93620 #	93045	-0-	-575	-0-	41818 2	48956 3	Y	1835	906 0	924 1	30
						252 4	2019 9			2 8		
08	93620 #	87896	-0-	-5724	-0-	39005 2	46965 3	Y	1601	834 0	768 1	29
						165 4	1761 9					
*09	94959 R	94959	-0-	-0-	-0-	34392 2	57000 3	Y	1777	994 0	779 1	33
						1612 4	1955 9					
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			33

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 3404		RRCID -> 205970		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 2212		RRCID -> 205977		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12007 - 15159		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 2702		RRCID -> 205979		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12075 PERF.12204 - 15879		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 3403		RRCID -> 205980		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11958 PERF.12267 - 15850		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 2803		RRCID -> 206038		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12250 PERF.12269 - 15362		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	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								
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4005	RRCID ->	206050	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11987	PERF.12119	- 15341
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
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PF UNIT		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
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	509	RRCID ->	220358	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	11922	PERF.12144	- 15899
05	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 #		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
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	806	RRCID ->	230835	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	11902	PERF.12326	- 15285
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4204	RRCID ->	282032	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	13053	PERF.11394	- 11862
05	0 W		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 W		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 W		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 W		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 W		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 W		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
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748														
WALLIN, H. C. WELL #: 4H RRCID -> 179261 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11902 - 14091														
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

05		3224 #	2396	-0-	-828	-0-	2364 3	32 9	Y		29	73 1		56
06		3469 R	3469	-0-	-0-	-0-	3408 3	61 9	Y		55	38 1		73
07		3312 R	3312	-0-	-0-	-0-	3255 3	57 9	Y		52	83 1		42
08		3229 R	3229	-0-	-0-	-0-	3174 3	55 9	Y		50	43 1		49
09		3270 #	2847	-0-	-423	-0-	2837 3	10 9	Y		9	43 1		15
10	DLQ	G-10	3027	-0-	3027	3027	3026 3	1 9	Y		1	11 1		5

THOMPSON, J. CLEO 855610														
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 142710 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 13430 PERF.11665 - 11901														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		1	1 8		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

PARKS WELL #: 2 RRCID -> 142711 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11629 - 11798														
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
10		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														
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	576			N		NO RPT			53
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	576			N		NO RPT			53
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	576			N		NO RPT			53
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	576			N		NO RPT			53
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	576			N		NO RPT			53
10		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														
05		45849 X	44131	-0-	-1718	-0-	5880 1	38251 3	N		-0-			-0-
06		44640 X	5445	-0-	-39195	-0-	5392 1	53 3	N		-0-			-0-
07		46128 X	42491	-0-	-3637	-0-	5652 1	36839 3	N		-0-			-0-
08		45136 X	44336	-0-	-800	-0-	5974 1	38362 3	N		-0-			-0-
*09		43576 X	43576	-0-	-0-	-0-	5643 1	37933 3	N		-0-			-0-
10		44144 X	NO RPT	-0-	-44144	-0-			N		NO RPT			-0-

DUNE 26538 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378														
TEXAS CONSOLIDATED #1 WELL #: H 6H RRCID -> 158710 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 3115 - 3222														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

DUNE		//CONT.//		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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24	

UNIVERSITY "B"				WELL #:	1	RRCID ->	157005	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	9274	PERF.	2992 - 3006		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

DUSTY MESA (DEVONIAN)				26794 080	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PECOS					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555											
JAPONES				WELL #:	1	RRCID ->	184886	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8258 - 8300		
05	3503 #	3328	-0-	-175	-0-	3328	3			N	-0-			-0-	
06	3390 #	3079	-0-	-311	-0-	3079	3			N	-0-			-0-	
07	3503 #	2496	-0-	-1007	-0-	2496	3			N	-0-			-0-	
08	3503 #	3152	-0-	-351	-0-	3152	3			N	-0-			-0-	
09	3390 #	3021	-0-	-369	-0-	3021	3			N	-0-			-0-	
10	3317 #	2929	-0-	-388	-0-	2929	3			N	-0-			-0-	

EDWARDS, WEST (CANYON)				27746 500	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ECTOR					
SHA-JAM OPERATING CORP.				767967											
TXL "HHH"				WELL #:		RRCID ->	174927	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8689 - 8734		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12	
10	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		
05	1116 N	986	-0-	-130	-0-	902	2	84	9	N	76			191	
06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	900	2	55	9	N	50			241	
07	960 N	960	-0-	-0-	-0-	945	2	15	9	N	14	140	1	115	
08	966 N	966	-0-	-0-	-0-	900	2	66	9	N	60			175	
09	960 N	394	-0-	-566	-0-	366	2	28	9	N	25			200	
10	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			200	

PRICE, RUTH MARY -C-				WELL #:	1 T	RRCID ->	186740	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	5273	PERF.	4792 - 4812		
05	3100 N	1366	-0-	-1734	-0-	4681	1300	2	66	9	Y	60		110	
06	3000 N	1779	-0-	-1221	-0-	3460	1703	2	76	9	Y	69	84	1	95
07	3100 N	1486	-0-	-1614	-0-	1846	1413	2	73	9	Y	66	81	1	80
08	DLQ G-10	1772	-0-	1772	-0-	3618	1700	2	72	9	Y	65	80	1	65
09	DLQ G-10	1475	-0-	1475	-0-	5093	1400	2	75	9	Y	68	83	1	50
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5093				Y	NO RPT			50	

OIL AND GAS DIVISION

EL CINCO (LEONARD, LOWER)		//CONT.//		27946 332	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS								
RAIDER OIL & GAS COMPANY				688474												
PRICE "2"				WELL #:	1	RRCID ->	104796	COMPL. DATE	03/07/1983	TOTAL DEPTH	4930	PERF.	4600	-	4762	
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	AMT	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OLSEN ENERGY INC.				621750		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			
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-				-0-
06	990	N	826	-0-	-164	-0-	826	2			N	-0-				-0-
07	992	N	725	-0-	-267	-0-	725	2			N	-0-				-0-
08	961	N	896	-0-	-65	-0-	896	2			N	-0-				-0-
09	840	N	557	-0-	-283	-0-	557	2			N	-0-				-0-
10	713	N	408	-0-	-305	-0-	408	2			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	
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-				-0-
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-				-0-
07	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	2			N	-0-				-0-
08	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	2			N	-0-				-0-
09	870	N	554	-0-	-316	-0-	554	2			N	-0-				-0-
10	775	N	687	-0-	-88	-0-	687	2			N	-0-				-0-
EL SINORE (MIDDLE WOLFCAMP)				28774 930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS								
BC OPERATING, INC.				058893												
EL SINORE ROYALTY COMPANY				WELL #:	67	RRCID ->	135752	COMPL. DATE	08/22/1990	TOTAL DEPTH	7909	PERF.	7234	-	7459	
05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-				94
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-				94
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				94
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				94
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT				94
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				94
EL SINORE ROYALTY CO.				WELL #:	66	RRCID ->	172596	COMPL. DATE	03/20/1999	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	7271	-	7464	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

EL SINORE (MIDDLE WOLFCAMP)		//CONT.//		28774	930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
BC OPERATING, INC.		//CONT.//		058893									
EL SINORE		WELL #:		61	RRCID ->	185909	COMPL. DATE	04/04/2011	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	7554 - 7616	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

EL SINORE		WELL #:		60	RRCID ->	213593	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	12458	PERF.	7061 - 7384	
05	983 N	983	-0-	-0-	-0-	-0-	983	3	N	-0-			-0-
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	-0-	890	3	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL SINORE (MULTIPAY)		28774		940	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
BC OPERATING, INC.		058893											
EL SINORE ROYALTY CO.		WELL #:		53	RRCID ->	019686	COMPL. DATE	11/28/1958	TOTAL DEPTH	12295	PERF.	N/A	
05	465 X	1	-0-	-464	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
06	1 X	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	1 X	NO RPT	-0-	-1	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL SINORE		WELL #:		59	RRCID ->	059689	COMPL. DATE	09/01/2016	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	12087 - 12094	
05	17513 X	17513	-0-	-0-	-0-	-0-	17513	3	N	-0-			-0-
06	15371 X	15371	-0-	-0-	-0-	-0-	15371	3	N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL SINORE		WELL #:		60	RRCID ->	063631	COMPL. DATE	05/23/1975	TOTAL DEPTH	12458	PERF.	N/A	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

EL SINORE ROYALTY CO.		WELL #:		64	RRCID ->	066068	COMPL. DATE	08/12/1999	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	12061 - 12468	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ELSINORE (MULTIPAY) BC OPERATING, INC. ELSINORE ROYALTY CO.			//CONT.// //CONT.//	28774 940 058893	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
			WELL #:	63	RRCID ->	066463	COMPL. DATE	03/22/1976	TOTAL DEPTH	12461	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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELSINORE ROYALTY CO.			WELL #:	65	RRCID ->	066464	COMPL. DATE	04/23/1976	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	N/A		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. FULK, MONTGOMERY			616999	WELL #:	5	RRCID ->	061478	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12449 - 12455	
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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		
05	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	1055	1	4434	3	Y	2	2 1	1
							2	9						
06	5730	X	1024	-0-	-4706	-0-	1018	1	6	3	Y	-0-		1
07	5921	X	5363	-0-	-558	-0-	1100	1	4257	3	Y	5	4 1	2
							6	9						
08	5735	X	5604	-0-	-131	-0-	1100	1	4504	3	Y	-0-		2
09	5400	X	5383	-0-	-17	-0-	1033	1	4350	3	Y	-0-		2
10	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT		2

OXY USA INC. ALLISON RANCH			630591	WELL #:	1	RRCID ->	064352	COMPL. DATE	06/10/1975	TOTAL DEPTH	13090	PERF.	N/A	
05	1550	X	1344	-0-	-206	-0-	1344	3			N	-0-		-0-
06	1440	X	2	-0-	-1438	-0-	2	3			N	-0-		-0-
07	1457	X	1314	-0-	-143	-0-	1314	3			N	-0-		-0-
08	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT		-0-
*09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-		-0-
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT		-0-

ELSINORE			WELL #:	7302	RRCID ->	279458	COMPL. DATE	03/18/2016	TOTAL DEPTH	15850	PERF.	14929 - 15850		
05	22709	X	22709	-0-	-0-	-0-	3026	1	19683	3	N	-0-		-0-
06	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	1			N	-0-		-0-
07	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	1			N	-0-		-0-
*08	14901	X	14901	-0-	-0-	-0-	1729	1	13172	3	N	-0-		-0-
*09	21595	X	21595	-0-	-0-	-0-	2797	1	18798	3	N	-0-		-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ELLSINORE (MULTIPAY)		//CONT.// 28774 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
ELLSINORE 69		WELL #: 6901		RRCID -> 283392		COMPL. DATE 02/22/2017		TOTAL DEPTH 16411		PERF.15280 - 15636				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLSINORE (WOLFCAMP)		28774 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
BC OPERATING, INC.		058893												
ELLSINORE		WELL #: 68		RRCID -> 139192		COMPL. DATE 06/13/1991		TOTAL DEPTH 7955		PERF. 7264 - 7707				
05	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3		N	-0-			-0-
06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3		N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAESCALERA		WELL #: 2601		RRCID -> 151088		COMPL. DATE 08/11/1994		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7413 - 7553				
05	DLQ	G-10	373	-0-	373	1395	373	3		Y	-0-			28
06	DLQ	G-10	348	-0-	348	1743	348	3		Y	-0-			28
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1743				Y	NO RPT			28
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1743				Y	NO RPT			28
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1743				Y	NO RPT			28
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1743				Y	NO RPT			28

LAESCALERA		WELL #: 2501		RRCID -> 153198		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 7958		PERF. 7220 - 7770				
05	DLQ	G-10	4306	-0-	4306	16124	4306	3		Y	-0-			36
06	DLQ	G-10	4429	-0-	4429	20553	4429	3		Y	-0-			36
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	20553				Y	NO RPT			36
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	20553				Y	NO RPT			36
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	20553				Y	NO RPT			36
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	20553				Y	NO RPT			36

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		616999		RRCID -> 161405		COMPL. DATE 08/28/1996		TOTAL DEPTH 8725		PERF. 7171 - 7185				
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV		WELL #: 1												
05	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	259	1	2158	3	Y	3	3 1	1
06	2760	X	2333	-0-	-427	-0-	238	1	2093	3	Y	2	2 1	1
07	2852	X	2395	-0-	-457	-0-	254	1	2139	3	Y	2	2 1	1
08	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	329	1	2672	3	Y	-0-		1
*09	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	175	1	2600	3	Y	4	3 1	2
10	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT		2

LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV		WELL #: 2		RRCID -> 165700		COMPL. DATE 05/24/1997		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7300 - 7312				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	29				Y	NO RPT			-0-

ELLSINORE (WOLFCAMP)		//CONT.//		28774 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
LA ESCALARA		WELL #:		4801	RRCID ->	171452	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	13110	PERF.	6983	-	7289	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	53	1	343	3	N	-0-				-0-
06	330 N	48	-0-	-282	-0-	48	1			N	-0-				-0-
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	55	1	362	3	N	-0-				-0-
08	403 N	399	-0-	-4	-0-	54	1	345	3	N	-0-				-0-
*09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	47	1	314	3	N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA ESCALERA EAST		WELL #:		4802	RRCID ->	208167	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	6979	-	7534	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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	
05	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	1			N	-0-				-0-
06	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	1			N	-0-				-0-
07	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	1			N	-0-				-0-
08	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	1			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-				-0-

LA ESCALERA		WELL #:		1AH	RRCID ->	211685	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	13725	PERF.	13659	-	16022	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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
05	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	1	1	2214	3	Y	217	211	0	6
						239	9							
06	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	1	1	2215	3	Y	239	238	0	7
						263	9							
07	4030 X	2412	-0-	-1618	-0-	1	1	2151	3	Y	236	236	0	7
						260	9							
08	2449 X	2092	-0-	-357	-0-	1	1	1861	3	Y	209	210	0	6
						230	9							
09	2490 X	1522	-0-	-968	-0-	1	1	1327	3	Y	176	176	0	6
						194	9							
10	2573 X	1717	-0-	-856	-0-	1588	3	129	9	Y	117	120	0	3

EMBAR (YATES)		28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
BIG D ENERGY COMPANY		069344														
UNIVERSITY 24-11		WELL #: 3		RRCID -> 153205		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2694 - 2888								
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
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-

UNIVERSITY 24-11		WELL #: 2		RRCID -> 153210		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2684 - 2874								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SATANTA OIL COMPANY		748744														
UNIVERSITY -29-		WELL #: 1		RRCID -> 019687		COMPL. DATE 02/28/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854														
UNIVERSITY JENNIFER C		WELL #: 103		RRCID -> 094624		COMPL. DATE 11/17/1981		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2603 - 2690								
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-

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 1		RRCID -> 129957		COMPL. DATE 12/20/1988		TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2604 - 2786								
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-

UNIVERSITY 24-11		WELL #: 1		RRCID -> 129958		COMPL. DATE 12/21/1988		TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2634 - 2814								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854										
UNIVERSITY 25-11		WELL #: 1		RRCID -> 129959		COMPL. DATE 01/04/1989		TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2598 - 2784		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY 28-10		WELL #: 1		RRCID -> 129960		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2702 - 2913		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY 29-10		WELL #: 1		RRCID -> 129961		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2539 - 2716		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 1		RRCID -> 129962		COMPL. DATE 10/26/1988		TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2556 - 2738		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 3		RRCID -> 129963		COMPL. DATE 12/26/1988		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2754		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 4		RRCID -> 129964		COMPL. DATE 12/14/1988		TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2581 - 2750		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-10		WELL #: 1		RRCID -> 129965		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2552 - 2738		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854		UNIVERSITY 30-10		WELL #:	2	RRCID ->	130025	COMPL. DATE	12/18/1988	TOTAL DEPTH	2968	PERF.	2592 - 2772	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
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-

TEXAS UNIVERSITY W				WELL #:	1	RRCID ->	130616	COMPL. DATE	12/16/1988	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	2738 - 2902	
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-

UNIVERSITY 20-10				WELL #:	1	RRCID ->	131031	COMPL. DATE	05/17/1989	TOTAL DEPTH	3115	PERF.	2727 - 2922	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UNIVERSITY 20-10				WELL #:	2	RRCID ->	131032	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	2656 - 2839	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-10				WELL #:	2	RRCID ->	132309	COMPL. DATE	07/24/1989	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	2625 - 2809	
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-

UNIVERSITY 19-10				WELL #:	3	RRCID ->	132310	COMPL. DATE	07/25/1989	TOTAL DEPTH	3097	PERF.	2710 - 2907	
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-

UNIVERSITY 29-10				WELL #:	3	RRCID ->	132311	COMPL. DATE	07/24/1989	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2564 - 2746	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																
UNIVERSITY 32-10		WELL #: 2		RRCID -> 133264		COMPL. DATE 12/08/1989		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2568 - 2751								
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
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-

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 4		RRCID -> 133918		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2696 - 2886								
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-

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 5		RRCID -> 133919		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2582 - 2771								
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-

UNIVERSITY 29-10		WELL #: 2		RRCID -> 133920		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2566 - 2746								
05	14B DENY	-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-

UNIVERSITY 29-10		WELL #: 4		RRCID -> 133921		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2585 - 2779								
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-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 6		RRCID -> 133922		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2542 - 2727								
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-

UNIVERSITY 31-10		WELL #: 1		RRCID -> 133923		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2593 - 2784								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777				NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
BLAKENEY, MAUDE 5-44		WELL #: 4				RRCID -> 150892	COMPL. DATE 02/23/1990	TOTAL DEPTH 3925	PERF. 2645	- 2842					
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
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-

BLAKENEY, MAUDE 6-44		WELL #: 2				RRCID -> 150893	COMPL. DATE 02/26/1990	TOTAL DEPTH 3024	PERF. 2572	- 2992					
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-

BLAKENEY, MAUDE 6-44		WELL #: 1				RRCID -> 151861	COMPL. DATE 08/09/1989	TOTAL DEPTH 2980	PERF. 2512	- 2808					
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-

BLAKENEY, MAUDE 5-44		WELL #: 3				RRCID -> 151934	COMPL. DATE 07/26/1989	TOTAL DEPTH 3052	PERF. 2492	- 3032					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

UNIVERSITY "B"		WELL #: 321				RRCID -> 161903	COMPL. DATE 11/11/1996	TOTAL DEPTH 2925	PERF. 2589	- 2799					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

UNIVERSITY "C"		WELL #: 291				RRCID -> 161904	COMPL. DATE 10/26/1996	TOTAL DEPTH 2937	PERF. 2555	- 2761					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

UNIVERSITY "D"		WELL #: 322				RRCID -> 161906	COMPL. DATE 11/19/1996	TOTAL DEPTH 2933	PERF. 2567	- 2775					
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-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854		UNIVERSITY "E"		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	2564 - 2780												
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						
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-						
UNIVERSITY ANDREWS "B"												WELL #:	108	RRCID ->	161914	COMPL. DATE	09/15/1996	TOTAL DEPTH	6280	PERF.	2584 - 2789
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-						
UNIVERSITY ANDREWS "C"												WELL #:	113	RRCID ->	161915	COMPL. DATE	08/15/1996	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	2611 - 2832
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-						
UNIVERSITY												WELL #:	192	RRCID ->	161916	COMPL. DATE	08/27/1996	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2641 - 2853
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-						
UNIVERSITY "A"												WELL #:	191	RRCID ->	161917	COMPL. DATE	08/31/1996	TOTAL DEPTH	3191	PERF.	2771 - 2983
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
UNIVERSITY ANDREWS "A"												WELL #:	92	RRCID ->	161918	COMPL. DATE	08/18/1996	TOTAL DEPTH	6320	PERF.	2398 - 2773
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-						
UNIVERSITY "G"												WELL #:	312	RRCID ->	172554	COMPL. DATE	01/30/1998	TOTAL DEPTH	2779	PERF.	2847 - 4397
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																
UNIVERSITY BECKY D		WELL #: 87		RRCID -> 237856		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2795 - 2805								
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

UNIVERSITY DONNA A		WELL #: 3004		RRCID -> 237998		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2754 - 2786								
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-

UNIVERSITY KARIN C		WELL #: 1904		RRCID -> 237999		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2614 - 2795								
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-

UNIVERSITY BECKY B		WELL #: 3601		RRCID -> 238253		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2581 - 2763								
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

UNIVERSITY LISA B		WELL #: 3202		RRCID -> 238289		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2775 - 2783								
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-

UNIVERSITY DONNA C		WELL #: 106		RRCID -> 242212		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 2560 - 2734								
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-

UNIVERSITY DEBRA C		WELL #: 80		RRCID -> 245759		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2798								
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-

EMBAR (YATES)		//CONT.//		28843 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDREWS		
WHITEHAWK PRODUCTION COMPANY				919408								
UNIVERSITY 21-10		WELL #:		1	RRCID ->	153209	COMPL. DATE	07/21/1994	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2971 - 3034
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	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2018 - PLUGGED 08/01/18												

EMMA (CHARGED SAND)				28899 083	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ANDREWS		
TABULA RASA ENERGY, LLC				834332								
COWDEN, EMMA, TRACT -A-		WELL #:		W 1S	RRCID ->	038841	COMPL. DATE	08/20/1965	TOTAL DEPTH	1300	PERF.	N/A
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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		
05	DLQ G-10	11470	-0-	11470 B	11470	8172	3	3052	4	Y	224	216	1	19
						246	9							
06	0	11152	-0-	11152	22622	10893	3	259	9	Y	235	227	1	27
07	20522	10725	-0-	-9797	12825	9664	3	790	4	Y	246	258	1	15
						271	9							
08	20522	11231	-0-	-9291	3534	10986	3	245	9	Y	223	215	1	23
*09	15351 R	11817	-0-	-3534	-0-	11519	3	66	4	Y	211	216	1	18
						232	9							
10	11532 #	NO RPT	-0-	-11532	-0-					Y	NO RPT			18

UNIVERSITY 28 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	282287	COMPL. DATE	09/05/2015	TOTAL DEPTH	11067	PERF.	11660 - 15989	
05	DLQ G-10	16300	-0-	16300 B	645704	14299	3	765	4	Y	1124	1148	1	46
						1236	9							
06	0	19628	-0-	19628	665332	17673	3	315	4	Y	1491	1425	1	112
						1640	9							
07	22692	23179	-0-	487	665819	21327	3	326	4	Y	1387	1461	1	38
						1526	9							
08	22692	24772	-0-	2080	667899	23234	3	1538	9	Y	1398	1295	1	141
*09	21960	28268	-0-	6308	674207	26930	3	1338	9	Y	1216	1159	1	198
10	20274 #	NO RPT	-0-	-20274	653933					Y	NO RPT			198

UNIVERSITY 1-20				WELL #:	3H	RRCID ->	283296	COMPL. DATE	05/14/2015	TOTAL DEPTH	10918	PERF.	11075 - 15529	
05	33294 #	25217	-0-	-8077 B	-8077	22208	3	2104	4	Y	823	869	1	58
						905	9							
06	29550 #	23718	-0-	-5832	-0-	21426	3	1576	4	Y	651	599	1	110
						716	9							
07	30535 #	25125	-0-	-5410	-0-	23645	3	665	4	Y	741	740	1	111
						815	9							
08	28675 #	25476	-0-	-3199	-0-	22813	3	1856	4	Y	734	703	1	142
						807	9							
09	25530 #	20735	-0-	-4795	-0-	19658	3	249	4	Y	753	731	1	164
						828	9							
10	25203 #	NO RPT	-0-	-25203	-0-					Y	NO RPT			164

EMMA (DEVONIAN) ELEVATION RESOURCES LLC UNIVERSITY 1-20		//CONT.// 28899 166 //CONT.// 247756		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDREWS						
		WELL #: 4H		RRCID -> 283297		COMPL. DATE 12/20/2015		TOTAL DEPTH 11033		PERF.11250 - 16358				
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	
05	34100 #	25632	-0-	-8468 B	-8468	21936	3	2079	4	Y	1470	1486	1	99
06	33540 #	23948	-0-	-9592	-0-	21079	3	1551	4	Y	1198	1095	1	202
07	34658 #	24206	-0-	-10452	-0-	22231	3	625	4	Y	1227	1242	1	187
08	28210 #	8709	-0-	-19501	-0-	7696	3	626	4	Y	352	448	1	91
09	24810 #	12453	-0-	-12357	-0-	11197	3	142	4	Y	1013	901	1	203
10	25637 #	NO RPT	-0-	-25637	-0-	1114	9			Y	NO RPT			203
UNIVERSITY 1-20		WELL #: 5H		RRCID -> 283298		COMPL. DATE 03/16/2017		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10870 - 12479				
05	18910 #	13627	-0-	-5283 B	-5283	11522	3	1092	4	Y	921	981	1	66
06	16950 #	12958	-0-	-3992	-0-	11206	3	824	4	Y	844	768	1	142
07	18600 #	12266	-0-	-6334	-0-	11063	3	311	4	Y	811	829	1	124
08	18600 #	12749	-0-	-5851	-0-	11054	3	899	4	Y	724	705	1	143
09	18000 #	6477	-0-	-11523	-0-	5705	3	72	4	Y	636	636	1	143
10	13640 #	NO RPT	-0-	-13640	-0-	700	9			Y	NO RPT			143
UNIVERSITY 1-26 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 283300		COMPL. DATE 02/12/2016		TOTAL DEPTH 11119		PERF.11400 - 17586				
05	7750	27394	-0-	19644 B	19644	24016	3	1080	4	Y	2089	2155	1	46
06	47579 R	27935	-0-	-19644	-0-	21474	3	4518	4	Y	1766	1710	1	102
07	32829 #	28740	-0-	-4089	-0-	26104	3	671	4	Y	1786	1797	1	91
08	32829 #	28618	-0-	-4211	-0-	26499	3	410	4	Y	1554	1581	1	64
09	31770 #	27745	-0-	-4025	-0-	18151	3	7931	4	Y	1512	1408	1	168
10	28861 #	NO RPT	-0-	-28861	-0-	1663	9			Y	NO RPT			168
UNIVERSITY 1-10 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283472		COMPL. DATE 12/05/2016		TOTAL DEPTH 10968		PERF.10848 - 15084				
05	36194 R	36194	-0-	-0- B	-0-	23516	3	9070	4	Y	3280	3186	1	279
06	35370 #	35235	-0-	-135	-0-	31867	3	3368	9	Y	3062	2992	1	349
07	36549 #	35528	-0-	-1021	-0-	30079	3	2147	4	Y	3002	3166	1	185
08	36549 #	33850	-0-	-2699	-0-	30648	3	3202	9	Y	2911	2790	1	306
09	35040 #	32678	-0-	-2362	-0-	29354	3	165	4	Y	2872	2940	1	238
10	36425 #	NO RPT	-0-	-36425	-0-	3159	9			Y	NO RPT			238

EMMA (DEVONIAN) //CONT.// 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS														
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756														
UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283482 COMPL. DATE 01/15/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11450 - 17704														
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	

05	42439 #	29894	-0-	-12545 B	-12545	26036	3	1170	4	Y	2444	2500	1	53
						2688	9							
06	33210 #	31734	-0-	-1476	-0-	23918	3	5032	4	Y	2531	2438	1	146
						2784	9							
07	34069 #	29890	-0-	-4179	-0-	26896	3	691	4	Y	2094	2132	1	108
						2303	9							
08	33015 #	30936	-0-	-2079	-0-	28141	3	435	4	Y	2145	2166	1	87
						2360	9							
*09	31864 R	31864	-0-	-0-	-0-	20515	3	8964	4	Y	2168	2014	1	241
						2385	9							
10	32798 #	NO RPT	-0-	-32798	-0-					Y	NO RPT			241

UNIVERSITY 1-28A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283654 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11420 - 16724														
05	0	23617	-0-	23617 B	23617	20684	3	1106	4	Y	1661	1641	1	66
						1827	9							
06	45188 R	21571	-0-	-23617	-0-	19493	3	347	4	Y	1574	1513	1	119
						1731	9							
07	30194 #	22744	-0-	-7450	-0-	20968	3	321	4	Y	1323	1404	1	37
						1455	9							
08	28582 #	22207	-0-	-6375	-0-	20694	4	1513	9	Y	1375	1273	1	139
						21466	3							
*09	23050 R	23050	-0-	-0-	-0-	21466	3	1584	9	Y	1440	1348	1	231
10	23622 #	NO RPT	-0-	-23622	-0-					Y	NO RPT			231

UNIVERSITY 9-35 WELL #: 1H RRCID -> 284502 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11985 - 14985														
*05	18902 R	18902	-0-	-0- B	-0-	16526	3	755	4	N	1474	1385	1	136
						1621	9							
06	0 W	9677	-0-	9677	9677	7939	3	1016	4	N	656	714	1	78
						722	9							
07	0 W	12568	-0-	12568	22245	11106	3	94	4	N	1244	1205	1	117
						1368	9							
08	0 W	13745	-0-	13745	35990	11692	3	610	4	N	1312	1316	1	113
						1443	9							
09	0 W	13233	-0-	13233	49223	9090	3	3080	4	N	966	960	1	119
						1063	9							
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	49223					N	NO RPT			119

UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284546 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11376 - 17934														
05	0	17892	-0-	17892 B	1784697	15420	3	693	4	N	1617	1641	1	35
						1779	9							
06	289000	14307	-0-	-274693	1510004	10351	3	2178	4	N	1616	1558	1	93
						1778	9							
07	358360	17210	-0-	-341150	1168854	15117	3	389	4	N	1549	1563	1	79
						1704	9							
08	358360	15746	-0-	-342614	826240	13746	3	212	4	N	1625	1638	1	66
						1788	9							
*09	346800	15405	-0-	-331395	494845	9545	3	4171	4	N	1535	1430	1	171
						1689	9							
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	494845					N	NO RPT			171

OIL AND GAS DIVISION

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							
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
05		438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-			-0-
06		388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			-0-
07		439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-
08		407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-			-0-
09		379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			-0-
10		372	N	334	-0-	-38	-0-	334	3		N	-0-			-0-

COWDEN, W. F.		WELL #: 2		RRCID -> 134351		COMPL. DATE 05/18/1989		TOTAL DEPTH 5474 PERF. 2745 - 2933							
05		475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-
06		421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
07		476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-			-0-
08		441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			-0-
09		420	N	410	-0-	-10	-0-	410	3		N	-0-			-0-
10		434	N	361	-0-	-73	-0-	361	3		N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		RRCID -> 019690		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2796 - 3004							
UNIVERSITY -F-		WELL #: 8													
05		219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
06		297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
07		372	N	182	-0-	-190	-0-	182	3		N	-0-			-0-
08		217	N	178	-0-	-39	-0-	178	3		N	-0-			-0-
09		300	N	174	-0-	-126	-0-	174	3		N	-0-			-0-
10		186	N	185	-0-	-1	-0-	185	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							
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-

GREYSTONE PETROLEUM, LLC		333762		RRCID -> 264357		COMPL. DATE 02/16/2011		TOTAL DEPTH 4737 PERF. 2847 - 3064							
UNIVERSITY AZ		WELL #: 1													
05	14B2	EXT	753	-0-	753	753	753	3			N	-0-			-0-
06		1175	X	422	-0-	-753	-0-	422	3		N	-0-			-0-
07		1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3		N	-0-			-0-
08		1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3		N	-0-			-0-
09		1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3		N	-0-			-0-
*10		1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY AZ		WELL #: 5		RRCID -> 270064		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2883 - 3075							
05	14B	DENY	1167	-0-	1167	1167	1167	3			N	-0-			-0-
06		1255	X	88	-0-	-1167	-0-	88	3		N	-0-			-0-
07		185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
08		1178	N	205	-0-	-973	-0-	205	3		N	-0-			-0-
09		398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
*10		268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-

EMMA, N.(YATES)		//CONT.//		28900 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854											
UNIVERSITY B 36				WELL #:	2	RRCID ->	091997	COMPL. DATE	08/14/1980	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2834 - 3157		
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON, J. CLEO				855610			CAPACITY		CNTY: WINKLER						
UNIVERSITY 9-19				WELL #:	3 U	RRCID ->	119785	COMPL. DATE	12/18/1985	TOTAL DEPTH	5029	PERF.	3080 - 3104		
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-			-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			-0-

EMPEROR (DEVONIAN)				28961 284	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
APACHE CORPORATION				027200											
BROWN-ALTMAN				WELL #:	22 U	RRCID ->	019759	COMPL. DATE	10/13/1958	TOTAL DEPTH	11323	PERF.	N/A		
05	26945 X	26945	-0-	-0-	-0-	-0-	26945	3			Y	-0-			-0-
06	23608 X	23608	-0-	-0-	-0-	-0-	23608	3			Y	-0-			-0-
07	24756 X	24756	-0-	-0-	-0-	-0-	24756	3			Y	-0-			-0-
08	24950 X	24950	-0-	-0-	-0-	-0-	24950	3			Y	-0-			-0-
09	20643 X	20643	-0-	-0-	-0-	-0-	20643	3			Y	-0-			-0-
*10	20981 X	20981	-0-	-0-	-0-	-0-	20981	3			Y	-0-			-0-

HENDRICK OPERATING AREA -A-				WELL #:	1 U	RRCID ->	019762	COMPL. DATE	01/31/1959	TOTAL DEPTH	11440	PERF.	N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

HENDRICK OPERATING AREA -C-				WELL #:	1 U	RRCID ->	019764	COMPL. DATE	07/23/1958	TOTAL DEPTH	11324	PERF.	N/A		
05	4774 X	4262	-0-	-512	-0-	-0-	4262	3			Y	-0-			-0-
06	4620 X	4036	-0-	-584	-0-	-0-	4036	3			Y	-0-			-0-
07	4309 X	4247	-0-	-62	-0-	-0-	4247	3			Y	-0-			-0-
08	4309 X	4299	-0-	-10	-0-	-0-	4299	3			Y	-0-			-0-
09	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	-0-	4178	3			Y	-0-			-0-
10	4247 X	4152	-0-	-95	-0-	-0-	4152	3			Y	-0-			-0-

COWDEN, E. W.				WELL #:	27	RRCID ->	149606	COMPL. DATE	03/12/1994	TOTAL DEPTH	9130	PERF.	8990 - 9130		
05	18064 X	18064	-0-	-0-	-0-	-0-	18064	3			N	-0-			-0-
06	17351 X	17351	-0-	-0-	-0-	-0-	17351	3			N	-0-			-0-
07	17877 X	17877	-0-	-0-	-0-	-0-	17877	3			N	-0-			-0-
08	14273 X	14273	-0-	-0-	-0-	-0-	14273	3			N	-0-			-0-
09	17076 X	17076	-0-	-0-	-0-	-0-	17076	3			N	-0-			-0-
*10	17696 X	17696	-0-	-0-	-0-	-0-	17696	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
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92

MCCABE		WELL #: 29 U		RRCID -> 019767		COMPL. DATE 02/16/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
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-

BROWN, OLIVER OIL		101454										
BROWN-ALTMAN ACCT. 7		WELL #: 7		RRCID -> 019793		COMPL. DATE 07/27/1958		TOTAL DEPTH 9390		PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862										
COWDEN, E. W.		WELL #: 3 C		RRCID -> 019769		COMPL. DATE 08/03/1959		TOTAL DEPTH 11446		PERF. N/A		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/05/2018 - P/A 06/05/18												

COWDEN, E. W. -A-		WELL #: 1 U		RRCID -> 019770		COMPL. DATE 03/13/1995		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8994 - 9148		
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-

COWDEN, E. W. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 068925		COMPL. DATE 01/08/1992		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8958 - 9050		
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-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
HALLEY, S. M.				WELL #: 165	RRCID -> 019781	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11358	PERF.	8983 - 9170	
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
05		18559 X	18559	-0-	-0-	-0-	18559 3	N	-0-			-0-
06		23152 X	23152	-0-	-0-	-0-	23152 3	N	-0-			-0-
07		22614 X	22614	-0-	-0-	-0-	22614 3	N	-0-			-0-
08		19117 X	19117	-0-	-0-	-0-	19117 3	N	-0-			-0-
09		18537 X	18537	-0-	-0-	-0-	18537 3	N	-0-			-0-
*10		29653 X	29653	-0-	-0-	-0-	29653 3	N	-0-			-0-

HALLEY, S.				WELL #: 11	RRCID -> 019789	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	11514	PERF.	9181 - 9328	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3	Y	-0-			-0-
*10		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	Y	-0-			-0-

HALLEY, S. M.				WELL #: 260	RRCID -> 099545	COMPL. DATE	02/02/1981	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9225 - 9319	
05		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3	N	-0-			-0-
06		420 N	60	-0-	-360	-0-	60 3	N	-0-			-0-
07		558 N	27	-0-	-531	-0-	27 3	N	-0-			-0-
08		341 N	10	-0-	-331	-0-	10 3	N	-0-			-0-
09		60 N	34	-0-	-26	-0-	34 3	N	-0-			-0-
*10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO.				153438								
MCCABE				WELL #: 3 U	RRCID -> 019780	COMPL. DATE	11/22/1957	TOTAL DEPTH	11481	PERF.	N/A	
05		7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	7049 3	N	-0-			-0-
06		6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	6734 3	N	-0-			-0-
07		7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	7286 3	N	-0-			-0-
08		6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	6205 3	N	-0-			-0-
09		6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	6089 3	N	-0-			-0-
*10		6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	6855 3	N	-0-			-0-

DEWEY PETROLEUM				216733								
COWDEN -S-				WELL #: 1 U	RRCID -> 019745	COMPL. DATE	11/05/1958	TOTAL DEPTH	11460	PERF.	N/A	
05		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	104 1	1111 2	N	-0-		-0-
06		1200 N	1183	-0-	-17	-0-	101 1	1082 2	N	-0-		-0-
07		1302 N	1281	-0-	-21	-0-	109 1	1172 2	N	-0-		-0-
08		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 3		N	-0-		-0-
09		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 3		N	-0-		-0-
10		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT		-0-

DINERO OPERATING COMPANY				220711								
BROWN-ALTMAN				WELL #: 1	RRCID -> 019740	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11542	PERF.	9060 - 9140	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42

EMPEROR (DEVONIAN) DINERO OPERATING COMPANY #1 KERR		//CONT.// //CONT.//	28961 284 220711	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WINKLER						
M	O	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

EMPEROR (DEVONIAN) DINERO OPERATING COMPANY #1 KERR		//CONT.// //CONT.//	28961 284 220711	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WINKLER						

WELL #:		1 U		RRCID ->	019742	COMPL. DATE	09/17/1954	TOTAL DEPTH	11576	PERF.	N/A	

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145

MECO IV, LLC BROWN-ALTMAN UNIT		557076		WELL #:	1	RRCID ->	019746	COMPL. DATE	10/30/1958	TOTAL DEPTH	11520	PERF. N/A

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-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

05	26830 X	26830	-0-	-0-	-0-	26830	3	N	-0-			-0-
06	24487 X	24487	-0-	-0-	-0-	24487	3	N	-0-			-0-
07	22735 X	22735	-0-	-0-	-0-	22735	3	N	-0-			-0-
08	27455 X	27455	-0-	-0-	-0-	27455	3	N	-0-			-0-
09	14040 X	-0-	-0-	-14040	-0-			N	-0-			-0-
10	14508 X	NO RPT	-0-	-14508	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	183533	COMPL. DATE	07/03/2000	TOTAL DEPTH	9494	PERF.	9056 - 9231

05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 2		945936		WELL #:	1 U	RRCID ->	019751	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 8916 - 9120

05	14B DENY	983	-0-	983	983	983	3	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	5269	-0-	5269	6252	5269	3	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	4277	-0-	4277	10529	4277	3	Y	-0-			-0-
08	12897 X	2368	-0-	-10529	-0-	2368	3	Y	-0-			-0-
09	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3	Y	-0-			-0-
10	5456 X	3679	-0-	-1777	-0-	3679	3	Y	-0-			-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3		WELL #:		1	RRCID ->	019752	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	8960 - 9150

05	14B DENY	983	-0-	983	983	983	3	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	5269	-0-	5269	6252	5269	3	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	4278	-0-	4278	10530	4277	3	Y	1	1	8	-0-
08	12898 X	2368	-0-	-10530	-0-	2368	3	Y	-0-			-0-
09	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3	Y	-0-			-0-
*10	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3	Y	-0-			-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 U RRCID -> 019754 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
05	14B DENY	983	-0-	983	983	983	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5269	-0-	5269	6252	5269	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	4277	-0-	4277	10529	4277	3			Y	-0-					-0-
08	12897 X	2368	-0-	-10529	-0-	2368	3			Y	-0-					-0-
09	5280 X	3440	-0-	-1840	-0-	3440	3			Y	-0-					-0-
10	5456 X	3679	-0-	-1777	-0-	3679	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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 163446 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8974 - 9165

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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-

EMPEROR (ELLENBURGER) 28961 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 COWDEN, E. W. WELL #: 3 L RRCID -> 019823 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 11446 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/05/2018 - P/A 06/05/18

CIMAREX ENERGY CO. 153438
 MCCABE WELL #: 3 L RRCID -> 019824 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR (ELLENBURGER)		//CONT.//		28961 426	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WINKLER				
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		
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	BALANCE
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EMPEROR (FUSSELMAN)				28961 497	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WINKLER				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862									
COWDEN, E. W.		WELL #:		3 U	RRCID -> 019801	COMPL. DATE	05/09/1972	TOTAL DEPTH	11446	PERF.	8911 - 11438		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/05/2018 - P/A 06/05/18													

DINERO OPERATING COMPANY				220711		ONE WELL			CNTY: WINKLER				
KERR													
		WELL #:		1 L	RRCID -> 019796	COMPL. DATE	07/12/1960	TOTAL DEPTH	11576	PERF.	N/A		
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OXY USA WTP LP				630555		ONE WELL			CNTY: WINKLER				
COWDEN, S.													
		WELL #:		1	RRCID -> 036018	COMPL. DATE	11/05/1958	TOTAL DEPTH	11460	PERF.	N/A		
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-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		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113		ONE WELL			CNTY: WINKLER					
HALLEY, S.														
		WELL #:		701	RRCID -> 272621	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8154 - 8224			
05	22041 #	21996	-0-	-45	-0-	21875	3	121	9	Y	110	145	1	102
06	21330 #	17473	-0-	-3857	-0-	17351	3	122	9	Y	111	87	1	126
07	22041 #	20352	-0-	-1689	-0-	20201	3	151	9	Y	137	100	1	163
08	22010 #	19915	-0-	-2095	-0-	19699	3	216	9	Y	196	264	1	95
09	21300 #	16869	-0-	-4431	-0-	16584	3	285	9	Y	259	175	1	179
10	22010 #	15913	-0-	-6097	-0-	15774	3	139	9	Y	126			305

EMPEROR (PENNSYLVANIAN)		28961 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER						
APACHE CORPORATION		027200												
HENDRICK OPERATING AREA -D-		WELL #:	2	RRCID ->	106908	COMPL. DATE	03/22/1983	TOTAL DEPTH	9270	PERF. 7829 - 7834				
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

EMPEROR (SIMPSON)		28961 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
CAMTERRA RESOURCES, INC.		129004												
COWDEN		WELL #:	1	RRCID ->	189128	COMPL. DATE	04/20/2002	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11229 - 11314				
05	3100	N	4381	-0-	1281	1281	4381	2		N	-0-			62
06	5338	X	4057	-0-	-1281	-0-	4057	2		N	-0-			62
07	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2		N	-0-			62
08	2697	X	1748	-0-	-949	-0-	1748	2		N	-0-			62
09	2610	X	2155	-0-	-455	-0-	2155	2		N	-0-			62
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-				N	NO RPT			62

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
PURE		2601												
		WELL #:	2601	RRCID ->	229182	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	11245	PERF.11028 - 11127				
05	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	2987	2	37	9	Y	34		212
06	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2682	2	63	9	Y	57	189	80
07	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			Y	-0-		80
08	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2765	2	2	9	Y	2		82
09	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2808	2	10	9	Y	9		91
*10	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2740	2	3	9	Y	3		94

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
HALLEY, S.		12												
		WELL #:	12	RRCID ->	166715	COMPL. DATE	02/16/2001	TOTAL DEPTH	11428	PERF.10824 - 11177				
05	248	N	148	-0-	-100	-0-	18	3	130	9	Y	118	208	109
06	510	N	422	-0-	-88	-0-	310	3	112	9	Y	102	94	117
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	349	3	87	9	Y	79	94	102
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	292	3	10	9	Y	9	107	4
09	420	N	269	-0-	-151	-0-	269	3			Y	-0-	4	-0-
10	434	N	163	-0-	-271	-0-	163	3			Y	-0-		-0-

HALLEY, S.		147862		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
		13												
		WELL #:	13	RRCID ->	172725	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10976 - 11343				
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-		-0-
06	2070	N	811	-0-	-1259	-0-	811	3			N	-0-		-0-
07	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-		-0-
08	2201	N	1885	-0-	-316	-0-	1885	3			N	-0-		-0-
09	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-		-0-
10	2232	N	1390	-0-	-842	-0-	1390	3			N	-0-		-0-

MAXWELL "18"		147862		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
		1												
		WELL #:	1	RRCID ->	174840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11779	PERF.11452 - 11467				
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1471	3	113	9	N	103		215
06	1320	N	1173	-0-	-147	-0-	1081	3	92	9	N	84	170	129
07	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1627	3	105	9	N	95	178	46
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1431	3	88	9	N	80		126
09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1339	3	79	9	N	72		198
10	1488	N	1014	-0-	-474	-0-	958	3	56	9	N	51	171	78

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	2294	N	2242	-0-	-52	-0-	2242 3	N	-0-		-0-
06	2130	N	1243	-0-	-887	-0-	1243 3	N	-0-		-0-
07	2232	N	1214	-0-	-1018	-0-	1214 3	N	-0-		-0-
08	2232	N	2208	-0-	-24	-0-	2208 3	N	-0-		-0-
09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946 3	N	-0-		-0-
*10	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 3	N	-0-		-0-

HALLEY, S. M.		WELL #: 601		RRCID -> 183097		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016			
05	682	N	307	-0-	-375	-0-	307 3	N	-0-		95
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	430 3	9 9 N	8		103
07	372	N	303	-0-	-69	-0-	293 3	10 9 N	9		112
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370 3	N	-0-		112
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553 3	N	-0-		112
*10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	475 3	24 9 N	22		134

MAXWELL "23"		WELL #: 3		RRCID -> 186443		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11416			
05	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3914 3	24 9 N	22		123
06	4020	X	1056	-0-	-2964	-0-	1056 3	N	-0-		123
07	4495	X	2894	-0-	-1601	-0-	2879 3	15 9 N	14		137
08	4495	X	4396	-0-	-99	-0-	4334 3	62 9 N	56		193
09	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4427 3	58 9 N	53	190 1	56
10	3937	X	3836	-0-	-101	-0-	3750 3	86 9 N	78		134

HALLEY, S. M.		WELL #: 247		RRCID -> 186673		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465			
05	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5249 3	28 9 N	25		209
06	5310	X	1907	-0-	-3403	-0-	1907 3	N	-0-		209
07	5487	X	1919	-0-	-3568	-0-	1919 3	N	-0-		209
08	5487	X	3652	-0-	-1835	-0-	3652 3	N	-0-		209
09	5310	X	3824	-0-	-1486	-0-	3814 3	10 9 N	9		218
10	5270	X	3140	-0-	-2130	-0-	3128 3	12 9 N	11		229

MAXWELL "18"		WELL #: 3		RRCID -> 195445		COMPL. DATE 10/19/2002		TOTAL DEPTH 11597 PERF.11048 - 11418			
05	5270	X	4299	-0-	-971	-0-	4297 3	2 9 Y	2		113
06	5130	X	4209	-0-	-921	-0-	4197 3	12 9 Y	11		124
07	5301	X	4268	-0-	-1033	-0-	4246 3	22 9 Y	20		144
08	5301	X	3995	-0-	-1306	-0-	3986 3	9 9 Y	8		152
09	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167 3	Y	-0-		152
*10	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5087 3	52 9 Y	47		199

EMPEROR "24"		WELL #: 1		RRCID -> 203835		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 11313			
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		53
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	N	-0-		53
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	N	-0-		53
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-		53
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-		53
*10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-		53

EMPEROR (WADDELL-OIL)		28961 781		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
APACHE CORPORATION		027200														
HENDRICK OPERATING AREA -B-		WELL #: 1		RRCID -> 158067		COMPL. DATE 03/14/1996		TOTAL DEPTH 11778 PERF.11054 - 11083								
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CIMAREX ENERGY CO.		153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
HENDRICK, IDA & T. J.		WELL #: 1		RRCID -> 148807		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138								
05	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					155
06	3000 N	3440	-0-	440	440	3440	3			N	-0-					155
07	3100 N	2734	-0-	-366	74	2734	3			N	-0-					155
08	2646 N	2572	-0-	-74	-0-	2568	3	4	9	N	4					159
*09	2610 X	2262	-0-	-348	-0-	2262	3			N	-0-					159
*10	2697 X	1711	-0-	-986	-0-	1711	3			N	-0-					159

MCCABE		WELL #: 1		RRCID -> 237075		COMPL. DATE 07/18/1982		TOTAL DEPTH 11638 PERF.10870 - 10970								
05	2945 X	742	-0-	-2203	-0-	728	3	14	9	N	13					105
06	2850 X	481	-0-	-2369	-0-	481	3			N	-0-					105
07	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2964	3	28	9	N	25					130
08	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	7133	3	44	9	N	40					170
09	8445 X	8445	-0-	-0-	-0-	8419	3	26	9	N	24	156	1			38
*10	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	7594	3	4	9	N	4					42

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								
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
06	570 N	554	-0-	-16	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
07	589 N	504	-0-	-85	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
09	540 N	530	-0-	-10	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
10	496 N	489	-0-	-7	-0-	486	2	3	9	Y	3					3

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
MAXWELL 18		WELL #: 2		RRCID -> 191652		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 11585 PERF. 6982 - 7112								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DINERO OPERATING COMPANY		220711		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
BROWN ALTMAN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 158921		COMPL. DATE 06/30/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7158 - 7210								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

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							
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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MECO IV, LLC		557076		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
BROWN-ALTMAN UNIT		216733														
BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	019691	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	7450 PERF. 7130 - 7292							
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

EMPEROR (YATES)		28961 923		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
DEWEY PETROLEUM		216733														
BROWN-ALTMAN "E" A/C 2		WELL #:	2	RRCID ->	134349	COMPL. DATE	06/20/1989	TOTAL DEPTH	3115 PERF. 2423 - 2656							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN -E- A/C 1		WELL #:		6		RRCID ->		134350		COMPL. DATE		06/29/1989		TOTAL DEPTH		3150 PERF. 2414 - 2677	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-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	
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-		91	1	982	2	N	-0-			-0-	
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-		70	1	748	2	N	-0-			-0-	
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-		92	1	999	2	N	-0-			-0-	
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-		1175	3			N	-0-			-0-	
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-		799	3			N	-0-			-0-	
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-						N	NO RPT			-0-	

BROWN-ALTMAN "E"		WELL #:		1		RRCID ->		137197		COMPL. DATE		11/21/1990		TOTAL DEPTH		4902 PERF. 2418 - 2552	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

EMPEROR (YATES)		//CONT.// 28961 923		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
DEWEY PETROLEUM		//CONT.// 216733														
BROWN ALTMAN "E" A/C 2		WELL #: 5		RRCID -> 159891		COMPL. DATE 04/30/1996		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2506 - 2526								
M	O	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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-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								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-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								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		RRCID -> 019712		COMPL. DATE 12/06/1956		TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A								
VEST -A-		WELL #: 1														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					46
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6	6	8			46
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					46
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					46

COWDEN, E. W.		WELL #: 6		RRCID -> 138812		COMPL. DATE 01/28/1991		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2327 - 2399								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470		RRCID -> 035350		COMPL. DATE 02/18/1965		TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A								
HALLEY, S. M.		WELL #: 35														
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	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-

EMPEROR, DEEP (YATES) APACHE CORPORATION COWDEN, E. W.		28962 500 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
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
COWDEN, E. W.		WELL #: 15		RRCID -> 134177		COMPL. DATE 11/01/1989		TOTAL DEPTH 3110		PERF. 2376 - 2605						
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-
COWDEN, E. W.		WELL #: 13		RRCID -> 134178		COMPL. DATE 11/01/1989		TOTAL DEPTH 3135		PERF. 2403 - 2612						
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DEWEY PETROLEUM BROWN-ALTMAN -A-		216733		WELL #: 1		RRCID -> 019703		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	20	1	194	2	N	-0-					-0-
06	180 N	9	-0-	-171	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BROWN-ALTMAN A		WELL #: 8		RRCID -> 019704		COMPL. DATE 09/30/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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						
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.// 28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
DEWEY PETROLEUM		//CONT.// 216733								
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #: 14		RRCID -> 019715		COMPL. DATE 11/02/1978		TOTAL DEPTH N/A 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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
06	10 N	3	-0-	-7	-0-	3 3	N	-0-		-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		-0-
10	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #: 16		RRCID -> 019717		COMPL. DATE 10/31/1961		TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A		
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-		-0-
06	150 N	82	-0-	-68	-0-	82 3	N	-0-		-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT		-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN-ALTMAN A/C 2		WELL #: 17		RRCID -> 019718		COMPL. DATE 11/10/1961		TOTAL DEPTH 2653 PERF. N/A		
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
06	10 N	2	-0-	-8	-0-	2 3	N	-0-		-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-
10	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 019720		COMPL. DATE 12/11/1958		TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN-ALTMAN G A/C 1		WELL #: 4		RRCID -> 019724		COMPL. DATE 03/19/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.//		28962 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER		
DEWEY PETROLEUM		//CONT.//		216733						
BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1		WELL #:		5	RRCID -> 019725	COMPL. DATE 12/27/1959	TOTAL DEPTH	2663	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BROWN-ALTMAN -H- A/C 1		WELL #:		1	RRCID -> 019726	COMPL. DATE 09/07/1953	TOTAL DEPTH	2670	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B-		WELL #:		1	RRCID -> 019729	COMPL. DATE 01/16/1960	TOTAL DEPTH	3190	PERF. N/A	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726								
COWDEN, E. W. -D-		WELL #:		1	RRCID -> 019706	COMPL. DATE 03/03/1937	TOTAL DEPTH	3148	PERF. N/A	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470								
COWDEN -37-		WELL #:		2	RRCID -> 019708	COMPL. DATE 04/19/1989	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2370 - 2520	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
BROWN-ALTMAN "B"		WELL #:		1	RRCID -> 124649	COMPL. DATE 05/21/1987	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 2411 - 2680	
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2	N	-0-		-0-
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2	N	-0-		-0-
07	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2	N	-0-		-0-
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2	N	-0-		-0-
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2	N	-0-		-0-
*10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2	N	-0-		-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) SOUTHWEST ROYALTIES, INC. COWDEN -37-		//CONT.// //CONT.//	28962 500 806470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WINKLER					
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
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-			-0-
06	523 N	523	-0-	-0-	523 2		N	-0-			-0-
07	659 N	659	-0-	-0-	659 2		N	-0-			-0-
08	664 N	664	-0-	-0-	664 2		N	-0-			-0-
09	483 N	483	-0-	-0-	483 2		N	-0-			-0-
*10	307 N	307	-0-	-0-	307 2		N	-0-			-0-

ESTES BLOCK 34 (PENN.) FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC HATHAWAY, J. F.			29507 500 280571	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD					
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
05	1641 R	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2	N	-0-			187
06	1412 R	1412	-0-	-0-	-0-	1412 2	N	-0-			187
07	646 R	646	-0-	-0-	-0-	646 2	N	-0-			187
08	1023 R	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2	N	-0-			187
09	1095 R	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2	N	-0-			187
*10	944 R	944	-0-	-0-	-0-	944 2	N	-0-			187

JOHNSON, W. D.				WELL #:	1P	RRCID ->	130795	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9644	PERF.	9006 - 9130
05	369 R	64	-0-	-305	-0-	64 2		Y	-0-				-0-
06	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82 2		Y	-0-				-0-
07	200 R	200	-0-	-0-	-0-	169 2	31 4	Y	-0-				-0-
08	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290 2		Y	-0-				-0-
09	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210 2		Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	119	-0-	119	-0-	119 2		Y	-0-				-0-

ESTES BLOCK 34 (WOLFCAMP, GAS) ICE BROTHERS, INC. JOHNSON, W. D. -E-			29507 700 421790	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD					
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
05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	661 3	7 9	N	6		69
06	390 N	246	-0-	-144	-0-	244 3	2 9	N	2		71
07	403 N	50	-0-	-353	-0-	43 3	7 9	N	6		77
08	403 N	215	-0-	-188	-0-	203 3	12 9	N	11		88
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	290 3	3 9	N	3		91
*10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-		91

EVETTS (PENNSYLVANIAN) BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC. BOYD 35 SWD			29739 610 084596	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WINKLER					
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
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COG OPERATING LLC BOYD 35 SWD			166150		WELL #:	1	RRCID ->	281271	COMPL. DATE	09/30/2017	TOTAL DEPTH	17710	PERF.	5170 - 6280
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-

EVETTS (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		29739 610	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
XTO ENERGY INC.				945936									
HALEY UNIT				WELL #: 1702	RRCID -> 074251	COMPL. DATE 11/09/1977	TOTAL DEPTH 18342	PERF. N/A					
M	O	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
05	DLQ	G-10	713	-0-	713	713	713 2		Y	-0-			325
06	DLQ	G-10	265	-0-	265	978	265 2		Y	-0-			325
07	DLQ	G-10	1430	-0-	1430	2408	1430 2		Y	-0-			325
08		2408 X	-0-	-0-	-2408	-0-			Y	-0-			325
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			325
10		1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-			Y	-0-			325

HALEY UNIT				WELL #: 501	RRCID -> 083298	COMPL. DATE 07/12/1979	TOTAL DEPTH 18530	PERF.14666 - 14684					
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-

HALEY UNIT				WELL #: 502	RRCID -> 134824	COMPL. DATE 03/22/1990	TOTAL DEPTH 18330	PERF.14548 - 14562					
05	34627	X	-0-	-0-	-34627	-0-			Y	-0-			5
06	33510	X	-0-	-0-	-33510	-0-			Y	-0-			5
07	34627	X	-0-	-0-	-34627	-0-			Y	-0-			5
08	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-			Y	-0-			5
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-			Y	-0-			5
*10	20378	X	20378	-0-	-0-	-0-	20378 2		Y	-0-			5

ATHEY, CHARLES B.				WELL #: 1	RRCID -> 142304	COMPL. DATE 06/17/1992	TOTAL DEPTH 21195	PERF.14129 - 14216					
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	1581	-0-	1581	1581	1581 2		Y	-0-			-0-

HALEY UNIT				WELL #: 801	RRCID -> 179198	COMPL. DATE 10/07/2004	TOTAL DEPTH 20512	PERF.13120 - 14657					
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5			269
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			269
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5			274
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			274
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			274
10	DLQ	G-10	8152	-0-	8152	8152	8151 2	1 9	Y	1			275

HALEY UNIT 8				WELL #: 2H	RRCID -> 256356	COMPL. DATE 11/17/2009	TOTAL DEPTH 12148	PERF.13112 - 13128					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

EVETTS (SILURIAN)		29739 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862										
HALEY		WELL #: 1302		RRCID -> 161375		COMPL. DATE 09/30/1996		TOTAL DEPTH 20600 PERF.16649 - 17622				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

IMPETRO OPERATING LLC		423519		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
HALEY, J.		WELL #: 605		RRCID -> 177488		COMPL. DATE 03/12/2001		TOTAL DEPTH 17596 PERF.17022 - 18214				
05	61411	X	61411	-0-	-0-	-0-	1764 1	59647 2	N	-0-		-0-
06	65688	X	65688	-0-	-0-	-0-	1116 1	64572 2	N	-0-		-0-
07	52235	X	33979	-0-	-18256	-0-	551 1	33428 2	N	-0-		-0-
08	77041	X	77041	-0-	-0-	-0-	1562 1	75479 2	N	-0-		-0-
09	72034	X	72034	-0-	-0-	-0-	1137 1	70897 2	N	-0-		-0-
*10	60837	X	60837	-0-	-0-	-0-	745 1	60092 2	N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.		945936		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
HALEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 050227		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 21150 PERF.17691 - 17696				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			4

HALEY 18		WELL #: 1		RRCID -> 181387		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH N/A		PERF.17458 - 18384		
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-

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				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FORD (CHANNEL) CONOCOPHILLIPS COMPANY CHINA DRAW 26		31907 200 172232		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
WELL #:		1		RRCID -> 174459		COMPL. DATE 06/12/1999		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11879 - 12036				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	213	1	1795	3	N	-0-			-0-
*06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	79	1	556	3	N	-0-			-0-
07	2604 N	2174	-0-	-430	-0-	238	1	1936	3	N	-0-			-0-
08	2015 N	299	-0-	-1716	-0-	66	1	233	3	N	-0-			-0-
09	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	163	1	2411	3	N	-0-			-0-
10	2170 N	2017	-0-	-153	-0-	139	1	1878	3	N	-0-			-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST "23"		WELL #:		1		RRCID -> 179788		COMPL. DATE 09/18/2000		TOTAL DEPTH 12174		PERF.11932 - 12052		
05	2139 X	2068	-0-	-71	-0-	220	1	1848	3	N	-0-			-0-
*06	2070 X	736	-0-	-1334	-0-	92	1	644	3	N	-0-			-0-
07	2325 X	2013	-0-	-312	-0-	220	1	1793	3	N	-0-			-0-
08	2077 N	350	-0-	-1727	-0-	77	1	273	3	N	-0-			-0-
09	720 N	139	-0-	-581	-0-	9	1	130	3	N	-0-			-0-
*10	3100 N	3149	-0-	49	49	217	1	2932	3	N	-0-			-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47		WELL #:		1		RRCID -> 182363		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11990 - 12145		
05	2790 N	1516	-0-	-1274	-0-	161	1	1355	3	N	-0-			-0-
*06	1260 N	447	-0-	-813	-0-	56	1	391	3	N	-0-			-0-
07	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	122	1	996	3	N	-0-			-0-
08	1519 N	225	-0-	-1294	-0-	50	1	175	3	N	-0-			-0-
09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	62	1	924	3	N	-0-			-0-
*10	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	82	1	1107	3	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS 48		WELL #:		1		RRCID -> 182364		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 12325		PERF.12002 - 12040		
05	961 N	719	-0-	-242	-0-	76	1	643	3	N	-0-			-0-
*06	390 N	250	-0-	-140	-0-	31	1	219	3	N	-0-			-0-
07	1209 N	531	-0-	-678	-0-	58	1	473	3	N	-0-			-0-
08	713 N	50	-0-	-663	-0-	11	1	39	3	N	-0-			-0-
09	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	114	1	1692	3	N	-0-			-0-
*10	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	129	1	1746	3	N	-0-			-0-

CHINA DRAW 26		WELL #:		2		RRCID -> 186692		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 12118		PERF.11932 - 12020		
05	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	113	1	948	3	N	-0-			3
*06	1110 N	400	-0-	-710	-0-	50	1	350	3	N	-0-			3
07	1178 N	857	-0-	-321	-0-	94	1	763	3	N	-0-			3
08	1054 N	185	-0-	-869	-0-	41	1	144	3	N	-0-			3
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			3
10	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			3

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1		WELL #:		1		RRCID -> 187633		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 12382		PERF.11990 - 12216		
05	3100 X	881	-0-	-2219	-0-	94	1	787	3	N	-0-			-0-
*06	3000 X	118	-0-	-2882	-0-	15	1	103	3	N	-0-			-0-
07	3100 X	519	-0-	-2581	-0-	57	1	462	3	N	-0-			-0-
08	2108 X	130	-0-	-1978	-0-	29	1	101	3	N	-0-			-0-
09	1920 X	565	-0-	-1355	-0-	36	1	529	3	N	-0-			-0-
*10	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	76	1	1034	3	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS 48		WELL #:		2		RRCID -> 188133		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 12336		PERF.12106 - 12167		
05	899 N	667	-0-	-232	-0-	71	1	596	3	N	-0-			-0-
*06	870 N	209	-0-	-661	-0-	26	1	183	3	N	-0-			-0-
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	71	1	576	3	N	-0-			-0-
08	682 N	134	-0-	-548	-0-	30	1	104	3	N	-0-			-0-
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	31	1	460	3	N	-0-			-0-
10	651 N	547	-0-	-104	-0-	38	1	509	3	N	-0-			-0-

FORD (CHANNEL) CONOCOPHILLIPS COMPANY CHINA DRAW 26		//CONT.// //CONT.//	31907 200 172232	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	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
		WELL #:	3	RRCID ->	188147	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12170	PERF. 9534 - 11970
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	32 1	267 3	N	-0-	35
*06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	7 1	47 3	N	-0-	35
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	30 1	246 3	N	-0-	35
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	22 1	77 3	N	-0-	35
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	41 1	611 3	N	-0-	35
*10	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	95 1	1289 3	N	-0-	35
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37		WELL #:	1	RRCID ->	188149	COMPL. DATE	09/03/2001	TOTAL DEPTH	12250	PERF.12030 - 12146
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	58 1	485 3	N	-0-	-0-
*06	660 N	299	-0-	-361	-0-	37 1	262 3	N	-0-	-0-
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	67 1	543 3	N	-0-	-0-
08	558 N	143	-0-	-415	-0-	32 1	111 3	N	-0-	-0-
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	44 1	647 3	N	-0-	-0-
*10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	61 1	823 3	N	-0-	-0-
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37		WELL #:	2	RRCID ->	189600	COMPL. DATE	01/11/2002	TOTAL DEPTH	12280	PERF.12084 - 12190
05	1271 X	480	-0-	-791	-0-	51 1	429 3	N	-0-	-0-
*06	1230 X	125	-0-	-1105	-0-	16 1	109 3	N	-0-	-0-
07	682 X	388	-0-	-294	-0-	42 1	346 3	N	-0-	-0-
08	465 N	82	-0-	-383	-0-	18 1	64 3	N	-0-	-0-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	21 1	312 3	N	-0-	-0-
10	403 N	338	-0-	-65	-0-	23 1	315 3	N	-0-	-0-
RAMSEY "38"		WELL #:	3	RRCID ->	190255	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL DEPTH	12350	PERF. 3505 - 3540
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
RAMSEY 14		WELL #:	1	RRCID ->	190701	COMPL. DATE	03/06/2002	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11345 - 11362
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-
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25		WELL #:	1H	RRCID ->	195777	COMPL. DATE	07/15/2002	TOTAL DEPTH	12238	PERF.11732 - 14346
05	1860 N	1251	-0-	-609	-0-	133 1	1118 3	N	-0-	-0-
*06	1230 N	415	-0-	-815	-0-	52 1	363 3	N	-0-	-0-
07	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	165 1	1344 3	N	-0-	-0-
08	1240 N	436	-0-	-804	-0-	97 1	339 3	N	-0-	-0-
09	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	91 1	1354 3	N	-0-	-0-
*10	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	120 1	1621 3	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	10137 X	6076	-0-	-4061 B	-0-	5681 3	395 9	N	359	552 1	182
06	9810 X	2484	-0-	-7326 B	-0-	86 1	2358 3	N	36		218
07	10137 X	2436	-0-	-7701	-0-	40 9	2336 3	N	37	176 1	79
08	6076 X	4027	-0-	-2049	-0-	59 1	3699 3	N	218		297
09	8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	41 9	7255 3	N	533	513 1	317
*10	6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	88 1	6425 3	N	219	347 1	189
						240 9					
						192 1					
						586 9					
						241 9					

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	23591 X	14631	-0-	-8960 B	-0-	14484 3	147 9	Y	134	130 1	28
06	32370 X	14890	-0-	-17480 B	-0-	514 1	14303 3	Y	66	77 1	17
07	DLQ G-10	7952	-0-	7952	7952	73 9	7450 3	Y	88	95 1	10
08	DLQ G-10	6815	-0-	6815	14767	150 4	5829 3	Y	697	458 1	249
09	DLQ G-10	10763	-0-	10763	25530	219 1	10431 3	Y	-0-	89 1	160
10	DLQ G-10	10259	-0-	10259	35789	767 9	9944 3	Y	-0-	50 1	110
						332 1					
						315 1					

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	10540 X	10471	-0-	-69 B	-0-	9340 3	1131 9	Y	1028	1094 1	266
06	12208 X	12208	-0-	-0- B	-0-	403 1	11015 3	Y	718	816 1	168
07	DLQ G-10	9825	-0-	9825	9825	790 9	8379 3	Y	1123	1096 1	195
08	DLQ G-10	7604	-0-	7604	17429	211 1	6865 3	Y	524	497 1	222
09	DLQ G-10	9565	-0-	9565	26994	1235 9	8969 3	Y	325	320 1	227
10	DLQ G-10	11185	-0-	11185	38179	163 1	10667 3	Y	258	415 1	70
						576 9					
						238 1					
						358 9					
						234 1					
						284 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC DALTEX MUNN UNIT 43-6		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 028612		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
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

DALTEX MUNN UNIT 43-6		WELL #:		1H	RRCID -> 276252	COMPL. DATE 05/11/2015	TOTAL DEPTH 9465	PERF. 9705 - 15520				
05	15563 X	15563	-0-	-0- B	-0-	14655 3	908 9	Y	825	563 1		539
06	14640 X	14354	-0-	-286 B	-0-	472 1	12900 3	Y	893	1214 1		218

07	DLQ G-10	14230	-0-	14230	14230	982 9	334 1	13274 3	Y	565	598 1	185
08	DLQ G-10	13010	-0-	13010	27240	622 9	282 1	11910 3	Y	744	828 1	101
09	DLQ G-10	13599	-0-	13599	40839	818 9	332 1	12529 3	Y	671	441 1	331
10	DLQ G-10	14082	-0-	14082	54921	738 9	297 1	13550 3	Y	214	410 1	135

DALTEX MUNN 42-43		WELL #:		1H	RRCID -> 276629	COMPL. DATE 04/09/2014	TOTAL DEPTH 9670	PERF. 9990 - 16742				
05	37107 X	23368	-0-	-13739 B	-0-	23178 3	190 9	Y	173	186 1		113
06	35910 X	32679	-0-	-3231 B	-0-	1144 1	31286 3	Y	226	270 1		69

07	DLQ G-10	24718	-0-	24718	24718	249 9	606 1	24082 3	Y	27	64 1	32
08	DLQ G-10	22493	-0-	22493	47211	30 9	518 1	21900 3	Y	68	89 1	11
09	DLQ G-10	20162	-0-	20162	67373	75 9	513 1	19357 3	Y	265	127 1	149
10	DLQ G-10	26608	-0-	26608	93981	292 9	567 1	25847 3	Y	176	139 1	186

OATMAN UNIT 11-2		WELL #:		1H	RRCID -> 276637	COMPL. DATE 11/14/2014	TOTAL DEPTH 9580	PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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				
05	69950 X	69950	-0-	-0- B	-0-	69303 3	647 9	Y	588	497 1		149
06	54461 X	54461	-0-	-0- B	-0-	1835 1	50181 3	Y	2223	2338 1		34

07	DLQ G-10	47411	-0-	47411	47411	2445 9	1156 1	45937 3	Y	289	150 1	173
08	DLQ G-10	43353	-0-	43353	90764	318 9	1000 1	42237 3	Y	105	233 1	45
09	DLQ G-10	46833	-0-	46833	137597	116 9	1202 1	45333 3	Y	271	294 1	22
10	DLQ G-10	48819	-0-	48819	186416	298 9	1042 1	47502 3	Y	250	244 1	28

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
 OATMAN UNIT 33-40 WELL #: 1H RRCID -> 279183 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9917 - 16450

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	20150 X	19916	-0-	-234 B	-0-	18956	3	960	9	Y	873	923 1	329
06	18060 X	13112	-0-	-4948 B	-0-	441	1	12069	3	Y	547	680 1	196
						602	9						
07	DLQ G-10	3697	-0-	3697	3697	70	1	2794	3	Y	757	682 1	271
						833	9						
08	DLQ G-10	25456	-0-	25456	29153	500	1	21136	3	Y	3473	3507 1	237
						3820	9						
09	DLQ G-10	21534	-0-	21534	50687	482	1	18173	3	Y	2617	2078 1	776
						2879	9						
10	DLQ G-10	19141	-0-	19141	69828	352	1	16033	3	Y	2505	3031 1	250
						2756	9						

COTTONWOOD WEST ASHER WELL #: 2307 H RRCID -> 279485 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9491 - 11322

05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-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-

COTTONWOOD WEST WELL #: 1406 RRCID -> 279973 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 10341 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ASHER WELL #: 3607 RRCID -> 280255 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 10004 - 10114

05	197 X	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-		-0-
06	360 X	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-		-0-
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-		-0-
08	186 X	183	-0-	-3	-0-	11	1	172	3	N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		-0-

COTTONWOOD WEST WELL #: 2202 RRCID -> 281262 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 10412 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC OATMAN UNIT 11-2		//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
		WELL #: 6H		RRCID -> 283330	COMPL. DATE 10/13/2017	TOTAL DEPTH 9587	PERF.10135 - 16561									
05	117707 X	66091	-0-	-51616 B	-0-	62831	3	3260	9	Y	2964	2913	1			318
06	75450 X	69614	-0-	-5836 B	-0-	2261	1	61845	3	Y	5007	4931	1			394
						5508	9									
07	77965 X	31267	-0-	-46698	-0-	668	1	26529	3	Y	3324	3156	1			562
						414	4	3656	9							
08	66092 X	6761	-0-	-59331	-0-	111	1	4684	3	Y	285	601	1			246
						1652	4	314	9							
09	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	137	1	5159	3	Y	436	596	1			86
						480	9									
10	71951 X	31840	-0-	-40111	-0-	639	1	29136	3	Y	1806	1423	1			469
						78	4	1987	9							
AT LANDS STATE UNIT		WELL #: 406H		RRCID -> 283427	COMPL. DATE 12/18/2017	TOTAL DEPTH 8860	PERF. 9558 - 15838									
05	172515 X	109042	-0-	-63473 B	-0-	103376	3	5666	9	N	5151	5568	1			1195
06	163290 X	87545	-0-	-75745 B	-0-	2922	1	79915	3	N	4278	5189	1			284
						2	4	4706	9							
07	168733 X	61575	-0-	-107158	-0-	1389	1	55163	3	N	3524	3431	1			377
						1147	4	3876	9							
08	33392 X	33392	-0-	-0-	-0-	725	1	30618	3	N	1598	1819	1			156
						291	4	1758	9							
09	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	25	1	945	3	N	223					379
						245	9									
10	109027 X	20446	-0-	-88581	-0-	398	1	18125	3	N	1748	910	1			1217
						1923	9									
SMITHER STATE 1		WELL #: 6H		RRCID -> 283439	COMPL. DATE 01/26/2018	TOTAL DEPTH 9782	PERF.10614 - 17099									
05	156116 X	99240	-0-	-56876 B	-0-	84773	3	14467	9	N	13152	14658	1			778
06	151080 X	79335	-0-	-71745 B	-0-	2381	1	65134	3	N	10564	10978	1			364
						200	4	11620	9							
07	156116 X	31587	-0-	-124529	-0-	607	1	24126	3	N	5012	4513	1			863
						1341	4	5513	9							
08	136400 X	74783	-0-	-61617	-0-	1296	1	54733	3	N	9827	9446	1			1244
						7944	4	10810	9							
09	115140 X	68073	-0-	-47067	-0-	1519	1	57329	3	N	8386	9236	1			394
						9225	9									
10	99231 X	66338	-0-	-32893	-0-	1220	1	55615	3	N	8331	7293	1			1432
						339	4	9164	9							
COTTONWOOD WEST STATE UNIT		WELL #: 807H		RRCID -> 283442	COMPL. DATE 12/29/2017	TOTAL DEPTH 9412	PERF. N/A									
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	SHUT IN	59739	-0-	59739	59739	1346	1	50788	3	Y	4021	3469	1			552
						3182	4	4423	9							
10	SHUT IN	142266	-0-	142266	202005	2715	1	123716	3	Y	8968	9067	1			453
						5970	4	9865	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC DALTEX MUNN UNIT 44-5		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 028612		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
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	AMT CODE	BALANCE		
05	143003 X	99563	-0-	-43440 B	-0-	86597	3	12966	9	N	11787	11503	1	1364
06	186774 X	186774	-0-	-0- B	-0-	3448	1	94304	3	N	9780	10711	1	433
07	143003 X	95796	-0-	-47207	-0-	78264	4	10758	9	N	9167	8860	1	740
08	143003 X	84908	-0-	-58095	-0-	2004	1	79611	3	N	7622	8141	1	221
09	138390 X	65680	-0-	-72710	-0-	4097	4	10084	9	N	6515	6308	1	428
10	143003 X	37200	-0-	-105803	-0-	1633	1	68986	3	N	2780	2813	1	395
						5905	4	8384	9					
						1511	1	57002	3					
						7167	9							
						622	1	28343	3					
						5177	4	3058	9					

WISE WEST STATE		WELL #: 1201H		RRCID -> 283511		COMPL. DATE 02/13/2018		TOTAL DEPTH 8413		PERF. 9087 - 18018				
*05	588929 X	179004	-0-	-409925 B	-0-	166768	3	12236	9	N	11124	10238	1	1383
*06	171690 X	164348	-0-	-7342 B	-0-	5367	1	149272	3	N	8524	9643	1	264
*07	177413 X	135844	-0-	-41569	-0-	333	4	9376	9	N	7775	7404	1	635
*08	177413 X	119822	-0-	-57591	-0-	3981	1	116094	3	N	7174	7208	1	601
*09	171690 X	110747	-0-	-60943	-0-	7216	4	8553	9	N	5064	4875	1	790
*10	177413 X	109453	-0-	-67960	-0-	3276	1	87335	3	N	5544	5165	1	1169
						21320	4	7891	9					
						3246	1	101931	3					
						5570	9							
						3172	1	100183	3					
						6098	9							

WISE WEST STATE		WELL #: 801H		RRCID -> 283565		COMPL. DATE 01/26/2018		TOTAL DEPTH 8665		PERF. N/A				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	122392	-0-	122392 B	122392	3801	1	105701	3	N	11618	10737	1	881
07	SHUT IN	291348	-0-	291348	413740	110	4	12780	9	N	23865	23479	1	1267
08	SHUT IN	250054	-0-	250054	663794	7684	1	224089	3	N	17813	18359	1	721
09	SHUT IN	233588	-0-	233588	897382	33323	4	26252	9	N	16551	15153	1	2119
10	SHUT IN	244957	-0-	244957	1142339	6220	1	165819	3	N	14592	15432	1	1279
						58421	4	19594	9					
						362	4	18206	9					
						7021	1	221723	3					
						162	4	16051	9					

SMITHER STATE UNIT 47-38		WELL #: 2H		RRCID -> 283923		COMPL. DATE 02/16/2018		TOTAL DEPTH 9572		PERF. N/A				
05	SHUT IN	156947	-0-	156947 B	167209	134267	3	22680	9	N	20618	20070	1	1827
06	SHUT IN	203533	-0-	203533 B	370742	3708	1	101405	3	N	16496	17092	1	1231
07	SHUT IN	152436	-0-	152436	523178	80274	4	18146	9	N	15894	16324	1	801
08	SHUT IN	107627	-0-	107627	630805	2502	1	99406	3	N	13462	13112	1	1151
09	SHUT IN	95301	-0-	95301	726106	33045	4	17483	9	N	11225	11826	1	550
10	SHUT IN	99674	-0-	99674	825780	1931	1	81559	3	N	11967	11708	1	809
						9329	4	14808	9					
						2142	1	80811	3					
						12348	9							
						1849	1	84279	3					
						382	4	13164	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON	
APR OPERATING LLC		//CONT.//		028612									
COSMO DALTEX 45-4		WELL #:		10H		RRCID -> 283928		COMPL. DATE 02/18/2018		TOTAL DEPTH 9501		PERF. 9838 - 14146	
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	
05		370734 X	94728	-0-	-276006 B	-0-	81957 2	12771 9	N	11610	11708 1	516	
06		124920 X	91433	-0-	-33487 B	-0-	2832 1	77454 3	N	10018	9646 1	888	
							127 4	11020 9					
*07		129084 X	78193	-0-	-50891	-0-	1724 1	68481 3	Y	7262	7443 1	707	
							7988 9						
*08		129084 X	62996	-0-	-66088	-0-	1021 1	43138 3	Y	4414	4913 1	208	
							13982 4	4855 9					
09		124920 X	52891	-0-	-72029	-0-	1251 1	47204 3	Y	4033	4115 1	126	
							4436 9						
10		94736 X	54988	-0-	-39748	-0-	1059 1	48249 3	Y	5057	4890 1	293	
							117 4	5563 9					

BIG RED STATE UNIT 32		WELL #:		5H		RRCID -> 284035		COMPL. DATE 03/11/2018		TOTAL DEPTH 9431		PERF. N/A	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	

DALTEX MUNN UNIT 44-41		WELL #:		8H		RRCID -> 284169		COMPL. DATE 04/15/2018		TOTAL DEPTH 9437		PERF. N/A	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	59827	-0-	59827		59827	1176 1	46736 3	N	7899	7119 1	780	
							3226 4	8689 9					
08	SHUT IN	248361	-0-	248361		308188	2994 1	126453 3	N	20181	20266 1	695	
							96715 4	22199 9					
09	SHUT IN	176326	-0-	176326		484514	3308 1	124797 3	N	17376	17482 1	589	
							29107 4	19114 9					
10	SHUT IN	109140	-0-	109140		593654	2030 1	92509 3	N	13274	13403 1	460	
							14601 9						

DALTEX MUNN UNIT 44-41		WELL #:		28H		RRCID -> 284171		COMPL. DATE 04/27/2018		TOTAL DEPTH 9619		PERF. N/A	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	64730	-0-	64730		64730	1343 1	53356 3	N	6052	5438 1	614	
							3374 4	6657 9					
08	SHUT IN	204585	-0-	204585		269315	3736 1	157808 3	N	13316	13467 1	463	
							28393 4	14648 9					
09	SHUT IN	204922	-0-	204922		474237	4934 1	186153 3	N	11869	11926 1	406	
							779 4	13056 9					
10	SHUT IN	183070	-0-	183070		657307	3684 1	167892 3	N	10449	10494 1	361	
							11494 9						

ORANGE CRUSH UNIT		WELL #:		901H		RRCID -> 284561		COMPL. DATE 06/05/2018		TOTAL DEPTH 9403		PERF. N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-	
*09	SHUT IN	55181	-0-	55181		55181	1273 1	48027 3	Y	5346	4703 1	643	
							5881 9						
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		55181			Y	NO RPT		643	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC				036555								
STATE GATEWAY 21 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	279150	COMPL. DATE	11/18/2015	TOTAL DEPTH	5315	PERF.	3750 - 4500
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		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-		
10	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			
05	34007 X	27401	-0-	-6606	B	-0-	22992	3	1999	4	N	2191	1974	1	901
							2410	9							
06	33780 X	24760	-0-	-9020	B	-0-	19422	3	2995	4	N	2130	2565	1	466
							2343	9							
07	34906 X	26698	-0-	-8208		-0-	22316	3	2387	4	N	1814	1781	1	499
							1995	9							
08	27264 X	27264	-0-	-0-		-0-	24177	3	747	4	N	2127	2036	1	590
							2340	9							
09	26552 X	26552	-0-	-0-		-0-	21765	3	2542	4	N	2041	1974	1	657
							2245	9							
10	27404 X	24699	-0-	-2705		-0-	21674	3	1022	4	N	1821	1938	1	540
							2003	9							

STATE GATEWAY 22		WELL #:		2H	RRCID ->	279412	COMPL. DATE	11/20/2015	TOTAL DEPTH	9386	PERF.	9653 - 16055			
05	39804 X	4343	-0-	-35461	B	-0-	3474	4	869	9	N	790	1045	1	402
06	38520 X	6691	-0-	-31829	B	-0-	5760	4	931	9	N	846	572	1	676
07	35743 X	4	-0-	-35739		-0-	2	3	2	9	N	2	185	1	493
08	156 X	156	-0-	-0-		-0-	156	4			N	-0-			493
09	6690 X	-0-	-0-	-6690		-0-					N	-0-			493
10	6913 X	-0-	-0-	-6913		-0-					N	-0-			493

STATE BB KING 32		WELL #:		2H	RRCID ->	279613	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL DEPTH	9793	PERF.	9990 - 14394			
05	12834 X	7199	-0-	-5635	B	-0-	3719	3	2505	4	N	886	922	1	266
							975	9							
06	12420 X	5236	-0-	-7184	B	-0-	484	3	3462	4	N	1173	1118	1	321
							1290	9							
07	12834 X	11696	-0-	-1138		-0-	7779	3	2810	4	N	1006	1083	1	244
							1107	9							
08	14967 X	14967	-0-	-0-		-0-	12989	3	859	4	N	1017	931	1	330
							1119	9							
09	12420 X	11361	-0-	-1059		-0-	8588	3	1762	4	N	919	750	1	499
							1011	9							
*10	12586 X	12586	-0-	-0-		-0-	10119	3	1453	4	N	922	878	1	543
							1014	9							

STATE JOHNNY CASH 23		WELL #:		2H	RRCID ->	280225	COMPL. DATE	02/11/2016	TOTAL DEPTH	9536	PERF.	9950 - 15802			
05	44547 X	41182	-0-	-3365	B	-0-	33486	3	2252	4	N	4949	5287	1	296
							5444	9							
06	58677 X	58677	-0-	-0-	B	-0-	49271	3	4295	4	N	4646	4202	1	740
							5111	9							
07	44547 X	32810	-0-	-11737		-0-	24277	3	5551	4	N	2711	2902	1	549
							2982	9							
08	44547 X	10532	-0-	-34015		-0-	6227	3	3201	4	N	1004	921	1	632
							1104	9							
09	43110 X	42868	-0-	-242		-0-	34040	3	3302	4	N	5024	5074	1	582
							5526	9							
10	44547 X	41834	-0-	-2713		-0-	35121	3	1770	4	N	4494	4530	1	546
							4943	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC		//CONT.//		036555									
ALLMAN 25 SWD		WELL #:		1	RRCID -> 283140		COMPL. DATE 09/04/2017		TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4000	- 4800	
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

STATE CLARK 38-47				WELL #:	1H	RRCID -> 283604	COMPL. DATE 08/12/2017	TOTAL DEPTH	9978	PERF.10399	- 17215		
05	79422 X	14743	-0-	-64679	B	-0-	6745 3	6854 4	N	1040	909 1	1 8	651
							1144 9						
06	76860 X	29481	-0-	-47379	B	-0-	20398 3	6544 4	N	2308	2408 1		551
							2539 9						
07	79422 X	17209	-0-	-62213		-0-	11946 3	3808 4	N	1323	1478 1		396
							1455 9						
08	59210 X	-0-	-0-	-59210		-0-			N	8	2 8		402
09	57300 X	-0-	-0-	-57300		-0-			N	1	1 8		402
10	30473 X	-0-	-0-	-30473		-0-			N	15	186 1		231

STATE DAGGER 37-48				WELL #:	1H	RRCID -> 283730	COMPL. DATE 08/07/2017	TOTAL DEPTH	10252	PERF.10516	- 18090		
05	96255 X	19804	-0-	-76451	B	-0-	11503 3	6080 4	N	2019	2227 1	3 8	468
							2221 9						
06	25380 X	21395	-0-	-3985	B	-0-	10997 3	8401 4	N	1815	1842 1		441
							1997 9						
07	31465 X	17786	-0-	-13679		-0-	8699 3	7437 4	N	1500	1475 1		466
							1650 9						
08	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			466
09	21390 X	-0-	-0-	-21390		-0-			N	12	12 8		466
*10	22103 X	-0-	-0-	-22103		-0-			N	-0-	185 1	42 4	233
											6 8		

STATE GATEWAY 37-48				WELL #:	3H	RRCID -> 283734	COMPL. DATE 08/18/2017	TOTAL DEPTH	9817	PERF.10577	- 16970		
05	37316 X	37316	-0-	-0-	B	-0-	35 3	36052 4	N	1117	1114 1		486
							1229 9						
06	23640 X	23395	-0-	-245	B	-0-	21435 3	1125 4	N	759	745 1		500
							835 9						
07	24428 X	23404	-0-	-1024		-0-	20370 3	2041 4	N	903	920 1		483
							993 9						
08	26343 X	26343	-0-	-0-		-0-	19205 3	6227 4	N	828	742 1		569
							911 9						
09	23640 X	6342	-0-	-17298		-0-	906 3	5201 4	N	214	366 1		417
							235 9						
10	24428 X	-0-	-0-	-24428		-0-			N	-0-			417

ALLMAN 24				WELL #:	1H	RRCID -> 283737	COMPL. DATE 10/05/2017	TOTAL DEPTH	9867	PERF. N/A			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON												
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC //CONT.// 036555												
STATE GATEWAY 34-39 WELL #: 12H RRCID -> 284428 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 11200 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 AMT CODE	BALANCE	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596												
DELA STATE 58-T2-48 WELL #: 1H RRCID -> 267104 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10536 - 14635												
05	16740 X	16580	-0-	-160	B	-0-	14679 3	1039 4	N	784	1154 1	322
							862 9					
06	16200 X	12723	-0-	-3477	B	-0-	11525 3	821 4	N	343	353 1	312
							377 9					
07	16740 X	15476	-0-	-1264		-0-	11534 3	3267 4	N	614	752 1	174
							675 9					
08	16585 X	13825	-0-	-2760		-0-	8468 3	4880 4	N	434	187 1	416
							477 9			5 8		
09	13402 X	13402	-0-	-0-		-0-	7825 3	4719 4	N	780	939 1	257
							858 9					
10	16585 X	14541	-0-	-2044		-0-	12947 3	901 4	N	630	560 1	327
							693 9					

BETTYE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 1H RRCID -> 270785 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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												
05	28489 X	23432	-0-	-5057	B	-0-	2325 1	19022 3	N	1834	2251 1	271
							68 4	2017 9				
06	27570 X	23358	-0-	-4212	B	-0-	2604 1	18372 3	N	1944	2053 1	162
							244 4	2138 9				
07	28489 X	14142	-0-	-14347		-0-	1860 1	11030 3	N	1027	721 1	468
							122 4	1130 9				
08	28489 X	22395	-0-	-6094		-0-	2418 1	17073 3	N	2106	2196 1	378
							587 4	2317 9				
09	27383 X	27383	-0-	-0-		-0-	2790 1	21983 3	N	2235	2298 1	315
							151 4	2459 9				
10	24149 X	17091	-0-	-7058		-0-	2511 1	11757 3	N	1102	1073 1	344
							1611 4	1212 9				

HUDSON 0-66X67 WELL #: 1H RRCID -> 278213 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 9753 - 17941												
05	42160 X	37677	-0-	-4483	B	-0-	4588 1	24490 3	N	4729	4510 1	682
							3397 4	5202 9				
06	39510 X	37938	-0-	-1572	B	-0-	4440 1	25979 3	N	4533	4453 1	762
							2533 4	4986 9				
07	40827 X	31778	-0-	-9049		-0-	4588 1	16646 3	N	4236	4533 1	465
							5884 4	4660 9				
08	37665 X	34148	-0-	-3517		-0-	4588 1	16636 3	N	3988	4070 1	366
							8537 4	4387 9			17 8	
09	40005 X	40005	-0-	-0-		-0-	4440 1	28396 3	N	4323	4456 1	233
							2414 4	4755 9				
*10	40025 X	40025	-0-	-0-		-0-	4588 1	30103 3	N	4618	4489 1	362
							254 4	5080 9				

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.//		068596											
STATE CRIMM 0-65X67		WELL #:		1H	RRCID ->	282025	COMPL. DATE	12/22/2015	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9716 - 18279			
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
05	63145 X	63145	-0-	-0- B	-0-	3132 1	38930 3	10801 4	10282 9	N	9347	8929 1			874
06	78735 X	78735	-0-	-0- B	-0-	3172 1	55072 3	9129 4	11362 9	N	10329	10894 1			309
07	60499 X	60499	-0-	-0-	-0-	2801 1	43485 3	5514 4	8699 9	N	7908	7952 1			265
08	55645 X	49656	-0-	-5989	-0-	2358 1	32119 3	7954 4	7225 9	N	6568	6725 1	27 8		81
09	53850 X	45623	-0-	-8227	-0-	2498 1	32543 3	3486 4	7096 9	N	6451	6069 1			463
10	55645 X	NO RPT	-0-	-55645	-0-					N	NO RPT				463

HS STATE 113-22X15		WELL #:		1H	RRCID ->	282831	COMPL. DATE	02/04/2017	TOTAL DEPTH	8985	PERF.	9182 - 16519			
05	116901 X	83555	-0-	-33346 B	-0-	1300 1	68889 3	9757 4	3609 9	Y	3281	3569 1			294
06	113130 X	15377	-0-	-97753 B	-0-	533 1	9737 3	4217 4	890 9	Y	809	569 1			534
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24 1			510
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				510
09	55827 X	55827	-0-	-0-	-0-	1088 1	39660 3	9286 4	5793 9	Y	5266	5360 1			416
*10	61362 X	61362	-0-	-0-	-0-	1268 1	38628 3	12677 4	8789 9	Y	7990	7948 1			458

HS STATE 113-24X13		WELL #:		1H	RRCID ->	282866	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL DEPTH	9086	PERF.	11685 - 16691			
05	53010 X	1	-0-	-53009 B	-0-	1 3				Y	-0-	816 1			1
06	51300 X	495	-0-	-50805 B	-0-	3 1	58 3	12 4	422 9	Y	384	347 1			38
07	21634 X	21634	-0-	-0-	-0-	984 1	16952 3	1883 4	1815 9	Y	1650	1471 1			217
08	68024 X	68024	-0-	-0-	-0-	1827 1	63378 3	1409 4	1410 9	Y	1282	1211 1			288
09	63435 X	63435	-0-	-0-	-0-	1862 1	48599 3	7652 4	5322 9	Y	4838	4594 1			532
*10	59357 X	59357	-0-	-0-	-0-	1852 1	39699 3	13524 4	4282 9	Y	3893	4288 1			137

HS STATE 114-13X12		WELL #:		1H	RRCID ->	283533	COMPL. DATE	05/04/2017	TOTAL DEPTH	8671	PERF.	8901 - 19042			
05	73780 X	20274	-0-	-53506 B	-0-	676 1	14751 3	1924 4	2923 9	Y	2657	2644 1			922
06	123690 X	98533	-0-	-25157 B	-0-	2576 1	87267 3	2893 4	5797 9	Y	5270	5231 1			961
07	127813 X	105886	-0-	-21927	-0-	2506 1	97786 3	1336 4	4258 9	Y	3871	3920 1			912
08	110794 X	75109	-0-	-35685	-0-	2410 1	71280 3	1418 4	1 9	Y	1	913 1			-0-
09	92280 X	57935	-0-	-34345	-0-	2275 1	52378 3	1148 4	2134 9	Y	1940	824 1			1116
10	105896 X	NO RPT	-0-	-105896	-0-					Y	NO RPT				1116

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO																							
HS STATE 114-24																							
WELL #: 1H														RRCID -> 283884		COMPL. DATE 05/02/2017		TOTAL DEPTH 8601		PERF. 8803 - 13650			
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									
05		60419 X	6098	-0-	-54321 B	-0-	231 1	5044 3	Y	150	338 1			52									
							658 4	165 9															
06		49290 X	33638	-0-	-15652 B	-0-	901 1	30520 3	Y	1095	947 1			200									
							1012 4	1205 9															
07		50933 X	33338	-0-	-17595	-0-	801 1	31261 3	Y	772	790 1			182									
							427 4	849 9															
08		28652 X	28652	-0-	-0-	-0-	768 1	22721 3	Y	4283	3168 1			1297									
							452 4	4711 9															
09		7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	304 1	7003 3	Y	189	1377 1			109									
							154 4	208 9															
10		34751 X	NO RPT	-0-	-34751	-0-			Y	NO RPT				109									

HS STATE 113-16														WELL #: W108H		RRCID -> 285075		COMPL. DATE 08/25/2018		TOTAL DEPTH 8914		PERF. 9261 - 14021	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-									
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-									
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-									

HS STATE 113-9														WELL #: W108H		RRCID -> 285128		COMPL. DATE 08/25/2018		TOTAL DEPTH 8946		PERF. 9214 - 13974	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-									
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-									
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-									

CAPITAN ENERGY, INCORPORATED														130061									
DALE STATE														WELL #: 1		RRCID -> 266036		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9900 - 13246	
05		6820 X	5659	-0-	-1161 B	-0-	184 1	5416 2	N	52				627									
							2 4	57 9															
06		6600 X	5707	-0-	-893 B	-0-	193 1	5492 2	N	20				647									
							22 9																
07		7037 X	6175	-0-	-862	-0-	200 1	5565 2	N	371	179 1			839									
							2 4	408 9															
08		7037 X	6252	-0-	-785	-0-	202 1	5711 2	N	258	184 1			913									
							55 4	284 9															
09		6810 X	6016	-0-	-794	-0-	193 1	5229 2	N	540	190 1			1263									
							594 9																
10		6169 X	5137	-0-	-1032	-0-	175 1	4782 2	N	116	193 1			1186									
							52 4	128 9															

GEORGETTE STATE														WELL #: 1H		RRCID -> 271651		COMPL. DATE 06/15/2013		TOTAL DEPTH 9176		PERF. 9779 - 12698	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-									
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-									
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-									
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-									
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-									

W A STATE														WELL #: 1H		RRCID -> 271821		COMPL. DATE 11/12/2012		TOTAL DEPTH 10360		PERF.10303 - 13984	
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	282	171 1			284									
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	77				361									
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	286	167 1			480									
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	113	187 1			406									
09		3000 N	4062	-0-	1062	1062	3999 4	63 9	N	57	176 1			287									
*10		3100 N	5649	-0-	2549	3611	5368 4	281 9	N	255	10 8			532									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
W A STATE WELL #: 2H RRCID -> 276149 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8827 - 14864															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
05		60605 X	56632	-0-	-3973 B	-0-	1692	1	51412	2	N	3028	3020	0	899
							197	4	3331	9					
06		63191 X	63191	-0-	-0- B	-0-	5238	1	54690	2	N	2951	3235	0	615
							17	4	3246	9					
07		74962 X	74962	-0-	-0-	-0-	6675	1	64515	2	N	3393	3335	0	673
							40	4	3732	9					
08		69989 X	69989	-0-	-0-	-0-	5845	1	60547	2	N	3097	2887	0	877
							190	4	3407	9			6	8	
09		66391 X	66391	-0-	-0-	-0-	6075	1	57206	2	N	2819	2852	0	844
							9	4	3101	9					
10		67270 X	66157	-0-	-1113	-0-	6791	1	55770	2	N	2823	2781	0	866
							491	4	3105	9			20	8	

TYSON FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 276158 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 9612 - 13531															
05		38750 X	34261	-0-	-4489 B	-0-	1303	1	22603	2	N	3067	2973	0	120
							6981	4	3374	9					
06		37500 X	32295	-0-	-5205 B	-0-	1025	1	8163	2	N	2795	2712	0	203
							20032	4	3075	9					
07		38750 X	32089	-0-	-6661	-0-	4415	1	21386	2	N	2632	2803	0	32
							3393	4	2895	9					
08		38750 X	32098	-0-	-6652	-0-	2091	1	20957	2	N	2818	2843	0	4
							5950	4	3100	9			3	8	
09		45766 X	45766	-0-	-0-	-0-	1672	1	15339	2	N	12914	12908	0	10
							14550	4	14205	9					
10		34255 X	33130	-0-	-1125	-0-	2486	1	24176	2	N	2629	2403	0	225
							3576	4	2892	9			11	8	

SCOTT FEE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276168 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 9230 - 13298															
05		45405 X	45405	-0-	-0- B	-0-	2200	1	32149	2	N	3460	3416	0	407
							7250	4	3806	9					
06		45133 X	45133	-0-	-0- B	-0-	3971	1	28610	2	N	3730	3879	0	258
							8449	4	4103	9					
07		43663 X	43663	-0-	-0-	-0-	5798	1	26217	2	N	3369	3424	0	203
							7942	4	3706	9					
08		41850 X	41452	-0-	-398	-0-	3031	1	26719	2	N	3585	3473	0	311
							7758	4	3944	9			4	8	
09		40500 X	39194	-0-	-1306	-0-	3493	1	29847	2	N	3262	3274	0	299
							2266	4	3588	9					
10		41850 X	35721	-0-	-6129	-0-	2721	1	26613	2	N	3063	3048	0	299
							3018	4	3369	9			15	8	

AVA STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276169 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9846 - 13801															
05		42326 X	42326	-0-	-0- B	-0-	263	1	274	2	N	5204	5598	0	541
							36065	4	5724	9					
06		44101 X	44101	-0-	-0- B	-0-	248	1	37860	4	N	5448	5340	0	649
							5993	9							
07		46790 X	46790	-0-	-0-	-0-	248	1	40715	4	N	5297	5433	0	513
							5827	9							
08		42963 X	42963	-0-	-0-	-0-	248	1	37020	4	N	5177	4959	0	726
							5695	9					5	8	
09		35943 X	35943	-0-	-0-	-0-	248	1	31064	4	N	4210	4376	0	560
							4631	9							
10		30225 X	11057	-0-	-19168	-0-	9344	4	1713	9	N	1557	1551	1	560

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON	
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061							
LAUREN STATE 30		WELL #:		1H	RRCID -> 276194	COMPL. DATE 11/24/2014	TOTAL DEPTH 10038	PERF. 9724 - 13464	
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
05		43059 X	33749	-0-	-9310 B	-0-	1364 1	20002 2	1399
							6918 4	5465 9	
06		41670 X	29796	-0-	-11874 B	-0-	2412 1	17458 2	1272
							5151 4	4775 9	
07		43462 X	23926	-0-	-19536	-0-	2922 1	13119 2	1277
							5090 4	2795 9	
08		40226 X	40226	-0-	-0-	-0-	2507 1	25681 2	1344
							6692 4	5346 9	
09		37295 X	37295	-0-	-0-	-0-	1648 1	16001 2	1479
							12544 4	7102 9	
10		33759 X	29745	-0-	-4014	-0-	2106 1	21721 2	1482
							192 4	5726 9	

GEORGETTE STATE		WELL #:		2H	RRCID -> 277487	COMPL. DATE 01/11/2015	TOTAL DEPTH 8301	PERF. 8630 - 17996	
05		114948 X	101273	-0-	-13675 B	-0-	10688 1	87066 2	239
							53 4	3466 9	
06		106200 X	94853	-0-	-11347 B	-0-	10904 1	80872 2	29
							3077 9		
07		108252 X	91353	-0-	-16899	-0-	10124 1	76500 2	7
							1620 4	3109 9	
08		101277 X	77497	-0-	-23780	-0-	9131 1	65842 2	98
							52 4	2472 9	
09		94860 X	73870	-0-	-20990	-0-	9345 1	61907 2	137
							21 4	2597 9	
10		101277 X	86270	-0-	-15007	-0-	8196 1	72840 2	151
							2261 4	2973 9	

DOROTHY STATE 12		WELL #:		1H	RRCID -> 277500	COMPL. DATE 02/20/2015	TOTAL DEPTH 9235	PERF. 9638 - 13712	
05		54715 X	45621	-0-	-9094 B	-0-	2298 1	38293 2	89
							2013 4	3017 9	
06		49860 X	43353	-0-	-6507 B	-0-	4520 1	35027 2	42
							500 4	3306 9	
07		51522 X	42452	-0-	-9070	-0-	6372 1	30287 2	130
							2841 4	2952 9	
08		45632 X	34469	-0-	-11163	-0-	2699 1	26152 2	146
							3350 4	2268 9	
09		43350 X	40391	-0-	-2959	-0-	3410 1	30756 2	50
							3500 4	2725 9	
10		45632 X	45373	-0-	-259	-0-	3810 1	36474 2	138
							2063 4	3026 9	

RYLAN FEE 44		WELL #:		1H	RRCID -> 277501	COMPL. DATE 01/27/2015	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 9040 - 13391	
05		40114 X	33721	-0-	-6393 B	-0-	1030 1	30366 2	637
							144 4	2181 9	
06		35610 X	32072	-0-	-3538 B	-0-	1013 1	28867 2	375
							110 4	2082 9	
07		36301 X	31911	-0-	-4390	-0-	1030 1	28629 2	474
							67 4	2185 9	
08		33728 X	32743	-0-	-985	-0-	1040 1	29481 2	469
							51 4	2171 9	
09		32070 X	29791	-0-	-2279	-0-	1002 1	27181 2	408
							13 4	1595 9	
10		33728 X	25641	-0-	-8087	-0-	768 1	21040 2	513
							2568 4	1265 9	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061														
KAREN FEE 17		WELL #: 1H		RRCID -> 277679		COMPL. DATE 04/07/2015		TOTAL DEPTH 8739		PERF.10478 - 14965						
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
05	54374 X	46047	-0-	-8327 B	-0-	1432	1	42210	2	N	2186	2247	0			377
						2405	9									
06	50250 X	44439	-0-	-5811 B	-0-	1419	1	40441	2	N	2344	2592	0			129
						1	4	2578	9							
07	51329 X	51329	-0-	-0-	-0-	1675	1	46558	2	N	2792	2919	0			2
						25	4	3071	9							
08	50414 X	50414	-0-	-0-	-0-	1621	1	45967	2	N	2451	2319	0	5	8	129
						130	4	2696	9							
09	44430 X	43749	-0-	-681	-0-	1475	1	39995	2	N	2036	2155	0			10
						39	4	2240	9							
10	51336 X	45610	-0-	-5726	-0-	8361	1	34508	2	N	2370	2229	0	17	8	134
						134	4	2607	9							
PAT FEE 4		WELL #: 1H		RRCID -> 278966		COMPL. DATE 10/03/2015		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 9938 - 14558						
05	51877 X	51877	-0-	-0- B	-0-	2491	1	42814	2	N	4221	4450	0			167
						1929	4	4643	9							
06	49195 X	49195	-0-	-0- B	-0-	4953	1	39066	2	N	3556	3606	0			117
						1264	4	3912	9							
07	52529 X	52529	-0-	-0-	-0-	7410	1	35726	2	N	3893	3838	0			172
						5111	4	4282	9							
08	51543 X	51543	-0-	-0-	-0-	4240	1	42098	2	N	3703	3668	0	5	8	202
						1132	4	4073	9							
09	48234 X	48234	-0-	-0-	-0-	4359	1	39954	2	N	3412	3519	0			95
						168	4	3753	9							
*10	48788 X	48788	-0-	-0-	-0-	4157	1	40522	2	N	3586	3567	0	17	8	97
						164	4	3945	9							
WILLIAM FEE 32		WELL #: 1H		RRCID -> 279059		COMPL. DATE 08/13/2015		TOTAL DEPTH 8660		PERF. 9148 - 13636						
05	60419 X	53721	-0-	-6698 B	-0-	2477	1	41215	2	N	8296	8266	0			229
						903	4	9126	9							
06	58470 X	49604	-0-	-8866 B	-0-	4682	1	36597	2	N	7296	7161	0			364
						299	4	8026	9							
07	60419 X	50278	-0-	-10141	-0-	6970	1	33534	2	N	7191	7265	0			290
						1864	4	7910	9							
08	58962 X	48185	-0-	-10777	-0-	3414	1	35914	2	N	6863	6809	0	7	8	337
						1308	4	7549	9							
09	57060 X	45403	-0-	-11657	-0-	3798	1	34103	2	N	6595	6540	0			392
						247	4	7255	9							
10	53723 X	44774	-0-	-8949	-0-	3293	1	30970	2	N	6554	6494	0	24	8	428
						3302	4	7209	9							
W A STATE		WELL #: 3H		RRCID -> 279156		COMPL. DATE 09/20/2015		TOTAL DEPTH 8419		PERF. 8764 - 15956						
05	82398 X	72920	-0-	-9478 B	-0-	7480	1	62668	2	N	2516	2425	0			625
						4	4	2768	9							
06	77640 X	68893	-0-	-8747 B	-0-	7533	1	58839	2	N	2291	2489	0			427
						1	4	2520	9							
07	78244 X	69495	-0-	-8749	-0-	7370	1	57857	2	N	2225	2261	0			391
						1820	4	2448	9							
08	72912 X	68232	-0-	-4680	-0-	7917	1	57566	2	N	2290	2131	0	4	8	546
						230	4	2519	9							
09	68880 X	64486	-0-	-4394	-0-	7789	1	54295	2	N	2106	2126	0			526
						85	4	2317	9							
10	72912 X	62797	-0-	-10115	-0-	5618	1	52119	2	N	2111	1988	0	15	8	634
						2738	4	2322	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061									
JESS FEE 40		WELL #: 1H		RRCID ->	279168	COMPL. DATE	08/20/2015	TOTAL DEPTH	8608	PERF. 9594 - 13954	
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
05	46965 X	39768	-0-	-7197 B	-0-	1442 1 6855 4	25811 2 5660 9	N	5145	5272 0	3
06	47580 X	47580	-0-	-0- B	-0-	3905 1 5710 4	31622 2 6343 9	N	5766	5730 0	39
07	44020 X	41638	-0-	-2382	-0-	5321 1 4363 4	26148 2 5806 9	N	5278	5209 0	108
08	39773 X	34926	-0-	-4847	-0-	2050 1 6832 4	21028 2 5016 9	N	4560	4418 0	4 8 246
09	47580 X	33243	-0-	-14337	-0-	1627 1 11834 4	15139 2 4643 9	N	4221	4293 0	174
10	49166 X	32103	-0-	-17063	-0-	2322 1 1821 4	22945 2 5015 9	N	4559	4544 0	15 8 174

JAMES FEE 6		WELL #: 1H		RRCID ->	279288	COMPL. DATE	06/30/2015	TOTAL DEPTH	9340	PERF. 9498 - 17874	
05	87367 X	87367	-0-	-0- B	-0-	3807 1 1860 4	68750 2 12950 9	N	11773	12005 0	312
06	86088 X	86088	-0-	-0- B	-0-	7963 1 761 4	64982 2 12382 9	N	11256	11233 0	335
07	96003 X	96003	-0-	-0-	-0-	13252 1 3708 4	65440 2 13603 9	N	12366	12275 0	426
08	95608 X	95608	-0-	-0-	-0-	7136 1 1987 4	73745 2 12740 9	N	11582	11629 0	8 8 371
09	86693 X	86693	-0-	-0-	-0-	6839 1 197 4	67768 2 11889 9	N	10808	10886 0	293
*10	87922 X	87922	-0-	-0-	-0-	6531 1 214 4	69485 2 11692 9	N	10629	10588 0	30 8 304

ALICE FEE 34		WELL #: 1H		RRCID ->	279309	COMPL. DATE	12/23/2015	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 9509 - 13937	
05	48360 X	48360	-0-	-0- B	-0-	1277 1 16809 4	23286 2 6988 9	N	6353	6420 0	387
06	50700 X	42314	-0-	-8386 B	-0-	2364 1 14495 4	19326 2 6129 9	N	5572	5572 0	387
07	53382 X	47388	-0-	-5994	-0-	813 1 36345 4	4028 2 6202 9	N	5638	5651 0	374
08	48360 X	40345	-0-	-8015	-0-	917 1 24159 4	9527 2 5742 9	N	5220	5164 0	7 8 423
09	42300 X	19580	-0-	-22720	-0-	4 1 16822 4	42 2 2712 9	N	2465	2603 0	285
*10	79985 X	79985	-0-	-0-	-0-	2985 1 32335 4	30042 2 14623 9	N	13294	13020 0	39 8 520

ROXANNE FEE 46		WELL #: 1H		RRCID ->	279347	COMPL. DATE	11/25/2015	TOTAL DEPTH	9397	PERF. 9756 - 14633	
05	55707 X	42685	-0-	-13022 B	-0-	1739 1 2476 4	31897 2 6573 9	N	5975	5975 0	73
06	53910 X	44141	-0-	-9769 B	-0-	3965 1 1653 4	32488 2 6035 9	N	5486	5491 0	68
07	55707 X	40484	-0-	-15223	-0-	1051 1 27821 4	5220 2 6392 9	N	5811	5739 0	140
08	43425 X	43425	-0-	-0-	-0-	1629 1 18843 4	17025 2 5928 9	N	5389	5393 0	7 8 129
09	44130 X	41337	-0-	-2793	-0-	1155 1 23457 4	11227 2 5498 9	N	4998	4938 0	189
10	45601 X	39209	-0-	-6392	-0-	2007 1 10905 4	20834 2 5463 9	N	4966	4944 0	22 8 189

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED			//CONT.// 130061										
SHELLY FEE 40			WELL #:		1H	RRCID ->	279456	COMPL. DATE	12/02/2015	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 9746 - 14152	
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

05		44369 X	44369	-0-	-0- B	-0-	1359 1	24497 2	N	5499	5590 0		198
							12464 4	6049 9					
06		43320 X	25155	-0-	-18165 B	-0-	1053 1	8556 2	N	2670	2808 0		60
							12609 4	2937 9					
07		48670 X	46469	-0-	-2201	-0-	648 1	3198 2	N	5081	5078 0		63
							37034 4	5589 9					
08		44361 X	39296	-0-	-5065	-0-	1141 1	11753 2	N	4183	4144 0	6 8	96
							21801 4	4601 9					
09		47967 X	47967	-0-	-0-	-0-	838 1	7871 2	N	12167	12090 0		173
							25874 4	13384 9					
10		46469 X	39991	-0-	-6478	-0-	1705 1	17050 2	N	4274	4233 0	19 8	195
							16535 4	4701 9					

STATE J. E. LILES 6			WELL #:		1H	RRCID ->	279686	COMPL. DATE	11/03/2015	TOTAL DEPTH	9346	PERF. 9604 - 13605	

05		64635 X	55650	-0-	-8985 B	-0-	2676 1	44493 2	N	4624	4679 0		48
							3395 4	5086 9					
06		61920 X	58678	-0-	-3242 B	-0-	5844 1	45344 2	N	4701	4656 0		93
							2319 4	5171 9					
07		61287 X	56241	-0-	-5046	-0-	7629 1	36180 2	N	4472	4484 0		81
							7513 4	4919 9					
08		55645 X	54679	-0-	-966	-0-	4404 1	42602 2	N	4160	4181 0	4 8	56
							3097 4	4576 9					
09		59317 X	59317	-0-	-0-	-0-	5129 1	48273 2	N	5132	5071 0		117
							270 4	5645 9					
10		60636 X	50902	-0-	-9734	-0-	4178 1	41978 2	N	4185	4171 0	14 8	117
							142 4	4604 9					

STATE MIKE 3			WELL #:		1H	RRCID ->	279777	COMPL. DATE	02/02/2016	TOTAL DEPTH	9115	PERF. 9574 - 13998	

05		58125 X	46365	-0-	-11760 B	-0-	5295 1	35787 2	N	4378	4499 0		434
							467 4	4816 9					
06		53940 X	47950	-0-	-5990 B	-0-	5148 1	38172 2	N	3965	3921 0		478
							268 4	4362 9					
07		53551 X	53551	-0-	-0-	-0-	5438 1	42370 2	N	3913	3872 0		519
							1439 4	4304 9					
08		53953 X	53953	-0-	-0-	-0-	4763 1	43561 2	N	3658	3718 0	6 8	453
							1605 4	4024 9					
09		52080 X	52080	-0-	-0-	-0-	4894 1	42973 2	N	3223	3248 0		428
							668 4	3545 9					
10		53537 X	53483	-0-	-54	-0-	5896 1	41703 2	N	4830	4643 0	18 8	597
							571 4	5313 9					

STATE MATTIE 2			WELL #:		1H	RRCID ->	279784	COMPL. DATE	01/28/2016	TOTAL DEPTH	9139	PERF. 9565 - 13994	

05		54622 X	51114	-0-	-3508 B	-0-	6056 1	40092 2	N	4330	4509 0		514
							203 4	4763 9					
06		65310 X	45192	-0-	-20118 B	-0-	4933 1	35927 2	N	3796	3700 0		610
							156 4	4176 9					
07		67487 X	50232	-0-	-17255	-0-	5311 1	40574 2	N	3801	3804 0		607
							166 4	4181 9					
08		51119 X	50523	-0-	-596	-0-	4722 1	41722 2	N	3433	3447 0	5 8	588
							303 4	3776 9					
09		47489 X	47489	-0-	-0-	-0-	4440 1	39455 2	N	3184	3175 0		597
							92 4	3502 9					
10		51119 X	46965	-0-	-4154	-0-	5293 1	37452 2	N	3145	3129 0	16 8	597
							760 4	3460 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
05		99006 X	99006	-0-	-0- B	-0-	4296 1	80102 2	N	12268	12287 1		514
							1113 4	13495 9					
06		91230 X	88019	-0-	-3211 B	-0-	8135 1	67593 2	N	10417	10530 0		401
							832 4	11459 9					
07		95991 X	95991	-0-	-0-	-0-	13562 1	67948 2	N	10910	10996 0		315
							2480 4	12001 9					
08		105461 X	105461	-0-	-0-	-0-	7668 1	81071 2	N	12203	12122 0	14 8	382
							3299 4	13423 9					
09		91230 X	83283	-0-	-7947	-0-	6641 1	65087 2	N	9727	9692 0		417
							855 4	10700 9					
10		94271 X	84154	-0-	-10117	-0-	6287 1	66304 2	N	9740	9691 0	49 8	417
							849 4	10714 9					

CLIFF FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 279788 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9756 - 17554													
05		87839 X	87839	-0-	-0- B	-0-	3848 1	70425 2	N	10975	11049 0		27
							1493 4	12073 9					
06		78077 X	78077	-0-	-0- B	-0-	7334 1	60196 2	N	9577	9577 0		27
							12 4	10535 9					
07		80248 X	80248	-0-	-0-	-0-	11039 1	54827 2	N	9906	9904 0		29
							3485 4	10897 9					
08		83941 X	83941	-0-	-0-	-0-	6221 1	64920 2	N	10307	10305 0	10 8	21
							1462 4	11338 9					
09		80958 X	80958	-0-	-0-	-0-	6519 1	63246 2	N	9931	9926 0		26
							269 4	10924 9					
*10		80354 X	80354	-0-	-0-	-0-	6072 1	63117 2	N	9724	9690 0	34 8	26
							469 4	10696 9					

MOTHER FEE 28 WELL #: 1H RRCID -> 279887 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9750 - 14564													
05		52886 X	46487	-0-	-6399 B	-0-	619 1	11366 2	N	6308	6550 0		460
							27563 4	6939 9					
06		54630 X	50984	-0-	-3646 B	-0-	2479 1	20363 2	N	6494	6561 0		393
							20999 4	7143 9					
07		59099 X	59099	-0-	-0-	-0-	6345 1	31553 2	N	8544	8552 0		385
							11803 4	9398 9					
08		68215 X	68215	-0-	-0-	-0-	4607 1	48193 2	N	9284	9164 0	7 8	498
							5203 4	10212 9					
09		58383 X	58383	-0-	-0-	-0-	3457 1	32247 2	N	6317	6402 0		413
							15730 4	6949 9					
*10		59860 X	59860	-0-	-0-	-0-	1680 1	16643 2	N	6147	6104 0	43 8	413
							34775 4	6762 9					

DOUBLE C SWD WELL #: 1 RRCID -> 280717 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2728 - 4630													
05		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	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									
JESS FEE 40			WELL #:		2H	RRCID ->	280741	COMPL. DATE	05/26/2016	TOTAL DEPTH	9294	PERF.	9735 - 14150	
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

05		54839 X	16598	-0-	-38241 B	-0-	657 1	11970 2	2165 9	N	1968	2117 0		79
							1806 4	2165 9						
06		53430 X	14931	-0-	-38499 B	-0-	392 1	3209 2	2562 9	N	2329	2221 0		187
							8768 4	2562 9						
07		74646 X	74646	-0-	-0-	-0-	8352 1	41381 2	11967 9	N	10879	10775 0		291
							12946 4	11967 9						
08		42865 X	42865	-0-	-0-	-0-	2413 1	25096 2	5790 9	N	5264	5377 0	8 8	170
							9566 4	5790 9						
09		45769 X	45769	-0-	-0-	-0-	2679 1	25696 2	5686 9	N	5169	5059 0		280
							11708 4	5686 9						
10		74648 X	45501	-0-	-29147	-0-	3127 1	32010 2	6628 9	N	6025	5998 0	27 8	280
							3736 4	6628 9						

DOUBLE C SWD			WELL #:		2	RRCID ->	280804	COMPL. DATE	10/18/2015	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	2728 - 4718	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

W A STATE			WELL #:		1WS	RRCID ->	281231	COMPL. DATE	12/05/2015	TOTAL DEPTH	4545	PERF.	2098 - 2272	
05		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAM FEE 32			WELL #:		2H	RRCID ->	284898	COMPL. DATE	04/03/2018	TOTAL DEPTH	9282	PERF.	9675 - 14076	
03		0	1155	-0-	1155 B	1155	301 1	625 2	73 9	N	66			66
							156 4	73 9						
04		0	102344	-0-	102344 B	103499	4358 1	63011 2	16686 9	N	15169	14997 0	4 8	234
							18289 4	16686 9						
05		0	139787	-0-	139787 B	243286	5889 1	91529 2	23213 9	N	21103	21141 0		196
							19156 4	23213 9						
06		0	124241	-0-	124241 B	367527	11162 1	80259 2	20315 9	N	18468	18377 0		287
							12505 4	20315 9						
07		0	116766	-0-	116766	484293	16893 1	74615 2	19216 9	N	17469	17516 0		240
							6042 4	19216 9						
*08		590632 X	106339	-0-	-484293	-0-	7388 1	71251 2	17370 9	N	15791	15772 0	11 8	248
							10330 4	17370 9						
09		147360 X	95837	-0-	-51523	-0-	5687 1	55040 2	16085 9	N	14623	14568 0		303
							19025 4	16085 9						
10		152272 X	92399	-0-	-59873	-0-	4636 1	50628 2	15545 9	N	14132	14104 0	25 8	306
							21590 4	15545 9						

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED				//CONT.//	130061									
MOTHER FEE 28				WELL #:	2H	RRCID ->	284899	COMPL. DATE	04/03/2018	TOTAL DEPTH	9296	PERF.	9504 -	13891
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0	1962	-0-	1962 B	1962	283 1	404 2		N	72			72
04		0	86968	-0-	86968 B	88930	1196 4	79 9		N	14885	14651	0	306
05		0	131526	-0-	131526 B	220456	3399 1	47860 2		N	23503	23754	0	55
06		0	116273	-0-	116273 B	336729	19335 4	16374 9		N	21187	21198	0	44
07		0	108155	-0-	108155	444884	5212 1	80040 2		N	20273	20303	0	14
*08	543689	X	98805	-0-	-444884	-0-	20421 4	25853 9		N	18835	18780	0	14 8
09	133620	X	89061	-0-	-44559	-0-	9569 1	68376 2		N	16928	16969	0	14
10	138074	X	85056	-0-	-53018	-0-	15022 4	23306 9		N	16345	16310	0	35 8
							14354 1	62781 2		N				
							8720 4	22300 9		N				
							6508 1	62686 2		N				
							8892 4	20719 9		N				
							5193 1	50058 2		N				
							15189 4	18621 9		N				
							4569 1	49804 2		N				
							12703 4	17980 9		N				

STATE MIKE 3				WELL #:	2H	RRCID ->	284900	COMPL. DATE	03/12/2018	TOTAL DEPTH	9095	PERF.	9504 -	13891
05		0	129213	-0-	129213 B	347920	15202 1	96052 2		N	14448	14528	0	193
06		0	106174	-0-	106174 B	454094	2066 4	15893 9		N	11347	11380	0	160
07		0	101665	-0-	101665	555759	4832 1	87494 2		N	10243	10169	0	234
08	651035	X	95276	-0-	-555759	-0-	1366 4	12482 9		N	9132	9193	0	10 8
09	157800	X	88287	-0-	-69513	-0-	4410 1	84924 2		N	8366	8355	0	174
10	163060	X	87073	-0-	-75987	-0-	1064 4	11267 9		N	7991	7914	0	30 8
							3451 1	77541 2		N				
							4239 4	10045 9		N				
							2675 1	75827 2		N				
							582 4	9203 9		N				
							3012 1	73171 2		N				
							2100 4	8790 9		N				

LAUREN STATE 30				WELL #:	2H	RRCID ->	284921	COMPL. DATE	04/05/2018	TOTAL DEPTH	9217	PERF.	9595 -	13996
05		0	103328	-0-	103328 B	187425	4278 1	63750 2		N	25117	25235	0	119
06		0	97789	-0-	97789 B	285214	7671 4	27629 9		N	23564	23540	0	143
07		0	97664	-0-	97664	382878	8519 1	59617 2		N	19305	19387	0	61
08	450716	X	67838	-0-	-382878	-0-	3733 4	25920 9		N	10279	10168	0	12 8
09	149520	X	89126	-0-	-60394	-0-	13758 1	59767 2		N	17549	17508	0	201
10	154504	X	99169	-0-	-55335	-0-	2903 4	21236 9		N	19798	19755	0	43 8
							3547 1	34273 2		N				
							18711 4	11307 9		N				
							3957 1	40978 2		N				
							24887 4	19304 9		N				
							5530 1	61995 2		N				
							9866 4	21778 9		N				

TYSON FEE 44				WELL #:	2H	RRCID ->	284974	COMPL. DATE	04/12/2018	TOTAL DEPTH	9293	PERF.	9595 -	13992
05		0	123400	-0-	123400 B	206057	4798 1	81757 2		N	19826	19865	0	505
06		0	111108	-0-	111108 B	317165	15036 4	21809 9		N	17680	17669	0	516
07		0	105066	-0-	105066	422231	9454 1	75090 2		N	16576	16700	0	392
08	515925	X	93694	-0-	-422231	-0-	7116 4	19448 9		N	14877	14730	0	12 8
09	147750	X	69284	-0-	-78466	-0-	13615 1	65337 2		N	2588	2657	0	458
10	152675	X	71135	-0-	-81540	-0-	7880 4	18234 9		N	11261	11227	0	34 8
							6609 1	65376 2		N				
							5344 4	16365 9		N				
							3587 1	60671 2		N				
							2179 4	2847 9		N				
							2227 1	52079 2		N				
							4442 4	12387 9		N				

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED			//CONT.//		130061										
JAMES FEE 6			WELL #:		2H	RRCID ->	285079	COMPL. DATE	08/22/2017	TOTAL DEPTH	9353	PERF.	9775 - 17875		
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	EOM BALANCE	
11		0	115506	-0-	115506 B	341462	2704 1	84255 2	9513 4	N	17304	17395 0		533	
12		0	111853	-0-	111853 B	453315	5540 1	80774 2	6362 4	N	17434	17285 0		682	
01		0	102410	-0-	102410 B	555725	4276 1	62947 2	22656 4	N	11392	10837 0		1237	
02		0	95161	-0-	95161 B	650886	4099 1	67490 2	7356 4	N	14742	14712 0		1267	
03		0	103287	-0-	103287 B	754173	5154 1	77679 2	3154 4	N	15727	15694 0		1300	
04		0	98458	-0-	98458 B	852631	4030 1	70766 2	7270 4	N	14902	14910 0		1292	
05		0	98493	-0-	98493 B	951124	4309 1	76449 2	2074 4	N	14237	14292 0		1237	
06		0	94958	-0-	94958 B	1046082	8675 1	69880 2	1584 4	N	13472	13742 0		967	
07		0	96378	-0-	96378	1142460	13065 1	63898 2	4192 4	N	13839	13754 0		1052	
08		0	93993	-0-	93993	1236453	6921 1	70491 2	2173 4	N	13098	13026 0	11 8	1113	
*09	1325515	X	89062	-0-	-1236453	-0-	6884 1	67556 2	1144 4	N	12253	12248 0		1118	
10	150939	X	90408	-0-	-60531	-0-	6603 1	69484 2	846 4	N	12250	12212 0	38 8	1118	

AVA STATE 36					WELL #:	2H	RRCID ->	285162	COMPL. DATE	11/20/2017	TOTAL DEPTH	9544	PERF.	9878 - 14350	
11		0	63430	-0-	63430 B	63430	13917 1	32737 2	5961 4	N	9832	9412 0		420	
12		0	133720	-0-	133720 B	197150	6358 1	88641 2	14313 4	N	22189	22258 0		351	
01		0	163088	-0-	163088 B	360238	7156 1	100087 2	27266 4	N	25981	25835 0		497	
02		0	130639	-0-	130639 B	490877	5771 1	90659 2	10737 4	N	21338	21429 0		406	
03		0	124920	-0-	124920 B	615797	6304 1	90597 2	3681 4	N	22125	22125 0		406	
04		0	109114	-0-	109114 B	724911	4627 1	76575 2	6299 4	N	19648	19758 0	9 8	287	
05		0	102353	-0-	102353 B	827264	4065 1	72160 2	5372 4	N	18869	18808 0		348	
06		0	92504	-0-	92504 B	919768	7803 1	63127 2	2784 4	N	17082	17162 0		268	
07		0	90307	-0-	90307	1010075	11823 1	57780 2	2458 4	N	16587	16631 0		224	
08		0	84080	-0-	84080	1094155	5771 1	58669 2	2438 4	N	15638	15412 0	16 8	434	
*09	1171438	X	77283	-0-	-1094155	-0-	4363 1	55164 2	1882 4	N	14431	14666 0		199	
10	196788	X	75376	-0-	-121412	-0-	3581 1	53138 2	2851 4	N	14369	14082 0	41 8	445	

CARRIZO (PERMIAN) LLC					135317	WELL #:	1H	RRCID ->	280048	COMPL. DATE	10/07/2015	TOTAL DEPTH	9113	PERF.	9426 - 16684
05		0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			169	
06		0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			169	
07		0	X	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			169	
08		0	X	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			169	
09		0	X	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	169 1		-0-	
10		0	X	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317															
LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280639 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9728 - 16717															
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	EOM BALANCE

05		39804 X	22415	-0-	-17389 B	-0-	995 1	17138 3			N	2715	2334 1	6 8	1882
							1295 4	2987 9							
06		38520 X	20399	-0-	-18121 B	-0-	970 1	15410 3			N	2402	3412 1		872
							1377 4	2642 9							
07		30721 X	-0-	-0-	-30721	-0-					N	6	134 1		744
08		22413 X	-0-	-0-	-22413	-0-					N	-0-			744
09		20400 X	-0-	-0-	-20400	-0-					N	-0-	744 1		-0-
10		22413 X	-0-	-0-	-22413	-0-					N	-0-			-0-

AVENGER STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280675 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9356 - 16363															

05		43040 X	43040	-0-	-0- B	-0-	1708 1	28200 3			N	3069	3062 1	10 8	815
							9756 4	3376 9							
06		37796 X	37796	-0-	-0- B	-0-	1380 1	28521 3			N	2621	2523 1		913
							5012 4	2883 9							
07		30752 X	19481	-0-	-11271	-0-	1072 1	14802 3			N	1702	1773 1	316 8	526
							1735 4	1872 9							
08		30752 X	23526	-0-	-7226	-0-	1451 1	13050 3			N	1702	1782 1	33 8	413
							7153 4	1872 9							
09		29760 X	21800	-0-	-7960	-0-	1198 1	4707 3			N	1248	715 1		946
							14522 4	1373 9							
10		30752 X	9578	-0-	-21174	-0-	709 1	8635 4			N	213	526 1	130 8	503
							234 9								

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280986 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9800 - 18173															

05		69626 X	57579	-0-	-12047 B	-0-	1337 1	47285 3			N	7492	6955 1	4 8	1602
							716 4	8241 9							
06		65730 X	55476	-0-	-10254 B	-0-	2849 1	45295 3			N	6638	6786 1		1454
							30 4	7302 9							
07		63705 X	54849	-0-	-8856	-0-	2645 1	41465 3			N	6560	6449 1		1565
							3523 4	7216 9							
08		57567 X	54281	-0-	-3286	-0-	850 1	44571 3			N	6365	7276 1		654
							1858 4	7002 9							
09		55470 X	53606	-0-	-1864	-0-	2909 1	41233 3			N	6682	5240 1		2096
							2114 4	7350 9							
10		57567 X	55992	-0-	-1575	-0-	3003 1	45256 3			N	6774	8305 1	11 8	554
							282 4	7451 9							

FORTRESS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281552 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9200 - 15341															

05		53196 X	32130	-0-	-21066 B	-0-	1445 1	18858 3			N	4539	4623 1	49 8	541
							6834 4	4993 9							
06		54270 X	41262	-0-	-13008 B	-0-	1737 1	24998 3			N	4527	4115 1	27 8	926
							9547 4	4980 9							
07		56079 X	36432	-0-	-19647	-0-	2294 1	26743 3			N	3624	4146 1	6 8	398
							3409 4	3986 9							
08		33449 X	33449	-0-	-0-	-0-	2282 1	20389 3			N	3101	3196 1	34 8	269
							7367 4	3411 9							
09		41250 X	35859	-0-	-5391	-0-	2211 1	28588 3			N	2936	2680 1		525
							1830 4	3230 9							
10		42625 X	40368	-0-	-2257	-0-	3296 1	31221 3			N	3199	3280 1	12 8	432
							2332 4	3519 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317														
PYTHIAN-OATMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281681 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9869 - 16970														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		20398 X	11973	-0-	-8425 B	-0-	2254 1	1973 3	N	911	523 1	20 8	1332	
							6744 4	1002 9						
06		19740 X	12318	-0-	-7422 B	-0-	2883 1	8416 4	N	926	1074 1	11 8	1173	
							1019 9							
07		20398 X	13668	-0-	-6730	-0-	3521 1	7806 3	N	942	717 1	2 8	1396	
							1305 4	1036 9						
08		11966 X	8521	-0-	-3445	-0-	4230 1	2486 3	N	767	898 1	81 8	1184	
							961 4	844 9						
09		12330 X	6084	-0-	-6246	-0-	2614 1	2872 4	N	544	40 8		1688	
							598 9							
10		13671 X	5875	-0-	-7796	-0-	635 1	4714 3	N	478	1245 1	11 8	910	
							526 9							

THUNDERBOLT STATE WELL #: 1H RRCID -> 282197 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9602 - 13487														
05		48360 X	42892	-0-	-5468 B	-0-	2720 1	36591 3	N	1939	1802 1	64 8	868	
							1448 4	2133 9						
06		51810 X	39890	-0-	-11920 B	-0-	2364 1	33189 3	N	1598	1450 1	34 8	982	
							2579 4	1758 9						
07		58683 X	33818	-0-	-24865	-0-	2392 1	28016 3	Y	1174	1429 1	3 8	724	
							2119 4	1291 9						
08		42904 X	14532	-0-	-28372	-0-	1093 1	11887 3	Y	759	1457 1	3 8	23	
							717 4	835 9						
09		39900 X	30299	-0-	-9601	-0-	2235 1	26032 3	Y	902	830 1		95	
							1040 4	992 9						
10		42904 X	25648	-0-	-17256	-0-	2398 1	21174 3	Y	1535	1552 1	5 8	73	
							387 4	1689 9						

MARAUDER STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282306 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF.11008 - 14400														
05		40271 X	40271	-0-	-0- B	-0-	1925 1	21943 3	N	2900	3188 1	36 8	1075	
							13213 4	3190 9						
06		36410 X	36410	-0-	-0- B	-0-	1675 1	28402 3	N	2508	2672 1	20 8	891	
							3574 4	2759 9						
07		43891 X	43891	-0-	-0-	-0-	2826 1	35141 3	N	2715	2882 1	5 8	719	
							2937 4	2987 9						
08		48731 X	48731	-0-	-0-	-0-	3404 1	37415 3	N	2916	2838 1	39 8	758	
							4704 4	3208 9						
09		38894 X	38894	-0-	-0-	-0-	2424 1	30292 3	N	2262	715 1		2305	
							3690 4	2488 9						
10		8122 X	-0-	-0-	-8122	-0-			N	-0-	1774 1		531	

CHARGER SHALE OIL OPERATING, LLC 146364														
STEVE STATE WELL #: 1 RRCID -> 271650 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 9180 - 9346														
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	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//CONT.// 146364
 PLUMMER STATE NEVILL 16-21 WELL #: 5HA RRCID -> 284679 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8632 - 15136

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
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	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			281
04	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			281
05	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			281
06	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			281
*07	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			281
*08	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			281
*09	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			281
*10	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			281

PLUMMER STATE LAURA LOU 11-14 WELL #: 4HA RRCID -> 284762 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 7425 PERF.11414 - 15614

05	0	-0-	-0-	-0-	B	268020		N	-0-			525
06	0	-0-	-0-	-0-	B	268020		N	-0-			525
07	268020 X	-0-	-0-	-268020		-0-		N	-0-			525
08	132556 X	-0-	-0-	-132556		-0-		N	-0-			525
09	128280 X	-0-	-0-	-128280		-0-		N	-0-			525
10	132556 X	-0-	-0-	-132556		-0-		N	-0-			525

PLUMMER STATE LAURA LOU 34-27 WELL #: 3HA RRCID -> 285042 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8606 - 15306

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	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			111
04	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			111
05	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			111
06	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			111
07	0	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			111
08	94554 X	-0-	-0-	-94554		-0-		N	-0-			111
09	166860 X	-0-	-0-	-166860		-0-		N	-0-			111
10	172422 X	-0-	-0-	-172422		-0-		N	-0-			111

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 812H RRCID -> 278900 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8598 - 13465

05	16027 X	12265	-0-	-3762 B	-0-	10140	2	2125	9	N	1932	1490	1	1224
06	15450 X	11520	-0-	-3930 B	-0-	9625	2	1895	9	N	1723	2364	1	583
07	12400 X	11753	-0-	-647	-0-	9733	2	2020	9	N	1836	1862	1	557
*08	12305 X	12305	-0-	-0-	-0-	10291	2	2014	9	N	1831	1491	1	897
*09	13261 X	13261	-0-	-0-	-0-	11124	2	2137	9	N	1943	2291	1	549
*10	12276 X	11317	-0-	-959	-0-	11117	2	200	9	N	182			731

HH SW 3 WELL #: 6HD RRCID -> 281560 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 7624 PERF.10309 - 15039

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HH SW 3		WELL #: 7HC		RRCID -> 281609		COMPL. DATE 09/02/2016		TOTAL DEPTH 9852 PERF.10196 - 14268				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	82584 X	46454	-0-	-36130 B	-0-	1573	1 42421	2 Y	2220	2211	0	14
						18	4 2442	9				
06	61170 X	34754	-0-	-26416 B	-0-	1168	1 31445	2 Y	1934	1934	0	14
						14	4 2127	9				
07	41992 X	41992	-0-	-0-	-0-	1046	1 38714	2 Y	2018	2019	0	13
						12	4 2220	9				
08	46748 X	33856	-0-	-12892	-0-	1168	1 31445	2 Y	1117	1123	0	7
						14	4 1229	9				
*09	34770 X	24611	-0-	-10159	-0-	451	1 22959	2 Y	1086	1088	0	5
						6	4 1195	9				
10	46469 X	34420	-0-	-12049	-0-	514	1 31509	2 Y	2165	2157	0	13
						15	4 2382	9				
HH SW 3		WELL #: 8HD		RRCID -> 281610		COMPL. DATE 08/30/2016		TOTAL DEPTH 10184 PERF.10393 - 15111				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
HH SW 3		WELL #: 5HC		RRCID -> 281639		COMPL. DATE 09/16/2016		TOTAL DEPTH 9762 PERF.10167 - 14461				
05	66960 X	40552	-0-	-26408 B	-0-	1329	1 35924	2 Y	2985	2980	0	18
						15	4 3284	9				
06	49020 X	36083	-0-	-12937 B	-0-	1193	1 32166	2 Y	2464	2465	0	17
						14	4 2710	9				
07	91242 X	91242	-0-	-0-	-0-	2284	1 84619	2 Y	3919	3912	0	24
						28	4 4311	9				
08	38502 X	30581	-0-	-7921	-0-	2639	1 26499	2 Y	1312	1328	0	8
						1443	9					
*09	36000 X	22067	-0-	-13933	-0-	387	1 19769	2 Y	1732	1732	0	8
						6	4 1905	9				
10	38502 X	32230	-0-	-6272	-0-	454	1 27830	2 Y	3575	3562	0	21
						13	4 3933	9				
HH SW 5		WELL #: 26HA		RRCID -> 282232		COMPL. DATE 03/28/2017		TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9328 - 13848				
05	224409 X	163521	-0-	-60888 B	-0-	5383	1 145351	2 Y	11571	11564	0	71
						59	4 12728	9				
06	201120 X	129022	-0-	-72098 B	-0-	4310	1 116072	2 Y	7809	7825	0	55
						50	4 8590	9				
07	159991 X	124035	-0-	-35956	-0-	2963	1 109842	2 Y	10176	10168	0	63
						36	4 11194	9				
08	159991 X	102385	-0-	-57606	-0-	1421	1 93176	2 Y	7080	7100	0	43
						7788	9					
*09	129030 X	118686	-0-	-10344	-0-	1839	1 111807	2 Y	4553	4575	0	21
						32	4 5008	9				
10	159991 X	103967	-0-	-56024	-0-	1616	1 99275	2 Y	2754	2759	0	16
						47	4 3029	9				
HH SW 5		WELL #: 27HC		RRCID -> 282233		COMPL. DATE 03/28/2017		TOTAL DEPTH 9726 PERF.10018 - 14540				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113									
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:	1213H	RRCID ->	282459	COMPL. DATE	03/25/2017	TOTAL DEPTH	8096	PERF.	8245 - 13120	
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	EOM BALANCE
05		62527 X	40955	-0-	-21572 B	-0-	36526 2	4429 9	N	4026	3721 1			1378
06		60510 X	39292	-0-	-21218 B	-0-	34987 2	4305 9	N	3914	4331 1			961
07		55335 X	44474	-0-	-10861	-0-	40 1	39701 2	N	4290	4469 1			782
							14 4	4719 9						
*08		54994 X	40833	-0-	-14161	-0-	121 1	36313 2	N	3764	3980 1			566
							259 4	4140 9						
*09		48510 X	35837	-0-	-12673	-0-	87 1	31967 2	N	3429	3245 1			750
							11 4	3772 9						
*10		44485 X	36603	-0-	-7882	-0-	65 1	36473 2	N	28				778
							34 4	31 9						

HH SW 3				WELL #:	24HC	RRCID ->	282646	COMPL. DATE	06/23/2017	TOTAL DEPTH	9772	PERF.	9778 - 14868	
05		175863 X	144550	-0-	-31313 B	-0-	4849 1	131016 2	Y	7846	7856 0			48
							54 4	8631 9						
06		187020 X	118617	-0-	-68403 B	-0-	3932 1	105859 2	Y	7983	7975 0			56
							45 4	8781 9						
07		137392 X	119036	-0-	-18356	-0-	2922 1	108355 2	Y	7022	7035 0			43
							35 4	7724 9						
08		137392 X	75650	-0-	-61742	-0-	1064 1	69854 2	Y	4302	4319 0			26
							4732 9							
*09		132960 X	70315	-0-	-62645	-0-	1137 1	66885 2	Y	2068	2084 0			10
							18 4	2275 9						
10		137392 X	55028	-0-	-82364	-0-	841 1	51675 2	Y	2261	2257 0			14
							25 4	2487 9						

HH SW 3				WELL #:	25HD	RRCID ->	282651	COMPL. DATE	06/23/2017	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	10342 - 14918	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

HH SW 3				WELL #:	27HC	RRCID ->	282657	COMPL. DATE	06/23/2017	TOTAL DEPTH	9863	PERF.	10108 - 14658	
05		194990 X	156549	-0-	-38441 B	-0-	5252 1	141870 2	Y	8516	8518 0			52
							59 4	9368 9						
06		185430 X	118275	-0-	-67155 B	-0-	3923 1	105680 2	Y	7842	7839 0			55
							46 4	8626 9						
07		153667 X	93240	-0-	-60427	-0-	2320 1	85961 2	Y	4483	4510 0			28
							28 4	4931 9						
08		153667 X	54467	-0-	-99200	-0-	782 1	51200 2	Y	2259	2273 0			14
							2485 9							
*09		118290 X	65849	-0-	-52441	-0-	1038 1	61208 2	Y	3260	3259 0			15
							17 4	3586 9						
10		153667 X	124743	-0-	-28924	-0-	1882 1	115417 2	Y	6717	6692 0			40
							55 4	7389 9						

HH SW 3				WELL #:	28HD	RRCID ->	282667	COMPL. DATE	06/23/2017	TOTAL DEPTH	10221	PERF.	10232 - 15276	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113								
HAY GIA 16/21				WELL #:	0013WA	RRCID ->	282794	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	9409	PERF.	9794 - 19760
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
05		151682 X	151682	-0-	-0- B	-0-	3846 1 113667 2	Y	30995	31020 0	87		
							74 4 34095 9						
06		118988 X	118988	-0-	-0- B	-0-	3151 1 85669 2	Y	27384	27415 0	56		
							46 4 30122 9						
07		111674 X	111674	-0-	-0-	-0-	2612 1 81455 2	Y	25073	25079 0	50		
							27 4 27580 9						
08		108027 X	108027	-0-	-0-	-0-	2506 1 79257 2	Y	23876	23860 0	66		
							26264 9						
09		117977 X	117977	-0-	-0-	-0-	3176 1 87779 2	Y	24536	24577 0	25		
							32 4 26990 9						
*10		131282 X	131282	-0-	-0-	-0-	4172 1 100526 2	Y	24135	24118 0	42		
							35 4 26549 9						

DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:	3428H	RRCID ->	282874	COMPL. DATE	04/21/2017	TOTAL DEPTH	8499	PERF.	8711 - 13440
05		95232 X	75548	-0-	-19684 B	-0-	69602 2 5946 9	N	5405	5896 1	757		
06		84000 X	63358	-0-	-20642 B	-0-	58338 2 5020 9	N	4564	4492 1	829		
07		86800 X	74020	-0-	-12780	-0-	68434 2 5586 9	N	5078	5249 1	658		
*08		75516 X	63603	-0-	-11913	-0-	80 1 58319 2	N	4549	4311 1	896		
							200 4 5004 9						
*09		66663 X	66663	-0-	-0-	-0-	60011 2 1611 4	N	4583	4173 1	1306		
							5041 9						
*10		75547 X	57830	-0-	-17717	-0-	50 1 52755 2	N	3888	4437 1	757		
							748 4 4277 9						

DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:	3029H	RRCID ->	282876	COMPL. DATE	06/24/2017	TOTAL DEPTH	8814	PERF.	9023 - 13835
05		192603 X	165193	-0-	-27410 B	-0-	158032 2 217 4	Y	6313	6283 1	1226		
							6944 9						
06		186390 X	144069	-0-	-42321 B	-0-	137722 2 1000 4	Y	4861	5045 1	1042		
							5347 9						
07		193006 X	159661	-0-	-33345	-0-	153400 2 6261 9	Y	5692	6147 1	587		
*08		193006 X	148765	-0-	-44241	-0-	142961 2 5804 9	Y	5276	4520 1	1343		
*09		177120 X	145727	-0-	-31393	-0-	140107 2 123 4	Y	4997	5317 1	1023		
							5497 9						
*10		165199 X	143981	-0-	-21218	-0-	138292 2 221 4	Y	4971	5169 1	825		
							5468 9						

HAY BOWEN 29/32				WELL #:	0014WC	RRCID ->	282899	COMPL. DATE	12/30/2017	TOTAL DEPTH	9996	PERF.	10372 - 20145
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10		14B2 EXT	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
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-		
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-		
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. HAY GIA 16/21			//CONT.// 31913 800 //CONT.// 148113	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CULBERSON				
			WELL #: 0011WA	RRCID -> 283172	COMPL. DATE 12/20/2017	TOTAL DEPTH 9339	PERF. 9760 - 19728			
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	EOM BALANCE
05	137329 X	137329	-0- -0- B	-0-	3461 1 67 4	102274 2 31527 9	Y	28661	28687 0	81
06	119520 X	114593	-0- -4927 B	-0-	3059 1 45 4	83144 2 28345 9	Y	25768	25796 0	53
07	123504 X	116117	-0- -7387	-0-	2702 1 28 4	84215 2 29172 9	Y	26520	26520 0	53
08	123504 X	107154	-0- -16350	-0-	2478 1 26289 9	78387 2	Y	23899	23885 0	67
09	119520 X	99787	-0- -19733	-0-	2654 1 27 4	73368 2 23738 9	Y	21580	21625 0	22
10	123504 X	104853	-0- -18651	-0-	3252 1 28 4	78395 2 23178 9	Y	21071	21057 0	36
HAY GIA 16/21			WELL #: 0012WA	RRCID -> 283176	COMPL. DATE 12/20/2017	TOTAL DEPTH 9441	PERF. 9974 - 19756			
05	157413 X	157413	-0- -0- B	-0-	4067 1 79 4	120158 2 33109 9	Y	30099	30129 0	85
06	122812 X	122812	-0- -0- B	-0-	3306 1 49 4	89828 2 29629 9	Y	26935	26965 0	55
07	124390 X	124390	-0- -0-	-0-	2949 1 31 4	91931 2 29479 9	Y	26799	26801 0	53
08	122291 X	122291	-0- -0-	-0-	2886 1 28117 9	91288 2	Y	25561	25543 0	71
09	116584 X	116584	-0- -0-	-0-	3171 1 32 4	87701 2 25680 9	Y	23345	23392 0	24
*10	125019 X	125019	-0- -0-	-0-	3980 1 34 4	95902 2 25103 9	Y	22821	22806 0	39
HH SW 3			WELL #: 18HC	RRCID -> 283380	COMPL. DATE 12/20/2017	TOTAL DEPTH 9782	PERF.10023 - 14714			
05	183382 X	183382	-0- -0- B	-0-	6152 1 68 4	166160 2 11002 9	Y	10002	10017 0	61
06	134607 X	134607	-0- -0- B	-0-	4528 1 53 4	121923 2 8103 9	Y	7366	7375 0	52
07	169304 X	169304	-0- -0-	-0-	4203 1 51 4	155803 2 9247 9	Y	8406	8406 0	52
08	77352 X	77352	-0- -0-	-0-	1104 1 3685 9	72563 2	Y	3350	3381 0	21
*09	56050 X	56050	-0- -0-	-0-	860 1 14 4	50742 2 4434 9	Y	4031	4033 0	19
*10	91313 X	91313	-0- -0-	-0-	1353 1 39 4	83183 2 6738 9	Y	6125	6107 0	37
HH SW 3			WELL #: 21HC	RRCID -> 283382	COMPL. DATE 12/20/2017	TOTAL DEPTH 9799	PERF.10113 - 14771			
05	207466 X	207466	-0- -0- B	-0-	6988 1 77 4	188801 2 11600 9	Y	10545	10564 0	65
06	185580 X	185580	-0- -0- B	-0-	6218 1 72 4	167540 2 11750 9	Y	10682	10672 0	75
07	174104 X	174104	-0- -0-	-0-	4338 1 52 4	160866 2 8848 9	Y	8044	8069 0	50
08	80726 X	80726	-0- -0-	-0-	1157 1 3465 9	76104 2	Y	3150	3181 0	19
*09	57144 X	57144	-0- -0-	-0-	917 1 15 4	53995 2 2217 9	Y	2015	2025 0	9
*10	85212 X	85212	-0- -0-	-0-	1300 1 37 4	79772 2 4103 9	Y	3730	3717 0	22

FORD, WEST (WOLF CAMP)		//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
HAY GIA 16/21		WELL #:		0021WA		RRCID -> 283395		COMPL. DATE 02/12/2018			TOTAL DEPTH 9459 PERF. 9643 - 19625		
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		
05	146548 X	146548	-0-	-0- B	-0-	3749 1 73 4	110792 2 31934 9	Y	29031	29056 0	82		
06	118179 X	118179	-0-	-0- B	-0-	3137 1 46 4	85276 2 29720 9	Y	27018	27044 0	56		
07	123137 X	123137	-0-	-0-	-0-	2864 1 30 4	89307 2 30936 9	Y	28124	28124 0	56		
08	114175 X	114175	-0-	-0-	-0-	2634 1 28251 9	83290 2	Y	25683	25667 0	72		
09	108237 X	108237	-0-	-0-	-0-	2817 1 28 4	77919 2 27473 9	Y	24975	25021 0	26		
*10	114022 X	114022	-0-	-0-	-0-	3578 1 31 4	86238 2 24175 9	Y	21977	21965 0	38		
HAY GIA 16/21		WELL #:		0022WA		RRCID -> 283396		COMPL. DATE 02/12/2018			TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9577 - 19545		
05	129165 X	129165	-0-	-0- B	-0-	3280 1 63 4	96989 2 28833 9	Y	26212	26236 0	74		
06	121366 X	121366	-0-	-0- B	-0-	3205 1 47 4	87113 2 31001 9	Y	28183	28199 0	58		
07	136494 X	136494	-0-	-0-	-0-	3178 1 33 4	99033 2 34250 9	Y	31136	31132 0	62		
08	128434 X	128434	-0-	-0-	-0-	2981 1 31145 9	94308 2	Y	28314	28297 0	79		
09	131071 X	131071	-0-	-0-	-0-	3525 1 35 4	97459 2 30052 9	Y	27320	27371 0	28		
*10	142120 X	142120	-0-	-0-	-0-	4513 1 38 4	108771 2 28798 9	Y	26180	26163 0	45		
HAY GIA 16/21		WELL #:		0023WA		RRCID -> 283397		COMPL. DATE 02/12/2018			TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9844 - 19602		
05	140838 X	140838	-0-	-0- B	-0-	3626 1 70 4	107182 2 29960 9	Y	27236	27261 0	77		
06	119970 X	119970	-0-	-0- B	-0-	3234 1 48 4	87934 2 28754 9	Y	26140	26163 0	54		
07	124484 X	124484	-0-	-0-	-0-	2948 1 31 4	91857 2 29648 9	Y	26953	26953 0	54		
08	115692 X	115692	-0-	-0-	-0-	2736 1 26439 9	86517 2	Y	24035	24022 0	67		
09	119968 X	119968	-0-	-0-	-0-	3284 1 33 4	90776 2 25875 9	Y	23523	23566 0	24		
*10	126644 X	126644	-0-	-0-	-0-	4059 1 34 4	97776 2 24775 9	Y	22523	22508 0	39		
HH SW 3		WELL #:		22HD		RRCID -> 283558		COMPL. DATE 12/20/2017			TOTAL DEPTH 10203 PERF.10479 - 14995		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
HH SW 3		WELL #:		19HD		RRCID -> 283559		COMPL. DATE 12/20/2017			TOTAL DEPTH 10084 PERF.10352 - 15205		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

FORD, WEST (WOLFECAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113									
HAY DENISE 08/05			WELL #: 0011WA		RRCID -> 283573	COMPL. DATE 12/08/2017	TOTAL DEPTH 9348	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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	146367	-0-	146367 B	146367	5041 1	137042 2	N	3827	3819 0		8
						74 4	4210 9					
07	SHUT IN	192806	-0-	192806	339173	5081 1	158364 2	N	26644	26599 0		53
						53 4	29308 9					
08	SHUT IN	168840	-0-	168840	508013	4320 1	136615 2	N	25368	25350 0		71
						27905 9						
09	SHUT IN	146969	-0-	146969	654982	4234 1	117065 2	N	23298	23345 0		24
						42 4	25628 9					
10	SHUT IN	114613	-0-	114613	769595	3461 1	83420 2	N	25184	25165 0		43
						30 4	27702 9					
HAY DENISE 08/05			WELL #: 0012WA		RRCID -> 283575	COMPL. DATE 11/21/2017	TOTAL DEPTH 9412	PERF. N/A				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	1	-0-	1 B	1	1 2		N	-0-			-0-
07	SHUT IN	193197	-0-	193197	193198	5101 1	159019 2	N	26385	26333 0		52
						53 4	29024 9					
08	SHUT IN	217868	-0-	217868	411066	5595 1	176944 2	N	32117	32080 0		89
						35329 9						
09	SHUT IN	202439	-0-	202439	613505	5864 1	162088 2	N	31298	31355 0		32
						59 4	34428 9					
10	SHUT IN	166458	-0-	166458	779963	5288 1	127424 2	N	30637	30616 0		53
						45 4	33701 9					
HAY DENISE 08/05			WELL #: 0013WA		RRCID -> 283576	COMPL. DATE 10/05/2017	TOTAL DEPTH 9341	PERF. N/A				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	16816	-0-	16816 B	16816	442 1	12030 2	N	3943	3935 0		8
						7 4	4337 9					
07	SHUT IN	155644	-0-	155644	172460	4025 1	125498 2	N	23709	23670 0		47
						41 4	26080 9					
08	SHUT IN	147230	-0-	147230	319690	3759 1	118889 2	N	22347	22332 0		62
						24582 9						
09	SHUT IN	119896	-0-	119896	439586	3445 1	95257 2	N	19236	19278 0		20
						34 4	21160 9					
10	SHUT IN	105693	-0-	105693	545279	3217 1	77544 2	N	22641	22622 0		39
						27 4	24905 9					
HAY EVELYNN 17/20			WELL #: 0011WA		RRCID -> 283577	COMPL. DATE 06/08/2018	TOTAL DEPTH 9275	PERF. 9762 - 19909				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	44174	-0-	44174 B	44174	1168 1	31732 2	N	10234	10213 0		21
						17 4	11257 9					
07	SHUT IN	120802	-0-	120802	164976	2832 1	88300 2	N	26946	26913 0		54
						29 4	29641 9					
08	280024 X	115048	-0-	-164976	-0-	2669 1	84463 2	N	25378	25361 0		71
						27916 9						
09	103651 X	103651	-0-	-0-	-0-	2747 1	75873 2	N	22731	22778 0		24
						27 4	25004 9					
*10	112437 X	112437	-0-	-0-	-0-	3435 1	82795 2	N	23798	23781 0		41
						29 4	26178 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0012WA		RRCID -> 283578		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 9398		PERF. 9821 - 19981	
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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	35587	-0-	35587 B	35587	955 1	N	7876	7860 0		16
						14 4		8664 9			
07	SHUT IN	146618	-0-	146618	182205	3334 1	N	35747	35692 0		71
						34 4		39322 9			
08	SHUT IN	153310	-0-	153310	335515	3562 1	N	33735	33712 0		94
						37109 9					
*09	489108 X	153593	-0-	-335515	-0-	4100 1	N	32810	32870 0		34
						41 4		36091 9			
*10	162997 X	162997	-0-	-0-	-0-	5066 1	N	32547	32525 0		56
						43 4		35802 9			

HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0013WA		RRCID -> 283579		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 9297		PERF. 9608 - 19773	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	49683	-0-	49683 B	49683	1308 1	N	11651	11627 0		24
						20 4		12816 9			
07	SHUT IN	148348	-0-	148348	198031	3456 1	N	33763	33720 0		67
						36 4		37139 9			
08	345496 X	147465	-0-	-198031	-0-	3429 1	N	32373	32350 0		90
						35610 9					
09	136429 X	136429	-0-	-0-	-0-	3612 1	N	29917	29976 0		31
						36 4		32909 9			
*10	147279 X	147279	-0-	-0-	-0-	4545 1	N	30142	30121 0		52
						39 4		33156 9			

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0041WC		RRCID -> 283653		COMPL. DATE 09/15/2017		TOTAL DEPTH 10094		PERF. N/A	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	124117	-0-	124117	124117	2378 1	N	16057	15989 0		68
						472 4		17663 9			
10	SHUT IN	361382	-0-	361382	485499	6419 1	N	66805	66731 0		142
						1538 4		73486 9			

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0044WD		RRCID -> 283788		COMPL. DATE 11/07/2017		TOTAL DEPTH 10454		PERF. N/A	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	143749	-0-	143749	143749	2969 1	N	9811	9769 0		42
						588 4		10792 9			
10	SHUT IN	271168	-0-	271168	414917	5420 1	N	25494	25482 0		54
						1299 4		28043 9			

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0042WD		RRCID -> 283967		COMPL. DATE 12/30/2017		TOTAL DEPTH 10507		PERF. N/A	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-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 #:		5HC	RRCID -> 284010	COMPL. DATE 01/14/2018		TOTAL DEPTH	9607	PERF.	N/A				
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	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	30036	-0-	30036	30036	628	1	23318	2	N	5529	5495	0		34
						8	4	6082	9						
08	SHUT IN	184762	-0-	184762	214798	2311	1	151911	2	N	27764	27628	0		170
						30540	9								
*09	SHUT IN	302046	-0-	302046	516844	4201	1	255470	2	N	38459	38450	0		179
						70	4	42305	9						
10	SHUT IN	324387	-0-	324387	841231	4504	1	276672	2	N	39164	39109	0		234
						131	4	43080	9						

HH SW 5		WELL #:		7HC	RRCID -> 284014	COMPL. DATE 01/26/2018		TOTAL DEPTH	9651	PERF.	N/A				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	27929	-0-	27929	27929	633	1	23501	2	N	3444	3423	0		21
						7	4	3788	9						
08	SHUT IN	190736	-0-	190736	218665	2373	1	155880	2	N	29530	29370	0		181
						32483	9								
*09	SHUT IN	312932	-0-	312932	531597	4299	1	261165	2	N	43088	43069	0		200
						71	4	47397	9						
10	SHUT IN	337122	-0-	337122	868719	4566	1	280226	2	N	47452	47369	0		283
						133	4	52197	9						

HH SW 5		WELL #:		6HD	RRCID -> 284049	COMPL. DATE 02/23/2018		TOTAL DEPTH	10004	PERF.	N/A				
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HH SW 5		WELL #:		17HA	RRCID -> 284085	COMPL. DATE 02/14/2018		TOTAL DEPTH	9040	PERF.	N/A				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	SHUT IN	118810	-0-	118810	118810	2789	1	103309	2	N	11525	11454	0		71
						34	4	12678	9						
08	SHUT IN	269453	-0-	269453	388263	3520	1	231141	2	N	31629	31506	0		194
						34792	9								
*09	SHUT IN	292111	-0-	292111	680374	4044	1	245693	2	N	38461	38476	0		179
						67	4	42307	9						
10	SHUT IN	320918	-0-	320918	1001292	4376	1	268576	2	N	43489	43408	0		260
						128	4	47838	9						

HH SW 5		WELL #:		20HA	RRCID -> 284086	COMPL. DATE 01/31/2018		TOTAL DEPTH	9188	PERF.	N/A				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	SHUT IN	143759	-0-	143759	143759	3309	1	122609	2	N	16183	16083	0		100
						40	4	17801	9						
08	SHUT IN	255937	-0-	255937	399696	3368	1	221174	2	N	28541	28466	0		175
						31395	9								
*09	SHUT IN	280227	-0-	280227	679923	3905	1	237092	2	N	35604	35614	0		165
						66	4	39164	9						
10	SHUT IN	291720	-0-	291720	971643	4227	1	259465	2	N	25367	25381	0		151
						124	4	27904	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HH SW 5		WELL #: 8HD		RRCID -> 284102		COMPL. DATE 02/09/2018		TOTAL DEPTH 9953 PERF. N/A				
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

HH SW 5		WELL #: 9HA		RRCID -> 284120		COMPL. DATE 01/12/2018		TOTAL DEPTH 8994 PERF. N/A				
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0043WC		RRCID -> 284121		COMPL. DATE 12/30/2017		TOTAL DEPTH 10114 PERF. N/A				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-

HH SW 3		WELL #: 22HD		RRCID -> 284133		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 10203 PERF.10479 - 14995				
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

HH SW 5		WELL #: 10HA		RRCID -> 284264		COMPL. DATE 01/21/2018		TOTAL DEPTH 9074 PERF. N/A				
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

HH SW 5		WELL #: 21HC		RRCID -> 284270		COMPL. DATE 12/08/2017		TOTAL DEPTH 9736 PERF. N/A				
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

HH SW 5		WELL #: 18HC		RRCID -> 284612		COMPL. DATE 12/22/2017		TOTAL DEPTH 9671 PERF. N/A				
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
 HH SW 5 WELL #: 19HD RRCID -> 284629 COMPL. DATE 01/05/2018 TOTAL DEPTH 9921 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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

HH SW 5 WELL #: 22HD RRCID -> 284653 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10069 PERF. N/A

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

HH SW 3 WELL #: 17HA RRCID -> 284678 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 9318 PERF. N/A

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

HH SW 3 WELL #: 16HA RRCID -> 285133 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 9084 PERF. N/A

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	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

05	4123	X	3788	-0-	-335	B	-0-	3668	3	120	9	N	109	187	1	2	8	193
06	4363	X	4363	-0-	-0-	B	-0-	4187	3	176	9	N	160	1	8			352
07	3968	X	3957	-0-	-11		-0-	3756	3	201	9	N	183	177	1	1	8	357
08	3922	X	3922	-0-	-0-		-0-	3740	3	182	9	N	165	365	1			157
09	4350	X	3274	-0-	-1076		-0-	3153	3	121	9	N	110	150	1	13	8	104
*10	4495	X	3335	-0-	-1160		-0-	3245	3	90	9	N	82					186

DUST COMMANDER "26" STATE WELL #: 1H RRCID -> 260544 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 9396 - 12899

05	7378	X	6147	-0-	-1231	B	-0-	6033	3	114	9	N	104	2	8			431
06	6690	X	5637	-0-	-1053	B	-0-	5573	3	64	9	N	58	1	8			488
07	6913	X	6195	-0-	-718		-0-	6153	3	42	9	N	38	369	1	1	8	156
08	6286	X	6286	-0-	-0-		-0-	6222	3	64	9	N	58	1	8			213
09	5934	X	5934	-0-	-0-		-0-	5889	3	45	9	N	41	186	1			68
*10	6200	X	6037	-0-	-163		-0-	5992	3	45	9	N	41	3	8			106

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
WHIRLAWAY '38' STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	260557	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	9039	PERF.	9402 - 13392
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		
05	16275 X	6556	-0-	-9719 B	-0-	6533 3	23 9	N	21	3 8		300
06	15750 X	14421	-0-	-1329 B	-0-	14247 3	174 9	N	158	11 8		447
07	16275 X	13570	-0-	-2705	-0-	13428 3	142 9	N	129	363 1	4 8	209
08	12953 X	12953	-0-	-0-	-0-	12842 3	111 9	N	101	185 1	4 8	121
09	14430 X	4756	-0-	-9674	-0-	4682 3	74 9	N	67	1 8		187
*10	15298 X	15298	-0-	-0-	-0-	15146 3	152 9	N	138	186 1	5 8	134

SUPER SAVER 30 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	260853	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	8728	PERF.	9053 - 12521
05	7998 X	337	-0-	-7661 B	-0-	337 3		Y	-0-			67
06	7170 X	1410	-0-	-5760 B	-0-	1409 3	1 9	Y	1	23 1	1 8	44
07	DLQ G-10	12103	-0-	12103	12103	12005 3	98 9	Y	89	65 1		68
08	DLQ G-10	9991	-0-	9991	22094	9946 3	45 9	Y	41			109
09	DLQ G-10	8730	-0-	8730	30824	8682 3	48 9	Y	44	115 1	4 8	34
*10	DLQ G-10	8707	-0-	8707	39531	8659 3	48 9	Y	44			78

DIXIELAND 10		WELL #:		1H	RRCID ->	263338	COMPL. DATE	03/03/2011	TOTAL DEPTH	11791	PERF.	12075 - 15208
05	1829 N	35	-0-	-1794 B	-0-	34 3	1 9	N	1	1 8		214
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			214
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	180 1		36
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	7	1 8		42
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	119 3	36 9	N	33	2 8		73
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		73

NORTHERN DANCER 10 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264877	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	9361	PERF.	9426 - 13484
05	9207 X	8673	-0-	-534 B	-0-	8219 3	454 9	N	413	373 1	6 8	297
06	8820 X	8025	-0-	-795 B	-0-	7619 3	406 9	N	369	362 1	3 8	301
07	9114 X	8621	-0-	-493	-0-	8157 3	464 9	N	422	375 1	3 8	345
08	8942 X	8942	-0-	-0-	-0-	8454 3	488 9	N	444	518 1	3 8	268
09	9105 X	9105	-0-	-0-	-0-	8634 3	471 9	N	428	485 1	3 8	208
*10	8680 X	8550	-0-	-130	-0-	8051 3	499 9	N	454	375 1	2 8	285

BIG BROWN "30" FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	265346	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL DEPTH	9641	PERF.	9655 - 14041
05	10974 X	10715	-0-	-259 B	-0-	10596 3	119 9	N	108	2 8		191
06	10410 X	10052	-0-	-358 B	-0-	9977 3	75 9	N	68	184 1	2 8	73
07	10757 X	10224	-0-	-533	-0-	10149 3	75 9	N	68	1 8		140
08	10726 X	10122	-0-	-604	-0-	10042 3	80 9	N	73	1 8		212
09	10050 X	9535	-0-	-515	-0-	9459 3	76 9	N	69	183 1		98
*10	10726 X	9679	-0-	-1047	-0-	9579 3	100 9	N	91	1 8		188

DARK STAR 21 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	265694	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	9792	PERF.	9800 - 14579
05	18343 X	18343	-0-	-0- B	-0-	17204 3	1139 9	N	1035	745 1	6 8	862
06	17310 X	17289	-0-	-21 B	-0-	16422 3	867 9	N	788	1066 1	8 8	576
07	18259 X	17889	-0-	-370	-0-	16614 3	1275 9	N	1159	1276 1	4 8	455
08	18352 X	17745	-0-	-607	-0-	16785 3	960 9	N	873	911 1	4 8	413
09	17280 X	16202	-0-	-1078	-0-	15231 3	971 9	N	883	919 1	2 8	375
*10	18352 X	17753	-0-	-599	-0-	16695 3	1058 9	N	962	940 1	7 8	390

JET PILOT 24 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	267227	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	9545	PERF.	9863 - 14049
05	21824 X	18775	-0-	-3049 B	-0-	17294 3	1481 9	N	1346	1080 1	12 8	845
06	21120 X	20319	-0-	-801 B	-0-	18770 3	1549 9	N	1408	1844 1	12 8	397
07	21824 X	20856	-0-	-968	-0-	19204 3	1652 9	N	1502	1285 1	9 8	605
08	20350 X	20350	-0-	-0-	-0-	18810 3	1540 9	N	1400	1717 1	8 8	280
09	20310 X	19921	-0-	-389	-0-	18341 3	1580 9	N	1436	1255 1	4 8	457
*10	20987 X	17306	-0-	-3681	-0-	15984 3	1322 9	N	1202	884 1	5 8	770

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON									
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438															
UNBRIDLED 36 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	268966	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	9559	PERF.	9750	-	14051			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE					
05	15939	X	15939	-0-	-0- B	-0-	14984	3	955	9	N	868	910	1	5	8	282
06	15404	X	15404	-0-	-0- B	-0-	14513	3	891	9	N	810	913	1	5	8	174
07	16040	X	16040	-0-	-0-	-0-	15117	3	923	9	N	839	726	1	3	8	284
08	15948	X	15948	-0-	-0-	-0-	15038	3	910	9	N	827	921	1	4	8	186
09	15390	X	15150	-0-	-240	-0-	14321	3	829	9	N	754	822	1	12	8	106
*10	16027	X	14937	-0-	-1090	-0-	14065	3	872	9	N	793	562	1	2	8	335

MACBETH 22 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	269383	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	9781	PERF.	9845	-	14255			
05	13206	X	13007	-0-	-199 B	-0-	12256	3	751	9	N	683	666	1	6	8	267
06	13020	X	12994	-0-	-26 B	-0-	12155	3	839	9	N	763	885	1	6	8	139
07	13454	X	13125	-0-	-329	-0-	12263	3	862	9	N	784	731	1	3	8	189
08	13020	X	12926	-0-	-94	-0-	12177	3	749	9	N	681	770	1	3	8	97
09	12990	X	12540	-0-	-450	-0-	11670	3	870	9	N	791	772	1	2	8	114
*10	13423	X	12134	-0-	-1289	-0-	11562	3	572	9	N	520	495	1	3	8	136

CITATION 32 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	269985	COMPL. DATE	10/25/2012	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9839	-	14213			
05	15624	X	15088	-0-	-536 B	-0-	13	1	14440	3	Y	528	555	0	4	8	54
							54	4	581	9							
06	15120	X	14243	-0-	-877 B	-0-	11	1	13728	3	Y	458	453	0	3	8	56
							504	9									
07	DLQ	G-10	15020	-0-	15020	15020	8	1	14492	3	Y	473	485	0	2	8	42
							520	9									
08	DLQ	G-10	14933	-0-	14933	29953	295	1	14121	3	Y	470	486	0	2	8	24
							517	9									
09	DLQ	G-10	14250	-0-	14250	44203	187	1	13437	3	Y	569	582	0	1	8	10
							626	9									
*10	DLQ	G-10	12678	-0-	12678	56881	146	1	12133	3	Y	363	357	0	3	8	13
							399	9									

MIDDLEGROUND 16 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	270542	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	9857	PERF.	11460	-	15888			
05	13640	X	12381	-0-	-1259 B	-0-	11645	3	736	9	N	669	658	1	5	8	229
06	12090	X	11832	-0-	-258 B	-0-	11141	3	691	9	N	628	631	1	3	8	223
07	12493	X	12219	-0-	-274	-0-	11511	3	708	9	N	644	481	1	4	8	382
08	12369	X	11922	-0-	-447	-0-	11233	3	689	9	N	626	796	1	3	8	209
09	11820	X	11684	-0-	-136	-0-	11042	3	642	9	N	584	483	1	3	8	307
*10	12369	X	10711	-0-	-1658	-0-	10026	3	685	9	N	623	859	1	4	8	67

RIVA RIDGE 10 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	270856	COMPL. DATE	08/19/2012	TOTAL DEPTH	9996	PERF.	10005	-	14674			
05	17608	X	15943	-0-	-1665 B	-0-	15529	3	414	9	N	376	339	1	2	8	496
06	16680	X	15135	-0-	-1545 B	-0-	14774	3	361	9	N	328	722	1	3	8	99
07	16988	X	15675	-0-	-1313	-0-	15254	3	421	9	N	383	2	8			480
08	15934	X	15348	-0-	-586	-0-	14979	3	369	9	N	335	411	1	2	8	402
09	15150	X	15041	-0-	-109	-0-	14667	3	374	9	N	340	660	1	1	8	81
*10	15934	X	15164	-0-	-770	-0-	14755	3	409	9	N	372	319	1	2	8	132

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	271057	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	9757	PERF.	9950 - 14319
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	AMT	CODE	BALANCE
05	10664 X	9872	-0-	-792 B	-0-	9321 3	551 9	Y	501	499 1	2 8	123
06	10230 X	9136	-0-	-1094 B	-0-	8717 3	419 9	Y	381	311 1	3 8	190
07	DLQ G-10	8732	-0-	8732	8732	8274 3	8 4	Y	409	444 1	2 8	153
08	DLQ G-10	9225	-0-	9225	17957	8672 3	553 9	Y	503	544 0	3 8	109
09	DLQ G-10	10845	-0-	10845	28802	8254 3	2591 9	Y	2355	2375 0	5 8	84
*10	DLQ G-10	8124	-0-	8124	36926	7223 3	901 9	Y	819	750 1	2 8	151

CANNONADE 4 FEE		WELL #:		1XH	RRCID ->	271537	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	9242	PERF.	9340 - 13782
05	11439 X	9998	-0-	-1441 B	-0-	9321 3	677 9	N	615	744 1	9 8	254
06	10740 X	8783	-0-	-1957 B	-0-	8257 3	526 9	N	478	369 1	8 8	355
07	11098 X	10161	-0-	-937	-0-	9484 3	677 9	N	615	560 1	5 8	405
08	10164 X	10164	-0-	-0-	-0-	9535 3	629 9	N	572	741 1	4 8	232
09	10323 X	10323	-0-	-0-	-0-	9659 3	664 9	N	604	707 1	5 8	124
*10	10168 X	10002	-0-	-166	-0-	9292 3	710 9	N	645	378 1	3 8	388

ZEV 22 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271612	COMPL. DATE	01/21/2013	TOTAL DEPTH	9342	PERF.	9550 - 14037
05	13516 X	11231	-0-	-2285 B	-0-	10417 3	814 9	N	740	726 1	5 8	318
06	12870 X	12741	-0-	-129 B	-0-	11847 3	894 9	N	813	898 1	9 8	224
07	13020 X	13020	-0-	-0-	-0-	12013 3	1007 9	N	915	922 1	4 8	213
08	12792 X	12792	-0-	-0-	-0-	11921 3	871 9	N	792	728 1	4 8	273
09	12750 X	12423	-0-	-327	-0-	11536 3	887 9	N	806	878 1	8 8	193
*10	13175 X	12413	-0-	-762	-0-	11543 3	870 9	N	791	750 1	2 8	232

BLACK GOLD 26 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	271848	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	9352	PERF.	9615 - 14095
05	11625 X	9661	-0-	-1964 B	-0-	8949 3	712 9	N	647	559 1	2 8	267
06	11250 X	10903	-0-	-347 B	-0-	10009 3	894 9	N	813	728 1	3 8	349
07	11966 X	11221	-0-	-745	-0-	10304 3	917 9	N	834	905 1	2 8	276
08	11966 X	10824	-0-	-1142	-0-	9934 3	890 9	N	809	739 1	3 8	343
09	11580 X	11053	-0-	-527	-0-	10160 3	893 9	N	812	938 1	2 8	215
*10	11253 X	10943	-0-	-310	-0-	10035 3	908 9	N	825	751 1	3 8	286

PINK STAR 28 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271849	COMPL. DATE	09/06/2012	TOTAL DEPTH	9824	PERF.	9750 - 14197
05	19592 X	16799	-0-	-2793 B	-0-	47 1	16231 3	N	474	187 1	2 8	494
06	19075 X	19075	-0-	-0- B	-0-	521 9	28 1	N	701	929 1	3 8	263
07	19499 X	19047	-0-	-452	-0-	771 9	18295 3	N	684	740 1	2 8	205
08	18418 X	18418	-0-	-0-	-0-	17703 3	9 4	N	642	716 1	2 8	129
09	19080 X	17436	-0-	-1644	-0-	706 9	16656 3	N	664	645 1	22 8	126
*10	19716 X	17625	-0-	-2091	-0-	730 9	16822 3	N	675	565 1	2 8	234

DAYSTAR 20 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271914	COMPL. DATE	02/24/2013	TOTAL DEPTH	9778	PERF.	9778 - 16805
05	30380 X	30001	-0-	-379 B	-0-	28717 3	1284 9	N	1167	1224 1	9 8	162
06	32183 X	32183	-0-	-0- B	-0-	30651 3	1532 9	N	1393	1362 1	11 8	182
07	31121 X	31121	-0-	-0-	-0-	29401 3	1720 9	N	1564	1595 1	10 8	141
08	30008 X	26646	-0-	-3362	-0-	25362 3	1284 9	N	1167	1134 1	6 8	168
09	32190 X	29155	-0-	-3035	-0-	27496 3	1659 9	N	1508	1572 1	3 8	101
*10	33263 X	28697	-0-	-4566	-0-	27003 3	1694 9	N	1540	1477 1	5 8	159

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
LT. GIBSON 12 STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 272578		COMPL. DATE 05/15/2013				TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9410 - 13929						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
05	15035 X	13661	-0-	-1374 B	-0-	12170 615	3 9	876	4	N	559	558	1	6	8	184
06	14310 X	13709	-0-	-601 B	-0-	12016 470	3 9	1223	4	N	427	186	1	3	8	422
07	14694 X	13026	-0-	-1668	-0-	10824 741	3 9	1461	4	N	674	917	1	4	8	175
08	13671 X	11472	-0-	-2199	-0-	8748 582	3 9	2142	4	N	529	559	1	4	8	141
09	19819 X	19819	-0-	-0-	-0-	17289 1194	3 9	1336	4	N	1085	936	1	8	8	282
*10	15748 X	15748	-0-	-0-	-0-	14180 961	3 9	607	4	N	874	935	1	3	8	218

SEBRING 60-1-47		WELL #: 2H		RRCID -> 272580		COMPL. DATE 06/08/2013				TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9225 - 13560						
05	19344 X	17652	-0-	-1692 B	-0-	59 250	1 4	16110	3	Y	1121	1115	1	9	8	352
06	18720 X	14306	-0-	-4414 B	-0-	56 201	1 4	13172	3	Y	797	916	1	8	8	225
07	DLQ G-10	13549	-0-	13549	13549	29 172	1 4	12258	3	Y	991	928	1	5	8	283
08	DLQ G-10	16200	-0-	16200	29749	222 167	1 4	14760	3	Y	955	1062	1	4	8	172
09	DLQ G-10	15948	-0-	15948	45697	739 236	1 4	13902	3	Y	974	740	1	2	8	404
*10	DLQ G-10	14568	-0-	14568	60265	734 362	1 4	12541	3	Y	846	740	1	5	8	505

SEBRING 60-1-47		WELL #: 1		RRCID -> 272662		COMPL. DATE 05/14/2011				TOTAL DEPTH 11130 PERF. 8650 - 9685						
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARVINE 28		WELL #: 1H		RRCID -> 272755		COMPL. DATE 07/02/2013				TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9441 - 13423						
05	10943 X	9979	-0-	-964 B	-0-	125 51	1 4	9573	3	N	209	188	1	2	8	168
06	11190 X	10848	-0-	-342 B	-0-	121 269	1 4	10279	3	N	163	175	1	3	8	153
07	11563 X	10728	-0-	-835	-0-	125 120	1 4	10277	3	N	187	186	1	1	8	153
08	10632 X	10632	-0-	-0-	-0-	125 185	1 4	10128	3	N	176	174	1	2	8	153
09	10860 X	10152	-0-	-708	-0-	121 36	1 4	9801	3	N	176	188	1	2	8	139
*10	11222 X	10197	-0-	-1025	-0-	125 90	1 4	9744	3	N	216	186	1	36	8	133

MONTROSE 45 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 272781		COMPL. DATE 12/19/2013				TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9651 - 19148						
05	49569 X	27178	-0-	-22391 B	-0-	26082	3	1096	9	Y	996	907	0	155	8	13
06	27689 X	27689	-0-	-0- B	-0-	26704	3	985	9	Y	895	763	0	137	8	8
07	61194 X	32642	-0-	-28552	-0-	31129	3	1513	9	Y	1375	1261	0	102	8	20
08	61194 X	33380	-0-	-27814	-0-	32303	3	1077	9	Y	979	898	0	84	8	17
09	59220 X	28811	-0-	-30409	-0-	28063	3	748	9	Y	680	648	0	44	8	5
*10	32643 X	30614	-0-	-2029	-0-	29661	3	953	9	Y	866	802	0	66	8	3

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 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	M		PROD	CODE	CODE	
05		26381 X	18230	-0-	-8151 B	-0-	15881 3	2349 9		N	2135	2222 1	19 8		447
06		25530 X	17134	-0-	-8396 B	-0-	15307 3	4 4		N	1657	1838 1	17 8		249
							1823 9								
07		26381 X	19316	-0-	-7065	-0-	16816 3	3 4		N	2270	2233 1	14 8		272
							2497 9								
08		23777 X	20352	-0-	-3425	-0-	17975 3	52 4		N	2114	2029 1	10 8		347
							2325 9								
09		19860 X	18957	-0-	-903	-0-	16629 3	2328 9		N	2116	2025 1	16 8		422
*10		19313 X	18221	-0-	-1092	-0-	16015 3	2206 9		N	2005	1873 1	15 8		539

TIM TAM 24 STATE WELL #: 1H RRCID -> 273033 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF. 10175 - 14668															
05		18352 X	4792	-0-	-13560 B	-0-	3977 3	61 4		N	685	665 1	9 8		226
							754 9								
06		17760 X	12815	-0-	-4945 B	-0-	12067 3	63 4		N	623	632 1	8 8		209
							685 9								
07		18362 X	18362	-0-	-0-	-0-	17606 3	34 4		N	656	712 1	5 8		148
							722 9								
08		16704 X	16704	-0-	-0-	-0-	16001 3	147 4		N	505	515 1	4 8		134
							556 9								
09		16906 X	16906	-0-	-0-	-0-	16146 3	26 4		N	667	736 1	6 8		59
							734 9								
*10		18352 X	16243	-0-	-2109	-0-	15364 3	133 4		N	678	670 1	3 8		64
							746 9								

FUNNY CIDE 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273176 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8846 - 13275															
05		18476 X	17140	-0-	-1336 B	-0-	15394 3	1746 9		N	1587	1647 1	15 8		349
06		17880 X	16420	-0-	-1460 B	-0-	14843 3	1577 9		N	1434	1464 1	15 8		304
07		18476 X	16923	-0-	-1553	-0-	15413 3	26 4		N	1349	1288 1	10 8		355
							1484 9								
08		17143 X	17030	-0-	-113	-0-	15383 3	101 4		N	1405	1474 1	12 8		274
							1546 9								
09		17082 X	17082	-0-	-0-	-0-	15430 3	26 4		N	1478	1502 1	7 8		243
							1626 9								
*10		17143 X	17102	-0-	-41	-0-	15427 3	70 4		N	1459	1309 1	7 8		386
							1605 9								

VAGRANT 38 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273294 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9911 - 14340															
05		22351 X	19609	-0-	-2742 B	-0-	22 1	18333 3		Y	758	728 1	7 8		240
							420 4	834 9							
06		21300 X	18547	-0-	-2753 B	-0-	5 1	17439 3		Y	657	712 1	4 8		181
							380 4	723 9							
07	DLQ	G-10	19841	-0-	19841	19841	23 1	18944 3		Y	741	742 1	3 8		177
							59 4	815 9							
08	DLQ	G-10	19441	-0-	19441	39282	57 1	18086 3		Y	709	672 1	3 8		211
							518 4	780 9							
09	DLQ	G-10	19037	-0-	19037	58319	18338 3	127 4		Y	520	559 1	3 8		169
							572 9								
*10	DLQ	G-10	18802	-0-	18802	77121	36 1	17517 3		Y	719	765 1	5 8		118
							458 4	791 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
COUNT FLEET 48 STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	273357	COMPL. DATE	03/07/2014	TOTAL DEPTH	9458	PERF.	9386 - 13862	
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
05		34441 X	30506	-0-	-3935 B	-0-	29471 3	1035 9	N	941	1103 1	9 8	198
06		32790 X	29168	-0-	-3622 B	-0-	27946 3	1222 9	N	1111	928 1	8 8	373
07		32829 X	30012	-0-	-2817	-0-	28776 3	1236 9	N	1124	1272 1	5 8	220
08		32872 X	32872	-0-	-0-	-0-	31620 3	1252 9	N	1138	1058 1	6 8	294
09		29160 X	25839	-0-	-3321	-0-	19145 3	6231 4	N	421	562 1	3 8	150
*10		30504 X	25145	-0-	-5359	-0-	24325 3	175 4	N	586	373 1	6 8	357
							463 9						
							645 9						
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273524	COMPL. DATE	02/04/2014	TOTAL DEPTH	10296	PERF.	10190 - 20100	
05		53568 X	45727	-0-	-7841 B	-0-	44212 3	1515 9	N	1377	1304 1	14 8	321
06		49020 X	46021	-0-	-2999 B	-0-	44402 3	1619 9	N	1472	1406 1	13 8	374
07		50654 X	46422	-0-	-4232	-0-	44898 3	1524 9	N	1385	1483 1	11 8	265
08		46751 X	46751	-0-	-0-	-0-	45192 3	1559 9	N	1417	1463 1	10 8	209
09		46020 X	45113	-0-	-907	-0-	43541 3	1572 9	N	1429	1478 1	6 8	154
*10		47554 X	43922	-0-	-3632	-0-	42437 3	1485 9	N	1350	1208 1	6 8	290
ASSAULT 14 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273729	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	10297 - 17480	
05		34937 X	28577	-0-	-6360 B	-0-	26786 3	295 4	Y	1360	1329 0		231
							1496 9						
06		32820 X	24829	-0-	-7991 B	-0-	23581 3	194 4	Y	958	1140 0		49
							1054 9						
07		33635 X	26753	-0-	-6882	-0-	25074 3	147 4	Y	1393	1432 0		10
							1532 9						
08		33503 X	33503	-0-	-0-	-0-	31551 3	291 4	Y	1510	1505 0		15
							1661 9						
09		29005 X	29005	-0-	-0-	-0-	27103 3	139 4	Y	1603	1610 0		8
							1763 9						
*10		28582 X	28530	-0-	-52	-0-	26625 3	256 4	Y	1499	1495 0		12
							1649 9						
SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273922	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	9884	PERF.	10129 - 14320	
05		15655 X	14240	-0-	-1415 B	-0-	13720 3	81 4	Y	399	394 0	6 8	44
							439 9						
06		15150 X	14884	-0-	-266 B	-0-	14212 3	25 4	Y	588	561 0	8 8	63
							647 9						
07	DLQ	G-10	13201	-0-	13201	13201	12684 3	3 4	Y	467	438 0	7 8	85
							514 9						
08	DLQ	G-10	13707	-0-	13707	26908	13177 3	71 4	Y	417	477 0	7 8	18
							459 9						
09	DLQ	G-10	13537	-0-	13537	40445	12996 3	541 9	Y	492	463 0	5 8	42
*10	DLQ	G-10	13394	-0-	13394	53839	12574 3	169 4	Y	592	572 0	12 8	50
							651 9						
EXTERMINATOR 42 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	274116	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	8393	PERF.	8350 - 12574	
05		15438 X	13469	-0-	-1969 B	-0-	13312 3	157 9	Y	143	4 8		452
06		16582 X	16582	-0-	-0- B	-0-	16405 3	177 9	Y	161	159 1	3 8	451
07	DLQ	G-10	16129	-0-	16129	16129	15984 3	145 9	Y	132	483 1	2 8	98
08	DLQ	G-10	16637	-0-	16637	32766	16482 3	155 9	Y	141	2 8		237
09	DLQ	G-10	16473	-0-	16473	49239	16328 3	145 9	Y	132	257 1	1 8	111
*10	DLQ	G-10	16720	-0-	16720	65959	16560 3	160 9	Y	145	3 8		253

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
TYPHOON 42 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	274166	COMPL. DATE	11/11/2013	TOTAL DEPTH	9581	PERF.	9698	-	14250
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
05	38316 X	36249	-0-	-2067 B	-0-	34704	3	91 4	Y	1322	1355	0	9 8	136
						1454	9							
06	37080 X	34685	-0-	-2395 B	-0-	33340	3	1345 9	Y	1223	1201	0	8 8	150
07	DLQ G-10	35869	-0-	35869	35869	34404	3	1465 9	Y	1332	1359	0	5 8	118
08	DLQ G-10	37600	-0-	37600	73469	36158	3	1442 9	Y	1311	1357	0	4 8	68
09	DLQ G-10	38628	-0-	38628	112097	37089	3	1539 9	Y	1399	1438	0	4 8	25
*10	DLQ G-10	31285	-0-	31285	143382	29807	3	1478 9	Y	1344	1313	0	8 8	48
SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	275795	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	9657	PERF.	9820	-	14215
05	31434 X	24514	-0-	-6920 B	-0-	22618	3	105 4	Y	1628	1614	0	14 8	182
						1791	9							
06	35368 X	35368	-0-	-0- B	-0-	32676	3	45 4	Y	2406	2317	0	13 8	258
						2647	9							
07	DLQ G-10	27459	-0-	27459	27459	25350	3	5 4	Y	1913	1812	0	7 8	352
						2104	9							
08	DLQ G-10	24387	-0-	24387	51846	22547	3	104 4	Y	1578	1858	0	2 8	70
						1736	9							
09	DLQ G-10	20255	-0-	20255	72101	18668	3	1587 9	Y	1443	1383	0	5 8	125
*10	DLQ G-10	20884	-0-	20884	92985	18953	3	192 4	Y	1581	1566	0	5 8	135
						1739	9							
BARBARO 23 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	275855	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	10056	PERF.	10017	-	14470
05	20243 X	18764	-0-	-1479 B	-0-	17538	3	59 4	Y	1061	1091	0	9 8	110
						1167	9							
06	19290 X	17081	-0-	-2209 B	-0-	16128	3	953 9	Y	866	851	0	8 8	117
07	DLQ G-10	17007	-0-	17007	17007	16055	3	952 9	Y	865	875	0	4 8	103
08	DLQ G-10	17525	-0-	17525	34532	16594	3	931 9	Y	846	828	0	4 8	117
09	DLQ G-10	16169	-0-	16169	50701	15348	3	821 9	Y	746	820	0	2 8	41
*10	DLQ G-10	15513	-0-	15513	66214	14385	3	207 4	Y	837	812	0	2 8	64
						921	9							
BARBARO 23 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275887	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	10112	PERF.	9878	-	14510
05	19189 X	16698	-0-	-2491 B	-0-	15782	3	47 4	Y	790	818	0	6 8	82
						869	9							
06	18600 X	15188	-0-	-3412 B	-0-	14552	3	636 9	Y	578	576	0	6 8	78
07	DLQ G-10	17186	-0-	17186	17186	16157	3	1029 9	Y	935	898	0	4 8	111
08	DLQ G-10	17491	-0-	17491	34677	16472	3	1019 9	Y	926	905	0	4 8	128
09	DLQ G-10	16499	-0-	16499	51176	15637	3	862 9	Y	784	867	0	2 8	43
*10	DLQ G-10	15599	-0-	15599	66775	14480	3	209 4	Y	827	804	0	3 8	63
						910	9							
SEA HERO 13 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275888	COMPL. DATE	06/13/2014	TOTAL DEPTH	10306	PERF.	10398	-	17605
05	97473 X	97473	-0-	-0- B	-0-	82069	3	347 4	Y	13688	13489	0	291 8	334
						15057	9							
06	37470 X	30778	-0-	-6692 B	-0-	28329	3	404 4	Y	1859	1954	0	117 8	122
						2045	9							
07	DLQ G-10	104167	-0-	104167	104167	83613	3	1916 4	Y	16944	15897	0	210 8	959
						18638	9							
08	DLQ G-10	128947	-0-	128947	233114	109975	3	373 4	Y	16908	17113	0	87 8	667
						18599	9							
09	DLQ G-10	111688	-0-	111688	344802	97505	3	193 4	Y	12718	13175	0	52 8	158
						13990	9							
*10	DLQ G-10	100572	-0-	100572	445374	86742	3	532 4	Y	12089	12022	0	62 8	163
						13298	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438														
LORD MURPHY 10 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276054 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8929 - 13410														
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								
05	35371 X	31362 -0- -4009 B -0-	29308 3 1403 9	651 4 Y	1275 917 1 46 8	650								
06	31800 X	30103 -0- -1697 B -0-	28425 3 1264 9	414 4 Y	1149 1466 1 41 8	292								
07	32860 X	30449 -0- -2411 -0-	28844 3 1238 9	367 4 Y	1125 1060 1 26 8	331								
08	31372 X	29692 -0- -1680 -0-	28471 3 1065 9	156 4 Y	968 1090 1 22 8	187								
09	30090 X	28190 -0- -1900 -0-	26543 3 1236 9	411 4 Y	1124 1111 1 10 8	190								
*10	31372 X	30955 -0- -417 -0-	29559 3 1277 9	119 4 Y	1161 1122 1 22 8	207								

BARBARO 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276110 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10067 - 14430														
05	17918 X	15022 -0- -2896 B -0-	14300 3 668 9	54 4 Y	607 636 0 6 8	63								
06	17430 X	14066 -0- -3364 B -0-	13438 3 628 9	Y	571 551 0 6 8	77								
07	DLQ G-10	14626 -0- 14626 14626	13898 3 728 9	Y	662 657 0 3 8	79								
08	DLQ G-10	15403 -0- 15403 30029	14615 3 788 9	Y	716 692 0 4 8	99								
09	DLQ G-10	14610 -0- 14610 44639	13927 3 683 9	Y	621 683 0 3 8	34								
*10	DLQ G-10	14071 -0- 14071 58710	13098 3 732 9	Y	665 638 0 11 8	50								

BARBARO 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276111 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10166 - 14625														
05	20367 X	16238 -0- -4129 B -0-	15386 3 789 9	63 4 Y	717 763 0 6 8	75								
06	19710 X	15293 -0- -4417 B -0-	14626 3 667 9	Y	606 593 0 6 8	82								
07	DLQ G-10	16036 -0- 16036 16036	15164 3 872 9	Y	793 777 0 4 8	94								
08	DLQ G-10	16464 -0- 16464 32500	15691 3 773 9	Y	703 696 0 4 8	97								
09	DLQ G-10	15148 -0- 15148 47648	14303 3 845 9	Y	768 821 0 2 8	42								
*10	DLQ G-10	13772 -0- 13772 61420	12715 3 831 9	Y	755 738 0 2 8	57								

J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6 WELL #: 1H RRCID -> 276258 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9960 - 11800														
05	6820 X	-0- -0- -6820 B -0-		N	-0-	137								
06	0 X	-0- -0- -0- B -0-		N	1 137 1 1 8	-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	3 3 8	-0-								
*10	0 X	-0- -0- -0- -0-		N	-0-	-0-								

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276858 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10041 - 19640														
05	64480 X	56529 -0- -7951 B -0-	53896 3 2632 9	1 4 N	2393 2183 1 21 8	602								
06	60780 X	53501 -0- -7279 B -0-	51022 3 2479 9	N	2254 2648 1 18 8	190								
07	61783 X	54752 -0- -7031 -0-	52216 3 2536 9	N	2305 2268 1 12 8	215								
08	56544 X	54331 -0- -2213 -0-	51668 3 2619 9	N	2381 2287 1 11 8	298								
09	53490 X	50995 -0- -2495 -0-	48596 3 2291 9	N	2083 2224 1 29 8	128								
*10	56544 X	51577 -0- -4967 -0-	49167 3 2312 9	N	2102 2070 1 9 8	151								

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
SILVER CHARM 1 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276891	COMPL. DATE	10/23/2014	TOTAL DEPTH	10288	PERF.	10097	- 17410
M 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
05	42966 X	37658	-0-	-5308 B	-0-	35340 3	2314 9	4 4	N	2104	2106 1	23 8	114
06	40380 X	38090	-0-	-2290 B	-0-	35600 3	2486 9	4 4	N	2260	2196 1	22 8	156
07	40827 X	38378	-0-	-2449	-0-	35746 3	2632 9	9	N	2393	2232 1	17 8	300
08	37665 X	36789	-0-	-876	-0-	34571 3	2218 9	9	N	2016	2160 1	14 8	142
09	38100 X	35112	-0-	-2988	-0-	32877 3	2235 9	9	N	2032	2066 1	10 8	98
*10	39370 X	33594	-0-	-5776	-0-	31169 3	2299 9	126 4	N	2090	2005 1	13 8	170

STREET SENSE 40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277113	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	9911	PERF.	9950	- 19780
05	70587 X	64477	-0-	-6110 B	-0-	60032 3	3851 9	594 4	N	3501	3592 1	31 8	215
06	68310 X	60233	-0-	-8077 B	-0-	56063 3	3563 9	607 4	N	3239	3209 1	33 8	212
07	68665 X	59723	-0-	-8942	-0-	55911 3	3626 9	186 4	N	3296	3249 1	22 8	237
08	64480 X	62763	-0-	-1717	-0-	58578 3	3744 9	441 4	N	3404	3367 1	21 8	253
09	60240 X	54889	-0-	-5351	-0-	51354 3	3744 9	3535 9	N	3214	3343 1	12 8	112
*10	64480 X	56021	-0-	-8459	-0-	52481 3	3744 9	3540 9	N	3218	3130 1	22 8	178

HINDOO 2 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277137	COMPL. DATE	07/24/2015	TOTAL DEPTH	9129	PERF.	9288	- 19265
05	60047 X	53532	-0-	-6515 B	-0-	50003 3	1685 9	1844 4	N	1532	1406 1	12 8	412
06	55860 X	49637	-0-	-6223 B	-0-	43643 3	1096 9	4898 4	N	996	1272 1	11 8	125
07	55428 X	51340	-0-	-4088	-0-	49693 3	1646 9	1 4	N	1496	1247 1	9 8	365
08	53537 X	51469	-0-	-2068	-0-	49866 3	1462 9	141 4	N	1329	1262 1	9 8	423
09	56732 X	56732	-0-	-0-	-0-	54771 3	1657 9	304 4	N	1506	1785 1	3 8	141
*10	53537 X	52363	-0-	-1174	-0-	50728 3	1350 9	285 4	N	1227	741 1	7 8	620

APOLLO 48 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	277138	COMPL. DATE	12/28/2014	TOTAL DEPTH	10177	PERF.	10036	- 18285
05	45818 X	39890	-0-	-5928 B	-0-	38475 3	1685 9	1415 9	N	1286	1302 1	12 8	184
06	42450 X	37415	-0-	-5035 B	-0-	35963 3	1096 9	1452 9	N	1320	1291 1	32 8	181
07	43865 X	37607	-0-	-6258	-0-	36203 3	1646 9	1404 9	N	1276	1133 1	6 8	318
08	39897 X	37668	-0-	-2229	-0-	36192 3	1462 9	1476 9	N	1342	1545 1	6 8	109
09	37410 X	37333	-0-	-77	-0-	35861 3	1657 9	1472 9	N	1338	1248 1	4 8	195
*10	39897 X	36578	-0-	-3319	-0-	35136 3	1350 9	1442 9	N	1311	1321 1	10 8	175

WHISKERY 40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277204	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	9065	PERF.	9877	- 17005
05	44144 X	37165	-0-	-6979 B	-0-	33829 3	3365 9	3336 9	N	3033	3051 1	26 8	137
06	43650 X	35238	-0-	-8412 B	-0-	31843 3	365 9	30 4	N	3059	2949 1	24 8	223
07	45105 X	39670	-0-	-5435	-0-	35773 3	3874 9	23 4	N	3522	3515 1	7 8	223
08	37169 X	35616	-0-	-1553	-0-	32261 3	3259 9	96 4	N	2963	3046 1	17 8	123
09	35250 X	32406	-0-	-2844	-0-	29139 3	3238 9	29 4	N	2944	2926 1	10 8	131
*10	39680 X	31598	-0-	-8082	-0-	28488 3	3025 9	85 4	N	2750	2726 1	10 8	145

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
SUNNY'S HALO 40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277205	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	9014	PERF.	8971 - 15695	
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			
05	54529 X	42025	-0-	-12504 B	-0-	38252 3	75 4	Y	3362	3384 0	32 8	103	
						3698 9							
06	51840 X	44700	-0-	-7140 B	-0-	41026 3	3674 9	Y	3340	3323 0	31 8	89	
07	DLQ G-10	46760	-0-	46760	46760	42854 3	3906 9	Y	3551	3524 0	19 8	97	
08	DLQ G-10	43935	-0-	43935	90695	40346 3	3589 9	Y	3263	3266 0	14 8	80	
09	DLQ G-10	40409	-0-	40409	131104	37041 3	3368 9	Y	3062	3106 0	7 8	29	
*10	DLQ G-10	34265	-0-	34265	165369	31061 3	3204 9	Y	2913	2902 0	14 8	26	

FERDINAND 27 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277254	COMPL. DATE	12/14/2014	TOTAL DEPTH	9823	PERF.	9779 - 14245	
05	30721 X	28838	-0-	-1883 B	-0-	26772 3	49 4	N	1834	1787 1	13 8	397	
						2017 9							
06	28920 X	27413	-0-	-1507 B	-0-	25497 3	7 4	N	1735	1655 1	11 8	466	
						1909 9							
07	29326 X	27861	-0-	-1465	-0-	25917 3	1944 9	N	1767	2040 1	7 8	186	
08	28830 X	26890	-0-	-1940	-0-	24978 3	45 4	N	1697	1593 1	10 8	280	
						1867 9							
09	27420 X	26357	-0-	-1063	-0-	24531 3	1826 9	N	1660	1684 1	5 8	251	
*10	28830 X	26149	-0-	-2681	-0-	24234 3	50 4	N	1695	1691 1	5 8	250	
						1865 9							

THUNDER GULCH 15 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277475	COMPL. DATE	12/27/2014	TOTAL DEPTH	9098	PERF.	9334 - 13490	
05	17763 X	14576	-0-	-3187 B	-0-	12423 3	7 4	N	1951	1968 1	22 8	253	
						2146 9							
06	17190 X	14754	-0-	-2436 B	-0-	12627 3	2127 9	N	1934	1919 1	12 8	256	
07	17763 X	15589	-0-	-2174	-0-	13308 3	2281 9	N	2074	2007 1	26 8	297	
08	14658 X	14658	-0-	-0-	-0-	12664 3	6 4	N	1807	1960 1		144	
						1988 9							
09	14760 X	14507	-0-	-253	-0-	12553 3	1954 9	N	1776	1764 1	14 8	142	
*10	15593 X	14704	-0-	-889	-0-	12327 3	120 4	N	2052	1930 1	125 8	139	
						2257 9							

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277591	COMPL. DATE	02/07/2015	TOTAL DEPTH	9033	PERF.	9004 - 16085	
05	50561 X	41808	-0-	-8753 B	-0-	37856 3	3952 9	N	3593	3357 1	36 8	411	
06	48180 X	34174	-0-	-14006 B	-0-	30430 3	138 4	N	3278	3474 1	26 8	189	
						3606 9							
07	49786 X	44463	-0-	-5323	-0-	39349 3	899 4	N	3832	3840 1	45 8	136	
						4215 9							
08	41819 X	34114	-0-	-7705	-0-	30057 3	479 4	N	3253	3172 1	14 8	203	
						3578 9							
09	47055 X	47055	-0-	-0-	-0-	39710 3	323 4	Y	6384	6209 0	190 8	188	
						7022 9							
*10	44454 X	40755	-0-	-3699	-0-	34985 3	478 4	Y	4811	4768 0	156 8	75	
						5292 9							

CLYDE VAN DUSEN 12 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277890	COMPL. DATE	02/21/2015	TOTAL DEPTH	10157	PERF.	9948 - 19895	
05	75454 X	66456	-0-	-8998 B	-0-	61824 3	1869 4	N	2512	2589 1	32 8	355	
						2763 9							
06	72030 X	63731	-0-	-8299 B	-0-	59431 3	1764 4	N	2305	2452 1	26 8	182	
						2536 9							
07	74431 X	64256	-0-	-10175	-0-	60794 3	754 4	N	2462	2182 1	18 8	444	
						2708 9							
08	66464 X	63646	-0-	-2818	-0-	61179 3	2467 9	N	2243	2559 1	16 8	112	
09	63720 X	61081	-0-	-2639	-0-	58681 3	2400 9	N	2182	2101 1	12 8	181	
*10	66464 X	59916	-0-	-6548	-0-	57498 3	2418 9	N	2198	2088 1	11 8	280	

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. HOOP JR 9 UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		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 #: 1H		RRCID -> 277891		COMPL. DATE 12/02/2015		TOTAL DEPTH 9744		PERF. 9697		-		19770				
05		110701 X	97348	-0-	-13353 B	-0-	93659 3 3630 9	59 4	N		3300	3443 1	29 8			447
06		104880 X	90261	-0-	-14619 B	-0-	84756 3 3520 9	1985 4	N		3200	3416 1	23 8			208
07		104284 X	92613	-0-	-11671	-0-	87980 3 3409 9	1224 4	N		3099	3034 1	15 8			258
08		97340 X	91099	-0-	-6241	-0-	80477 3 3450 9	7172 4	N		3136	3145 1	10 8			239
09		90270 X	88019	-0-	-2251	-0-	83298 3 3300 9	1421 4	N		3000	2987 1	13 8			239
*10		97340 X	88733	-0-	-8607	-0-	81365 3 3372 9	3996 4	N		3065	2971 1	11 8			322
WELL #: 1H		RRCID -> 277892		COMPL. DATE 05/20/2015		TOTAL DEPTH 10148		PERF.10086		-		14645				
05		20305 X	19079	-0-	-1226 B	-0-	18015 3	1064 9	Y		967	955 0	6 8			135
06		19680 X	14831	-0-	-4849 B	-0-	13942 3	889 9	Y		808	774 0	6 8			163
07	DLQ	G-10	18900	-0-	18900	18900	17805 3	1095 9	Y		995	963 0	4 8			191
08	DLQ	G-10	17816	-0-	17816	36716	16967 3	849 9	Y		772	796 0	4 8			163
09	DLQ	G-10	17288	-0-	17288	54004	16364 3	924 9	Y		840	939 0	1 8			63
*10	DLQ	G-10	15949	-0-	15949	69953	15015 3	934 9	Y		849	841 0	3 8			68
WELL #: 3H		RRCID -> 277894		COMPL. DATE 04/21/2015		TOTAL DEPTH 9801		PERF.10712		-		20750				
05		69781 X	59916	-0-	-9865 B	-0-	57487 3	2429 9	N		2208	2116 1	26 8			294
06		84030 X	49621	-0-	-34409 B	-0-	47630 3 1973 9	18 4	N		1794	1855 1	22 8			211
07		106609 X	55134	-0-	-51475	-0-	53081 3	2053 9	N		1866	1796 1	15 8			266
08		106609 X	54718	-0-	-51891	-0-	52696 3	2022 9	N		1838	1919 1	13 8			172
09		103170 X	52889	-0-	-50281	-0-	51006 3	1883 9	N		1712	1709 1	20 8			155
*10		59923 X	53672	-0-	-6251	-0-	51518 3	2154 9	N		1958	1898 1	10 8			205
WELL #: 2H		RRCID -> 277900		COMPL. DATE 04/21/2015		TOTAL DEPTH 9265		PERF. 9240		-		13700				
05		21824 X	18222	-0-	-3602 B	-0-	21 1 388 4	14855 3 2958 9	Y		2689	2610 1	23 8			852
06		20220 X	16068	-0-	-4152 B	-0-	4 1 335 4	13332 3 2397 9	Y		2179	2417 1	14 8			600
07	DLQ	G-10	18431	-0-	18431	18431	22 1 56 4	15516 3 2837 9	Y		2579	2554 1	9 8			616
08	DLQ	G-10	19357	-0-	19357	37788	55 1 504 4	15896 3 2902 9	Y		2638	2459 1	12 8			783
09	DLQ	G-10	3629	-0-	3629	41417	2922 3 667 9	40 4	Y		606	1188 1	5 8			196
*10	DLQ	G-10	27804	-0-	27804	69221	42 1 538 4	21809 3 5415 9	Y		4923	4295 1	16 8			808
WELL #: 3H		RRCID -> 278147		COMPL. DATE 06/06/2015		TOTAL DEPTH 10392		PERF.10687		-		17885				
05		43431 X	38489	-0-	-4942 B	-0-	38068 3 261 9	160 4	Y		237	1890 0	42 8			47
06		41760 X	37967	-0-	-3793 B	-0-	35463 3 2000 9	504 4	Y		1818	1615 0	132 8			118
07	DLQ	G-10	38141	-0-	38141	38141	35614 3 1720 9	807 4	Y		1564	1563 0	31 8			88
08	DLQ	G-10	34253	-0-	34253	72394	33004 3 1129 9	120 4	Y		1026	1064 0	10 8			40
09	DLQ	G-10	35356	-0-	35356	107750	33715 3 1572 9	69 4	Y		1429	1447 0	4 8			18
*10	DLQ	G-10	34971	-0-	34971	142721	33272 3 1500 9	199 4	Y		1364	1360 0	4 8			18

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. LEONATUS 11 UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

FORWARD PASS 25 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 278211	COMPL. DATE 05/15/2015	TOTAL DEPTH 10217	PERF.10066	- 14578					
05	22320 X	21228	-0-	-1092 B	-0-	18285 3	2017 4	N	842	852 1	9 8	151	
06	20760 X	16843	-0-	-3917 B	-0-	16237 3	606 9	N	551	484 1	6 8	212	
07	21452 X	20542	-0-	-910	-0-	19198 3	465 4	N	799	560 1	5 8	446	
08	21235 X	20666	-0-	-569	-0-	19633 3	182 4	N	774	921 1	4 8	295	
09	19460 X	19460	-0-	-0-	-0-	18662 3	25 4	N	703	867 1	3 8	128	
*10	21235 X	16424	-0-	-4811	-0-	15615 3	66 4	N	675	647 1	8 8	148	

PREWIT OMAHA 26 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 278212	COMPL. DATE 05/23/2015	TOTAL DEPTH 10136	PERF.10173	- 14814					
05	26288 X	23621	-0-	-2667 B	-0-	22452 3	1169 9	Y	1063	1043 0	9 8	148	
06	24960 X	20116	-0-	-4844 B	-0-	19146 3	970 9	Y	882	846 0	6 8	178	
07	DLQ G-10	22703	-0-	22703	22703	21504 3	1199 9	Y	1090	1054 0	5 8	209	
08	DLQ G-10	21636	-0-	21636	44339	20429 3	1207 9	Y	1097	1070 0	4 8	232	
09	DLQ G-10	20692	-0-	20692	65031	19603 3	1089 9	Y	990	1144 0	4 8	74	
*10	DLQ G-10	20163	-0-	20163	85194	19034 3	1129 9	Y	1026	1015 0	3 8	82	

OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 278217	COMPL. DATE 05/30/2015	TOTAL DEPTH 9172	PERF. 9029	- 19270					
05	73191 X	48643	-0-	-24548 B	-0-	43149 3	213 4	Y	4801	5010 0		148	
06	62580 X	53498	-0-	-9082 B	-0-	46027 3	29 4	Y	6765	6797 0		116	
07	64666 X	51373	-0-	-13293	-0-	43966 3	105 4	Y	6638	6635 0		119	
08	49998 X	49998	-0-	-0-	-0-	43039 3	93 4	Y	6242	6087 0	102 8	172	
09	53490 X	47147	-0-	-6343	-0-	40945 3	13 4	Y	5626	5590 0	133 8	75	
*10	55273 X	49908	-0-	-5365	-0-	43254 3	51 4	Y	6003	5901 0	101 8	76	

PREWIT OMAHA 26 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 278260	COMPL. DATE 06/12/2015	TOTAL DEPTH 10079	PERF.10045	- 14597					
05	29946 X	26329	-0-	-3617 B	-0-	24946 3	1383 9	Y	1257	1200 0	8 8	176	
06	28260 X	19822	-0-	-8438 B	-0-	18815 3	1007 9	Y	915	900 0	6 8	185	
07	DLQ G-10	24588	-0-	24588	24588	23403 3	1185 9	Y	1077	1050 0	5 8	207	
08	DLQ G-10	23746	-0-	23746	48334	22529 3	1217 9	Y	1106	1075 0	4 8	234	
09	DLQ G-10	22422	-0-	22422	70756	21374 3	1048 9	Y	953	1114 0	2 8	71	
*10	DLQ G-10	21997	-0-	21997	92753	20898 3	1099 9	Y	999	987 0	3 8	80	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
CAVALCADE 25 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278261	COMPL. DATE	06/29/2015	TOTAL DEPTH	9127	PERF.	9039 - 19315	
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
*02	99473 X	99473	-0-	-0- B	-0-	90564 3	844 4	Y		7332	7147 0		706
						8065 9							
03	90923 X	90923	-0-	-0- B	-0-	79564 3	83 4	Y		10251	10752 0		205
						11276 9							
04	70280 X	70280	-0-	-0- B	-0-	62422 3	7858 9	Y		7144	7243 0		106
05	91078 X	55005	-0-	-36073 B	-0-	49568 3	5437 9	Y		4943	4963 0		86
06	88140 X	57603	-0-	-30537 B	-0-	50875 3	6 4	Y		6111	6036 0		161
						6722 9							
07	91078 X	60132	-0-	-30946	-0-	51117 3	3 4	Y		8193	8263 0		91
						9012 9							
08	90923 X	64940	-0-	-25983	-0-	55620 3	23 4	Y		8452	8405 0		138
						9297 9							
09	70290 X	42278	-0-	-28012	-0-	34896 3	3 4	Y		6708	6763 0		83
						7379 9							
*10	60140 X	49120	-0-	-11020	-0-	40776 3	8344 9	Y		7585	7504 0		164

MINE THAT BIRD 38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278780	COMPL. DATE	10/04/2015	TOTAL DEPTH	9053	PERF.	8944 - 16560	
05	72013 X	52773	-0-	-19240 B	-0-	46565 3	137 4	N		5519	5527 1	68 8	226
						6071 9							
06	69690 X	62832	-0-	-6858 B	-0-	55658 3	154 4	N		6382	6346 1	55 8	207
						7020 9							
07	72013 X	61010	-0-	-11003	-0-	54365 3	179 4	N		5878	5825 1	37 8	223
						6466 9							
08	60751 X	60751	-0-	-0-	-0-	53914 3	208 4	N		6026	6033 1	32 8	184
						6629 9							
09	62820 X	56916	-0-	-5904	-0-	50904 3	44 4	N		5425	5441 1	23 8	145
						5968 9							
*10	64914 X	57070	-0-	-7844	-0-	50944 3	42 4	N		5531	5339 1	44 8	293
						6084 9							

VENETIAN WAY 38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278878	COMPL. DATE	10/05/2015	TOTAL DEPTH	9046	PERF.	8889 - 16565	
05	77156 X	77156	-0-	-0- B	-0-	65457 3	11699 9	N		10635	10542 1	64 8	195
06	64451 X	64451	-0-	-0- B	-0-	55913 3	8538 9	N		7762	7636 1	48 8	273
07	59033 X	59033	-0-	-0-	-0-	51760 3	7273 9	N		6612	6672 1	43 8	170
08	77159 X	53635	-0-	-23524	-0-	47581 3	6054 9	N		5504	5492 1	34 8	148
09	64440 X	49736	-0-	-14704	-0-	43721 3	6015 9	N		5468	5515 1	37 8	64
*10	77159 X	50638	-0-	-26521	-0-	44525 3	6113 9	N		5557	5520 1	23 8	78

SMARTY JONES 42 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278969	COMPL. DATE	11/24/2015	TOTAL DEPTH	8731	PERF.	8640 - 16230	
05	48484 X	37012	-0-	-11472 B	-0-	34120 3	2892 9	Y		2629	2617 0	35 8	88
06	40620 X	37751	-0-	-2869 B	-0-	34396 3	108 4	Y		2952	2928 0	43 8	69
						3247 9							
07	43617 X	36332	-0-	-7285	-0-	32823 3	702 4	Y		2552	2496 0	17 8	108
						2807 9							
08	37014 X	32750	-0-	-4264	-0-	30040 3	14 4	Y		2451	2499 0	8 8	52
						2696 9							
09	37740 X	30614	-0-	-7126	-0-	28185 3	14 4	Y		2195	2188 0	9 8	50
						2415 9							
*10	38998 X	32851	-0-	-6147	-0-	30041 3	195 4	Y		2377	2349 0	16 8	62
						2615 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
FLYING EBONY 19 STATE A		WELL #: 5H		RRCID -> 280146		COMPL. DATE 05/03/2016				TOTAL DEPTH 9763 PERF. 9843 - 19916			
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	
05	142538 X	115406	-0-	-27132 B	-0-	109348 3	681 4	N	4888	4699 1	47 8	673	
						5377 9							
06	131640 X	104685	-0-	-26955 B	-0-	99167 3	680 4	N	4398	4425 1	40 8	606	
						4838 9							
07	129208 X	110112	-0-	-19096	-0-	103525 3	1226 4	N	4874	4967 1	27 8	486	
						5361 9							
08	115413 X	100685	-0-	-14728	-0-	94037 3	1888 4	N	4327	4387 1	24 8	402	
						4760 9							
09	104700 X	99559	-0-	-5141	-0-	94592 3	616 4	N	3955	4167 1	28 8	162	
						4351 9							
*10	115413 X	99729	-0-	-15684	-0-	93513 3	1577 4	N	4217	4053 1	24 8	302	
						4639 9							

JET PILOT 24 A		WELL #: 5H		RRCID -> 280233		COMPL. DATE 06/21/2016				TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9602 - 19895			
05	76105 X	67636	-0-	-8469 B	-0-	63360 3	120 4	N	3778	3826 1	27 8	117	
						4156 9							
06	70200 X	62514	-0-	-7686 B	-0-	58506 3	4008 9	N	3644	3574 1	22 8	165	
						58098 3	16 4	N	3284	3236 1	15 8	198	
07	71920 X	61726	-0-	-10194	-0-	3612 9							
08	67642 X	62321	-0-	-5321	-0-	58493 3	103 4	N	3386	3440 1	13 8	131	
						3725 9							
09	62520 X	58178	-0-	-4342	-0-	52787 3	1837 4	N	3231	2945 1	18 8	399	
						3554 9							
*10	67642 X	59065	-0-	-8577	-0-	53660 3	1820 4	N	3259	3511 1	13 8	134	
						3585 9							

FUNNY CIDE 32 A		WELL #: 2H		RRCID -> 280234		COMPL. DATE 01/30/2017				TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9050 - 18603			
05	132021 X	132021	-0-	-0- B	-0-	117933 3	240 4	N	12589	12780 0	122 8	304	
						13848 9							
06	125168 X	125168	-0-	-0- B	-0-	111919 3	300 4	N	11772	11624 0	97 8	355	
						12949 9							
07	146570 X	146570	-0-	-0-	-0-	131688 3	915 4	N	12697	12638 0	65 8	349	
						13967 9							
08	132163 X	132163	-0-	-0-	-0-	119548 3	501 4	N	11013	11065 0	60 8	237	
						12114 9							
09	123392 X	123392	-0-	-0-	-0-	112077 3	158 4	N	10143	10207 0	42 8	131	
						11157 9							
*10	103481 X	103481	-0-	-0-	-0-	93620 3	461 4	N	8545	8473 0	61 8	142	
						9400 9							

SUNNY'S HALO 40 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 280423		COMPL. DATE 07/22/2016				TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9042 - 16335			
05	52093 X	52093	-0-	-0- B	-0-	48049 3	76 4	Y	3607	3610 0	72 8	110	
						3968 9							
06	55500 X	54527	-0-	-973 B	-0-	50795 3	3732 9	Y	3393	3345 0	69 8	89	
07	DLQ G-10	54555	-0-	54555	54555	49992 3	4563 9	Y	4148	4082 0	43 8	112	
08	DLQ G-10	50490	-0-	50490	105045	46761 3	3729 9	Y	3390	3387 0	32 8	83	
09	DLQ G-10	49197	-0-	49197	154242	45625 3	3572 9	Y	3247	3289 0	11 8	30	
*10	DLQ G-10	47819	-0-	47819	202061	44159 3	3660 9	Y	3327	3307 0	20 8	30	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
SUNNY'S HALO 40 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	280584	COMPL. DATE	07/22/2016	TOTAL DEPTH	9041	PERF.	9167	-	16465
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	
05	94209 X	66343	-0-	-27866 B	-0-	62091 3	94 4	Y	3780	3825 0	41 8	8	116	
06	91170 X	65616	-0-	-25554 B	-0-	4158 9	61787 3	3829 9	Y	3481 3466 0	39 8	8	92	
07	DLQ G-10	66789	-0-	66789	66789	62977 3	3812 9	Y	3465	3438 0	25 8	8	94	
08	DLQ G-10	54476	-0-	54476	121265	51360 3	3116 9	Y	2833	2838 0	19 8	8	70	
09	DLQ G-10	52414	-0-	52414	173679	49556 3	2858 9	Y	2598	2636 0	8 8	8	24	
*10	DLQ G-10	49237	-0-	49237	222916	46367 3	2870 9	Y	2609	2594 0	16 8	8	23	

SUNNY'S HALO 40 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	280585	COMPL. DATE	07/22/2016	TOTAL DEPTH	8911	PERF.	9135	-	16350
05	80600 X	56296	-0-	-24304 B	-0-	51572 3	97 4	Y	4206	4188 0	59 8	8	129	
06	65220 X	55200	-0-	-10020 B	-0-	4627 9	50319 3	4881 9	Y	4437 4395 0	53 8	8	118	
07	DLQ G-10	63501	-0-	63501	63501	59370 3	4131 9	Y	3755	3738 0	33 8	8	102	
08	DLQ G-10	57098	-0-	57098	120599	53319 3	3779 9	Y	3435	3427 0	26 8	8	84	
09	DLQ G-10	53968	-0-	53968	174567	50640 3	3328 9	Y	3025	3055 0	26 8	8	28	
*10	DLQ G-10	45406	-0-	45406	219973	42498 3	158 4	Y	2500	2458 0	48 8	8	22	

ANIMAL KINGDOM 44 A		WELL #:		3H	RRCID ->	280635	COMPL. DATE	01/25/2017	TOTAL DEPTH	8895	PERF.	9071	-	19133
05	153386 X	153386	-0-	-0- B	-0-	134103 3	1113 4	N	16518	16554 0	140 8	8	294	
06	146925 X	146925	-0-	-0- B	-0-	18170 9	129229 3	576 4	N	15564 15400 0	123 8	8	335	
07	7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	17120 9	5579 3	679 4	N	860 932 0	12 8	8	251	
08	50499 X	50499	-0-	-0-	-0-	946 9	40529 3	5473 4	N	4088 3997 0	24 8	8	318	
*09	205282 X	205282	-0-	-0-	-0-	4497 9	179250 3	2583 4	Y	21317 21102 0	144 8	8	389	
*10	90683 X	90683	-0-	-0-	-0-	23449 9	74319 3	1469 4	Y	13541 13502 0	154 8	8	274	

KINGMAN 45 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	280833	COMPL. DATE	04/26/2016	TOTAL DEPTH	8461	PERF.	8265	-	18640
05	82677 X	82677	-0-	-0- B	-0-	72581 3	542 4	N	8685	8598 1	81 8	8	634	
06	63344 X	63344	-0-	-0- B	-0-	9554 9	55704 3	905 4	N	6123 6306 1	57 8	8	394	
07	80342 X	80342	-0-	-0-	-0-	6735 9	71401 3	8941 9	N	8128 8117 1	48 8	8	357	
08	76883 X	76883	-0-	-0-	-0-	69151 3	218 4	N	6831	6983 1	38 8	8	167	
09	79475 X	79475	-0-	-0-	-0-	7514 9	71217 3	8258 9	Y	7507 7345 1	72 8	8	257	
*10	68066 X	68066	-0-	-0-	-0-	61728 3	6338 9	Y	5762	5495 1	36 8	8	488	

GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	280859	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	9077	PERF.	9176	-	16419
05	91450 X	75280	-0-	-16170 B	-0-	70214 3	47 4	Y	4563	4460 1	49 8	8	135	
06	85650 X	73984	-0-	-11666 B	-0-	5019 9	68784 3	32 4	Y	4698 4618 1	45 8	8	170	
07	DLQ G-10	76082	-0-	76082	76082	5168 9	71225 3	4857 9	Y	4415 4478 1	29 8	8	78	
08	DLQ G-10	75469	-0-	75469	151551	70371 3	70 4	Y	4571	4494 1	27 8	8	128	
09	DLQ G-10	69385	-0-	69385	220936	5028 9	65556 3	3829 9	Y	3481 3566 1	19 8	8	24	
*10	DLQ G-10	68869	-0-	68869	289805	64968 3	3901 9	Y	3546	3510 1	34 8	8	26	

Table with columns: M O, ALLOW CODE, GAS PROD, 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, EOM BALANCE. Includes sections for GATO DEL SOL 34 UNIT, SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT, VAGRANT 38 A, and VAGRANT 38 B.

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438														
TIM TAM 24 D WELL #: 5H RRCID -> 281508 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10156 PERF.10350 - 20501														
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
05		158286 X	143245	-0-	-15041 B	-0-	97 1	133567 3	Y		8366	8333 0	75 8	340
							378 4	9203 9						
06		149070 X	127675	-0-	-21395 B	-0-	92 1	119268 3	Y		7278	6983 0	46 8	589
							309 4	8006 9						
07		DLQ G-10	126065	-0-	126065	126065	117451 3	210 4	Y		7640	7905 0	40 8	284
							8404 9							
08		DLQ G-10	113346	-0-	113346	239411	105362 3	695 4	Y		6626	6491 0	38 8	381
							7289 9							
09		DLQ G-10	110540	-0-	110540	349951	103246 3	175 4	Y		6472	6572 0	25 8	256
							7119 9							
*10		DLQ G-10	110376	-0-	110376	460327	102766 3	333 4	Y		6615	6752 0	29 8	90
							7277 9							

TIM TAM 24 B WELL #: 3H RRCID -> 281511 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10330 - 20272														
05		173724 X	157791	-0-	-15933 B	-0-	106 1	146407 3	Y		9876	9840 0	89 8	402
							414 4	10864 9						
06		168120 X	143942	-0-	-24178 B	-0-	103 1	133799 3	Y		8812	8445 0	56 8	713
							347 4	9693 9						
07		DLQ G-10	147603	-0-	147603	147603	137457 3	246 4	Y		9000	9332 0	47 8	334
							9900 9							
08		DLQ G-10	136963	-0-	136963	284566	127123 3	838 4	Y		8184	8002 0	46 8	470
							9002 9							
09		DLQ G-10	125811	-0-	125811	410377	117317 3	199 4	Y		7541	7683 0	29 8	299
							8295 9							
*10		DLQ G-10	123212	-0-	123212	533589	114423 3	371 4	Y		7653	7814 0	34 8	104
							8418 9							

TIM TAM 24 E WELL #: 6H RRCID -> 281512 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10830 - 20832														
05		175646 X	132174	-0-	-43472 B	-0-	93 1	127669 3	Y		3683	3663 0	33 8	150
							361 4	4051 9						
06		152790 X	118325	-0-	-34465 B	-0-	88 1	114550 3	Y		3082	2964 0	19 8	249
							297 4	3390 9						
07		DLQ G-10	116240	-0-	116240	116240	112619 3	202 4	Y		3108	3226 0	16 8	115
							3419 9							
08		DLQ G-10	106947	-0-	106947	223187	103305 3	681 4	Y		2692	2637 0	15 8	155
							2961 9							
09		DLQ G-10	103085	-0-	103085	326272	100089 3	170 4	Y		2569	2612 0	10 8	102
							2826 9							
*10		DLQ G-10	105015	-0-	105015	431287	101707 3	330 4	Y		2707	2760 0	12 8	37
							2978 9							

TIM TAM 24 A WELL #: 2H RRCID -> 281513 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10700 - 20610														
05		184698 X	132090	-0-	-52608 B	-0-	92 1	126146 3	Y		4995	4959 0	45 8	203
							357 4	5495 9						
06		150090 X	117214	-0-	-32876 B	-0-	86 1	112000 3	Y		4398	4217 0	28 8	356
							290 4	4838 9						
07		DLQ G-10	115956	-0-	115956	115956	110802 3	198 4	Y		4505	4670 0	24 8	167
							4956 9							
08		DLQ G-10	104144	-0-	104144	220100	99298 3	655 4	Y		3810	3736 0	22 8	219
							4191 9							
09		DLQ G-10	99671	-0-	99671	319771	95619 3	162 4	Y		3536	3601 0	14 8	140
							3890 9							
*10		DLQ G-10	96618	-0-	96618	416389	92192 3	299 4	Y		3752	3825 0	16 8	51
							4127 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
TIM TAM 24 C		WELL #: 4H		RRCID -> 281561		COMPL. DATE 01/09/2017				TOTAL DEPTH 10364 PERF.11030 - 20647			
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		
05	165106 X	109429	-0-	-55677 B	-0-	76 1 298 4	105290 3 3765 9	Y	3423	3406 0	31 8	139	
06	144510 X	97845	-0-	-46665 B	-0-	72 1 245 4	94304 3 3224 9	Y	2931	2815 0	18 8	237	
07	DLQ G-10	99485	-0-	99485	99485	96155 3 3158 9	172 4	Y	2871	2986 0	15 8	107	
08	DLQ G-10	91652	-0-	91652	191137	88305 3 2765 9	582 4	Y	2514	2462 0	14 8	145	
09	DLQ G-10	84341	-0-	84341	275478	81820 3 2382 9	139 4	Y	2165	2216 0	8 8	86	
*10	DLQ G-10	86396	-0-	86396	361874	83577 3 2548 9	271 4	Y	2316	2360 0	10 8	32	

LORD MURPHY 10 STATE A		WELL #: 2H		RRCID -> 281863		COMPL. DATE 10/23/2016				TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8420 - 18700			
05	97647 X	97647	-0-	-0- B	-0-	86023 3 9821 9	1803 4	Y	8928	8659 1	43 8	1116	
06	92092 X	92092	-0-	-0- B	-0-	81995 3 9462 9	635 4	Y	8602	8849 1	38 8	831	
07	93319 X	93319	-0-	-0-	-0-	82483 3 9521 9	1315 4	Y	8655	8921 1	24 8	541	
08	84801 X	84801	-0-	-0-	-0-	75369 3 8636 9	796 4	Y	7851	7811 1	21 8	560	
09	82591 X	82591	-0-	-0-	-0-	70832 3 8406 9	3353 4	Y	7642	7684 1	10 8	508	
*10	80552 X	80552	-0-	-0-	-0-	72002 3 8278 9	272 4	Y	7525	7054 1	20 8	959	

BADEN BADEN 7 STATE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 282413		COMPL. DATE 03/09/2017				TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8471 - 15830			
05	105400 X	100628	-0-	-4772 B	-0-	1426 1 6867 4	85385 3 6950 9	N	6318	5329 1	118 8	1161	
06	113036 X	113036	-0-	-0- B	-0-	1363 1 16419 4	88732 3 6522 9	N	5929	6344 1	101 8	645	
07	105400 X	95841	-0-	-9559	-0-	1410 1 5131 4	83288 3 6012 9	N	5465	5664 1	59 8	387	
08	100626 X	88892	-0-	-11734	-0-	1490 1 2678 4	79155 3 5569 9	N	5063	5208 1	54 8	188	
09	102000 X	78396	-0-	-23604	-0-	1133 1 10709 4	61608 3 4946 9	N	4496	4267 1	35 8	382	
*10	105400 X	76708	-0-	-28692	-0-	1468 1 4709 4	65222 3 5309 9	N	4826	4729 1	44 8	435	

PAGODA STATE 57-13 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 282518		COMPL. DATE 04/12/2017				TOTAL DEPTH 11025 PERF.11259 - 20983			
05	133610 X	107291	-0-	-26319 B	-0-	94837 3 12447 9	7 4	Y	11315	11276 0		107	
06	114210 X	94114	-0-	-20096 B	-0-	83480 3 10592 9	42 4	Y	9629	9560 0		176	
07	116870 X	88550	-0-	-28320	-0-	78525 3 9827 9	198 4	Y	8934	8887 0	34 8	189	
08	107291 X	72870	-0-	-34421	-0-	61388 3 9176 9	2306 4	Y	8342	8457 0	5 8	69	
09	94110 X	79681	-0-	-14429	-0-	70337 3 8569 9	775 4	Y	7790	7792 0	25 8	42	
*10	107291 X	87596	-0-	-19695	-0-	78197 3 8704 9	695 4	Y	7913	7881 0	22 8	52	

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 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	
05		83235 X	68534	-0-	-14701 B	-0-	54560 3	13970 9	4 4	Y	12700	12655 0		120
06		80550 X	60059	-0-	-20491 B	-0-	48342 3	11693 9	24 4	Y	10630	10556 0		194
07		83235 X	54367	-0-	-28868	-0-	44257 3	9995 9	115 4	Y	9086	9046 0	42 8	192
08		68541 X	44750	-0-	-23791	-0-	34810 3	8628 9	1312 4	Y	7844	7965 0	7 8	64
09		60060 X	56172	-0-	-3888	-0-	44568 3	11117 9	487 4	Y	10106	10071 0	45 8	54
*10		68541 X	63302	-0-	-5239	-0-	51896 3	10946 9	460 4	Y	9951	9920 0	20 8	65

SIR BARTON 4 STATE UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	282668	COMPL. DATE	02/26/2017	TOTAL DEPTH	8093	PERF.	8108	- 18310
05		185193 X	185193	-0-	-0- B	-0-	11492 1	1160 4	154592 3	N	16317	15798 1	175 8	927
06		174025 X	174025	-0-	-0- B	-0-	16835 1	1414 4	140730 3	N	13678	13807 1	215 8	583
07		174685 X	160086	-0-	-14599	-0-	13395 1	943 4	130797 3	N	13592	13251 1	72 8	852
08		174685 X	129309	-0-	-45376	-0-	10923 1	866 4	105194 3	N	11205	11403 1	73 8	581
09		169050 X	132268	-0-	-36782	-0-	12 1	977 4	118853 3	N	11296	11518 1	77 8	282
*10		174685 X	132082	-0-	-42603	-0-	645 1	968 4	119076 3	N	10357	9609 1	117 8	913

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT			WELL #:		3H	RRCID ->	282940	COMPL. DATE	07/31/2017	TOTAL DEPTH	8579	PERF.	8573	- 16170
05		96255 X	37192	-0-	-59063 B	-0-	32892 3	3879 9	421 4	Y	3526	3537 0		117
06		93150 X	53464	-0-	-39686 B	-0-	48568 3	4698 9	198 4	Y	4271	4312 0		76
07	DLQ	G-10	73209	-0-	73209	73209	67882 3	5145 9	182 4	Y	4677	4665 0		88
08	DLQ	G-10	71980	-0-	71980	145189	66877 3	4852 9	251 4	Y	4411	4297 0		202
09	DLQ	G-10	85920	-0-	85920	231109	78826 3	7086 9	8 4	Y	6442	6540 0		104
*10	DLQ	G-10	83782	-0-	83782	314891	76687 3	6410 9	685 4	Y	5827	5811 0		120

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT			WELL #:		5H	RRCID ->	282941	COMPL. DATE	06/29/2017	TOTAL DEPTH	8573	PERF.	8758	- 16095
05		103881 X	84935	-0-	-18946 B	-0-	77722 3	6430 9	783 4	Y	5845	5595 0	175 8	188
06		88710 X	68803	-0-	-19907 B	-0-	62562 3	6041 9	200 4	Y	5492	5399 0	187 8	94
07	DLQ	G-10	40357	-0-	40357	40357	37051 3	3191 9	115 4	Y	2901	2835 0	108 8	52
08	DLQ	G-10	11757	-0-	11757	52114	10723 3	957 9	77 4	Y	870	817 0	68 8	37
09	DLQ	G-10	29877	-0-	29877	81991	28022 3	1851 9	4 4	Y	1683	1625 0	69 8	26
*10	DLQ	G-10	29968	-0-	29968	111959	27866 3	1736 9	366 4	Y	1578	1488 0	85 8	31

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	283037	COMPL. DATE	07/24/2017	TOTAL DEPTH	8734	PERF.	8850	-	16235
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		
05	101741 X	101741	-0-	-0- B	-0-	95557 3 5233 9	951 4 Y	4757	4627	0	128 8		153
06	94131 X	94131	-0-	-0- B	-0-	89147 3 4705 9	279 4 Y	4277	4215	0	142 8		73
07	DLQ G-10	66954	-0-	66954	66954	64599 3 2197 9	158 4 Y	1997	1951	0	83 8		36
08	DLQ G-10	8688	-0-	8688	75642	8338 3 303 9	47 4 Y	275	279	0	20 8		12
09	DLQ G-10	19753	-0-	19753	95395	18479 3 1271 9	3 4 Y	1155	1117	0	32 8		18
*10	DLQ G-10	19320	-0-	19320	114715	17473 3 1557 9	290 4 Y	1415	1353	0	52 8		28
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	283037	COMPL. DATE	07/28/2017	TOTAL DEPTH	8695	PERF.	8732	-	16316
05	166005 X	108259	-0-	-57746 B	-0-	101021 3 6234 9	1004 4 Y	5667	5644	0			188
06	139140 X	115768	-0-	-23372 B	-0-	108839 3 6589 9	340 4 Y	5990	6072	0			106
07	DLQ G-10	109410	-0-	109410	109410	103473 3 5705 9	232 4 Y	5186	5195	0			97
08	DLQ G-10	89425	-0-	89425	198835	84894 3 4232 9	299 4 Y	3847	3768	0			176
09	DLQ G-10	92500	-0-	92500	291335	87310 3 5181 9	9 4 Y	4710	4810	0			76
*10	DLQ G-10	97643	-0-	97643	388978	91732 3 5096 9	815 4 Y	4633	4614	0			95
SEA HERO 13 STATE UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	283038	COMPL. DATE	08/30/2017	TOTAL DEPTH	9321	PERF.	9550	-	16915
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
10	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
*12	84864 X	84864	-0-	-0- B	-0-	67742 3 16877 9	245 4 Y	15343	15695	1	127 8		436
01	76364 X	76364	-0-	-0- B	-0-	62612 3 13625 9	127 4 Y	12386	12324	1	220 8		278
02	90497 X	90497	-0-	-0- B	-0-	73907 3 14763 9	1827 4 Y	13421	13431	1	143 8		125
03	107137 X	107137	-0-	-0- B	-0-	92660 3 14377 9	100 4 Y	13070	12694	1	100 8		401
04	110068 X	110068	-0-	-0- B	-0-	96456 3 13280 9	332 4 Y	12073	12123	1	141 8		210
05	106297 X	106297	-0-	-0- B	-0-	94047 3 11820 9	430 4 Y	10745	10532	1	131 8		292
06	89013 X	89013	-0-	-0- B	-0-	79848 3 8440 9	725 4 Y	7673	7407	1	104 8		454
07	98886 X	98886	-0-	-0-	-0-	88020 3 10137 9	729 4 Y	9215	9368	1	64 8		237
08	95275 X	95275	-0-	-0-	-0-	85380 3 9463 9	432 4 Y	8603	8644	1	53 8		143
09	89013 X	89013	-0-	-0-	-0-	80244 3 8587 9	182 4 Y	7806	7592	1	31 8		326
*10	82937 X	82937	-0-	-0-	-0-	74391 3 8177 9	369 4 Y	7434	7476	1	37 8		247

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
PAGODA STATE 57-13 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 283255		COMPL. DATE 03/31/2017			TOTAL DEPTH 10646 PERF.10868 - 20451				
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
05		93992 X	82680	-0-	-11312 B	-0-	66798 3	5 4	Y	14434	14388 0		136
							15877 9						
06		88080 X	72085	-0-	-15995 B	-0-	58707 3	29 4	Y	12135	12049 0		222
							13349 9						
07		91016 X	65378	-0-	-25638	-0-	53148 3	139 4	Y	10992	10916 0	65 8	233
							12091 9						
08		82677 X	59167	-0-	-23510	-0-	44225 3	1665 4	Y	12070	12185 0	19 8	99
							13277 9						
09		72090 X	66955	-0-	-5135	-0-	52993 3	589 4	Y	12157	12108 0	83 8	65
							13373 9						
*10		82677 X	68262	-0-	-14415	-0-	54818 3	482 4	Y	11784	11740 0	32 8	77
							12962 9						
PAGODA STATE 57-13 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 283256		COMPL. DATE 04/03/2017			TOTAL DEPTH 10991 PERF.11280 - 20869				
05		134912 X	111238	-0-	-23674 B	-0-	96008 3	7 4	Y	13839	13791 0		130
							15223 9						
06		118470 X	99876	-0-	-18594 B	-0-	86431 3	43 4	Y	12184	12092 0		222
							13402 9						
07		122419 X	90749	-0-	-31670	-0-	78399 3	202 4	Y	11044	11007 0	25 8	234
							12148 9						
08		111228 X	80805	-0-	-30423	-0-	66581 3	2500 4	Y	10658	10798 0	6 8	88
							11724 9						
09		99870 X	83502	-0-	-16368	-0-	72320 3	795 4	Y	9443	9440 0	40 8	51
							10387 9						
*10		111228 X	86574	-0-	-24654	-0-	75128 3	677 4	Y	9790	9760 0	17 8	64
							10769 9						
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 283325		COMPL. DATE 08/11/2017			TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8826 - 16280				
05		112034 X	101732	-0-	-10302 B	-0-	95572 3	950 4	Y	4736	4641 0	100 8	154
							5210 9						
06		122270 X	122270	-0-	-0- B	-0-	115412 3	360 4	Y	5907	5847 0	111 8	103
							6498 9						
07		118043 X	118043	-0-	-0-	-0-	111744 3	250 4	Y	5499	5436 0	64 8	102
							6049 9						
08		112034 X	54578	-0-	-57456	-0-	50972 3	184 4	Y	3111	3032 0	41 8	140
							3422 9						
09		108420 X	57769	-0-	-50651	-0-	54222 3	7 4	Y	3218	3266 0	41 8	51
							3540 9						
*10		112034 X	61043	-0-	-50991	-0-	56714 3	611 4	Y	3380	3312 0	50 8	69
							3718 9						
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 283432		COMPL. DATE 07/22/2017			TOTAL DEPTH 8597 PERF. 8680 - 16080				
05		66836 X	45769	-0-	-21067 B	-0-	41365 3	534 4	Y	3518	3391 0	144 8	112
							3870 9						
06		35130 X	2982	-0-	-32148 B	-0-	2551 3	32 4	Y	363	404 0	66 8	5
							399 9						
07		72230 X	37807	-0-	-34423	-0-	34686 3	133 4	Y	2716	2583 0	89 8	49
							2988 9						
08		45756 X	11626	-0-	-34130	-0-	10353 3	101 4	Y	1065	1018 0	50 8	46
							1172 9						
09		3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	2856 3	3 4	Y	470	462 0	47 8	7
							517 9						
*10		45756 X	12413	-0-	-33343	-0-	10881 3	263 4	Y	1154	1090 0	48 8	23
							1269 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
NYQUIST 25 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283717	COMPL. DATE	11/29/2017	TOTAL DEPTH	8553	PERF.	8805 - 18833	
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	
05	183808 X	183808	-0-	-0- B	-0-	169176	3	14632	9	N	13302	13362	1 90 8 489
06	159300 X	155184	-0-	-4116 B	-0-	143436	3	11748	9	N	10680	10644	1 79 8 446
07	164610 X	138313	-0-	-26297	-0-	128044	3	10269	9	N	9335	9407	1 45 8 329
08	164610 X	124315	-0-	-40295	-0-	114629	3	9686	9	N	8805	8851	1 35 8 248
09	159300 X	92190	-0-	-67110	-0-	85232	3	6958	9	N	6325	6497	1 13 8 63
*10	164610 X	110000	-0-	-54610	-0-	101794	3	8206	9	N	7460	7071	1 32 8 420

ELWOOD 29 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283739	COMPL. DATE	10/23/2017	TOTAL DEPTH	8902	PERF.	9250 - 18661	
05	170791 X	170791	-0-	-0- B	-0-	154011	3	73	4	N	15188	14959	1 112 8 405
						16707	9						
06	143769 X	143769	-0-	-0- B	-0-	130635	3	22	4	N	11920	11731	1 91 8 503
						13112	9						
07	129834 X	129834	-0-	-0-	-0-	117333	3	636	4	N	10786	10648	1 55 8 586
						11865	9						
08	114574 X	114574	-0-	-0-	-0-	104020	3	207	4	N	9406	9638	1 45 8 309
						10347	9						
09	100382 X	100382	-0-	-0-	-0-	91075	3	9307	9	N	8461	8494	1 27 8 249
*10	93757 X	93757	-0-	-0-	-0-	85155	3	8602	9	N	7820	7773	1 38 8 258

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283760	COMPL. DATE	08/08/2017	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	8100 - 18090	
05	268857 X	268857	-0-	-0- B	-0-	243759	3	25098	9	N	22816	22022	1 148 8 786
06	210394 X	210394	-0-	-0- B	-0-	190599	3	19795	9	N	17995	18123	1 1 8 657
07	229782 X	229782	-0-	-0-	-0-	193083	3	17376	4	N	17566	17331	1 74 8 818
						19323	9						
08	202443 X	202443	-0-	-0-	-0-	177952	3	7679	4	N	15284	15550	1 57 8 495
						16812	9						
09	198111 X	198111	-0-	-0-	-0-	180046	3	3618	4	N	13134	13255	1 40 8 334
						14447	9						
*10	186454 X	186454	-0-	-0-	-0-	161501	3	10674	4	N	12981	11718	1 58 8 1539
						14279	9						

BROKER'S TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283913	COMPL. DATE	11/23/2017	TOTAL DEPTH	8669	PERF.	8655 - 18588	
05	149906 X	149906	-0-	-0- B	-0-	130983	3	18923	9	N	17203	17285	1 122 8 587
06	149926 X	149926	-0-	-0- B	-0-	133401	3	16525	9	N	15023	14973	1 93 8 544
07	130956 X	130956	-0-	-0-	-0-	116213	3	14743	9	N	13403	13433	1 62 8 452
08	118576 X	118576	-0-	-0-	-0-	105441	3	13135	9	N	11941	12102	1 43 8 248
09	97290 X	93087	-0-	-4203	-0-	83029	3	2	4	N	9142	9101	1 152 8 137
						10056	9						
*10	100533 X	90019	-0-	-10514	-0-	78286	3	11733	9	N	10666	10590	1 62 8 151

ARVINE 28 A		WELL #:		2H	RRCID ->	283924	COMPL. DATE	09/16/2017	TOTAL DEPTH	8794	PERF.	8900 - 18994	
05	104906 X	104906	-0-	-0- B	-0-	84383	3	20523	9	N	18657	18484	1 106 8 422
06	137612 X	137612	-0-	-0- B	-0-	112853	3	24759	9	N	22508	22279	1 125 8 526
07	145726 X	145726	-0-	-0-	-0-	120916	3	598	4	N	22011	21704	1 96 8 737
						24212	9						
08	149597 X	149597	-0-	-0-	-0-	128630	3	20967	9	N	19061	19297	1 92 8 409
09	105903 X	105903	-0-	-0-	-0-	88508	3	17395	9	Y	15814	15884	0 339
*10	182825 X	182825	-0-	-0-	-0-	160722	3	22103	9	Y	20094	19969	0 464

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON	
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438															
CAVALCADE 25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285117 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9894 PERF.10035 - 20077															
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				
*02	0 Z	23356	-0-	23356 B	23356	21919 3	208 4	Y	1117	1009 0	108				
						1229 9									
*03	0 Z	215056	-0-	215056 B	238412	200634 3	215 4	Y	12915	12765 0	258				
						14207 9									
*04	0 Z	296970	-0-	296970 B	535382	274775 3	22195 9	Y	20177	20134 0	301				
*05	0 Z	388851	-0-	388851 B	924233	360108 3	28743 9	Y	26130	25976 0	455				
*06	0 Z	364864	-0-	364864 B	1289097	341368 3	42 4	Y	21322	21216 0	561				
						23454 9									
*07	0 Z	345839	-0-	345839	1634936	326607 3	22 4	Y	17464	17831 0	194				
						19210 9									
*08	0 Z	281176	-0-	281176	1916112	266939 3	105 4	Y	12847	12831 0	210				
						14132 9									
09	0 Z	252787	-0-	252787	2168899	244292 3	19 4	Y	7705	7820 0	95				
						8476 9									
*10	0 Z	353624	-0-	353624	2522523	344402 3	9222 9	Y	8384	8298 0	181				
CINNABAR OPERATING, LLC														153510	
HUGHES RANCHES B27 WELL #: RRCID -> 284761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11309 - 15964															
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-				
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
COG OPERATING LLC														166150	
TRAIL BOSS WELL #: 404H RRCID -> 264590 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10330 - 13585															
05	15500 X	-0-	-0-	-15500 B	-0-			N	-0-		257				
06	15000 X	68	-0-	-14932 B	-0-	68 3		N	-0-		257				
07	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	5997 3	312 9	N	284	354 1	187				
08	8139 X	8139	-0-	-0-	-0-	7684 3	84 4	N	337		524				
						371 9									
*09	8733 X	8733	-0-	-0-	-0-	8351 3	382 9	N	347	333 1	538				
*10	8005 X	8005	-0-	-0-	-0-	7690 3	315 9	N	286	370 1	454				
AUGUSTUS STATE														WELL #: 1001 H RRCID -> 270906 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10275 - 14207	
05	6293 X	4896	-0-	-1397 B	-0-	4676 3	220 9	N	200	191 1	285				
06	6090 X	5054	-0-	-1036 B	-0-	4821 3	233 9	N	212		497				
07	5983 X	2768	-0-	-3215	-0-	2656 3	112 9	N	102		599				
08	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-			N	-0-		599				
*09	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	5317 3	293 9	N	266	1 8	864				
10	5208 X	3490	-0-	-1718	-0-	3344 3	146 9	N	133	762 1	235				
ELBOW DOWN														WELL #: 801H RRCID -> 272204 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10025 PERF.13911 - 14125	
05	4340 X	3812	-0-	-528 B	-0-	3651 3	161 9	Y	146		443				
*06	4200 X	3524	-0-	-676 B	-0-	3311 3	83 4	Y	118		561				
						130 9									
*07	DLQ G-10	3520	-0-	3520	3520	3382 3	138 9	Y	125	365 1	317	4 8			
*08	7356 X	3836	-0-	-3520	-0-	3712 3	124 9	Y	113	1 8	429				
*09	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3626 3	152 9	Y	138	4 8	563				
10	3813 X	3689	-0-	-124	-0-	3562 3	127 9	Y	115	368 1	310				

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
 CARPENTER F UNIT WELL #: 224H RRCID -> 277466 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10770 - 14835

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	
05	38533 X	34116	-0-	-4417 B	-0-	32255 3 1669 9	192 4	N	1517	1365 1	178 8	591
06	37290 X	30897	-0-	-6393 B	-0-	28964 3 1526 9	407 4	N	1387	1361 1	110 8	507
07	38533 X	30482	-0-	-8051	-0-	29048 3	1434 9	N	1304	1394 1	3 8	414
08	34131 X	25096	-0-	-9035	-0-	23680 3 1146 9	270 4	N	1042	912 1		544
09	30900 X	27258	-0-	-3642	-0-	25372 3 1406 9	480 4	N	1278	900 1	82 8	840
10	34131 X	29017	-0-	-5114	-0-	26987 3 1293 9	737 4	N	1175	919 1		1096

ALDRIN STATE UNIT WELL #: 2822H RRCID -> 277814 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10740 - 14628

05	32922 X	28796	-0-	-4126 B	-0-	27353 3 1394 9	49 4	Y	1267	1245 0		83
06	31140 X	24948	-0-	-6192 B	-0-	23182 3 1165 9	601 4	Y	1059	1056 0	1 8	85
07	DLQ G-10	28191	-0-	28191	28191	27289 3 855 9	47 4	Y	777	789 0		73
08	55166 X	26975	-0-	-28191	-0-	25329 3 905 9	741 4	Y	823	802 0	1 8	93
*09	26857 X	26857	-0-	-0-	-0-	25811 3 919 9	127 4	Y	835	842 0	1 8	85
10	28427 X	24482	-0-	-3945	-0-	23725 3 743 9	14 4	Y	675	676 0	1 8	83

MITCHELL STATE UNIT WELL #: 822H RRCID -> 277893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10678 - 14545

05	24552 X	9801	-0-	-14751 B	-0-	9035 3 576 9	190 4	N	524	714 1		504
06	28937 X	28937	-0-	-0- B	-0-	26126 3 2038 9	773 4	N	1853	1764 1		593
07	23002 X	13534	-0-	-9468	-0-	12736 3	798 9	N	725	802 1		516
08	14300 X	14300	-0-	-0-	-0-	13108 3 920 9	272 4	N	836	897 1		455
09	25590 X	14258	-0-	-11332	-0-	13127 3 902 9	229 4	N	820	869 1		406
10	26443 X	13244	-0-	-13199	-0-	12327 3 805 9	112 4	N	732	469 1		669

TRAIL BOSS WELL #: 422H RRCID -> 278209 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10565 - 14755

05	31527 X	27319	-0-	-4208 B	-0-	860 1 1100 9	25359 3	N	1000	742 1		958
06	29400 X	25697	-0-	-3703 B	-0-	885 1 288 4	23440 3 1084 9	N	985	876 1		1067
07	29946 X	26359	-0-	-3587	-0-	930 1 30 4	24319 3 1080 9	N	982	1285 1		764
08	27311 X	25913	-0-	-1398	-0-	870 1 435 4	23511 3 1097 9	N	997	1065 1		696
09	25710 X	24597	-0-	-1113	-0-	900 1 1096 9	22601 3	N	996	1076 1		616
10	27311 X	24391	-0-	-2920	-0-	795 1 1016 9	22580 3	N	924	719 1		821

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC SHEPARD STATE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
		WELL #: 824H		RRCID -> 278228		COMPL. DATE 02/20/2015				TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9711 - 13915			
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	
05	119319 X	48740	-0-	-70579 B	-0-	285 1 3565 9	44890 3	Y	3241	3483 0	1 8	248	
06	116610 X	102524	-0-	-14086 B	-0-	180 1 627 4	92709 3	Y	8189	7632 0	375 1	413	
07	DLQ G-10	62737	-0-	62737	62737	780 1 178 4	56099 3	Y	5164	4924 0	62 8	591	
08	137871 X	75134	-0-	-62737	-0-	890 1 2363 4	65275 3	Y	6005	5968 0	29 8	599	
09	102510 X	84961	-0-	-17549	-0-	900 1 1178 4	76164 3	Y	6108	6245 0	22 8	440	
10	105927 X	89199	-0-	-16728	-0-	790 1 6885 9	81524 3	Y	6259	6187 0		512	
ARMSTRONG STATE		WELL #: 2824H		RRCID -> 278238		COMPL. DATE 05/24/2015				TOTAL DEPTH 10508 PERF.10693 - 14620			
05	23963 X	8169	-0-	-15794 B	-0-	7615 3 475 9	79 4	Y	432	343 0	22 8	90	
06	23190 X	10916	-0-	-12274 B	-0-	10456 3	460 9	Y	418	424 0	13 8	71	
07	DLQ G-10	5936	-0-	5936	5936	5751 3	185 9	Y	168	202 0		37	
08	7311 X	1375	-0-	-5936	-0-	1262 3	113 9	Y	103			140	
*09	13450 X	13450	-0-	-0-	-0-	12053 3	1397 9	Y	1270	947 0	1 8	462	
*10	12022 X	12022	-0-	-0-	-0-	11234 3	788 9	Y	716	755 0		423	
GLENN		WELL #: 2021H		RRCID -> 278268		COMPL. DATE 04/18/2015				TOTAL DEPTH 10486 PERF.10788 - 14965			
05	38719 X	32610	-0-	-6109 B	-0-	30859 3	1751 9	Y	1592	1782 1		313	
06	33870 X	27871	-0-	-5999 B	-0-	25959 3	1912 9	Y	1738	1364 1	43 8	644	
07	DLQ G-10	28836	-0-	28836	28836	26804 3	2032 9	Y	1847	1342 1	1 8	1148	
08	54724 X	25888	-0-	-28836	-0-	23963 3	1925 9	Y	1750	1359 1		1539	
09	27870 X	25458	-0-	-2412	-0-	23697 3	1761 9	Y	1601	2591 1		549	
10	32612 X	28543	-0-	-4069	-0-	26695 3	1848 9	Y	1680	1793 1		436	
ELBOW DOWN		WELL #: 823H		RRCID -> 278307		COMPL. DATE 06/10/2015				TOTAL DEPTH 9896 PERF.10060 - 14250			
05	26815 X	7192	-0-	-19623 B	-0-	6753 3	439 9	Y	399	562 1	5 8	550	
06	26160 X	15100	-0-	-11060 B	-0-	13609 3 1219 9	272 4	Y	1108	1484 0	7 8	167	
07	DLQ G-10	5430	-0-	5430	5430	5199 3 196 9	35 4	Y	178	332 0		13	
08	5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-			Y	7	18 0		2	
09	15090 X	-0-	-0-	-15090	-0-			Y	-0-	2 0		-0-	
10	15593 X	-0-	-0-	-15593	-0-			Y	-0-			-0-	
GRISSOM A		WELL #: 3022H		RRCID -> 278440		COMPL. DATE 07/16/2015				TOTAL DEPTH 10355 PERF.10502 - 14810			
05	48329 X	41452	-0-	-6877 B	-0-	30 1 26 4	40887 3	N	463	461 0	6 8	19	
06	54000 X	37384	-0-	-16616 B	-0-	36268 3 218 9	898 4	N	198	195 0	2 8	20	
07	55800 X	40739	-0-	-15061	-0-	40235 3 267 9	237 4	N	243	242 0	2 8	19	
08	41447 X	39852	-0-	-1595	-0-	38539 3 545 9	768 4	N	495	487 0	1 8	26	
09	37380 X	35741	-0-	-1639	-0-	34549 3 1014 9	178 4	N	922	849 0	1 8	98	
10	41447 X	37165	-0-	-4282	-0-	35771 3 1168 9	226 4	N	1062	1092 0		68	

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 622H		RRCID -> 278888		COMPL. DATE 08/11/2015				TOTAL DEPTH 9843				PERF.10181 - 14372		
05	37913 X	-0-	-0-	-37913 B	-0-					Y	-0-	83	0			-0-
06	33180 X	204	-0-	-32976 B	-0-	156	3	48	9	Y	44	15	0			29
07	DLQ G-10	18364	-0-	18364	18364	16085	3	66	4	Y	2012	1633	0	4	8	404
08	33394 X	15030	-0-	-18364	-0-	2213	9	13067	3	Y	1361	1035	0	601	1	102
09	210 X	126	-0-	-84	-0-	1497	9	86	3	Y	36	116	0			22
10	18352 X	-0-	-0-	-18352	-0-					Y	-0-	22	0			-0-

PETOSKEY STATE		WELL #: 2021H		RRCID -> 278889		COMPL. DATE 10/02/2015				TOTAL DEPTH 9843				PERF. 9992 - 14584		
05	31248 X	27712	-0-	-3536 B	-0-	26425	3	1287	9	N	1170	1081	1			1114
06	28920 X	24614	-0-	-4306 B	-0-	23517	3	1097	9	N	997	897	1			1214
07	29884 X	23368	-0-	-6516	-0-	22377	3	991	9	N	901	1453	1			662
08	27714 X	18657	-0-	-9057	-0-	17899	3	758	9	N	689	729	1			622
*09	26672 X	26672	-0-	-0-	-0-	25465	3	1207	9	N	1097	1119	1			600
10	27714 X	22259	-0-	-5455	-0-	21320	3	939	9	N	854	371	1			1083

GLENN		WELL #: 2024H		RRCID -> 278893		COMPL. DATE 07/30/2015				TOTAL DEPTH 10397				PERF.10664 - 14870		
05	43741 X	40103	-0-	-3638 B	-0-	37798	3	2305	9	Y	2095	1280	1			1579
06	42330 X	36214	-0-	-6116 B	-0-	33898	3	2316	9	Y	2105	2140	1			1544
07	43741 X	22360	-0-	-21381	-0-	19996	3	2364	9	Y	2149	2883	1			810
08	43741 X	22637	-0-	-21104	-0-	20088	3	2549	9	Y	2317	2197	1			930
09	42330 X	36376	-0-	-5954	-0-	33980	3	2396	9	Y	2178	2121	1	1	8	986
10	40114 X	36916	-0-	-3198	-0-	34051	3	500	4	Y	2150	2546	1			590

AUGUSTUS STATE		WELL #: 1023H		RRCID -> 281265		COMPL. DATE 07/20/2016				TOTAL DEPTH 10001				PERF.10145 - 14185		
05	52886 X	47492	-0-	-5394 B	-0-	44467	3	217	4	N	2553	2026	1			1419
06	47370 X	41395	-0-	-5975 B	-0-	2808	9	38828	3	N	2334	2767	1	1	8	985
07	48949 X	24689	-0-	-24260	-0-	23041	3	140	4	N	1371	1851	1			505
08	47492 X	-0-	-0-	-47492	-0-	1508	9			N	-0-					505
*09	45942 X	45942	-0-	-0-	-0-	43524	3	2418	9	N	2198	1504	1			1199
*10	49329 X	49329	-0-	-0-	-0-	46722	3	2607	9	N	2370	2255	1			1314

SHEPARD STATE		WELL #: 825H		RRCID -> 281428		COMPL. DATE 05/20/2016				TOTAL DEPTH 10485				PERF.10595 - 14962		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
 ALDRIN STATE UNIT WELL #: 2821H RRCID -> 281764 COMPL. DATE 12/21/2016 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10609 - 14945

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	EOM BALANCE
05	93556 X	93556	-0-	-0- B	-0-	86858 3 6542 9	156 4	Y	5947 5997 0	402
06	88020 X	72054	-0-	-15966 B	-0-	65032 3 5336 9	1686 4	Y	4851 4853 0 3 8	397
07	DLQ G-10	61661	-0-	61661	61661	57056 3 4506 9	99 4	Y	4096 4108 0 3 8	382
08	129766 X	68105	-0-	-61661	-0-	61756 3 4542 9	1807 4	Y	4129 4041 0 5 8	465
09	84060 X	63791	-0-	-20269	-0-	58961 3 4540 9	290 4	Y	4127 4168 0 3 8	421
10	86862 X	60965	-0-	-25897	-0-	56529 3 4401 9	35 4	Y	4001 3931 0 7 8	484

CHUTE BUSTER WELL #: 623H RRCID -> 281868 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9931 - 14625

05	85219 X	16231	-0-	-68988 B	-0-	14630 3 813 9	788 4	Y	739 806 0	222
06	82470 X	293	-0-	-82177 B	-0-	273 3	20 9	Y	18 82 0	158
07	DLQ G-10	5538	-0-	5538	5538	4926 3 592 9	20 4	Y	538 557 0 1 8	138
08	50530 X	44992	-0-	-5538	-0-	39582 3 4000 9	1410 4	Y	3636 2213 0 1284 1	220
09	58620 X	33020	-0-	-25600	-0-	30500 3	2520 9	Y	2291 2096 0 1 8	414
*10	31572 X	31572	-0-	-0-	-0-	29811 3	1761 9	Y	1601 1736 0	279

GRISSOM WELL #: 1821H RRCID -> 282200 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10866 - 15199

05	101835 X	55430	-0-	-46405 B	-0-	51627 3 3671 9	132 4	Y	3337 3476 0 1 8	195
06	90270 X	279	-0-	-89991 B	-0-	47 3 229 9	3 4	Y	208 190 0 10 8	203
07	DLQ G-10	49329	-0-	49329	49329	8 1 1138 4	45181 3 3002 9	Y	2729 2809 0 24 1	59
08	100639 X	51310	-0-	-49329	-0-	44721 3 3200 9	3389 4	Y	2909 2778 0 61 8	129
*09	68613 X	68613	-0-	-0-	-0-	64424 3 4072 9	117 4	Y	3702 3561 0 90 8	180
*10	66661 X	66661	-0-	-0-	-0-	62537 3 4123 9	1 4	Y	3748 3736 0 2 8	190

WETHERBEE UNIT WELL #: 421H RRCID -> 282863 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10591 - 14995

05	116281 X	115612	-0-	-669 B	-0-	105781 3 8902 9	929 4	Y	8093 7953 0 66 8	235
06	118320 X	93318	-0-	-25002 B	-0-	85078 3 7022 9	1218 4	Y	6384 6421 0 30 8	168
07	DLQ G-10	88672	-0-	88672	88672	82118 3 6553 9	1 4	Y	5957 5735 0 41 8	349
08	173794 X	85122	-0-	-88672	-0-	77150 3 6076 9	1896 4	Y	5524 5461 0 13 8	399
09	93330 X	76468	-0-	-16862	-0-	70902 3 5393 9	173 4	Y	4903 4974 0 1 8	327
10	113026 X	74935	-0-	-38091	-0-	68745 3 5853 9	337 4	Y	5321 5249 0	399

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GRISSOM A		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
		WELL #: 3021H		RRCID -> 283764		COMPL. DATE 10/19/2017				TOTAL DEPTH 10349 PERF.10543 - 14995				
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	* AMT	EOM BALANCE
05	92907 X	77951	-0-	-14956 B	-0-	73503	3	47	4	Y	4001	3928	0	51 8 176
06	89910 X	73710	-0-	-16200 B	-0-	4401 67969	3	1683	4	Y	3689	3459	0	35 8 371
07	99330 X	99330	-0-	-0-	-0-	4058 93327	3	550	4	Y	4957	4888	0	36 8 404
08	92907 X	89269	-0-	-3638	-0-	5453 82848	3	1651	4	Y	4336	4486	0	15 8 239
09	89910 X	76750	-0-	-13160	-0-	4770 72457	3	374	4	Y	3563	3405	0	2 8 395
10	92907 X	76973	-0-	-15934	-0-	3919 72725	3	458	4	Y	3445	3615	0	225
						3790	9							
WETHERBEE UNIT		WELL #: 422H		RRCID -> 284003		COMPL. DATE 01/17/2018				TOTAL DEPTH 10513 PERF.10687 - 15390				
05	129797 X	34432	-0-	-95365 B	-0-	31675	3	2757	9	Y	2506	2516	0	56 8 230
06	125610 X	87075	-0-	-38535 B	-0-	80148	3	6927	9	Y	6297	6283	0	119 8 125
07	129797 X	102324	-0-	-27473	-0-	94357	3	7967	9	Y	7243	7017	0	243 8 108
08	128340 X	89987	-0-	-38353	-0-	82700	3	248	4	Y	6399	6096	0	156 8 255
09	114480 X	83538	-0-	-30942	-0-	7039 77251	3	62	4	Y	5659	5484	0	162 8 268
10	102331 X	79984	-0-	-22347	-0-	6225 73784	3	265	4	Y	5395	5387	0	276
						5935	9							
WETHERBEE UNIT		WELL #: 424H		RRCID -> 284873		COMPL. DATE 05/24/2018				TOTAL DEPTH 10471 PERF.10795 - 15240				
*05	0	26744	-0-	26744 B	26744	25318	3	40	4	Y	1260	1130	0	25 8 105
*06	0	159623	-0-	159623 B	186367	1386 145728	3	570	4	Y	12114	11763	0	224 8 232
*07	351439 X	165072	-0-	-186367	-0-	13325 149913	3	294	4	Y	13514	13094	0	453 8 199
08	151621 X	145694	-0-	-5927	-0-	14865 132780	3	436	4	Y	11344	10819	0	277 8 447
09	146730 X	126690	-0-	-20040	-0-	12478 115692	3	94	4	Y	9913	9612	0	284 8 464
10	151621 X	45544	-0-	-106077	-0-	10904 41552	3	150	4	Y	3493	3767	0	190
						3842	9							
SHEPARD STATE		WELL #: 823H		RRCID -> 285029		COMPL. DATE 06/23/2018				TOTAL DEPTH 10462 PERF.10650 - 15192				
*06	0	30229	-0-	30229 B	30229	26523	3	1253	4	N	2230	1275	1	16 8 939
07	0	137174	-0-	137174	167403	2453 125185	3	1069	4	N	9927	10067	1	269 8 530
*08	287980 X	120577	-0-	-167403	-0-	10920 100388	3	12633	4	N	6869	6501	1	17 8 881
09	133170 X	103219	-0-	-29951	-0-	7556 95148	3	1771	4	N	5727	5438	1	2 8 1168
10	137609 X	92683	-0-	-44926	-0-	6300 86343	3	1081	4	N	4781	1360	0	3884 1 705
						5259	9							
ELBOW DOWN		WELL #: 824H		RRCID -> 285160		COMPL. DATE 06/17/2018				TOTAL DEPTH 9832 PERF.10043 - 14745				
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y		NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
09	144536 X	NO RPT	-0-	-144536	-0-			Y		NO RPT				-0-
10	160022 X	NO RPT	-0-	-160022	-0-			Y		NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232										
SCHMITT STATE				WELL #: 603H		RRCID -> 271789		COMPL. DATE 10/06/2012		TOTAL DEPTH 10726		PERF.10818 - 13850		
M	O	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
05	2170 X	-0-	-0-	-2170 B	-0-					N	1			550
06	1830 X	1601	-0-	-229 B	-0-	1194	3	407	9	N	370	370	1	550
07	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-			550
08	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1023	3	172	9	N	156			706
09	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	1357	3	309	9	N	281	342	1	645
10	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	377	377	1	645

RAMSEY WC				WELL #: 1402 H		RRCID -> 273719		COMPL. DATE 06/16/2013		TOTAL DEPTH 10507		PERF.10898 - 14027		
*02	27559 X	27559	-0-	-0- B	-0-	26090	3	1469	9	N	1335	1335	1	596
03	35299 X	35299	-0-	-0- B	-0-	33815	3	1484	9	N	1349	1349	1	596
04	30922 X	30922	-0-	-0- B	-0-	29825	3	1097	9	N	997	997	1	596
05	33281 X	33281	-0-	-0- B	-0-	31792	3	1489	9	N	1354	1354	1	596
06	31877 X	31877	-0-	-0- B	-0-	30760	3	1117	9	N	1015	1015	1	596
07	30540 X	30540	-0-	-0-	-0-	29450	3	1090	9	N	991	991	1	596
08	31382 X	31382	-0-	-0-	-0-	30240	3	1142	9	N	1038	1038	1	596
09	29263 X	29263	-0-	-0-	-0-	27990	3	1273	9	N	1157	1157	1	596
10	28179 X	18261	-0-	-9918	-0-	17448	3	813	9	N	739	739	1	596

HOLD EM WC				WELL #: 2201 H		RRCID -> 273852		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 10463		PERF.10715 - 14863		
*02	19805 X	19805	-0-	-0- B	-0-	17806	3	1999	9	Y	1817	1817	1	519
03	21576 X	20293	-0-	-1283 B	-0-	18719	3	1574	9	Y	1431	1431	1	519
*04	28110 X	15642	-0-	-12468 B	-0-	14052	3	1590	9	Y	1445	1445	1	519
05	29047 X	16667	-0-	-12380 B	-0-	15020	3	49	4	Y	1453	1453	1	519
06	28110 X	14914	-0-	-13196 B	-0-	13722	3	6	4	Y	1078	1078	1	519
07	DLQ G-10	16035	-0-	16035	16035	14493	3	1542	9	Y	1402	1402	1	519
08	DLQ G-10	15372	-0-	15372	31407	13721	3	77	4	Y	1431	1431	1	519
09	DLQ G-10	12173	-0-	12173	43580	10979	3	1194	9	Y	1085	1085	1	519
10	DLQ G-10	16052	-0-	16052	59632	14828	3	1224	9	Y	1113	1113	1	519

HARRIER WC				WELL #: 1002 H		RRCID -> 273995		COMPL. DATE 09/19/2013		TOTAL DEPTH 9573		PERF. 9900 - 14052		
*02	21028 X	17384	-0-	-3644 B	-0-	13676	3	3708	9	N	3371	3343	0	147
*03	31406 X	31406	-0-	-0- B	-0-	27032	3	4374	9	N	3976	3964	0	159
*04	29084 X	29084	-0-	-0- B	-0-	25202	3	3882	9	N	3529	3545	0	143
*05	30067 X	30067	-0-	-0- B	-0-	26383	3	3684	9	N	3349	3165	0	146
*06	24592 X	24592	-0-	-0- B	-0-	21362	3	3230	9	N	2936	2873	0	146
*07	30914 X	30914	-0-	-0-	-0-	27231	3	3683	9	N	3348	3350	0	144
*08	29753 X	29753	-0-	-0-	-0-	26076	3	3677	9	N	3343	3316	0	171
*09	36020 X	36020	-0-	-0-	-0-	34380	3	1640	9	N	1491	1413	0	170
*10	37007 X	37007	-0-	-0-	-0-	32409	3	4598	9	N	4180	4162	0	188

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY BLACKJACK		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
WELL #: 1001H		RRCID -> 275084		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 10506		PERF.10850		- 14902			
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	32872 X	30418	-0-	-2454 B	-0-	27237 3	3181 9	N	2892	2892 1			247
03	33263 X	32073	-0-	-1190 B	-0-	28505 3	3568 9	N	3244	3244 1			247
*04	37440 X	29144	-0-	-8296 B	-0-	25896 3	3248 9	N	2953	2953 1			247
05	38688 X	30438	-0-	-8250 B	-0-	26951 3	77 4	N	3100	3100 1			247
						3410 9							
06	37440 X	29104	-0-	-8336 B	-0-	25913 3	59 4	N	2847	2847 1			247
						3132 9							
07	33728 X	29743	-0-	-3985	-0-	26632 3	3111 9	N	2828	2869 1			206
08	30442 X	28921	-0-	-1521	-0-	25699 3	56 4	N	2878	2837 1			247
						3166 9							
09	29100 X	27345	-0-	-1755	-0-	24565 3	2780 9	N	2527	2527 1			247
*10	31595 X	31595	-0-	-0-	-0-	28297 3	3298 9	N	2998	2998 1			247

ROULETTE WC		WELL #: 1201 H		RRCID -> 275869		COMPL. DATE 12/13/2013		TOTAL DEPTH 10676		PERF.11015 - 15063			
*02	33597 X	33597	-0-	-0- B	-0-	31973 3	1624 9	N	1476	1476 1			283
03	37105 X	37105	-0-	-0- B	-0-	35114 3	1991 9	N	1810	1810 1			283
*04	26280 X	23181	-0-	-3099 B	-0-	21602 3	1579 9	N	1435	1435 1			283
05	39057 X	39057	-0-	-0- B	-0-	37148 3	1909 9	N	1735	1735 1			283
06	36030 X	33533	-0-	-2497 B	-0-	32004 3	46 4	N	1348	1348 1			283
						1483 9							
07	37231 X	21466	-0-	-15765	-0-	20105 3	1361 9	N	1237	1238 1			282
08	39060 X	34897	-0-	-4163	-0-	32943 3	406 4	N	1407	1406 1			283
						1548 9							
09	33540 X	33031	-0-	-509	-0-	31407 3	1624 9	N	1476	1476 1			283
10	39060 X	30568	-0-	-8492	-0-	29014 3	1554 9	N	1413	1413 1			283

DUST DEVIL WC		WELL #: 1801H		RRCID -> 276628		COMPL. DATE 04/12/2015		TOTAL DEPTH 10220		PERF.10642 - 14679			
*02	30380 X	26131	-0-	-4249 B	-0-	25163 3	968 9	N	880	880 1			274
*03	33635 X	20353	-0-	-13282 B	-0-	19383 3	970 9	N	882	882 1			274
*04	32550 X	24851	-0-	-7699 B	-0-	23683 3	1168 9	N	1062	1062 1			274
*05	32705 X	20391	-0-	-12314 B	-0-	19183 3	1208 9	N	1098	1098 1			274
*06	27990 X	4078	-0-	-23912 B	-0-	3877 3	201 9	N	183	183 1			274
*07	28923 X	11	-0-	-28912	-0-	11 3		N	-0-				274
*08	20398 X	-0-	-0-	-20398	-0-			N	-0-				274
*09	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-			N	-0-				274
*10	31738 X	31738	-0-	-0-	-0-	30513 3	1225 9	N	1114	1114 1			274

EL JEFE WC		WELL #: 803H		RRCID -> 276693		COMPL. DATE 05/27/2015		TOTAL DEPTH 9892		PERF.10136 - 14223			
*02	15512 X	7666	-0-	-7846 B	-0-	4820 3	2846 9	Y	2587	2562 0			470
03	13175 X	5712	-0-	-7463 B	-0-	2675 3	3037 9	Y	2761	2768 0			463
04	12750 X	5388	-0-	-7362 B	-0-	2932 3	2456 9	Y	2233	2273 0			423
05	10974 X	6945	-0-	-4029 B	-0-	4514 3	2431 9	Y	2210	2267 0			366
06	9191 X	9191	-0-	-0- B	-0-	7352 3	1839 9	Y	1672	1302 0	394 1		342
07	10594 X	10594	-0-	-0-	-0-	8272 3	2322 9	Y	2111	1989 0			464
08	11955 X	11955	-0-	-0-	-0-	9034 3	2921 9	Y	2655	2625 0			494
09	10878 X	10878	-0-	-0-	-0-	8499 3	2379 9	Y	2163	632 0	1625 1		400
*10	10248 X	10248	-0-	-0-	-0-	8224 3	2024 9	Y	1840	1790 1			450

BRONCO WC		WELL #: 402H		RRCID -> 276716		COMPL. DATE 02/26/2015		TOTAL DEPTH 9585		PERF. 9757 - 13921			
*02	28336 X	19835	-0-	-8501 B	-0-	15597 3	4238 9	Y	3853	3900 0			168
*03	31372 X	25834	-0-	-5538 B	-0-	20706 3	5128 9	Y	4662	4644 0			186
*04	30360 X	26689	-0-	-3671 B	-0-	21667 3	5022 9	Y	4565	4567 0			184
*05	29441 X	29441	-0-	-0- B	-0-	24949 3	4492 9	Y	4084	3860 0	231 1		177
*06	24990 X	24086	-0-	-904 B	-0-	20168 3	3918 9	Y	3562	3486 0	76 1		177
*07	30639 X	30639	-0-	-0-	-0-	26114 3	4525 9	Y	4114	4115 0			176
*08	29450 X	27995	-0-	-1455	-0-	25510 3	2485 9	Y	2259	2320 0			115
*09	29344 X	29344	-0-	-0-	-0-	27680 3	1664 9	Y	1513	1402 0	53 1		173
*10	30995 X	30995	-0-	-0-	-0-	27204 3	3791 9	Y	3446	3464 0			155

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY EL JEFE WC		//CONT.// //CONT.//	31913 800 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CULBERSON					
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY EL JEFE WC			WELL #: 802H	RRCID -> 276933	COMPL. DATE 04/29/2015	TOTAL DEPTH 10116	PERF.10306 - 14511				
*02	15764 X	10832	-0-	-4932 B	-0-	9113 3	1719 9	Y	1563	1558 0	284
03	14756 X	11721	-0-	-3035 B	-0-	9859 3	1862 9	Y	1693	1693 0	284
04	14280 X	7200	-0-	-7080 B	-0-	5408 3	1792 9	Y	1629	1604 0	309
05	12493 X	9603	-0-	-2890 B	-0-	7910 3	1693 9	Y	1539	1593 0	255
06	12090 X	7982	-0-	-4108 B	-0-	6523 3	1459 9	Y	1326	1033 0	271
07	11997 X	10561	-0-	-1436	-0-	8773 3	1788 9	Y	1625	1539 0	357
08	9610 X	8820	-0-	-790	-0-	6869 3	1951 9	Y	1774	1801 0	330
09	10342 X	10342	-0-	-0-	-0-	8744 3	1598 9	Y	1453	424 0	269
10	10571 X	7679	-0-	-2892	-0-	6610 3	1069 9	Y	972	1003 1	238

BRONCO WC			WELL #: 401H	RRCID -> 277151	COMPL. DATE 02/25/2015	TOTAL DEPTH 10498	PERF.10628 - 14979				
*02	45108 X	29903	-0-	-15205 B	-0-	27288 3	2615 9	Y	2377	2359 0	104
*03	49941 X	42771	-0-	-7170 B	-0-	40708 3	2063 9	Y	1875	1904 0	75
*04	45233 X	45233	-0-	-0- B	-0-	42710 3	2523 9	Y	2294	2276 0	93
*05	44599 X	44599	-0-	-0- B	-0-	42148 3	2451 9	Y	2228	2106 0	97
*06	41400 X	35831	-0-	-5569 B	-0-	33688 3	2143 9	Y	1948	1906 0	97
*07	46748 X	43633	-0-	-3115	-0-	41072 3	2561 9	Y	2328	2325 0	100
*08	44609 X	43137	-0-	-1472	-0-	40258 3	2879 9	Y	2617	2583 0	134
*09	37384 X	37384	-0-	-0-	-0-	36643 3	741 9	Y	674	669 0	77
10	44609 X	36534	-0-	-8075	-0-	34656 3	1878 9	Y	1707	1707 0	77

EL JEFE WC			WELL #: 801H	RRCID -> 277198	COMPL. DATE 03/19/2015	TOTAL DEPTH 10801	PERF.11062 - 15179				
*02	23548 X	17830	-0-	-5718 B	-0-	16443 3	1387 9	Y	1261	1290 0	229
03	22909 X	18320	-0-	-4589 B	-0-	16778 3	1542 9	Y	1402	1396 0	235
04	22170 X	13561	-0-	-8609 B	-0-	12106 3	1455 9	Y	1323	1307 0	251
05	21765 X	21765	-0-	-0- B	-0-	19365 3	2400 9	Y	2182	2072 0	361
06	19267 X	19267	-0-	-0- B	-0-	17274 3	1993 9	Y	1812	1411 0	370
07	20314 X	20314	-0-	-0-	-0-	19502 3	812 9	Y	738	946 0	162
08	21762 X	17254	-0-	-4508	-0-	16312 3	942 9	Y	856	859 0	159
09	19260 X	17534	-0-	-1726	-0-	15667 3	1867 9	Y	1697	443 0	314
10	21762 X	17715	-0-	-4047	-0-	16386 3	1329 9	Y	1208	1227 1	295

EVERYTHINGS BIGGER WC			WELL #: 1401H	RRCID -> 277779	COMPL. DATE 11/22/2014	TOTAL DEPTH 10996	PERF.11238 - 15467				
*02	14308 X	17225	-0-	2917 B	-62472	17225 3		N	-0-		137
*03	15841 X	20089	-0-	4248 B	-58224	20077 3	12 9	N	11		148
*04	18780 X	24151	-0-	5371 B	-52853	24045 3	106 9	N	96	107 1	137
*05	19406 X	21869	-0-	2463 B	-50390	21868 3	1 4	N	-0-		137
*06	19440 X	19178	-0-	-262 B	-50390	19178 3		N	-0-		137
*07	24955 X	19963	-0-	-4992	-0-	19963 3		N	-0-		137
*08	22328 X	22328	-0-	-0-	-0-	21644 3	684 4	N	-0-		137
*09	19170 X	18928	-0-	-242	-0-	18928 3		N	-0-		137
10	21855 X	21469	-0-	-386	-0-	21469 3		N	-0-		137

OIL AND GAS DIVISION

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
*02	24864 X	20383	-0-	-4481 B	-0-	18987 3	1396 9	N	1269	1269 1	506		
*03	27528 X	22858	-0-	-4670 B	-0-	21503 3	1355 9	N	1232	1232 1	506		
*04	26640 X	25823	-0-	-817 B	-0-	24642 3	1181 9	N	1074	1074 1	506		
*05	25993 X	25993	-0-	-0- B	-0-	24452 3	164 4	N	1252	1252 1	506		
*06	24358 X	24358	-0-	-0- B	-0-	1377 9 20027 3	3183 4	N	1044	1044 1	506		
*07	28306 X	28306	-0-	-0-	-0-	1148 9 26741 3	1565 9	N	1423	1423 1	506		
*08	38328 X	38328	-0-	-0-	-0-	34560 3	2238 4	N	1391	1391 1	506		
*09	33637 X	33637	-0-	-0-	-0-	1530 9 31631 3	2006 9	N	1824	1824 1	506		
*10	30530 X	30530	-0-	-0-	-0-	28483 3	2047 9	N	1861	1861 1	506		

BLUE MARLIN STATE WC		WELL #: 0201H	RRCID -> 278906	COMPL. DATE 05/12/2015	TOTAL DEPTH 9683	PERF. 9929	- 17157						
*02	35196 X	26593	-0-	-8603 B	-0-	22913 3	3680 9	N	3345	3345 1	-0-		
*03	37243 X	37243	-0-	-0- B	-0-	32151 3	5092 9	N	4629	4629 1	-0-		
*04	33242 X	33242	-0-	-0- B	-0-	28439 3	4803 9	N	4366	4366 1	-0-		
*05	36828 X	36828	-0-	-0- B	-0-	31738 3	5090 9	N	4627	4627 1	-0-		
*06	36030 X	28677	-0-	-7353 B	-0-	24664 3	4013 9	N	3648	3648 1	-0-		
*07	39553 X	39553	-0-	-0-	-0-	34959 3	4594 9	N	4176	4176 1	-0-		
*08	43851 X	43851	-0-	-0-	-0-	38341 3	5510 9	N	5009	5009 1	-0-		
*09	54947 X	54947	-0-	-0-	-0-	49228 3	5719 9	N	5199	5199 1	-0-		
10	39556 X	-0-	-0-	-39556	-0-			N	-0-		-0-		

TEXAS TWO STEP WC		WELL #: 803H	RRCID -> 279051	COMPL. DATE 11/30/2015	TOTAL DEPTH 9445	PERF. 9695	- 13627						
*02	12656 X	6498	-0-	-6158 B	-0-	4602 3	1896 9	Y	1724	1724 0	-0-		
*03	15810 X	11340	-0-	-4470 B	-0-	5905 3	5435 9	Y	4941	4941 0	-0-		
*04	16830 X	15975	-0-	-855 B	-0-	12341 3	3634 9	Y	3304	3304 0	-0-		
*05	17391 X	11427	-0-	-5964 B	-0-	10670 3	757 9	Y	688	688 0	-0-		
*06	16830 X	12890	-0-	-3940 B	-0-	9537 3	3353 9	Y	3048	3048 0	-0-		
*07	12442 X	12442	-0-	-0-	-0-	9429 3	3013 9	Y	2739	2739 0	-0-		
*08	11262 X	11262	-0-	-0-	-0-	8544 3	2718 9	Y	2471	2471 0	-0-		
*09	11681 X	11681	-0-	-0-	-0-	8764 3	2917 9	Y	2652	2559 0	-0-	93	1
*10	11756 X	11756	-0-	-0-	-0-	9191 3	2565 9	Y	2332	2332 0	-0-		

BLUE HERON WC		WELL #: 2001H	RRCID -> 279158	COMPL. DATE 11/13/2015	TOTAL DEPTH 9417	PERF. 9755	- 13803						
*02	35379 X	35379	-0-	-0- B	-0-	30522 3	4857 9	N	4415	4415 1	841		
*03	20522 X	9243	-0-	-11279 B	-0-	6194 3	3049 9	N	2772	2772 1	841		
*04	12090 X	11160	-0-	-930 B	-0-	8506 3	2654 9	N	2413	2413 1	841		
*05	39184 X	21629	-0-	-17555 B	-0-	18819 3	86 4	N	2476	2476 1	841		
*06	37920 X	20612	-0-	-17308 B	-0-	2724 9 18417 3	49 4	N	1951	1951 1	841		
*07	39184 X	18276	-0-	-20908	-0-	2146 9 16455 3	1821 9	N	1655	1655 1	841		
*08	21638 X	16842	-0-	-4796	-0-	14930 3	60 4	N	1684	1684 1	841		
*09	20610 X	16808	-0-	-3802	-0-	1852 9 14827 3	1981 9	N	1801	1801 1	841		
*10	24752 X	24752	-0-	-0-	-0-	21160 3	3592 9	N	3265	3265 1	841		

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232													
GREAT WHITE		WELL #:		1H	RRCID ->	279180	COMPL. DATE	12/10/2015	TOTAL DEPTH	10170	PERF.10460	- 14448			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*11		66270 X	24161	-0-	-42109 B	-0-	22080 3	2081 9	N	1892	1892 1				-0-
*12		58776 X	13905	-0-	-44871 B	-0-	12702 3	1203 9	N	1094	1094 1				-0-
01		51150 X	9587	-0-	-41563 B	-0-	9179 3	408 9	Y	371	371 1				-0-
*02		39620 X	3835	-0-	-35785 B	-0-	186 1	2198 3	Y	82	65 0	12	1		5
							1361 4	90 9							
*03		24738 X	833	-0-	-23905 B	-0-	70 1	682 3	Y	48	52 0				1
							28 4	53 9							
*04		23940 X	22098	-0-	-1842 B	-0-	1186 1	20536 3	Y	218	217 0				2
							136 4	240 9							
*05		21341 X	21341	-0-	-0- B	-0-	1038 1	18351 3	Y	1576	1566 0				12
							218 4	1734 9							
*06		48798 X	48798	-0-	-0- B	-0-	2353 1	41331 3	Y	4285	4253 0				44
							400 4	4714 9							
*07	DLQ	G-10	42782	-0-	42782	42782	2050 1	38119 3	Y	2375	2402 0				17
							2613 9								
*08	DLQ	G-10	37217	-0-	37217	79999	1100 1	33433 3	Y	2043	2031 0				29
							437 4	2247 9							
*09	DLQ	G-10	37511	-0-	37511	117510	1032 1	33460 3	Y	2428	2437 0	4	1		16
							348 4	2671 9							
10	DLQ	G-10	45244	-0-	45244	162754	1146 1	41099 3	Y	1855	1858 0				13
							958 4	2041 9							

TEXAS TWO STEP WC		WELL #:		801H	RRCID ->	279202	COMPL. DATE	04/27/2016	TOTAL DEPTH	9647	PERF.10009	- 13819			
*02		28588 X	21011	-0-	-7577 B	-0-	19654 3	1357 9	Y	1234	1234 0				-0-
*03		31651 X	20500	-0-	-11151 B	-0-	18156 3	2344 9	Y	2131	2131 0				-0-
*04		29790 X	25728	-0-	-4062 B	-0-	19314 3	6414 9	Y	5831	5831 0				-0-
*05		25182 X	25182	-0-	-0- B	-0-	19924 3	5258 9	Y	4780	4780 0				-0-
*06		24535 X	24535	-0-	-0- B	-0-	21295 3	3240 9	Y	2945	2945 0				-0-
*07		26598 X	21760	-0-	-4838	-0-	18321 3	3439 9	Y	3126	3126 0				-0-
*08		24986 X	19053	-0-	-5933	-0-	15575 3	3478 9	Y	3162	3162 0				-0-
*09		24540 X	23739	-0-	-801	-0-	20306 3	3433 9	Y	3121	3011 0	110	1		-0-
10		25358 X	22648	-0-	-2710	-0-	19613 3	3035 9	Y	2759	2759 0				-0-

TEXAS WC		WELL #:		601H	RRCID ->	279272	COMPL. DATE	06/16/2016	TOTAL DEPTH	9563	PERF. 9603	- 19055			
*02		53256 X	28365	-0-	-24891 B	-0-	25278 3	3087 9	Y	2806	3024 1				353
*03		53599 X	44519	-0-	-9080 B	-0-	33553 3	10966 9	Y	9969	9728 1				594
*04		46638 X	46638	-0-	-0- B	-0-	37004 3	9634 9	Y	8758	8787 1				565
*05		46401 X	46401	-0-	-0- B	-0-	35574 3	10827 9	Y	9843	9792 1				616
*06		43080 X	40969	-0-	-2111 B	-0-	30038 3	10931 9	Y	9937	9865 1				688
*07		48205 X	40440	-0-	-7765	-0-	30965 3	9475 9	Y	8614	8691 1				611
*08		46407 X	46147	-0-	-260	-0-	35581 3	10566 9	Y	9605	9583 1				633
*09		40980 X	40537	-0-	-443	-0-	30499 3	10038 9	Y	9125	8955 1				803
10		46407 X	38833	-0-	-7574	-0-	29553 3	9280 9	Y	8436	8574 1				665

TEXAS WC		WELL #:		602H	RRCID ->	279273	COMPL. DATE	04/14/2016	TOTAL DEPTH	9456	PERF. 9482	- 19084			
*02		47488 X	30142	-0-	-17346 B	-0-	20878 3	9264 9	Y	8422	8204 1				1061
*03		52576 X	46269	-0-	-6307 B	-0-	31126 3	15143 9	Y	13766	14007 1				820
*04		50880 X	43917	-0-	-6963 B	-0-	29449 3	14468 9	Y	13153	13124 1				849
*05		43862 X	43862	-0-	-0- B	-0-	29835 3	14027 9	Y	12752	12803 1				798
*06		44760 X	37182	-0-	-7578 B	-0-	26552 3	11530 9	Y	10482	10554 1				726
*07		46252 X	39772	-0-	-6480	-0-	27330 3	12442 9	Y	11311	11234 1				803
*08		47804 X	47804	-0-	-0-	-0-	34757 3	13047 9	Y	11861	11883 1				781
*09		37281 X	37281	-0-	-0-	-0-	29649 3	7632 9	Y	6938	7108 1				611
10		43865 X	33628	-0-	-10237	-0-	23187 3	10441 9	Y	9492	9354 1				749

 FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 TEXAS TWO STEP WC WELL #: 802H RRCID -> 279303 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10406 - 14446

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
*02	32249 X	32249	-0-	-0- B	-0-	27632	3	4617	9	Y	4197	4197	0			-0-
*03	35077 X	35077	-0-	-0- B	-0-	32569	3	2508	9	Y	2280	2280	0			-0-
*04	37426 X	37426	-0-	-0- B	-0-	35525	3	1901	9	Y	1728	1728	0			-0-
*05	35712 X	33215	-0-	-2497 B	-0-	31545	3	1670	9	Y	1518	1518	0			-0-
*06	34560 X	26946	-0-	-7614 B	-0-	24877	3	2069	9	Y	1881	1881	0			-0-
*07	38688 X	32159	-0-	-6529	-0-	30943	3	1216	9	Y	1105	1105	0			-0-
*08	33170 X	25344	-0-	-7826	-0-	24232	3	1112	9	Y	1011	1011	0			-0-
*09	26940 X	16769	-0-	-10171	-0-	16020	3	749	9	Y	681	657	0	24	1	-0-
10	33201 X	20377	-0-	-12824	-0-	19391	3	986	9	Y	896	896	0			-0-

 DRAKE WC WELL #: 4001H RRCID -> 279856 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9700 - 14003

*02	30996 X	10525	-0-	-20471 B	-0-	486	1	4701	3	Y	2206	1756	0	316	1	134
*03	29605 X	1612	-0-	-27993 B	-0-	2911	4	2427	9							
*04	28650 X	14618	-0-	-14032 B	-0-	657	1	955	9	Y	868	981	0			21
						935	1	9914	3	Y	3366	3362	0			25
						66	4	3703	9							
*05	23474 X	23474	-0-	-0- B	-0-	1059	1	17283	3	Y	4479	4471	0			33
						205	4	4927	9							
*06	27729 X	27729	-0-	-0- B	-0-	1429	1	20587	3	Y	5013	4995	0			51
						199	4	5514	9							
*07	28247 X	28247	-0-	-0-	-0-	1390	1	21334	3	Y	5021	5035	0			37
						5523	9									
*08	24335 X	22197	-0-	-2138	-0-	665	1	15813	3	Y	5011	4976	0			72
						207	4	5512	9							
*09	24750 X	24228	-0-	-522	-0-	667	1	16865	3	Y	5927	5951	0	9	1	39
						176	4	6520	9							
*10	27329 X	27329	-0-	-0-	-0-	781	1	23124	3	Y	2623	2644	0			18
						539	4	2885	9							

 GREAT WHITE WELL #: 2H RRCID -> 284256 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9447 - 19329

*02	0 Z	35879	-0-	35879 B	35879	1044	1	14083	3	Y	10936	8706	0	1565	1	665
						8722	4	12030	9							
*03	0 Z	99457	-0-	99457 B	135336	4967	1	65243	3	Y	24131	24210	0			586
						2703	4	26544	9							
*04	0 Z	150568	-0-	150568 B	285904	5982	1	107515	3	Y	33052	33396	0			242
						714	4	36357	9							
*05	0 Z	113567	-0-	113567 B	399471	3985	1	80348	3	Y	25710	25763	0			189
						953	4	28281	9							
*06	0 Z	122675	-0-	122675 B	522146	4053	1	86108	3	Y	28800	28695	0			294
						834	4	31680	9							
*07	0 Z	82577	-0-	82577	604723	2574	1	61016	3	Y	17261	17429	0			126
						18987	9									
*08	14B2 EXT	63111	-0-	63111	667834	1368	1	47133	3	Y	12722	12665	0			183
						616	4	13994	9							
*09	14B2 EXT	83131	-0-	83131	750965	1590	1	62375	3	Y	16834	16883	0	22	1	112
						649	4	18517	9							
10	14B2 EXT	73915	-0-	73915	824880	1442	1	54805	3	Y	14900	14911	0			101
						1278	4	16390	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY GREAT WHITE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 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 #: 4H RRCID -> 284649 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9444 - 19328																
*02	0	22544	-0-	22544 B	22544	686 1	9256 3	5732 4	6870 9	Y	6245	4971 0	894 1			380
*03	0	91967	-0-	91967 B	114511	4910 1	64501 3	2672 4	19884 9	Y	18076	18017 0				439
*04	0	95622	-0-	95622 B	210133	3739 1	67194 3	446 4	24243 9	Y	22039	22317 0				161
*05	0	98687	-0-	98687 B	308820	3465 1	69867 3	829 4	24526 9	Y	22296	22293 0				164
*06	365804 X	56984	-0-	-308820 B	-0-	1946 1	41353 3	400 4	13285 9	Y	12077	12118 0				123
*07	110687 X	110687	-0-	-0-	-0-	3448 1	81735 3	25504 9		Y	23185	23138 0				170
*08	63767 X	58668	-0-	-5099	-0-	1218 1	43955 3	574 4	12921 9	Y	11746	11747 0				169
*09	86909 X	86909	-0-	-0-	-0-	1660 1	66113 3	688 4	18448 9	Y	16771	16809 0	20 1			111
*10	77462 X	77462	-0-	-0-	-0-	1664 1	57335 3	1337 4	17126 9	Y	15569	15574 0				106

WELL #: 9H RRCID -> 284666 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 9295 - 19388																
*02	0	13632	-0-	13632 B	13632	414 1	5581 3	3456 4	4181 9	Y	3801	3026 0	544 1			231
*03	0	87587	-0-	87587 B	101219	4476 1	56559 3	2343 4	24209 9	Y	22008	21705 0				534
*04	0	124682	-0-	124682 B	225901	5227 1	89138 3	592 4	29725 9	Y	27023	27359 0				198
*05	0	128041	-0-	128041 B	353942	4525 1	91232 3	1082 4	31202 9	Y	28365	28355 0				208
*06	470902 X	116960	-0-	-353942 B	-0-	4039 1	85810 3	831 4	26280 9	Y	23891	23855 0				244
*07	120422 X	120422	-0-	-0-	-0-	3740 1	88658 3	28024 9		Y	25476	25533 0				187
*08	97526 X	60733	-0-	-36793	-0-	1254 1	45566 3	595 4	13318 9	Y	12107	12120 0				174
*09	94380 X	91681	-0-	-2699	-0-	1795 1	69005 3	718 4	20163 9	Y	18330	18361 0	21 1			122
10	97526 X	88900	-0-	-8626	-0-	1742 1	67209 3	1567 4	18382 9	Y	16711	16719 0				114

WELL #: 5H RRCID -> 284674 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9378 - 19472																
04	0 Z	136314	-0-	136314 B	136314	5504 1	98926 3	657 4	31227 9	Y	28388	28529 0				208
05	0 Z	96078	-0-	96078 B	232392	3487 1	70284 3	834 4	21473 9	Y	19521	19586 0				143
06	0 Z	102039	-0-	102039 B	334431	3647 1	77470 3	750 4	20172 9	Y	18338	18294 0				187
07	0 Z	10838	-0-	10838	345269	401 1	8191 3	2246 9		Y	2042	2214 0				15
08	0 Z	86530	-0-	86530	431799	1963 1	67193 3	878 4	16496 9	Y	14996	14796 0				215
09	0 Z	71766	-0-	71766	503565	1498 1	55033 3	573 4	14662 9	Y	13329	13430 0	26 1			88
10	0 Z	63866	-0-	63866	567431	1433 1	48854 3	1139 4	12440 9	Y	11309	11320 0				77

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
LIMESTONE EXPLORATION II, LLC //CONT.// 500799																
STEVE STATE WELL #: 3H RRCID -> 283068 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8077 - 12320																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE		

05		69409 X	55920	-0-	-13489 B	-0-	43120	3	12800	4	N	-0-	1101	1	812	
06		59130 X	51587	-0-	-7543 B	-0-	49994	3	866	4	N	661	921	1	552	
							727	9								
07		61101 X	33055	-0-	-28046	-0-	31569	3	727	4	N	690	936	1	306	
							759	9								
08		55924 X	19262	-0-	-36662	-0-	13524	3	5387	4	N	319			625	
							351	9								
09		51600 X	3085	-0-	-48515	-0-	2415	3	608	4	N	56	377	1	304	
							62	9								
10		55924 X	13793	-0-	-42131	-0-	13455	3	114	4	N	204	188	1	320	
							224	9								

COVINGTON STATE 13 WELL #: 2H RRCID -> 283462 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7986 - 15172																
05		85374 X	82602	-0-	-2772 B	-0-	52516	3	28468	4	N	1471	1480	1	1452	
							1618	9								
06		87454 X	87454	-0-	-0- B	-0-	84754	3	1286	4	N	1285	1844	1	893	
							1414	9								
07		84630 X	66651	-0-	-17979	-0-	63629	3	1463	4	N	1417	929	1	1381	
							1559	9								
08		82615 X	42000	-0-	-40615	-0-	29659	3	11884	4	N	415	562	1	1234	
							457	9								
09		87450 X	45837	-0-	-41613	-0-	42648	3	2563	4	N	569	378	1	1425	
							626	9								
10		90365 X	53422	-0-	-36943	-0-	49231	3	3689	4	N	456	936	1	945	
							502	9								

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560																
TXL 37 WELL #: W201PA RRCID -> 279027 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 11875 - 16350																
05		60450 X	49648	-0-	-10802 B	-0-	31	1	47205	2	N	2193	2199	1	765	
							2412	9								
06		54930 X	43564	-0-	-11366 B	-0-	28	1	41401	2	N	1941	1831	1	875	
							2135	9								
07		55521 X	41162	-0-	-14359	-0-	26	1	39137	2	N	1817	2207	1	485	
							1999	9								
08		49662 X	38178	-0-	-11484	-0-	31	1	35793	2	N	2140	1849	1	776	
							2354	9								
09		43560 X	32333	-0-	-11227	-0-	29	1	30240	2	N	1876	2034	1	618	
							2064	9								
10		49662 X	29539	-0-	-20123	-0-	27	1	27556	2	N	1778	1694	1	702	
							1956	9								

PDC PERMIAN, INC. 646832																
PHILLIPS, H. W. STATE WELL #: 6H RRCID -> 278513 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8377 - 12478																
05		16407 X	16407	-0-	-0- B	-0-	365	1	15638	2	N	173	369	1	1 8	525
							214	4	190	9						
06		16111 X	16111	-0-	-0- B	-0-	1159	1	13442	2	N	170			695	
							1323	4	187	9						
07		16538 X	16538	-0-	-0-	-0-	14868	2	1510	4	N	145	356	1	484	
							160	9								
08		16399 X	15254	-0-	-1145	-0-	478	1	12054	2	N	134	193	1	13 8	412
							2575	4	147	9						
09		16110 X	15006	-0-	-1104	-0-	875	1	13971	2	N	145	6	8	551	
							160	9								
10		16647 X	13984	-0-	-2663	-0-	61	1	13760	2	N	148			699	
							163	9								

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
PDC PERMIAN, INC.		//CONT.// 646832											
STATE ALEXANDRA 14-11		WELL #:		1H	RRCID ->	279176	COMPL. DATE	10/09/2015	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	9597 - 16971	
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
05	10968 X	10968	-0-	-0- B	-0-	209 1	8957 2	N	318	8	8	582	
						1452 4	350 9						
06	23905 X	23905	-0-	-0- B	-0-	1693 1	19643 2	N	510	187	1	905	
						2008 4	561 9						
07	29060 X	29060	-0-	-0-	-0-	24472 2	3144 4	N	1313	1282	1	936	
						1444 9							
08	10974 X	4617	-0-	-6357	-0-	156 1	3950 2	N	428	555	1 119 8	690	
						40 4	471 9						
09	23910 X	280	-0-	-23630	-0-	126 4	154 9	N	140	76	8	754	
10	29047 X	1439	-0-	-27608	-0-	1392 4	47 9	N	43	3	8	794	
HSS STATE 45-17X20		WELL #:		1H	RRCID ->	279181	COMPL. DATE	02/02/2017	TOTAL DEPTH	9340	PERF.	9780 - 16647	
05	45 X	45	-0-	-0- B	-0-	10 1	34 2	N	1	1	8	573	
						1 9							
06	18570 X	9170	-0-	-9400 B	-0-	7299 2	1490 4	N	346	178	1 80 8	661	
						381 9							
07	53018 X	53018	-0-	-0-	-0-	44930 2	2964 4	N	4658	4093	1 28 8	1198	
						5124 9							
08	40080 X	40080	-0-	-0-	-0-	1117 1	35137 2	N	3339	3748	1	789	
						153 4	3673 9						
09	34549 X	34549	-0-	-0-	-0-	31743 2	2806 9	N	2551	2063	1 4 8	1273	
10	53010 X	3515	-0-	-49495	-0-	1518 1	1605 2	N	356	955	1	674	
						392 9							
H. M. PHILLIPS STATE SEC 9-4		WELL #:		94H	RRCID ->	279733	COMPL. DATE	12/26/2014	TOTAL DEPTH	9378	PERF.	8925 - 15484	
05	26991 X	26991	-0-	-0- B	-0-	215 1	9227 2	N	739	742	1 11 8	890	
						16736 4	813 9						
06	27450 X	23422	-0-	-4028 B	-0-	1232 1	14286 2	N	661	563	1	988	
						7177 4	727 9						
07	28365 X	20336	-0-	-8029	-0-	16770 2	2919 4	N	588	761	1	815	
						647 9							
08	27001 X	16486	-0-	-10515	-0-	583 1	14711 2	N	598	561	1 194 8	658	
						534 4	658 9						
09	23430 X	13757	-0-	-9673	-0-	793 1	12670 2	N	243	190	1 44 8	667	
						27 4	267 9						
10	27001 X	13505	-0-	-13496	-0-	44 1	10155 2	N	328	389	1 1 8	605	
						2945 4	361 9						
H. M. PHILLIPS STATE 1720		WELL #:		1H	RRCID ->	283154	COMPL. DATE	04/13/2017	TOTAL DEPTH	8062	PERF.	8405 - 15432	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 07/03/2018 - P/A 07/03/18													
H. M. PHILLIPS STATE 27-3		WELL #:		1H	RRCID ->	283434	COMPL. DATE	05/15/2017	TOTAL DEPTH	8475	PERF.	8858 - 16132	
05	21232 X	21232	-0-	-0- B	-0-	355 1	15208 2	N	113	4	8	443	
						5545 4	124 9						
06	10800 X	-0-	-0-	-10800 B	-0-			N	-0-			443	
07	11160 X	-0-	-0-	-11160	-0-			N	-0-			443	
08	11160 X	-0-	-0-	-11160	-0-			N	-0-			443	
09	10800 X	-0-	-0-	-10800	-0-			N	-0-	183	1	260	
10	11160 X	-0-	-0-	-11160	-0-			N	-0-			260	

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: CULBERSON			
SCALA ENERGY OPERATING, LLC					750082										
HUEY STATE 24				WELL #:	1H	RRCID -> 282738	COMPL. DATE	06/28/2015	TOTAL DEPTH	7932	PERF.	8115 - 12715			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
05		30893 X	30893	-0-	-0- B	-0-	257 1 270 4	29133 3 1233 9	Y	1121	1119 1	64			
06		28998 X	28998	-0-	-0- B	-0-	326 1 215 4	27411 3 1046 9	Y	951	966 1	49			
07	DLQ	G-10	29390	-0-	29390	29390	237 1 676 4	27431 3 1046 9	Y	951	953 1	8 8	39		
08	DLQ	G-10	30814	-0-	30814	60204	420 1 109 4	29162 3 1123 9	Y	1021	1001 1	14 8	45		
09	DLQ	G-10	53996	-0-	53996	114200	1808 1 19275 4	30698 3 2215 9	Y	2014	1920 1	139			
*10		159286 X	45086	-0-	-114200	-0-	230 1 3335 4	39623 3 1898 9	Y	1725	1779 1	85			
NORMAN STATE 14				WELL #:	1H	RRCID -> 282746	COMPL. DATE	01/21/2017	TOTAL DEPTH	7629	PERF.	8253 - 17950			
05		131778 X	131778	-0-	-0- B	-0-	1044 1 1096 4	118404 3 11234 9	Y	10213	10190 1	546			
06		121732 X	121732	-0-	-0- B	-0-	1307 1 863 4	110038 3 9524 9	Y	8658	8791 1	413			
07	DLQ	G-10	108960	-0-	108960	108960	839 1 2394 4	97189 3 8538 9	Y	7762	7784 1	62 8	329		
08	DLQ	G-10	29640	-0-	29640	138600	392 1 101 4	27214 3 1933 9	Y	1757	1726 1	22 8	338		
09	DLQ	G-10	108940	-0-	108940	247540	3529 1 37625 4	59923 3 7863 9	Y	7148	6815 1	671			
*10		366509 X	118969	-0-	-247540	-0-	577 1 8355 4	99280 3 10757 9	Y	9779	10083 1	367			
HUEY STATE 24				WELL #:	2H	RRCID -> 283776	COMPL. DATE	09/21/2017	TOTAL DEPTH	7879	PERF.	8178 - 12914			
05		94178 X	56602	-0-	-37576 B	-0-	431 1 452 4	48854 3 6865 9	Y	6241	6226 1	507			
06		91140 X	54940	-0-	-36200 B	-0-	559 1 369 4	47103 3 6909 9	Y	6281	6377 1	411			
07		94178 X	55881	-0-	-38297	-0-	409 1 1167 4	47364 3 6941 9	Y	6310	6329 1	50 8	342		
08		82770 X	62287	-0-	-20483	-0-	802 1 208 4	55669 3 5608 9	Y	5098	5005 1	65 8	370		
09		71340 X	50507	-0-	-20833	-0-	1626 1 17336 4	27610 3 3935 9	Y	3577	3411 1	536			
10		56761 X	36178	-0-	-20583	-0-	181 1 2617 4	31091 3 2289 9	Y	2081	2144 1	473			
SHERIFF BART STATE 36				WELL #:	1H	RRCID -> 283883	COMPL. DATE	09/12/2017	TOTAL DEPTH	7782	PERF.	7974 - 12419			
05		110329 X	82310	-0-	-28019 B	-0-	678 1 711 4	76858 3 4063 9	N	3694	3563 1	1 8	461		
06		106770 X	74893	-0-	-31877 B	-0-	830 1 548 4	69906 3 3609 9	N	3281	3539 1	203			
07		110329 X	81155	-0-	-29174	-0-	649 1 1853 4	75224 3 3429 9	N	3117	2810 1	510			
08		110329 X	55864	-0-	-54465	-0-	755 1 196 4	52457 3 2456 9	N	2233	2238 1	505			
09		99930 X	18136	-0-	-81794	-0-	615 1 6555 4	10440 3 526 9	N	478	376 1	129 8	478		
10		82305 X	19152	-0-	-63153	-0-	98 1 1420 4	16867 3 767 9	N	697	749 1	10 8	416		

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
SCALA ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		750082									
WACO KID STATE UNIT 34		WELL #:		1H	RRCID ->	284173	COMPL. DATE	11/17/2017	TOTAL DEPTH	7487	PERF.	7683 - 12708	
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
05		136462 X	99041	-0-	-37421 B	-0-	808 1	91552 3	N	5303	5459 1		550
							848 4	5833 9					
06		132060 X	89829	-0-	-42231 B	-0-	989 1	83226 3	N	4510	4873 1		187
							653 4	4961 9					
07		136462 X	97578	-0-	-38884	-0-	772 1	89436 3	N	4697	4136 1		748
							2203 4	5167 9					
08		136462 X	90542	-0-	-45920	-0-	1217 1	84549 3	N	4055	4486 1		317
							315 4	4461 9					
09		132060 X	81457	-0-	-50603	-0-	2698 1	45804 3	N	3814	3758 1		373
							28760 4	4195 9					
10		99045 X	NO RPT	-0-	-99045	-0-			Y	NO RPT			373

U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP				875462									
ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE		WELL #:		1HA	RRCID ->	280830	COMPL. DATE	07/11/2016	TOTAL DEPTH	7471	PERF.	7729 - 11994	
05		19871 X	-0-	-0-	-19871 B	-0-			N	-0-			235
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			235
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			235
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			235
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			235
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			235

ADMIRAL FRANK FLETCHER		WELL #:		1HC	RRCID ->	283020	COMPL. DATE	06/19/2016	TOTAL DEPTH	7841	PERF.	8166 - 12447	
05		152210 X	26331	-0-	-125879 B	-0-	23589 2	2324 4	N	380	575 1		7
							418 9						
06		30630 X	24575	-0-	-6055 B	-0-	24214 2	361 9	N	328			335
07		30473 X	23591	-0-	-6882	-0-	23207 2	244 4	N	127	187 1		275
							140 9						
08		23176 X	23176	-0-	-0-	-0-	22344 2	568 4	N	240	224 1		291
							264 9						
09		2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	1304 2	15 4	N	25	188 1		128
							1432 5	28 9					
*10		34142 X	34142	-0-	-0-	-0-	19788 2	122 4	N	128	197 1		59
							14091 5	141 9					

ADMIRAL CHESTER NIMITZ		WELL #:		1HA	RRCID ->	283021	COMPL. DATE	12/29/2016	TOTAL DEPTH	7653	PERF.	7924 - 12169	
05		120125 X	-0-	-0-	-120125 B	-0-			N	-0-			190
06		116250 X	-0-	-0-	-116250 B	-0-			N	-0-			190
07		120125 X	-0-	-0-	-120125	-0-			N	-0-			190
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190

ADMIRAL ERNEST KING		WELL #:		1HC	RRCID ->	283022	COMPL. DATE	01/14/2017	TOTAL DEPTH	9075	PERF.	8029 - 11820	
05		45849 X	-0-	-0-	-45849 B	-0-			N	-0-			711
06		44370 X	-0-	-0-	-44370 B	-0-			N	-0-			711
07		45849 X	44501	-0-	-1348	-0-	33047 2	5764 4	N	141	377 1		475
							5535 5	155 9					
08		47889 X	47889	-0-	-0-	-0-	30455 2	418 4	N	122	183 1		414
							16882 5	134 9					
09		44370 X	40967	-0-	-3403	-0-	28723 2	27 4	N	116			530
							12089 5	128 9					
10		45849 X	39520	-0-	-6329	-0-	26032 2	175 4	N	125	197 1		458
							13175 5	138 9					

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462													
ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE WELL #: 4HX RRCID -> 283496 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7854 - 12220													
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

05		187116 X	46576	-0-	-140540 B	-0-	45258 2	1186 4	N	120	199 1		229
							132 9						
06		181080 X	44007	-0-	-137073 B	-0-	43872 2	44 4	N	83			312
							91 9						
07		187116 X	43820	-0-	-143296	-0-	43699 2	121 9	N	110			422
08		187116 X	41988	-0-	-145128	-0-	41842 2	146 9	N	133			555
09		181080 X	39759	-0-	-141321	-0-	39590 2	14 4	N	141			696
							155 9						
*10		39681 X	39681	-0-	-0-	-0-	39586 2	95 9	N	86			782

ADMIRAL FRANK FLETCHER STATE WELL #: 2H RRCID -> 284624 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8458 - 12864													
05		213528 X	41326	-0-	-172202 B	-0-	37987 2	2970 4	N	335	590 1		1671
							369 9						
06		206640 X	38810	-0-	-167830 B	-0-	38290 2	186 4	N	304	376 1	11 8	1588
							334 9						
07		213528 X	38718	-0-	-174810	-0-	38066 2	331 4	N	292	184 1		1696
							321 9						
08		213528 X	36966	-0-	-176562	-0-	35940 2	751 4	N	250	374 1		1572
							275 9						
09		206640 X	35157	-0-	-171483	-0-	34901 2	256 9	N	233			1805
10		213528 X	64672	-0-	-148856	-0-	63822 2	223 4	N	570	624 1		1751
							627 9						

ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE WELL #: 3HX RRCID -> 284850 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7622 - 17389													
05		0	-0-	-0-	-0- B	-0-	1814		N	-0-			-0-
06		0	-0-	-0-	-0- B	-0-	1814		N	-0-			-0-
07		1814 X	-0-	-0-	-1814	-0-			N	-0-			-0-
08		837 X	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			-0-
09		810 X	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-			-0-
10		837 X	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623 SARGE 17 WELL #: 1H RRCID -> 283130 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10167 - 14819													
05		52979 X	-0-	-0-	-52979 B	-0-			N	-0-			790
06		48900 X	13193	-0-	-35707 B	-0-	9659 2	1469 4	N	1877	1480 1		1187
							2065 9						
07		46438 X	32365	-0-	-14073	-0-	15164 2	12000 4	N	4728	3723 1	753 8	1439
							5201 9						
08		19573 X	19573	-0-	-0-	-0-	8932 2	7472 4	N	2881	2231 1	425 8	1664
							3169 9						
*09		28205 X	28205	-0-	-0-	-0-	23233 2	888 4	N	3713	4102 1	128 8	1147
							4084 9						
10		32364 X	31028	-0-	-1336	-0-	3788 2	24589 4	N	2410	2014 1	48 8	1495
							2651 9						

FORT STOCKTON 32124 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS 027200													
APACHE CORPORATION WELL #: 10 L RRCID -> 133449 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3061 - 3176													
AUSTIN COLLEGE													
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
FORT STOCKTON //CONT.// 32124 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS											
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002											
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 224 RRCID -> 112452 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3089 - 3271											
05	279 #	259	-0-	-20	-0-	237 2	22 9	Y	20	22 1	3
06	270 #	196	-0-	-74	-0-	179 2	17 9	Y	15	12 1	6
07	279 #	176	-0-	-103	-0-	152 2	6 4	Y	16	19 1	3
08	193 R	193	-0-	-0-	-0-	18 9	18 9	Y	16	15 1	4
09	240 #	197	-0-	-43	-0-	176 2	21 9	Y	19	16 1	7
10	248 #	34	-0-	-214	-0-	30 2	4 9	Y	4	9 1	2
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 313 RRCID -> 139215 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3294											
05	93 #	70	-0-	-23	-0-	48 2	22 9	Y	20	22 1	3
06	121 R	121	-0-	-0-	-0-	104 2	17 9	Y	15	12 1	6
07	101 R	101	-0-	-0-	-0-	77 2	6 4	Y	16	19 1	3
08	114 R	114	-0-	-0-	-0-	18 9	18 9	Y	16	15 1	4
09	120 #	75	-0-	-45	-0-	96 2	21 9	Y	19	16 1	7
10	124 #	6	-0-	-118	-0-	54 2	4 9	Y	4	9 1	2
GENESIS EXPLORATION LLC 300193											
STATE A/C 101 WELL #: 2 RRCID -> 019864 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A											
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
INCLINE ENERGY 423656											
ROBERTS A WELL #: 2 RRCID -> 125080 COMPL. DATE 08/28/1987 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2957 - 3129											
05	1364 #	1060	-0-	-304	-0-	1060 2		N	-0-		140
06	1320 #	860	-0-	-460	-0-	860 2		N	-0-		140
07	1364 #	802	-0-	-562	-0-	802 2		N	-0-		140
08	1178 #	868	-0-	-310	-0-	868 2		N	-0-		140
09	1140 #	871	-0-	-269	-0-	871 2		N	-0-		140
10	1054 #	987	-0-	-67	-0-	987 2		N	-0-		140
FORT STOCKTON, S. (QUEEN) 32128 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS											
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300											
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 088625 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2672 - 2675											
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FORTE (WICHITA ALBANY DEEP) 32216 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS											
OLSEN ENERGY INC. 621750											
SMITH, MYRON A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 169993 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 4935 PERF. 4454 - 4658											
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE)		32344 600		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS		
FOUR C OIL & GAS CORP.		280588								
VOLLMAR SECTION 35		WELL #: 3		RRCID -> 071111		COMPL. DATE 04/03/1977		TOTAL DEPTH 4100 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
05	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2	N	-0-		54
06	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 2	N	-0-		54
07	217 N	190	-0-	-27 B	-0-	190 2	N	-0-		54
08	207 N	204	-0-	-3 B	-0-	204 2	N	-0-		54
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 2	N	-0-		54
10	186 N	150	-0-	-36 B	-0-	150 2	N	-0-		54

SIBLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 076881		COMPL. DATE 03/07/1978		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3223 - 3671		
05	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 2	N	-0-		66
06	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2	N	-0-		66
07	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2	N	-0-		66
08	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 2	N	-0-		66
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 2	N	-0-		66
10	372 N	300	-0-	-72 B	-0-	300 2	N	-0-		66

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		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN)		33154 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK		
ENERGEN RESOURCES CORPORATION		252002								
THOMASON "D"		WELL #: 1		RRCID -> 166061		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 10804 PERF.10602 - 10612		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GLASSCOCK		
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002												
DANIEL UNIT "3"												
WELL #: 1 RRCID -> 194366 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10534 - 10710												
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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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												
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JURECEK -C-												
WELL #: 1 RRCID -> 205782 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10474 - 10518												
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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												
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445												
HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173336 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10544 - 10561												
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3	N	-0-			69
06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3	N	-0-			69
07	899 N	396	-0-	-503	-0-	385	3	11 9 N	10			79
08	837 N	440	-0-	-397	-0-	431	3	9 9 N	8			87
09	720 N	395	-0-	-325	-0-	395	3	N	-0-			87
10	403 N	110	-0-	-293	-0-	110	3	N	-0-			87
HOELSCHER, F. J. "B"												
WELL #: 1 RRCID -> 178189 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10550 - 10564												
05	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3	N	-0-			129
06	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3	N	-0-			129
07	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1692	3	11 9 N	10			139
08	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2208	3	9 9 N	8			147
09	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3	N	-0-			147
10	1550 N	448	-0-	-1102	-0-	448	3	N	-0-			147

FRYSAK FARMS (DEVONIAN)		//CONT.//		33154 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK		
DE3 OPERATING LLC				518310							
OAK 15				WELL #: 11	RRCID -> 282188	COMPL. DATE 02/20/2017	TOTAL DEPTH 11613	PERF.10738	- 11560		
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
05	3782 X	3551	-0-	-231	-0-	3470 2	81 9	Y	74		205
06	3900 X	2552	-0-	-1348	-0-	2477 2	75 9	Y	68		273
07	4030 X	1752	-0-	-2278	-0-	1691 2	61 9	Y	55	199 1	129
08	4030 X	154	-0-	-3876	-0-	95 3	59 9	Y	54	64 1	119
09	3450 X	845	-0-	-2605	-0-	772 3	73 9	Y	66		185
10	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-			Y	NO RPT		185

OAK 15				WELL #: 5	RRCID -> 282614	COMPL. DATE 06/14/2017	TOTAL DEPTH 11587	PERF.11510	- 11530		
05	3255 X	860	-0-	-2395	-0-	852 2	8 9	Y	7		39
06	3150 X	815	-0-	-2335	-0-	796 2	19 9	Y	17		56
07	1736 X	1226	-0-	-510	-0-	1208 2	18 9	Y	16	59 1	13
08	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1940 3	53 9	Y	48	21 1	40
*09	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	1069 3	19 9	Y	17		57
10	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT		57

WILSON 15				WELL #: 4	RRCID -> 282772	COMPL. DATE 06/13/2017	TOTAL DEPTH 11650	PERF.11495	- 11505		
05	2573 X	1823	-0-	-750	-0-	1765 2	58 9	Y	53		184
06	2490 X	1165	-0-	-1325	-0-	1150 2	15 9	Y	14		198
07	2573 X	1154	-0-	-1419	-0-	1128 2	26 9	Y	24	85 1	137
08	2356 X	1770	-0-	-586	-0-	1718 3	52 9	Y	47	64 1	120
09	2220 X	1611	-0-	-609	-0-	1593 3	18 9	Y	16		136
10	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-			Y	NO RPT		136

FUHRMAN-MASCHO (CHARGED SAND)				33176 142	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: ANDREWS		
BREITBURN OPERATING L.P.				090732							
GRAY, COLUMBUS ET AL				WELL #: W 2W	RRCID -> 039187	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 1550	PERF. 1233	- 1394		
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)				33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDREWS		
CITATION OIL & GAS CORP.				154235							
KING, E. F.				WELL #: 20	RRCID -> 081768	COMPL. DATE 04/03/1979	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2791	- 2972		
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-

COG OPERATING LLC				166150							
DEEP ROCK				WELL #: 1	RRCID -> 194206	COMPL. DATE 10/16/2002	TOTAL DEPTH 12260	PERF. 2806	- 2890		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
ENERGEN RESOURCES CORPORATION				252002						
LOCKHART & BROWN 14				WELL #: 17	RRCID -> 226847	COMPL. DATE 09/11/2006	TOTAL DEPTH 4560	PERF. 2836	- 3024	
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2	N	-0-		-0-
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2	N	-0-		-0-
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2	N	-0-		-0-
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2	N	-0-		-0-
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2	N	-0-		-0-
*10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2	N	-0-		-0-

THORNBERRY 18				WELL #: 1	RRCID -> 235820	COMPL. DATE 01/27/2008	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3008	- 3030	
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2	N	-0-		-0-
06	720 N	494	-0-	-226	-0-	494 2	N	-0-		-0-
07	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2	N	-0-		-0-
08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2	N	-0-		-0-
09	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2	N	-0-		-0-
*10	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 2	N	-0-		-0-

THORNBERRY 18				WELL #: 2	RRCID -> 241668	COMPL. DATE 06/02/2008	TOTAL DEPTH 4745	PERF. 3009	- 3031	
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-		-0-
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2	N	-0-		-0-
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2	N	-0-		-0-
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2	N	-0-		-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-		-0-
*10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2	N	-0-		-0-

THORNBERRY 23				WELL #: 2	RRCID -> 248513	COMPL. DATE 10/12/2008	TOTAL DEPTH 4720	PERF. 3038	- 3058	
05	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2	N	-0-		-0-
06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2	N	-0-		-0-
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2	N	-0-		-0-
08	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 2	N	-0-		-0-
09	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2	N	-0-		-0-
*10	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2	N	-0-		-0-

THORNBERRY "18"				WELL #: 3	RRCID -> 252739	COMPL. DATE 06/20/2009	TOTAL DEPTH 4725	PERF. 2990	- 3020	
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-		-0-
06	120 N	86	-0-	-34	-0-	86 2	N	-0-		-0-
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2	N	-0-		-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-		-0-
09	90 N	67	-0-	-23	-0-	67 2	N	-0-		-0-
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2	N	-0-		-0-

LOCKHART & BROWN 17				WELL #: 2	RRCID -> 254709	COMPL. DATE 08/11/2009	TOTAL DEPTH 4755	PERF. 3030	- 3065	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

THORNBERRY 18				WELL #: 4	RRCID -> 255848	COMPL. DATE 01/01/2010	TOTAL DEPTH 4730	PERF. 2846	- 3032	
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2	N	-0-		-0-
06	240 N	217	-0-	-23	-0-	217 2	N	-0-		-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2	N	-0-		-0-
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2	N	-0-		-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2	N	-0-		-0-
*10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2	N	-0-		-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SILVER WELL #: 1 RRCID -> 061487 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2827 - 3015

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
RIGGAN WELL #: 1 RRCID -> 108758 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 3045 - 3060

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARGO KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 254265 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3072 - 3094

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-

PARKER D WELL #: 2 RRCID -> 254272 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3054 - 3074

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PARKER C WELL #: 1 RRCID -> 254277 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3105 - 3119

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-

C.C. CITIES SERVICE B WELL #: 4 RRCID -> 254500 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3105 - 3127

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-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011							
MUNGER NIX A		WELL #:		32	RRCID ->	254502	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4905	PERF. 3112 - 3134
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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
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-
MUNGER NIX A		WELL #:		27	RRCID ->	254516	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 3113 - 3133
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
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-
ERNESTSTEEN		WELL #:		5	RRCID ->	254816	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4731	PERF. 3060 - 3082
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-
LEONA D		WELL #:		1	RRCID ->	254921	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	4785	PERF. 3091 - 3111
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-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
CC LOCKHART & BROWN WELL #: 5 RRCID -> 255173 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 4752 PERF. 3092 - 3112

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
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-

LEONA A WELL #: 1 RRCID -> 255175 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3066 - 3086

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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY 34 WELL #: 3 RRCID -> 099168 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 2854 - 3048

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-

OLSEN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 254270 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 3063 - 3086

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-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-

KUYKENDALL, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 254273 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3001 - 3022

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-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854										
MA THORNBERRY CONS II		WELL #:		10	RRCID ->	254505	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4805	PERF. 3068 - 3078	
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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GINDORF		WELL #:		3	RRCID ->	254511	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 3051 - 3074	
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-

WT FORD		WELL #:		6	RRCID ->	254519	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	4495	PERF. 2718 - 2969	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BASSEL ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	254814	COMPL. DATE	08/08/2009	TOTAL DEPTH	4730	PERF. 3054 - 3078	
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-

THORNBERRY NWS		WELL #:		1	RRCID ->	255170	COMPL. DATE	09/25/2009	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 2954 - 2975	
05	14B DENY	-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-

THORNBERRY 7		WELL #:		5	RRCID ->	255172	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4802	PERF. 3078 - 3102	
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-

ASHTON		WELL #:		2	RRCID ->	255174	COMPL. DATE	10/06/2009	TOTAL DEPTH	5991	PERF. 2968 - 2991	
05	14B DENY	-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-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854													
MACFARLANE		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	EOM BALANCE
05	14B DENY	-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-
STATE AW		WELL #:		1Y	RRCID ->	255357	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 3138 - 3156				
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-
CITIES		WELL #:		1Y	RRCID ->	256220	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 3039 - 3059				
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-
ASHTON, NORA B.		WELL #:		1Y	RRCID ->	256221	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	3108	PERF. 2968 - 2992				
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-
THORNBERRY CONSOLIDATED I		WELL #:		1Y	RRCID ->	256222	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	3271	PERF. 3138 - 3156				
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-
THORNBERRY 813		WELL #:		2	RRCID ->	256968	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL DEPTH	4823	PERF. 3056 - 3080				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-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-
UNIVERSITY 6N		WELL #:		1	RRCID ->	257027	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 3066 - 3087				
05	14B DENY	-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-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 GOWENS, J. W. WELL #: 12 RRCID -> 257028 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 2806 - 2986

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
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-

UNIVERSITY "AE" WELL #: 4 RRCID -> 281853 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3037 - 3148

05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	57	1	323	2	Y	23	152	1			20
						25	9									
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	87	1	375	2	Y	37					57
						41	9									
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	155	1	555	2	Y	56					113
						62	9									
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	155	1	511	2	Y	44	88	1			69
						48	9									
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	135	1	345	2	Y	37					106
						41	9									
*10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	81	1	305	2	Y	29					135
						32	9									

FULLERTON (SAN ANDRES) 33230 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 UNIVERSITY "SS" WELL #: 1 RRCID -> 171242 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY "SS" WELL #: 2 RRCID -> 171244 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY "SS" WELL #: 4 RRCID -> 171246 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 4555 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY "YY" WELL #: 3 RRCID -> 172101 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4361 - 4402

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

OIL AND GAS DIVISION

FULLERTON, WEST (GRAYBURG)												
XTO ENERGY INC.												
WILSON, H. M. "A"												
33238 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS												
945936												
WELL #: 7 RRCID -> 102992 COMPL. DATE 06/21/1980 TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2989 - 3084												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
				(L)	(L)	CODE	CODE	CODE			CODE	
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-

G-M (PENN.)												
ENERGEN RESOURCES CORPORATION												
CADENHEAD, J. W.												
33459 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
252002												
WELL #: 1 RRCID -> 075721 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 17980 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
				(L)	(L)	CODE	CODE	CODE			CODE	
05	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	1021	2		N	-0-		-0-
06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2		N	-0-		-0-
07	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2		N	-0-		-0-
08	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1267	2	83 4	N	-0-		-0-
09	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2		N	-0-		-0-
*10	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	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												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
				(L)	(L)	CODE	CODE	CODE			CODE	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

G M W (MONTROYA)												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.												
ELSINORE "A"												
33484 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
817555												
WELL #: 1 RRCID -> 062674 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 12910 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
				(L)	(L)	CODE	CODE	CODE			CODE	
05	6572 X	5120	-0-	-1452	-0-	5120	3		N	-0-		-0-
06	6360 X	5841	-0-	-519	-0-	5841	3		N	-0-		-0-
07	6572 X	5505	-0-	-1067	-0-	5505	3		N	-0-		-0-
08	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	3		N	-0-		-0-
09	5850 X	5457	-0-	-393	-0-	5457	3		N	-0-		-0-
10	6045 X	5239	-0-	-806	-0-	5239	3		N	-0-		-0-

ELSINORE "A"												
WELL #: 2 RRCID -> 063786 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 12835 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
				(L)	(L)	CODE	CODE	CODE			CODE	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

G. P. M. (PENN.)												
U S ENERGY CORP. OF AMER. INC.												
MITCHELL												
33547 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER												
875391												
WELL #: 1 RRCID -> 091715 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 12724 PERF. 8297 - 8441												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
				(L)	(L)	CODE	CODE	CODE			CODE	
05	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1242	2	68 9	N	62		145
06	1260 N	1229	-0-	-31	-0-	1165	2	64 9	N	58		203
07	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1202	2	57 9	N	52		255
08	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1279	2	68 9	N	62		317
*09	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1324	2	34 9	N	31		348
10	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-				N	NO RPT		348

GRB (GRANITE WASH)		33556 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
TRAVERS RESOURCES, INC.		865985									
LAWRENCE		WELL #: 1		RRCID -> 123634		COMPL. DATE 03/02/1987		TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5525 - 5570			
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	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			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GW (ELLENBURGER)		33579 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
BAKER RESOURCES		044365									
CROWLEY-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 105247		COMPL. DATE 04/27/1983		TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4904 - 4951			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GARDEN CITY		33989 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK			
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635									
CITIES SERVICE		WELL #: 1		RRCID -> 165215		COMPL. DATE 07/01/1976		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
05	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	3	Y	-0-	11	
06	DLQ G-10	2	-0-	2	3	2	3	Y	-0-	11	
07	4 R	1	-0-	-3	-0-	1	3	Y	-0-	11	
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-	11	
09	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3	Y	-0-	11	
10	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3	Y	-0-	11	

MAJORS		WELL #: 1		RRCID -> 169250		COMPL. DATE 05/17/1977		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9724 - 9732			
05	DLQ G-10	14	-0-	14	20	14	3	Y	-0-	115	
06	DLQ G-10	16	-0-	16	36	16	3	Y	-0-	115	
07	47 R	11	-0-	-36	-0-	11	3	Y	-0-	115	
08	14 #	10	-0-	-4	-0-	10	3	Y	-0-	115	
09	30 #	6	-0-	-24	-0-	6	3	Y	-0-	115	
10	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	3	Y	-0-	115	

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			
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-	104	
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-	104	
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-	104	
08	124 N	11	-0-	-113	-0-	11	3	N	-0-	104	
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-	104	
10	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	3	N	-0-	104	

GARDEN CITY, S. (STRAWN)		//CONT.//		33998 429	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK		
XTO ENERGY INC.				945936								
CURRIE, G. W.		WELL #:		1	RRCID ->	097866	COMPL. DATE	10/16/1981	TOTAL DEPTH	10416	PERF.	9510 - 9532
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2125	3	191	9	N	174	154
06	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2131	3	176	9	N	160	127
07	2108 N	1816	-0-	-292	-0-	1695	3	121	9	N	110	237
08	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2307	3	186	9	N	169	212
09	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2319	3	166	9	N	151	187
*10	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	1928	3	136	9	N	124	311

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP)				33998 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK		
BRECK OPERATING CORP.				089974								
COX, J.W.		WELL #:		1	RRCID ->	203027	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9444	PERF.	9310 - 9337
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1302 N	1267	-0-	-35	-0-	1267	2			N	-0-	185
06	1230 N	1171	-0-	-59	-0-	1169	2	2	9	N	2	187
07	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1257	2	8	9	N	7	194
08	1271 N	1254	-0-	-17	-0-	1245	2	9	9	N	8	202
09	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1213	2	8	9	N	7	209
10	1271 N	1244	-0-	-27	-0-	1236	2	8	9	N	7	216

LAREDO PETROLEUM, INC.				486610	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK		
COX, J.												
		WELL #:		1	RRCID ->	182141	COMPL. DATE	10/16/2010	TOTAL DEPTH	10084	PERF.	3519 - 3839
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BEARKAT				486610	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK		
		WELL #:		1	RRCID ->	217889	COMPL. DATE	09/07/1980	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9313 - 9334
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1116 N	914	-0-	-202	-0-	914	2			N	-0-	83
06	1020 N	886	-0-	-134	-0-	886	2			N	-0-	83
07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-	83
08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-	83
*09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-	83
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT	83

MCMILLAN 30 UNIT				486610	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK		
		WELL #:		1	RRCID ->	270080	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	9969	PERF.	8030 - 9742
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	527 X	444	-0-	-83	-0-	414	2	30	9	N	27	124
06	510 X	473	-0-	-37	-0-	447	2	26	9	N	24	148
07	537 X	537	-0-	-0-	-0-	486	2	51	9	N	46	194
08	527 X	490	-0-	-37	-0-	443	2	47	9	N	43	237
09	510 X	496	-0-	-14	-0-	454	2	42	9	N	38	275
10	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT	275

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-)				34532 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON		
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED				130061								
ENDURING FREEDOM		WELL #:		6	RRCID ->	203859	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	2986	PERF.	2346 - 2364
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-)		//CONT.// 34532 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061									
ENDURING FREEDOM		WELL #: 4		RRCID -> 208606		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2383 - 2395			
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
ENDURING FREEDOM		WELL #: 5		RRCID -> 208609		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2350 - 2362			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
ENDURING FREEDOM		WELL #: 7		RRCID -> 208618		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2376 - 2388			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
COLUMBIA 7		WELL #: 2		RRCID -> 208620		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2300 - 2350			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
COLUMBIA 7		WELL #: 5		RRCID -> 208633		COMPL. DATE 07/21/2003		TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2350 - 2356			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
ENDURING FREEDOM		WELL #: 9		RRCID -> 227950		COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2362 - 2386			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-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								
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLUMBIA 7		WELL #: 8		RRCID -> 255802		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2356 - 2370								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 284517		COMPL. DATE 04/04/2018		TOTAL DEPTH 15735 PERF. 14630 - 15735								
HAY BRANDON 19 SWD		WELL #: 1														
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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								
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-

DIAMOND M OIL CO., INC.		216899		RRCID -> 055300		COMPL. DATE 05/14/1973		TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A								
REED		WELL #: 2														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIRVINTEX (QUEEN)		//CONT.//		35092 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
DIAMOND M OIL CO., INC.		//CONT.//		216899									
ARCO "U"		WELL #:		1	RRCID ->	058033	COMPL. DATE	03/20/1974	TOTAL DEPTH	1240	PERF. N/A		
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ROCA PRODUCTION, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	055294	COMPL. DATE	04/18/1973	TOTAL DEPTH	1171	PERF. N/A		
SULVAN		WELL #:		1	RRCID ->	055294	COMPL. DATE	04/18/1973	TOTAL DEPTH	1171	PERF. N/A		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE)		//CONT.//		35092 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
WILSON		WELL #:		302	RRCID ->	173870	COMPL. DATE	06/24/1999	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 1294 - 1306		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE)		//CONT.//		35092 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445							
WILSON		WELL #:		102	RRCID ->	190682	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	4820	PERF. 1296 - 1356
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MGR RESOURCES				563344							
WOODWARD		WELL #:		1 L	RRCID ->	069502	COMPL. DATE	12/19/1976	TOTAL DEPTH	1879	PERF. N/A
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			11
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			11
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			11
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			11
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
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2016 - P/A 11/02/2016											

OLSEN ENERGY INC.				621750							
WOODWARD "4"		WELL #:		2	RRCID ->	225268	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	1518	PERF. 1239 - 1365
05	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2	N	-0-			-0-
06	960 N	405	-0-	-555	-0-	405 2	N	-0-			-0-
07	930 N	842	-0-	-88	-0-	842 2	N	-0-			-0-
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2	N	-0-			-0-
09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2	N	-0-			-0-
*10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2	N	-0-			-0-

OGDEN				2	RRCID ->	225359	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	1516	PERF. 1290 - 1402
05	961 N	937	-0-	-24	-0-	937 2	N	-0-			-0-
06	870 N	490	-0-	-380	-0-	490 2	N	-0-			-0-
07	899 N	822	-0-	-77	-0-	822 2	N	-0-			-0-
08	930 N	912	-0-	-18	-0-	912 2	N	-0-			-0-
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2	N	-0-			-0-
10	837 N	804	-0-	-33	-0-	804 2	N	-0-			-0-

ARCO "75"				1	RRCID ->	230468	COMPL. DATE	09/02/2007	TOTAL DEPTH	5125	PERF. 1347 - 1388
05	1178 N	458	-0-	-720	-0-	458 2	N	-0-			-0-
06	1110 N	338	-0-	-772	-0-	338 2	N	-0-			-0-
07	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2	N	-0-			-0-
08	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2	N	-0-			-0-
09	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2	N	-0-			-0-
*10	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2	N	-0-			-0-

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
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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	
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE)		35588 050		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES			
CABOT OIL & GAS CORPORATION		121700									
RAWHIDE		WELL #: 1H		RRCID -> 250470		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 8722		PERF.10575 - 11690	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CINNABAR OPERATING, LLC		153510		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES			
HUGHES KENT RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 250227		COMPL. DATE 05/23/2014		TOTAL DEPTH 5556		PERF. 4470 - 4550	
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HUGHES KENT RANCH STATE		WELL #: 2		RRCID -> 253335		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 6037		PERF. 5200 - 5790	
05	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2	N	-0-		-0-
06	1080 N	639	-0-	-441	-0-	639	2	N	-0-		-0-
07	1116 N	1060	-0-	-56	-0-	1060	2	N	-0-		-0-
08	1116 N	261	-0-	-855	-0-	261	2	N	-0-		-0-
09	630 N	282	-0-	-348	-0-	282	2	N	-0-		-0-
10	1054 N	267	-0-	-787	-0-	267	2	N	-0-		-0-

THOMPSON, J. CLEO		855610		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES			
FASKEN RANCH 34		WELL #: 2H		RRCID -> 227446		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 2499		PERF. 6790 - 9450	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WOLFCAMP WATER PARTNERS, LLC		935636		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES			
KC7 RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 251661		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 7007		PERF. 7125 - 9877	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GOLDEN CORRAL (DELAWARE)		35588 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
THOMPSON, J. CLEO		855610														
FASKEN RANCH 34		WELL #: 4		RRCID -> 240656		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3512 - 3527								
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
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-
FASKEN RANCH 34		WELL #: 5		RRCID -> 240660		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 3555 PERF. 3515 - 3531								
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-
DAVIS 39		WELL #: 1		RRCID -> 240663		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3477 - 3492								
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-
DAVIS 39		WELL #: 2		RRCID -> 240705		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3476 - 3484								
05	1736 N	318	-0-	-1418	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	1050 N	221	-0-	-829	-0-	27	1	194	2	N	-0-					-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	44	1	252	2	N	-0-					-0-
08	310 N	154	-0-	-156	-0-	108	2	46	4	N	-0-					-0-
09	210 N	157	-0-	-53	-0-	12	2	145	4	N	-0-					-0-
10	310 N	162	-0-	-148	-0-	76	2	86	4	N	-0-					-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								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GOLDSMITH (CLEAR FORK)		35652 062		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232														
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: R135		RRCID -> 153073		COMPL. DATE 05/16/1995		TOTAL DEPTH 6626 PERF. 5384 - 5777								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOLDSMITH (CLEAR FORK)		//CONT.// 35652 062		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: R155		RRCID -> 153075		COMPL. DATE 06/30/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5378 - 5530				
M	O	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: T155		RRCID -> 155117		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 6281				
05	711 X	711	-0-	-0-	-0-	513 3	198 9	Y	180	179 0		4
06	770 X	770	-0-	-0-	-0-	574 3	196 9	Y	178	179 0		3
07	830 N	830	-0-	-0-	-0-	640 3	190 9	Y	173	173 0		3
08	713 N	693	-0-	-20	-0-	510 3	183 9	Y	166	166 0		3
09	780 N	711	-0-	-69	-0-	525 3	186 9	Y	169	169 0		3
10	837 N	770	-0-	-67	-0-	573 3	197 9	Y	179	178 0		4

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: Z 35		RRCID -> 245320		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5562 - 6455				
05	1612 N	1281	-0-	-331	-0-	5 1	1178 3	N	89	89 0		2
06	1650 N	1415	-0-	-235	-0-	98 9	5 1	1312 3	89	90 0		1
07	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	98 9	5 1	1483 3	87	87 0		1
08	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	96 9	5 1	1406 3	83	83 0		1
09	1410 N	1393	-0-	-17	-0-	91 9	5 1	1293 3	86	85 0		2
10	1581 N	1475	-0-	-106	-0-	95 9	4 1	1308 3	148	147 0		3
						163 9						

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: L 45		RRCID -> 276993		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5566 - 6375				
05	12060 X	12060	-0-	-0-	-0-	11995 3	65 9	N	59	59 0		1
06	12324 X	12324	-0-	-0-	-0-	12258 3	66 9	N	60	60 0		1
07	14165 X	14165	-0-	-0-	-0-	14101 3	64 9	N	58	58 0		1
08	13376 X	13376	-0-	-0-	-0-	13315 3	61 9	N	55	55 0		1
09	12142 X	12142	-0-	-0-	-0-	12080 3	62 9	N	56	56 0		1
*10	10204 X	10204	-0-	-0-	-0-	10150 3	54 9	N	49	49 0		1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: H 25		RRCID -> 276994		COMPL. DATE 09/18/2013		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5475 - 6458				
05	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	4880 3	65 9	N	59	59 0		1
06	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	5437 3	66 9	N	60	60 0		1
07	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	6263 3	64 9	N	58	58 0		1
08	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	5462 3	61 9	N	55	55 0		1
09	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	5478 3	62 9	N	56	56 0		1
*10	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	5898 3	66 9	N	60	60 0		1

GOLDSMITH (CLEAR FORK) CONOCOPHILLIPS COMPANY GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		//CONT.// 35652 062 //CONT.// 172232		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ECTOR			
		WELL #: J 55		RRCID -> 276995		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 6475		PERF. 5653 - 6420			
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	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	2697 X	2395	-0-	-302	-0-	4 1	2358 3	3 1	N	30	30 0		1
06	2610 X	2608	-0-	-2	-0-	33 9	2573 3	3 1	N	29	30 0		-0-
07	2573 X	2355	-0-	-218	-0-	32 9	2320 3	3 1	N	29	29 0		-0-
08	2573 X	2255	-0-	-318	-0-	32 9	2221 3	3 1	N	28	28 0		-0-
09	2610 X	1991	-0-	-619	-0-	31 9	1956 3	3 1	N	29	28 0		1
10	2697 X	2282	-0-	-415	-0-	3 1	2246 3	3 1	N	30	30 0		1
						33 9							
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: L150		RRCID -> 277002		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 6645		PERF. 5452 - 6442			
05	9226 X	9226	-0-	-0-	-0-	9128 3	98 9	9 1	N	89	89 0		2
06	9426 X	9426	-0-	-0-	-0-	9328 3	98 9	9 1	N	89	90 0		1
07	10826 X	10826	-0-	-0-	-0-	10730 3	96 9	9 1	N	87	87 0		1
08	9894 X	9894	-0-	-0-	-0-	9805 3	89 9	9 1	N	81	81 0		1
09	8700 X	309	-0-	-8391	-0-	306 3	3 9	3 1	N	3	4 0		-0-
10	8990 X	5901	-0-	-3089	-0-	5827 3	74 9	9 1	N	67	65 0		2
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: J 42		RRCID -> 277008		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 8556		PERF. 6087 - 6452			
05	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	9 1	5776 3	3 1	N	30	30 0		1
06	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	33 9	6304 3	9 1	N	29	30 0		-0-
07	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	32 9	5683 3	8 1	N	29	29 0		-0-
08	5673 X	5481	-0-	-192	-0-	8 1	5442 3	32 9	N	28	28 0		-0-
09	5490 X	4850	-0-	-640	-0-	8 1	4802 3	31 9	N	37	36 0		1
*10	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	7 1	5737 3	41 9	N	78	77 0		2
						86 9							
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: L 55		RRCID -> 277047		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 5596 - 6348			
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-
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT		617544 WELL #: 314		RRCID -> 154907		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5300 - 5775			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG)		35652 496		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
BLUE DARTER ENERGY, LLC		076743										
JESSIE B		WELL #: 1		RRCID -> 181508		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3840 - 3890				
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
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
06	60 N	5	-0-	-55	-0-	5 2		N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			-0-
10	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			N	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
CLYDE -B-		WELL #: 152		RRCID -> 038010		COMPL. DATE 12/16/1965		TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CLYDE -B-		WELL #: 154		RRCID -> 038142		COMPL. DATE 01/02/1966		TOTAL DEPTH 4075 PERF. N/A				
05	248 N	246	-0-	-2	-0-	246 3		Y	-0-			-0-
06	240 N	185	-0-	-55	-0-	185 3		Y	-0-			-0-
07	248 N	141	-0-	-107	-0-	141 3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	195	-0-	195	195	195 3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	195	-0-	195	390	195 3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	214	-0-	214	604	214 3		Y	-0-			-0-

CLYDE -B-		WELL #: 156		RRCID -> 038143		COMPL. DATE 01/18/1966		TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A				
05	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 3		Y	-0-			-0-
06	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 3		Y	-0-			-0-
07	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 3		Y	-0-			-0-
08	T. A.	1831	-0-	1831	1831	1831 3		Y	-0-			-0-
09	T. A.	1333	-0-	1333	3164	1333 3		Y	-0-			-0-
10	T. A.	1347	-0-	1347	4511	1347 3		Y	-0-			-0-

CLYDE -B-		WELL #: 158		RRCID -> 038208		COMPL. DATE 02/02/1966		TOTAL DEPTH 3970 PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	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
05	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2		N	-0-		-0-
06	2100 N	1870	-0-	-230	-0-	1870	2		N	-0-		-0-
07	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2		N	-0-		-0-
08	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2		N	-0-		-0-
09	1860 N	1769	-0-	-91	-0-	1769	2		N	-0-		-0-
*10	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2		N	-0-		-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		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
10	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		
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-		-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL				WELL #: 1021		RRCID -> 154657		COMPL. DATE 05/15/1995		TOTAL DEPTH 5605 PERF. 3642 - 3717		
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-

GOLDSMITH, C. A. ET AL				WELL #: 1395G		RRCID -> 166065		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 3593 - 3623	
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-		-0-	
06	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	3		N	-0-		-0-	
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-		-0-	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-	
09	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	3		N	-0-		-0-	
10	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3		N	-0-		-0-	

GOLDSMITH, C. A. ET AL				WELL #: 62H		RRCID -> 168902		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4132 - 4205		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG)		//CONT.//		35652 496	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ECTOR					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
GOLDSMITH, C. A. ET AL.		WELL #:		598	RRCID ->	280240	COMPL. DATE	05/24/2016	TOTAL DEPTH	5955	PERF.	3842 -	3914		
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
05	2511 X	117	-0-	-2394	-0-		85	3	32	9	N	29	29	0	-0-
06	2430 X	134	-0-	-2296	-0-		84	3	19	4	N	28	28	0	-0-
							31	9							
07	2511 X	37	-0-	-2474	-0-		30	3	7	9	N	6	6	0	-0-
08	2511 X	35	-0-	-2476	-0-		28	3	7	9	N	6	6	0	-0-
09	720 X	128	-0-	-592	-0-		72	3	30	4	N	24	24	0	-0-
							26	9							
10	124 X	121	-0-	-3	-0-		89	3	2	4	N	27	27	0	-0-
							30	9							

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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

GOLDSMITH (SAN ANDRES)				35652 682	NON-ASSOCIATED	49B				CNTY: ECTOR				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544										
GOLDSMITH BLAKENEY SA UNIT		WELL #:		94	RRCID ->	183783	COMPL. DATE	05/14/2003	TOTAL DEPTH	4245	PERF.	3946 -	3960	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)				35653 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ECTOR				
ALLEDER INC.				013296										
EMBRY		WELL #:		1	RRCID ->	180897	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	4167	PERF.	3914 -	3924	
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-

BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC				054618										
COWDEN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	019939	COMPL. DATE	08/18/1962	TOTAL DEPTH	5130	PERF.	N/A		
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-		335	3	1	9	Y	1		31
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-		275	3	8	9	Y	7		38
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-		323	3	1	9	Y	1		39
08	DLQ G-10	342	-0-	342	342		339	3	3	9	Y	3		42
*09	DLQ G-10	343	-0-	343	685		340	3	3	9	Y	3		45
*10	1032 N	347	-0-	-685	-0-		345	3	2	9	Y	2		47

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.//		35653 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
ECTOR -AU- FEE		WELL #:		2	RRCID ->	036023	COMPL. DATE	12/30/1964	TOTAL DEPTH	4200	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	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	31	161 1	46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	26		72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	16		88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7		95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6		101

BRECK OPERATING CORP.				089974								
BLAKENEY 32		WELL #:		1	RRCID ->	174345	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4153	PERF. 4058 -	4108
05	527 N	322	-0-	-205	-0-	322 2			N	-0-		-0-
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2			N	-0-		-0-
07	434 N	66	-0-	-368	-0-	66 2			N	-0-		-0-
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2			N	-0-		-0-
09	450 N	301	-0-	-149	-0-	301 2			N	-0-		-0-
*10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2			N	-0-		-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
CLYDE -B-		WELL #:		150	RRCID ->	037753	COMPL. DATE	11/29/1965	TOTAL DEPTH	4300	PERF. N/A	
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3			Y	-0-		-0-
06	90 N	60	-0-	-30	-0-	60 3			Y	-0-		-0-
07	93 N	23	-0-	-70	-0-	23 3			Y	-0-		-0-
*08	64	64	-0-	-0-	-0-	64 3			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CLYDE -B-		WELL #:		161	RRCID ->	039203	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3963 -	4064
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MAMMOTH EXPLORATION LLC				523592								
WIGHT -6- GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	019938	COMPL. DATE	11/05/1958	TOTAL DEPTH	5190	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544								
GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	152978	COMPL. DATE	07/23/1993	TOTAL DEPTH	6235	PERF. 3783 -	3918
05	1798 N	1730	-0-	-68	-0-	1730 2			N	-0-		-0-
06	1770 N	1312	-0-	-458	-0-	1312 2			N	-0-		-0-
07	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756 2			N	-0-		-0-
08	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 2			N	-0-		-0-
*09	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625 2			N	-0-		-0-
10	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-				N	NO RPT		-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.//	35653 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ECTOR		
SAGUARO PETROLEUM, LLC			743325					
TXL		WELL #:	3	RRCID -> 034165	COMPL. DATE 09/04/1964	TOTAL DEPTH	N/A 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	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218			TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A		
GRAYBURG GAS UNIT VII		WELL #:	1	RRCID -> 036732	COMPL. DATE 08/25/1965			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GRAYBURG GAS UNIT -V-			WELL #:	2	RRCID -> 092325	COMPL. DATE 03/04/1981	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 4002 - 4016
05	14B2 EXT	5	-0-	5	9	5 4	N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9		N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9		N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9		N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9		N	NO RPT
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	9		N	NO RPT

GRAYBURG GAS UNIT IX			WELL #:	2	RRCID -> 094625	COMPL. DATE 08/06/1981	TOTAL DEPTH 4063	PERF. 3918 - 3938
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

GRAYBURG GAS UNIT XI			WELL #:	2	RRCID -> 102950	COMPL. DATE 11/23/1982	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 4010 - 4108
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

GRAYBURG GAS UNIT IX			WELL #:	4	RRCID -> 216204	COMPL. DATE 08/27/2005	TOTAL DEPTH 5042	PERF. 3894 - 3929
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.//		35653 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
GRAYBURG GAS UNIT X		WELL #:		2	RRCID ->	223036	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	4624	PERF.	3888 - 4022			
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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		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			
05	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	2		N	-0-				23
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-				23
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2		N	-0-				23
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-				23
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2		N	-0-				23
*10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-				23

SPECK		WELL #:		5	RRCID ->	173516	COMPL. DATE	06/26/1999	TOTAL DEPTH	3915	PERF.	3710 - 3728			
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2		N	-0-				-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-				-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-				-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-				-0-
09	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2		N	-0-				-0-
*10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-				-0-

SPECK		WELL #:		3	RRCID ->	173911	COMPL. DATE	07/03/1999	TOTAL DEPTH	3926	PERF.	3732 - 3742			
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2

ELVERA		WELL #:		2	RRCID ->	177764	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	3965	PERF.	3751 - 3757			
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-

SPECK		WELL #:		4	RRCID ->	177770	COMPL. DATE	05/13/2000	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	3816 - 3822			
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2		N	-0-				-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-				-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-				-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-				-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-				-0-
*10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-				-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		//CONT.// 35653 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
AGHORN OPERATING, INC.		//CONT.// 008716										
JULENA		WELL #: 1		RRCID -> 180538		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2	N	-0-			-0-
06	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2	N	-0-			-0-
07	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2	N	-0-			-0-
08	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2	N	-0-			-0-
09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2	N	-0-			-0-
*10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2	N	-0-			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		RRCID -> 185905		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3822 - 3848				
SCHARBAUER "G"		WELL #: 8										
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-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		RRCID -> 171965		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 6376 PERF. 3792 - 3800				
BLAKENEY, B. H. "E"		WELL #: 4										
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-

LARIO OIL & GAS COMPANY		486710		RRCID -> 168263		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3904 - 3914				
WALLACE "C"		WELL #: 4Q										
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-			37
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	448	3	N	1	9		38
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	464	3	N	7	9		44
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N				44
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44

BLAKENEY "G"		WELL #: 7		RRCID -> 171486		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3800 - 3812				
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-			100
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-			100
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			100
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			100
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100

BLAKENEY F		WELL #: F 1		RRCID -> 237022		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3856 - 3867				
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3	N	-0-			-0-
06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3	N	-0-			-0-
07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3	N	-0-			-0-
08	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3	N	-0-			-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT			-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		//CONT.//		35653 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ECTOR					
OXY USA WTP LP				630555										
SHEBA		WELL #:		1	RRCID ->	188744	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3790 - 3813		
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY			CNTY: ECTOR					
EL SAPO "16"				1	RRCID ->	166517	COMPL. DATE	10/18/1997	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3982 - 3998		
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-

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		
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	335	3	3	9	Y	3			31
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	275	3	7	9	Y	6			37
07	DLQ G-10	324	-0-	324	324	323	3	1	9	Y	1			38
08	DLQ G-10	345	-0-	345	669	339	3	6	9	Y	5			43
*09	DLQ G-10	341	-0-	341	1010	340	3	1	9	Y	1			44
10	DLQ G-10	347	-0-	347	1357	345	3	2	9	Y	2			46

COWDEN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	205157	COMPL. DATE	05/08/2004	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3924 - 4146		
05	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3014	3	1	9	Y	1			30
06	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2476	3	8	9	Y	7			37
07	DLQ G-10	2910	-0-	2910	2910	2910	3			Y	-0-			37
08	DLQ G-10	3060	-0-	3060	5970	3054	3	6	9	Y	5			42
*09	DLQ G-10	3057	-0-	3057	9027	3056	3	1	9	Y	1			43
10	DLQ G-10	3111	-0-	3111	12138	3108	3	3	9	Y	3			46

COWDEN "A"		WELL #:		4	RRCID ->	220712	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	4515	PERF.	3908 - 4070		
05	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3013	3	1	9	Y	1			30
06	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	2477	3	8	9	Y	7			37
07	DLQ G-10	2911	-0-	2911	2911	2910	3	1	9	Y	1			38
08	DLQ G-10	3060	-0-	3060	5971	3054	3	6	9	Y	5			43
*09	DLQ G-10	3056	-0-	3056	9027	3055	3	1	9	Y	1			44
10	DLQ G-10	3110	-0-	3110	12137	3108	3	2	9	Y	2			46

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)		35654 664		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR						
B & R OIL, INC.		041156		WELL #: 2 C		RRCID -> 031186		COMPL. DATE 10/17/1963		TOTAL DEPTH 5900		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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		248 #	277	-0-	29 B	-274	277 3			Y	-0-			-0-
06		240 #	182	-0-	-58 B	-332	182 3			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	272	-0-	272 B	-60	272 3			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	252	-0-	252 B	192	252 3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				192										
09	DLQ	G-10	112	-0-	112 B	304	112 3			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	304				Y	NO RPT			-0-

BARROW PETROLEUM LLC		053314		WELL #: 2		RRCID -> 019443		COMPL. DATE 10/12/1962		TOTAL DEPTH 8540		PERF. N/A		
COWDEN, R. B. -12-														
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC		078032		WELL #: 1 C		RRCID -> 032440		COMPL. DATE 02/11/1964		TOTAL DEPTH 8614		PERF. N/A		
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 2														
05		899 #	843	-0-	-56 B	-1308	840 2	3 9		N	3	5 1		3
06		960 #	795	-0-	-165 B	-1473	789 2	6 9		N	5	5 1		3
07		992 #	843	-0-	-149 B	-1622	835 2	8 9		N	7	7 1		3
08		992 #	819	-0-	-173 B	-1795	812 2	7 9		N	6	5 1		4
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-574	CANCELLED UNDERAGE ->	-1221								
09		840 #	480	-0-	-360 B	-934	454 2	26 9		N	24	14 1		14
10		837 #	NO RPT	-0-	-837 B	-1771				N	NO RPT			14

NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1		109255		WELL #: 5		RRCID -> 216725		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 6304		PERF. 4012 - 4313		
05		899 #	742	-0-	-157 B	-611	742 2			N	-0-			99
06		870 #	760	-0-	-110 B	-721	757 2	3 9		N	3			102
07		899 #	776	-0-	-123 B	-844	776 2			N	-0-			102
08		0 #	751	-0-	751 B	-93	745 2	6 9		N	5			107
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-93										
09		750 #	661	-0-	-89 B	-182	565 2	96 9		N	87			194
10		775 #	NO RPT	-0-	-775 B	-957				N	NO RPT			194

BURLESON PETROLEUM, INC.		109255		WELL #: 1		RRCID -> 215064		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 8049		PERF. 3880 - 4133		
STATE OF TEXAS EM														
05		93 #	101	-0-	8 B	-115	101 3			Y	-0-			-0-
06		90 #	98	-0-	8 B	-107	98 3			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	89	-0-	89 B	-18	89 3			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	86	-0-	86 B	68	86 3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				68										
09	DLQ	G-10	89	-0-	89 B	157	89 3			Y	-0-			-0-
*10		247 R	90	-0-	-157 B	-0-	90 3			Y	-0-			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR															
CONDOR OPERATING COMPANY, LLC 170480															
CUMMINS -12- WELL #: 1 RRCID -> 019438 COMPL. DATE 10/15/1962 TOTAL DEPTH 8568 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08		4 R	-0-	-0-	-0- B	-0-		4	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -284															
09		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

CUMMINS -12- WELL #: 11 RRCID -> 019439 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 8571 PERF. N/A															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232															
FRANK -B- WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A															
05		1426 #	1393	-0-	-33 B	-33	1393	3			N	-0-			-0-
06		1380 #	1339	-0-	-41 B	-74	1339	3			N	-0-			-0-
07		1395 #	1371	-0-	-24 B	-98	1371	3			N	-0-			-0-
08		1395 #	1368	-0-	-27 B	-125	1368	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 261 CANCELLED UNDERAGE -> -386															
09		1593 R	1332	-0-	-261 B	-0-	1332	3			N	-0-			-0-
10		1395 #	1362	-0-	-33 B	-33	1362	3			N	-0-			-0-

EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A															
05		2170 #	2055	-0-	-115 B	-115	2055	3			N	-0-			-0-
06		2100 #	1944	-0-	-156 B	-271	1944	3			N	-0-			-0-
07		2139 #	2070	-0-	-69 B	-340	2070	3			N	-0-			-0-
08		2108 #	2057	-0-	-51 B	-391	2057	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 253 CANCELLED UNDERAGE -> -644															
09		2254 R	2001	-0-	-253 B	-0-	2001	3			N	-0-			-0-
10		2077 #	2050	-0-	-27 B	-27	2050	3			N	-0-			-0-

NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A															
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

EMBAR -B- WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A															
05		12090 #	10484	-0-	-1606 B	-1606	10484	3			Y	-0-			-0-
06		11700 #	8055	-0-	-3645 B	-5251	8055	3			Y	-0-			-0-
07		T. A.	11460	-0-	11460 B	6209	11460	3			Y	-0-			-0-
08		T. A.	10756	-0-	10756 B	16965	10756	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 16965															
09		T. A.	10673	-0-	10673 B	27638	10673	3			Y	-0-			-0-
*10		39026 R	11388	-0-	-27638 B	-0-	11388	3			Y	-0-			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR												
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232												
ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 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	EOM BALANCE

05	496 #	482	-0-	-14 B	-14	482	3			Y	-0-	-0-
06	480 #	464	-0-	-16 B	-30	464	3			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	481	-0-	481 B	451	481	3			Y	-0-	-0-
08	916 R	465	-0-	-451 B	-0-	465	3			Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	480 #	444	-0-	-36 B	-36	444	3			Y	-0-	-0-
10	496 #	488	-0-	-8 B	-44	488	3			Y	-0-	-0-

UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
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-

EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
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-

UNIVERISTY ANDREWS WELL #: 321 RRCID -> 167292 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 3944 - 4137												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005 COWDEN, J. F. WELL #: 21 U RRCID -> 032982 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4004 - 4034												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

OXY USA WTP LP 630555 CUMMINS-P WELL #: 1 RRCID -> 031434 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4048 - 4183												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR												
RCI, L.L.C. 6957111												
DEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 022857 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 8580 PERF. N/A												
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	EOM BALANCE

05	341 #	737	-0-	396 B	-1936	737	2			N	-0-	-0-
06	0 #	728	-0-	728 B	-1208	728	2			N	-0-	-0-
07	93 #	757	-0-	664 B	-544	757	2			N	-0-	-0-
08	775 #	755	-0-	-20 B	-564	755	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-564								
09	750 #	748	-0-	-2 B	-566	748	2			N	-0-	-0-
10	744 #	794	-0-	50 B	-516	794	2			N	-0-	-0-

DEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154												
05	93 #	196	-0-	103 B	-36	196	2			N	-0-	-0-
06	158 R	194	-0-	36 B	-0-	194	2			N	-0-	-0-
07	202 R	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-	-0-
08	201 R	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	200 R	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-	-0-
*10	212 R	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-	-0-

DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183												
05	31 #	49	-0-	18 B	-202	49	2			N	-0-	-0-
06	0 #	49	-0-	49 B	-153	49	2			N	-0-	-0-
07	6 #	50	-0-	44 B	-109	50	2			N	-0-	-0-
08	62 #	50	-0-	-12 B	-121	50	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-79	CANCELLED UNDERAGE ->		-42					
09	60 #	50	-0-	-10 B	-89	50	2			N	-0-	-0-
10	62 #	53	-0-	-9 B	-98	53	2			N	-0-	-0-

SATANTA OIL COMPANY 748744												
UNIVERSITY 32A WELL #: 1 G RRCID -> 034232 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A												
05	1705 #	1690	-0-	-15 B	-1608	1690	3			N	-0-	-0-
06	1650 #	1025	-0-	-625 B	-2233	1025	3			N	-0-	-0-
07	1705 #	1630	-0-	-75 B	-2308	1630	3			N	-0-	-0-
08	1705 #	1582	-0-	-123 B	-2431	1582	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1366	CANCELLED UNDERAGE ->		-1065					
09	1650 #	1185	-0-	-465 B	-1831	1185	3			N	-0-	-0-
10	1705 #	1649	-0-	-56 B	-1887	1649	3			N	-0-	-0-

UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	44
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	44

UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966 TOTAL DEPTH 6230 PERF. N/A												
05	341 #	148	-0-	-193 B	-613	148	3			N	-0-	153
06	210 #	156	-0-	-54 B	-667	145	3	11	9	N	10	163
07	217 #	143	-0-	-74 B	-741	141	3	2	9	N	2	165
08	217 #	127	-0-	-90 B	-831	127	3			N	-0-	165
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-700	CANCELLED UNDERAGE ->		-131					
09	180 #	196	-0-	16 B	-684	196	3			N	-0-	165
10	155 #	230	-0-	75 B	-609	230	3			N	-0-	165

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.//										35654 664	ASSOCIATED	49B	CNTY: ECTOR		
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC										775854					
CHEYENNE-CUMMINS										WELL #:	2 U	RRCID -> 042650	COMPL. DATE 05/22/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	-----					
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	-----				
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	-----				
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	-----				
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	-----				
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	-----				
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-	-----				

SUNDOWN ENERGY LP										829482					
SCHARBAUER										WELL #:	1	RRCID -> 056318	COMPL. DATE 08/26/1973	TOTAL DEPTH 4275	PERF. N/A
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-152	N	20		293	-----				
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-152	N	7	170 1	130	-----				
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-152	N	7		137	-----				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-152	N	9		146	-----				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-152	-----		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	5		151	-----				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	4		155	-----				

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	-----				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	-----				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	-----				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	-----				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	-----				
10	14B2 EXT	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
05	310 #	2	-0-	-308		-0-	2	3		-0-	-----				
06	300 #	-0-	-0-	-300		-0-	N	-0-		-0-	-----				
07	310 #	-0-	-0-	-310		-0-	N	-0-		-0-	-----				
08	310 #	53	-0-	-257		-0-	53	3		-0-	-----				
09	240 #	-0-	-0-	-240		-0-	N	-0-		-0-	-----				
*10	14 R	14	-0-	-0-		-0-	14	3		-0-	-----				

WALSH & WATTS, INC.										895060					
TXL "J"										WELL #:	3	RRCID -> 046983	COMPL. DATE 09/09/1969	TOTAL DEPTH 5878	PERF. N/A
05	1252 R	1252	-0-	-0-		-0-	1237	2	15 9	14	-----				
06	1200 #	766	-0-	-434		-0-	754	2	12 9	11	-----				
07	1294 R	1294	-0-	-0-		-0-	1283	2	11 9	10	-----				
08	1240 #	911	-0-	-329		-0-	894	2	17 9	15	-----				
09	1200 #	812	-0-	-388		-0-	805	2	7 9	6	-----				
10	1240 #	1116	-0-	-124		-0-	1107	2	9 9	8	-----				

GOMEZ (ATOKA)		35708 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
CUERVO, INC.		192030														
DEWITT, BILL		WELL #: 1		RRCID -> 260647		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 9739 PERF. 5000 - 5322								
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
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GARY PERMIAN, LLC		296347		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
FORT STOCKTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 146696		COMPL. DATE 06/20/1993		TOTAL DEPTH 22765 PERF.17352 - 17372								
05	1705	N	1585	-0-	-120	-0-	1585	2		N	-0-					-0-
06	1590	N	1519	-0-	-71	-0-	1519	2		N	-0-					-0-
07	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	1596	2		N	-0-					-0-
08	1581	N	1574	-0-	-7	-0-	1574	2		N	-0-					-0-
09	1530	N	1487	-0-	-43	-0-	1487	2		N	-0-					-0-
10	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	1539	2		N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
GOMEZ SOUTH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230686		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 22158 PERF.16116 - 16534								
05	248	N	106	-0-	-142	-0-	106	3		N	-0-					-0-
06	120	N	14	-0-	-106	-0-	14	3		N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	3		N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-					-0-
*10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-					-0-

GOMEZ (DELAWARE)		35708 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS								
APACHE CORPORATION		027200														
TYRRELL ESTATE		WELL #: 1A		RRCID -> 116051		COMPL. DATE 03/12/1985		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4897 - 5331								
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					288
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					288
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					288
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					288
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					288
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					288

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								
05	5673	X	5439	-0-	-234	-0-	5439	2		N	-0-					-0-
06	5490	X	5378	-0-	-112	-0-	5378	2		N	-0-					-0-
07	5673	X	5246	-0-	-427	-0-	5246	2		N	-0-					-0-
08	5611	X	5442	-0-	-169	-0-	5442	2		N	-0-					-0-
*09	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2		N	-0-					-0-
10	5549	X	5253	-0-	-296	-0-	5253	2		N	-0-					-0-

J.F. MOORE UNIT NO. 1		296347		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
WELL #: 1		RRCID -> 147380		COMPL. DATE 10/27/1993		TOTAL DEPTH 21654 PERF.17056 - 17280										
05	13392	X	12718	-0-	-674	-0-	12718	2		N	-0-					-0-
06	12960	X	12645	-0-	-315	-0-	12645	2		N	-0-					-0-
07	13299	X	12665	-0-	-634	-0-	12665	2		N	-0-					-0-
08	13268	X	12455	-0-	-813	-0-	12455	2		N	-0-					-0-
*09	12840	X	12342	-0-	-498	-0-	12342	2		N	-0-					-0-
10	13082	X	12592	-0-	-490	-0-	12592	2		N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.// 35708 233		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862									
PRICE ESTATE UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 171060		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17030 PERF.16722 - 16886			
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
05	8494 X	7672	-0-	-822	-0-	7672 2	N	-0-			-0-
06	8591 X	8591	-0-	-0-	-0-	8591 2	N	-0-			-0-
07	9967 X	9967	-0-	-0-	-0-	9967 2	N	-0-			-0-
08	8959 X	8132	-0-	-827	-0-	8132 2	N	-0-			-0-
09	8670 X	7164	-0-	-1506	-0-	7164 2	N	-0-			-0-
10	9982 X	7672	-0-	-2310	-0-	7672 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			
05	2356 N	2314	-0-	-42	-0-	2314 2	N	-0-			-0-
06	2400 N	2273	-0-	-127	-0-	2273 2	N	-0-			-0-
07	2449 N	2190	-0-	-259	-0-	2190 2	N	-0-			-0-
08	2325 N	2206	-0-	-119	-0-	2206 2	N	-0-			-0-
*09	2280 N	2005	-0-	-275	-0-	2005 2	N	-0-			-0-
10	2201 N	2048	-0-	-153	-0-	2048 2	N	-0-			-0-

PRICE, AUBREY		WELL #: 3		RRCID -> 183330		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781			
05	11966 X	11283	-0-	-683	-0-	11283 2	N	-0-			-0-
06	11580 X	10480	-0-	-1100	-0-	10480 2	N	-0-			-0-
07	11966 X	11781	-0-	-185	-0-	11781 2	N	-0-			-0-
08	11780 X	11148	-0-	-632	-0-	11148 2	N	-0-			-0-
*09	11340 X	10825	-0-	-515	-0-	10825 2	N	-0-			-0-
10	11780 X	11557	-0-	-223	-0-	11557 2	N	-0-			-0-

P.B.M. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 188347		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273			
05	27931 X	23929	-0-	-4002	-0-	23929 2	N	-0-			-0-
06	27030 X	23961	-0-	-3069	-0-	23961 2	N	-0-			-0-
07	26691 X	24320	-0-	-2371	-0-	24320 2	N	-0-			-0-
08	25575 X	23002	-0-	-2573	-0-	23002 2	N	-0-			-0-
*09	24750 X	22780	-0-	-1970	-0-	22780 2	N	-0-			-0-
10	24769 X	24576	-0-	-193	-0-	24576 2	N	-0-			-0-

PRICE ESTATE UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 204065		COMPL. DATE 06/21/2011		TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400			
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	17150 X	17150	-0-	-0-	-0-	17150 2	N	-0-			-0-
*09	19053 X	19053	-0-	-0-	-0-	19053 2	N	-0-			-0-
*10	17276 X	17276	-0-	-0-	-0-	17276 2	N	-0-			-0-

PALMER		WELL #: 3		RRCID -> 208603		COMPL. DATE 12/27/2004		TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917			
05	589 N	470	-0-	-119	-0-	470 3	N	-0-			-0-
06	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 3	N	-0-			-0-
07	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 3	N	-0-			-0-
08	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 3	N	-0-			-0-
09	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 3	N	-0-			-0-
*10	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709 3	N	-0-			-0-

SOUTH GOMEZ UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213343		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200			
05	12958 X	11285	-0-	-1673	-0-	11285 2	N	-0-			-0-
06	12540 X	11916	-0-	-624	-0-	11916 2	N	-0-			-0-
07	12524 X	12021	-0-	-503	-0-	12021 2	N	-0-			-0-
08	12245 X	11601	-0-	-644	-0-	11601 2	N	-0-			-0-
*09	11910 X	10941	-0-	-969	-0-	10941 2	N	-0-			-0-
10	12307 X	10561	-0-	-1746	-0-	10561 2	N	-0-			-0-

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.//		35708 233	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862										
SABINE ROYALTY CORP. UNIT NO. 5		WELL #:		1	RRCID -> 230081			COMPL. DATE 04/16/2007			TOTAL DEPTH 22570 PERF.18490 - 18502			
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

05	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-			-0-
06	870 X	852	-0-	-18	-0-	852	2			N	-0-			-0-
07	899 X	66	-0-	-833	-0-	66	2			N	-0-			-0-
08	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-			-0-
09	870 X	3	-0-	-867	-0-	3	2			N	-0-			-0-
*10	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-			-0-

DIAMONDBACK E&P LLC				217012										
NEAL, ROXIE		WELL #:		1	RRCID -> 094362			COMPL. DATE 05/21/1981			TOTAL DEPTH 22293 PERF.18559 - 18710			
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-			-0-
06	90 N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-			-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.				483440										
BAKER 84		WELL #:		1	RRCID -> 242171			COMPL. DATE 08/15/2008			TOTAL DEPTH 22800 PERF.18985 - 19362			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445										
SIBLEY, EFFIE		WELL #:		1	RRCID -> 064002			COMPL. DATE 01/31/1975			TOTAL DEPTH 23450 PERF. N/A			
05	3552 X	2972	-0-	-580	-0-	2972	3			N	-0-			-0-
06	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-			-0-
07	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			N	-0-			-0-
08	2759 X	2328	-0-	-431	-0-	2328	3			N	-0-			-0-
09	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-			-0-
*10	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-			-0-

GOMEZ UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 080502			COMPL. DATE 12/16/1978			TOTAL DEPTH 21937 PERF.17638 - 17845			
05	7703 X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	3			N	-0-			-0-
06	9978 X	9978	-0-	-0-	-0-	9978	3			N	-0-			-0-
07	8556 X	7951	-0-	-605	-0-	7951	3			N	-0-			-0-
08	12054 X	12054	-0-	-0-	-0-	12054	3			N	-0-			-0-
09	12295 X	12295	-0-	-0-	-0-	12295	3			N	-0-			-0-
*10	11862 X	11862	-0-	-0-	-0-	11862	3			N	-0-			-0-

LHR GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 095315			COMPL. DATE 09/20/1981			TOTAL DEPTH 18655 PERF.18084 - 18178			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.//		35708 233	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
GOMEZ SOUTH UNIT		WELL #:		2A	RRCID ->	097493	COMPL. DATE	11/01/1981	TOTAL DEPTH	18100	PERF.	17505 - 18868	
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

05		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-			-0-
06		180 N	5	-0-	-175	-0-	5	3	N	-0-			-0-
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOMEZ UNIT		WELL #:		1B	RRCID ->	244938	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	17950	PERF.	17053 - 17396	
05		23157 X	6573	-0-	-16584	-0-	6573	3	N	-0-			-0-
06		22410 X	42	-0-	-22368	-0-	42	3	N	-0-			-0-
07		22444 X	6491	-0-	-15953	-0-	6491	3	N	-0-			-0-
08		21855 X	13770	-0-	-8085	-0-	13770	3	N	-0-			-0-
09		20790 X	14744	-0-	-6046	-0-	14744	3	N	-0-			-0-
*10		14990 X	14990	-0-	-0-	-0-	14990	3	N	-0-			-0-

MONGOOSE ENERGY, LLC		WELL #:		576512	RRCID ->	183070	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	22670	PERF.	18308 - 18386	
DIXEL RESOURCES INC UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	183070	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	22670	PERF.	18308 - 18386	
05		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-			-0-
06		150 N	132	-0-	-18	-0-	132	3	N	-0-			-0-
07		155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3	N	-0-			-0-
08		217 N	32	-0-	-185	-0-	32	3	N	-0-			-0-
09		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-			-0-
10		155 N	75	-0-	-80	-0-	75	3	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.		WELL #:		945936	RRCID ->	109871	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	22650	PERF.	18533 - 18730	
EXXON FEE "L"		WELL #:		1	RRCID ->	109871	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	22650	PERF.	18533 - 18730	
05		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2	N	-0-			-0-
06		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3	N	-0-			-0-
07		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2	N	-0-			-0-
08		3069 X	2826	-0-	-243	-0-	2826	2	N	-0-			-0-
09		2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-			N	-0-			-0-
10		3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-			N	-0-			-0-

TURNER, FRED JR.		WELL #:		2H	RRCID ->	196011	COMPL. DATE	07/04/2003	TOTAL DEPTH	17112	PERF.	17210 - 19284	
05		14105 X	11190	-0-	-2915	-0-	11190	2	N	-0-			-0-
06		13650 X	12927	-0-	-723	-0-	12927	2	N	-0-			-0-
07		14105 X	3040	-0-	-11065	-0-	3040	2	N	-0-			-0-
08		14105 X	3832	-0-	-10273	-0-	3832	2	N	-0-			-0-
09		12930 X	-0-	-0-	-12930	-0-			N	-0-			-0-
10		13361 X	-0-	-0-	-13361	-0-			N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		WELL #:		35708 333	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PECOS		
APACHE CORPORATION		WELL #:		027200									
TYRRELL ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	051649	COMPL. DATE	12/21/1971	TOTAL DEPTH	22500	PERF.	N/A	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS														
BLACK MOUNTAIN OIL & GAS II LLC 072691														
FEE -8- WELL #: 1 RRCID -> 051038 COMPL. DATE 09/07/1971 TOTAL DEPTH 22653 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	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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

C&J ENERGY SERVICES 120531														
TOMAHAWK WELL #: 1 RRCID -> 160447 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15803 PERF. 4560 - 4999														
05		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
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-

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														
05		29853 N	28365	-0-	-1488 B	-0-	28365	2		N	-0-			-0-
06		31549 N	31549	-0-	-0- B	-0-	31549	2		N	-0-			-0-
07		36208 N	30990	-0-	-5218 B	-0-	30990	2		N	-0-			-0-
08		31278 N	31278	-0-	-0- B	-0-	31278	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09		31560 N	30308	-0-	-1252 B	-0-	30308	2		N	-0-			-0-
10		31000 N	29790	-0-	-1210 B	-0-	29790	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														
05		6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-				N	-0-			-0-
06		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
07		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
08		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
10		3 N	-0-	-0-	-3 B	-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														
05		24429 N	24429	-0-	-0- B	-0-	24429	2		N	-0-			-0-
06		23917 N	23917	-0-	-0- B	-0-	23917	2		N	-0-			-0-
07		24583 N	24260	-0-	-323 B	-0-	24260	2		N	-0-			-0-
08		24729 N	24729	-0-	-0- B	-0-	24729	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09		23910 N	22771	-0-	-1139 B	-0-	22771	2		N	-0-			-0-
10		24273 N	24137	-0-	-136 B	-0-	24137	2		N	-0-			-0-

GRIFFIN, MARGARET T. WELL #: 1 RRCID -> 050235 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A														
05		33883 N	31128	-0-	-2755 B	-0-	31128	2		N	-0-			-0-
06		32940 N	31853	-0-	-1087 B	-0-	31853	2		N	-0-			-0-
07		32891 N	32124	-0-	-767 B	-0-	32124	2		N	-0-			-0-
08		31124 N	30555	-0-	-569 B	-0-	30555	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09		31860 N	30466	-0-	-1394 B	-0-	30466	2		N	-0-			-0-
10		32116 N	31923	-0-	-193 B	-0-	31923	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862										
NEAL, J. O. -21-		WELL #: 1		RRCID -> 050514		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 22342 PERF.21140 - 22268		
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
05	1023 N	889	-0-	-134 B	-0-	889	3		N	-0-	-0-	
06	1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017	3		N	-0-	-0-	
07	1023 N	825	-0-	-198 B	-0-	825	3		N	-0-	-0-	
08	899 N	866	-0-	-33 B	-0-	866	3		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	3		N	-0-	-0-	
*10	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956	3		N	-0-	-0-	

MOORE, J. F. UNIT NO.1		WELL #: 2		RRCID -> 076125		COMPL. DATE 03/16/1978		TOTAL DEPTH 21300 PERF. N/A				
05	20336 N	19298	-0-	-1038 B	-0-	19298	2		N	-0-	-0-	
06	19256 N	19256	-0-	-0- B	-0-	19256	2		N	-0-	-0-	
07	20119 N	19784	-0-	-335 B	-0-	19784	2		N	-0-	-0-	
08	19313 N	18737	-0-	-576 B	-0-	18737	2		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	19260 N	18918	-0-	-342 B	-0-	18918	2		N	-0-	-0-	
10	19778 N	19639	-0-	-139 B	-0-	19639	2		N	-0-	-0-	

PRICE, AUBREY		WELL #: 2		RRCID -> 109402		COMPL. DATE 02/26/1984		TOTAL DEPTH 21889 PERF.20930 - 21889				
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	

PRICE ESTATE UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 160056		COMPL. DATE 06/02/1996		TOTAL DEPTH 21230 PERF.19800 - 21230				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
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-	

FORT STOCKTON GAS UNIT # 6		WELL #: 2		RRCID -> 168624		COMPL. DATE 01/03/1998		TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020				
05	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3		N	-0-	-0-	
06	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3		N	-0-	-0-	
07	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3		N	-0-	-0-	
08	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3		N	-0-	-0-	
10	558 N	445	-0-	-113 B	-0-	445	3		N	-0-	-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PECOS	
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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
*01	13454 N	10412	-0-	-3042 B	-0-		-0-	10412 2	-0-	N	-0-	-0-
02	13877 N	13877	-0-	-0- B	-0-		-0-	13877 2	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	12381 N	12381	-0-	-0- B	-0-		-0-	12381 2	-0-	N	-0-	-0-
04	12788 N	12788	-0-	-0- B	-0-		-0-	12788 2	-0-	N	-0-	-0-
05	14694 N	13326	-0-	-1368 B	-0-		-0-	13326 2	-0-	N	-0-	-0-
06	13875 N	13875	-0-	-0- B	-0-		-0-	13875 2	-0-	N	-0-	-0-
07	13206 N	11307	-0-	-1899 B	-0-		-0-	11307 2	-0-	N	-0-	-0-
08	13330 N	13093	-0-	-237 B	-0-		-0-	13093 2	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14015 N	14015	-0-	-0- B	-0-		-0-	14015 2	-0-	N	-0-	-0-
*10	12189 N	12189	-0-	-0- B	-0-		-0-	12189 2	-0-	N	-0-	-0-

TYRRELL, W. C. TRUST			WELL #:		1	RRCID -> 040127		COMPL. DATE 05/31/1966		TOTAL DEPTH 21120		PERF. N/A
*01	37541 N	32905	-0-	-4636 B	-1144		-0-	32905 2	-0-	N	-0-	-0-
02	31359 N	32503	-0-	1144 B	-0-		-0-	32503 2	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	36154 N	36154	-0-	-0- B	-0-		-0-	36154 2	-0-	N	-0-	-0-
04	35225 N	35225	-0-	-0- B	-0-		-0-	35225 2	-0-	N	-0-	-0-
05	35991 N	34050	-0-	-1941 B	-0-		-0-	34050 2	-0-	N	-0-	-0-
06	34980 N	33827	-0-	-1153 B	-0-		-0-	33827 2	-0-	N	-0-	-0-
07	36394 N	36047	-0-	-347 B	-0-		-0-	36047 2	-0-	N	-0-	-0-
08	35568 N	35568	-0-	-0- B	-0-		-0-	35568 2	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	36740 N	36740	-0-	-0- B	-0-		-0-	36740 2	-0-	N	-0-	-0-
*10	36157 N	36157	-0-	-0- B	-0-		-0-	36157 2	-0-	N	-0-	-0-

SOUTH GOMEZ UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 040210		COMPL. DATE 10/02/1966		TOTAL DEPTH 21100		PERF. N/A
*01	37231 N	29374	-0-	-7857 B	-0-		-0-	29374 2	-0-	N	-0-	-0-
02	33175 N	33175	-0-	-0- B	-0-		-0-	33175 2	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	33506 N	33506	-0-	-0- B	-0-		-0-	33506 2	-0-	N	-0-	-0-
04	37943 N	37943	-0-	-0- B	-0-		-0-	37943 2	-0-	N	-0-	-0-
05	36735 N	36251	-0-	-484 B	-0-		-0-	36251 2	-0-	N	-0-	-0-
06	36765 N	36765	-0-	-0- B	-0-		-0-	36765 2	-0-	N	-0-	-0-
07	38223 N	37785	-0-	-438 B	-0-		-0-	37785 2	-0-	N	-0-	-0-
08	36239 N	35572	-0-	-667 B	-0-		-0-	35572 2	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	36780 N	34910	-0-	-1870 B	-0-		-0-	34910 2	-0-	N	-0-	-0-
10	37789 N	14996	-0-	-22793 B	-0-		-0-	14996 2	-0-	N	-0-	-0-

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 040227		COMPL. DATE 09/18/1966		TOTAL DEPTH 22086		PERF. N/A
*01	16661 N	16661	-0-	-0- B	-0-		-0-	16661 2	-0-	N	-0-	-0-
02	28294 N	28294	-0-	-0- B	-0-		-0-	28294 2	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	31165 N	31165	-0-	-0- B	-0-		-0-	31165 2	-0-	N	-0-	-0-
04	28745 N	28745	-0-	-0- B	-0-		-0-	28745 2	-0-	N	-0-	-0-
05	25364 N	25364	-0-	-0- B	-0-		-0-	25364 2	-0-	N	-0-	-0-
06	23531 N	23531	-0-	-0- B	-0-		-0-	23531 2	-0-	N	-0-	-0-
07	30552 N	30552	-0-	-0- B	-0-		-0-	30552 2	-0-	N	-0-	-0-
08	28554 N	28554	-0-	-0- B	-0-		-0-	28554 2	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	26775 N	26775	-0-	-0- B	-0-		-0-	26775 2	-0-	N	-0-	-0-
*10	27968 N	27968	-0-	-0- B	-0-		-0-	27968 2	-0-	N	-0-	-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PECOS			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113									
DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1			WELL #:		1	RRCID -> 040794		COMPL. DATE 12/23/1966		TOTAL DEPTH 21928		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

*01		1676 N	1676	-0-	-0- B	-0-		1676	2	N	-0-			-0-
02		1635 N	1635	-0-	-0- B	-0-		1635	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03		1830 N	1830	-0-	-0- B	-0-		1830	2	N	-0-			-0-
04		1876 N	1876	-0-	-0- B	-0-		1876	2	N	-0-			-0-
05		1893 N	1893	-0-	-0- B	-0-		1893	2	N	-0-			-0-
06		1869 N	1869	-0-	-0- B	-0-		1869	2	N	-0-			-0-
07		1865 N	1865	-0-	-0- B	-0-		1865	2	N	-0-			-0-
08		1892 N	1892	-0-	-0- B	-0-		1892	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09		1878 N	1878	-0-	-0- B	-0-		1878	2	N	-0-			-0-
*10		1971 N	1971	-0-	-0- B	-0-		1971	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		
*01		24676 N	23815	-0-	-861 B	-0-		23815	2	N	-0-			-0-
02		22876 N	21367	-0-	-1509 B	-0-		21367	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03		24816 N	24816	-0-	-0- B	-0-		24816	2	N	-0-			-0-
04		23040 N	22596	-0-	-444 B	-0-		22596	2	N	-0-			-0-
05		25311 N	25311	-0-	-0- B	-0-		25311	2	N	-0-			-0-
06		24531 N	24531	-0-	-0- B	-0-		24531	2	N	-0-			-0-
07		26534 N	26534	-0-	-0- B	-0-		26534	2	N	-0-			-0-
08		25296 N	25087	-0-	-209 B	-0-		25087	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09		25265 N	25265	-0-	-0- B	-0-		25265	2	N	-0-			-0-
10		26536 N	26066	-0-	-470 B	-0-		26066	2	N	-0-			-0-

SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL			WELL #:		2	RRCID -> 042473		COMPL. DATE 06/03/1967		TOTAL DEPTH 21830		PERF. N/A		
*01		651 N	627	-0-	-24 B	-0-		627	2	N	-0-			-0-
02		598 N	598	-0-	-0- B	-0-		598	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03		688 N	688	-0-	-0- B	-0-		688	2	N	-0-			-0-
04		705 N	705	-0-	-0- B	-0-		705	2	N	-0-			-0-
05		721 N	721	-0-	-0- B	-0-		721	2	N	-0-			-0-
06		675 N	675	-0-	-0- B	-0-		675	2	N	-0-			-0-
07		713 N	679	-0-	-34 B	-0-		679	2	N	-0-			-0-
08		713 N	678	-0-	-35 B	-0-		678	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09		690 N	639	-0-	-51 B	-0-		639	2	N	-0-			-0-
*10		720 N	720	-0-	-0- B	-0-		720	2	N	-0-			-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2			WELL #:		1	RRCID -> 043303		COMPL. DATE 10/17/1967		TOTAL DEPTH 22045		PERF. N/A		
*01		36673 N	33280	-0-	-3393 B	-0-		33280	2	N	-0-			-0-
02		34888 N	30022	-0-	-4866 B	-0-		30022	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03		34226 N	34226	-0-	-0- B	-0-		34226	2	N	-0-			-0-
04		35622 N	35622	-0-	-0- B	-0-		35622	2	N	-0-			-0-
05		35240 N	35240	-0-	-0- B	-0-		35240	2	N	-0-			-0-
06		35649 N	35649	-0-	-0- B	-0-		35649	2	N	-0-			-0-
07		37049 N	37049	-0-	-0- B	-0-		37049	2	N	-0-			-0-
08		35247 N	34004	-0-	-1243 B	-0-		34004	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09		35640 N	30637	-0-	-5003 B	-0-		30637	2	N	-0-			-0-
10		37045 N	32132	-0-	-4913 B	-0-		32132	2	N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PECOS	
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113							
BLACK-LEWIS GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 043884		COMPL. DATE 04/01/1968		TOTAL DEPTH 21900		PERF. N/A
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	

*01	4216 N	3768	-0-	-448 B	-0-	3768 2	N	-0-			-0-	
02	3752 N	3713	-0-	-39 B	-0-	3713 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	4048 N	4048	-0-	-0- B	-0-	4048 2	N	-0-			-0-	
04	3935 N	3935	-0-	-0- B	-0-	3935 2	N	-0-			-0-	
05	4123 N	3949	-0-	-174 B	-0-	3949 2	N	-0-			-0-	
06	3930 N	3864	-0-	-66 B	-0-	3864 2	N	-0-			-0-	
07	4061 N	3938	-0-	-123 B	-0-	3938 2	N	-0-			-0-	
08	3937 N	3796	-0-	-141 B	-0-	3796 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3870 N	3637	-0-	-233 B	-0-	3637 2	N	-0-			-0-	
10	3937 N	3774	-0-	-163 B	-0-	3774 2	N	-0-			-0-	

ABELL EAST UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 044699		COMPL. DATE 01/05/1968		TOTAL DEPTH 22642		PERF. N/A
*01	14632 N	13581	-0-	-1051 B	-0-	13581 2	N	-0-			-0-	
02	13590 N	13590	-0-	-0- B	-0-	13590 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	13516 N	13083	-0-	-433 B	-0-	13083 2	N	-0-			-0-	
04	13437 N	13437	-0-	-0- B	-0-	13437 2	N	-0-			-0-	
05	15035 N	13510	-0-	-1525 B	-0-	13510 2	N	-0-			-0-	
06	14283 N	14283	-0-	-0- B	-0-	14283 2	N	-0-			-0-	
07	13940 N	13940	-0-	-0- B	-0-	13940 2	N	-0-			-0-	
08	13998 N	13998	-0-	-0- B	-0-	13998 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14280 N	13446	-0-	-834 B	-0-	13446 2	N	-0-			-0-	
*10	14390 N	14390	-0-	-0- B	-0-	14390 2	N	-0-			-0-	

-DD- GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 046272		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 22824		PERF.21548 - 22752
*01	1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315 2	N	-0-			-0-	
02	1176 N	1165	-0-	-11 B	-0-	1165 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308 2	N	-0-			-0-	
04	1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271 2	N	-0-			-0-	
05	1314 N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314 2	N	-0-			-0-	
06	1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308 2	N	-0-			-0-	
07	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312 2	N	-0-			-0-	
08	1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1260 N	1242	-0-	-18 B	-0-	1242 2	N	-0-			-0-	
*10	1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359 2	N	-0-			-0-	

ABELL WEST UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 046274		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 22670		PERF.21081 - 22636
*01	31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4 2	N	-0-			-0-	
02	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22 2	N	-0-			-0-	
04	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 2	N	-0-			-0-	
05	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 2	N	-0-			-0-	
06	30 N	4	-0-	-26 B	-0-	4 2	N	-0-			-0-	
07	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 2	N	-0-			-0-	
08	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	N	-0-			-0-	
10	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14 2	N	-0-			-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PECOS		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113									
USM ET AL GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 046275		COMPL. DATE 12/12/1968		TOTAL DEPTH 22700		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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

*01	63457 N	68902	-0-	5445 B	-3636	68902 2	N	-0-		-0-		
02	63082 N	77003	-0-	13921 B	10285	77003 2	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	47561 N	77507	-0-	29946 B	40231	77507 2	N	-0-		-0-		
04	113558 N	77015	-0-	-36543 B	3688	77015 2	N	-0-		-0-		
05	83295 R	79607	-0-	-3688 B	-0-	79607 2	N	-0-		-0-		
06	78292 R	78292	-0-	-0- B	-0-	78292 2	N	-0-		-0-		
07	79740 R	79740	-0-	-0- B	-0-	79740 2	N	-0-		-0-		
08	73764 R	73764	-0-	-0- B	-0-	73764 2	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	77087 R	77087	-0-	-0- B	-0-	77087 2	N	-0-		-0-		
*10	82799 R	82799	-0-	-0- B	-0-	82799 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	
*01	74028 N	47771	-0-	-26257 B	-11746	47771 2	N	-0-		-0-		
02	65464 N	57472	-0-	-7992 B	-11746	57472 2	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	51199 N	71430	-0-	20231 B	20231	71430 2	N	-0-		-0-		
04	83799 N	63568	-0-	-20231 B	-0-	63568 2	N	-0-		-0-		
05	64278 N	64278	-0-	-0- B	-0-	64278 2	N	-0-		-0-		
06	69120 #	61676	-0-	-7444 B	-7444	61676 2	N	-0-		-0-		
07	71424 #	62663	-0-	-8761 B	-16205	62663 2	N	-0-		-0-		
08	71424 #	65405	-0-	-6019 B	-22224	65405 2	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -22224												
09	63570 #	29359	-0-	-34211 B	-56435	29359 2	N	-0-		-0-		
10	64263 #	19467	-0-	-44796 B	-101231	19467 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	
*01	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881 2	N	-0-		-0-		
02	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716 2	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855 2	N	-0-		-0-		
04	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824 2	N	-0-		-0-		
05	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854 2	N	-0-		-0-		
06	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864 2	N	-0-		-0-		
07	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848 2	N	-0-		-0-		
08	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843 2	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790 2	N	-0-		-0-		
*10	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843 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	
*01	10633 N	9194	-0-	-1439 B	-0-	9194 2	N	-0-		-0-		
02	14775 N	14775	-0-	-0- B	-0-	14775 2	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	11755 N	11755	-0-	-0- B	-0-	11755 2	N	-0-		-0-		
04	13407 N	13407	-0-	-0- B	-0-	13407 2	N	-0-		-0-		
05	16368 N	12337	-0-	-4031 B	-0-	12337 2	N	-0-		-0-		
06	11539 N	11539	-0-	-0- B	-0-	11539 2	N	-0-		-0-		
07	13857 N	10339	-0-	-3518 B	-0-	10339 2	N	-0-		-0-		
08	12338 N	10542	-0-	-1796 B	-0-	10542 2	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	11550 N	9063	-0-	-2487 B	-0-	9063 2	N	-0-		-0-		
*10	11371 N	11371	-0-	-0- B	-0-	11371 2	N	-0-		-0-		

GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.//	35708 333	NON-ASSOCIATED			PRORATED			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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

*01		109275 #	-0-	-0-	-109275 B	-411285					N	-0-			-0-
02		18620 #	3	-0-	-18617 B	-429902		3 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		124 #	-0-	-0-	-124 B	-430026					N	-0-			-0-
04		30 #	11	-0-	-19 B	-430045		11 2			N	-0-			-0-
05		3 N	11	-0-	8 B	-430037		11 2			N	-0-			-0-
06		0 N	5	-0-	5 B	-430032		5 2			N	-0-			-0-
07		11 N	9	-0-	-2 B	-430032		9 2			N	-0-			-0-
08		11 N	5	-0-	-6 B	-430032		5 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-143	CANCELLED UNDERAGE ->			-429889							
09		5 N	7	-0-	2 B	-141		7 2			N	-0-			-0-
10		9 N	2	-0-	-7 B	-141		2 2			N	-0-			-0-

BEM GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	048852	COMPL. DATE	07/14/1970	TOTAL DEPTH	22750	PERF.	N/A			
*01		30318 N	26801	-0-	-3517 B	-0-	26801	2			N	-0-			-0-
02		27748 N	27247	-0-	-501 B	-0-	27247	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		30448 N	30448	-0-	-0- B	-0-	30448	2			N	-0-			-0-
04		28849 N	28849	-0-	-0- B	-0-	28849	2			N	-0-			-0-
05		30163 N	29134	-0-	-1029 B	-0-	29134	2			N	-0-			-0-
06		29460 N	27259	-0-	-2201 B	-0-	27259	2			N	-0-			-0-
07		29822 N	29601	-0-	-221 B	-0-	29601	2			N	-0-			-0-
08		29140 N	28566	-0-	-574 B	-0-	28566	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		27270 N	25506	-0-	-1764 B	-0-	25506	2			N	-0-			-0-
10		29605 N	28413	-0-	-1192 B	-0-	28413	2			N	-0-			-0-

FOUNTAIN GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	049404	COMPL. DATE	11/08/1970	TOTAL DEPTH	21847	PERF.	N/A			
*01		36983 N	33520	-0-	-3463 B	-2513	33520	2			N	-0-			-0-
02		32928 N	34852	-0-	1924 B	-589	34852	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		37453 N	37453	-0-	-0- B	-0-	37453	2			N	-0-			-0-
04		35054 N	35054	-0-	-0- B	-0-	35054	2			N	-0-			-0-
05		38595 N	36382	-0-	-2213 B	-0-	36382	2			N	-0-			-0-
06		36240 N	35948	-0-	-292 B	-0-	35948	2			N	-0-			-0-
07		36555 N	36555	-0-	-0- B	-0-	36555	2			N	-0-			-0-
08		36394 N	36217	-0-	-177 B	-0-	36217	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		35940 N	34222	-0-	-1718 B	-0-	34222	2			N	-0-			-0-
10		36549 N	33985	-0-	-2564 B	-0-	33985	2			N	-0-			-0-

BENNETT, J. R. GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	049936	COMPL. DATE	02/09/1971	TOTAL DEPTH	22800	PERF.	21754 - 22701			
*01		24583 N	24743	-0-	160 B	-3054	24743	2			N	-0-			-0-
02		22400 N	22878	-0-	478 B	-2576	22878	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		25202 N	25202	-0-	-0- B	-0-	25202	2			N	-0-			-0-
04		23940 N	23740	-0-	-200 B	-0-	23740	2			N	-0-			-0-
05		25327 N	24400	-0-	-927 B	-0-	24400	2			N	-0-			-0-
06		24390 N	23458	-0-	-932 B	-0-	23458	2			N	-0-			-0-
07		24679 N	24679	-0-	-0- B	-0-	24679	2			N	-0-			-0-
08		24397 N	24394	-0-	-3 B	-0-	24394	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		23460 N	21492	-0-	-1968 B	-0-	21492	2			N	-0-			-0-
*10		24926 N	24926	-0-	-0- B	-0-	24926	2			N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PECOS			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113										
RIGGS, E. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 050985		COMPL. DATE 07/20/1971		TOTAL DEPTH 23050		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

*01		5890 N	5696	-0-	-194 B	-0-	5696 2		N	-0-			-0-
02		5292 N	5086	-0-	-206 B	-0-	5086 2		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		5719 N	5719	-0-	-0- B	-0-	5719 2		N	-0-			-0-
04		5520 N	5470	-0-	-50 B	-0-	5470 2		N	-0-			-0-
05		5642 N	5263	-0-	-379 B	-0-	5263 2		N	-0-			-0-
06		5520 N	5376	-0-	-144 B	-0-	5376 2		N	-0-			-0-
07		5642 N	5539	-0-	-103 B	-0-	5539 2		N	-0-			-0-
08		5344 N	5344	-0-	-0- B	-0-	5344 2		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		5370 N	4034	-0-	-1336 B	-0-	4034 2		N	-0-			-0-
*10		6214 N	6214	-0-	-0- B	-0-	6214 2		N	-0-			-0-

BAILEY, M. L. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 052504		COMPL. DATE 04/29/1972		TOTAL DEPTH 22578		PERF. N/A		

*01		15438 N	13118	-0-	-2320 B	-0-	13118 2		N	-0-			-0-
02		14224 N	13220	-0-	-1004 B	-0-	13220 2		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		15012 N	15012	-0-	-0- B	-0-	15012 2		N	-0-			-0-
04		14453 N	14453	-0-	-0- B	-0-	14453 2		N	-0-			-0-
05		14632 N	14588	-0-	-44 B	-0-	14588 2		N	-0-			-0-
06		14707 N	14707	-0-	-0- B	-0-	14707 2		N	-0-			-0-
07		15075 N	15075	-0-	-0- B	-0-	15075 2		N	-0-			-0-
08		14709 N	14709	-0-	-0- B	-0-	14709 2		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14700 N	12963	-0-	-1737 B	-0-	12963 2		N	-0-			-0-
10		15066 N	14677	-0-	-389 B	-0-	14677 2		N	-0-			-0-

LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 053932		COMPL. DATE 07/20/1972		TOTAL DEPTH 22300		PERF. N/A		

05		1147 N	1133	-0-	-14 B	-0-	1133 2		N	-0-			-0-
06		1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152 2		N	-0-			-0-
07		1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165 2		N	-0-			-0-
08		1147 N	1093	-0-	-54 B	-0-	1093 2		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1140 N	1096	-0-	-44 B	-0-	1096 2		N	-0-			-0-
10		1178 N	1154	-0-	-24 B	-0-	1154 2		N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3			WELL #: 2		RRCID -> 058503		COMPL. DATE 04/15/1974		TOTAL DEPTH 22275		PERF. N/A		

*01		10695 N	8879	-0-	-1816 B	-0-	8879 2		N	-0-			-0-
02		9044 N	7167	-0-	-1877 B	-0-	7167 2		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		8463 N	6890	-0-	-1573 B	-0-	6890 2		N	-0-			-0-
04		8580 N	6305	-0-	-2275 B	-0-	6305 2		N	-0-			-0-
05		7936 N	3899	-0-	-4037 B	-0-	3899 2		N	-0-			-0-
06		6660 N	2688	-0-	-3972 B	-0-	2688 2		N	-0-			-0-
07		6510 N	1451	-0-	-5059 B	-0-	1451 2		N	-0-			-0-
08		3906 N	1073	-0-	-2833 B	-0-	1073 2		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2700 N	865	-0-	-1835 B	-0-	865 2		N	-0-			-0-
10		1457 N	857	-0-	-600 B	-0-	857 2		N	-0-			-0-

 GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BROWN, E. T. WELL #: 2 RRCID -> 103667 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 22124 PERF. 21450 - 22124

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*01		402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 2		N	-0-			-0-
02		336 N	238	-0-	-98 B	-0-	238 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		434 N	388	-0-	-46 B	-0-	388 2		N	-0-			-0-
04		390 N	371	-0-	-19 B	-0-	371 2		N	-0-			-0-
05		422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 2		N	-0-			-0-
06		390 N	222	-0-	-168 B	-0-	222 2		N	-0-			-0-
07		402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 2		N	-0-			-0-
08		434 N	188	-0-	-246 B	-0-	188 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 2		N	-0-			-0-
10		403 N	247	-0-	-156 B	-0-	247 2		N	-0-			-0-

 CIMAREX ENERGY CO. 153438
 BILL DEWITT-PARKE WELL #: 1 RRCID -> 048028 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 22696 PERF. N/A

05		63054 N	30526	-0-	-32528 B	-0-	30526 2		N	-0-			-0-
06		97819 N	97819	-0-	-0- B	-0-	97819 2		N	-0-			-0-
07		117432 N	117432	-0-	-0- B	-0-	117432 2		N	-0-			-0-
08		86813 N	118196	-0-	31383 B	31383	118196 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 31383 CANCELLED UNDERAGE -> -244768													
09		110061 N	119616	-0-	9555 B	40938	119616 2		N	-0-			-0-
*10		117428 N	116553	-0-	-875 B	40063	116553 2		N	-0-			-0-

 PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 048583 COMPL. DATE 06/11/1970 TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A

05		19468 N	15666	-0-	-3802 B	-0-	15666 2		N	-0-			-0-
06		19350 N	17509	-0-	-1841 B	-0-	17509 2		N	-0-			-0-
07		18539 N	18539	-0-	-0- B	-0-	18539 2		N	-0-			-0-
08		15655 N	14184	-0-	-1471 B	-0-	14184 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		17520 N	16062	-0-	-1458 B	-0-	16062 2		N	-0-			-0-
*10		18538 N	18375	-0-	-163 B	-0-	18375 2		N	-0-			-0-

 PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 050718 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

05		12989 N	9489	-0-	-3500 B	-0-	9489 2		N	-0-			-0-
06		11400 N	9277	-0-	-2123 B	-0-	9277 2		N	-0-			-0-
07		9316 N	9316	-0-	-0- B	-0-	9316 2		N	-0-			-0-
08		10086 N	10086	-0-	-0- B	-0-	10086 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		9270 N	7925	-0-	-1345 B	-0-	7925 2		N	-0-			-0-
*10		12808 N	12808	-0-	-0- B	-0-	12808 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

05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PECOS			
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		//CONT.//		252058										
LIGON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	050761	COMPL. DATE	12/29/1970	TOTAL DEPTH	22720	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
05		3641 R	3641	-0-	-0- B	-0-	3641 2			N	-0-			-0-
06		3829 R	3829	-0-	-0- B	-0-	3829 2			N	-0-			-0-
07		3314 R	3314	-0-	-0- B	-0-	3314 2			N	-0-			-0-
08		4224 N	4224	-0-	-0- B	-0-	4224 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		3709 N	3709	-0-	-0- B	-0-	3709 2			N	-0-			-0-
*10		3906 N	3906	-0-	-0- B	-0-	3906 2			N	-0-			-0-

DALCO-USM		WELL #:		1A	RRCID ->	138901	COMPL. DATE	10/02/1991	TOTAL DEPTH	22650	PERF.21330 - 22650			
05		7130 N	6008	-0-	-1122 B	-0-	6008 2			N	-0-			-0-
06		6990 N	6452	-0-	-538 B	-0-	6452 2			N	-0-			-0-
07		7843 N	6805	-0-	-1038 B	-0-	6805 2			N	-0-			-0-
08		7137 N	7137	-0-	-0- B	-0-	7137 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		6931 N	6931	-0-	-0- B	-0-	6931 2			N	-0-			-0-
*10		7570 N	7570	-0-	-0- B	-0-	7570 2			N	-0-			-0-

HATCH, ETHEL		WELL #:		2	RRCID ->	168132	COMPL. DATE	12/27/1997	TOTAL DEPTH	22450	PERF.21230 - 22450			
05		1953 N	1644	-0-	-309 B	-0-	1644 2			N	-0-			-0-
06		1856 N	1856	-0-	-0- B	-0-	1856 2			N	-0-			-0-
07		1595 N	1595	-0-	-0- B	-0-	1595 2			N	-0-			-0-
08		1643 N	1471	-0-	-172 B	-0-	1471 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1860 N	1609	-0-	-251 B	-0-	1609 2			N	-0-			-0-
*10		2172 N	2172	-0-	-0- B	-0-	2172 2			N	-0-			-0-

GARY PERMIAN, LLC		WELL #:		296347	RRCID ->	051612	COMPL. DATE	11/03/1971	TOTAL DEPTH	23140	PERF. N/A			
WINFIELD, THEO ET AL -D-		WELL #:		1	RRCID ->	051612	COMPL. DATE	11/03/1971	TOTAL DEPTH	23140	PERF. N/A			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
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-

SEVEN -D- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	057501	COMPL. DATE	12/14/1973	TOTAL DEPTH	22750	PERF. N/A			
05		403 N	221	-0-	-182 B	-0-	221 3			N	-0-			-0-
06		270 N	232	-0-	-38 B	-0-	232 3			N	-0-			-0-
07		248 N	200	-0-	-48 B	-0-	200 3			N	-0-			-0-
08		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		240 N	78	-0-	-162 B	-0-	78 3			N	-0-			-0-
*10		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 3			N	-0-			-0-

GORDY OIL COMPANY		WELL #:		317150	RRCID ->	087472	COMPL. DATE	09/24/1979	TOTAL DEPTH	22981	PERF.21928 - 22870			
SABINE		WELL #:		1	RRCID ->	087472	COMPL. DATE	09/24/1979	TOTAL DEPTH	22981	PERF.21928 - 22870			
05		837 N	816	-0-	-21 B	-0-	816 2			N	-0-			-0-
06		600 N	94	-0-	-506 B	-0-	94 2			N	-0-			-0-
07		919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919 2			N	-0-			-0-
08		902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940 2			N	-0-			-0-
*10		949 N	949	-0-	-0- B	-0-	949 2			N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS												
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961												
NEAL, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 047026 COMPL. DATE 07/31/1969 TOTAL DEPTH 22643 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	PROD	AMT	AMT	BALANCE

05		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2	N	-0-		-0-
06		210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		15 N	7	-0-	-8 B	-0-	7	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

TYRRELL, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 050565 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A												
05		2986 N	2986	-0-	-0- B	-0-	2986	2	N	-0-		-0-
06		2910 N	2680	-0-	-230 B	-0-	2680	2	N	-0-		-0-
07		2765 N	2765	-0-	-0- B	-0-	2765	2	N	-0-		-0-
08		2976 N	2722	-0-	-254 B	-0-	2722	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		7449 N	7449	-0-	-0- B	-0-	7449	2	N	-0-		-0-
10		2759 N	NO RPT	-0-	-2759 B	-0-			N	NO RPT		-0-

GOMEZ S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 055850 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440												
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 052369 COMPL. DATE 11/13/1974 TOTAL DEPTH 22747 PERF. N/A												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

SPEARS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 056037 COMPL. DATE 05/25/1973 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445												
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 052301 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A												
05		4114 N	4114	-0-	-0- B	-0-	4114	3	N	-0-		-0-
06		3930 N	3930	-0-	-0- B	-0-	3930	3	N	-0-		-0-
07		3552 N	3552	-0-	-0- B	-0-	3552	3	N	-0-		-0-
08		4059 N	4059	-0-	-0- B	-0-	4059	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		4606 N	4606	-0-	-0- B	-0-	4606	3	N	-0-		-0-
*10		4365 N	4365	-0-	-0- B	-0-	4365	3	N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
GOMEZ SOUTH UNIT "3A" WELL #: 1 RRCID -> 063632 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 22101 PERF.20458 - 21915												
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	EOM BALANCE
05	13299 N	12586	-0-	-713 B	-0-	12586	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	13050 N	13050	-0-	-0- B	-0-	13050	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	13303 N	13303	-0-	-0- B	-0-	13303	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	12883 N	12883	-0-	-0- B	-0-	12883	3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	13116 N	13116	-0-	-0- B	-0-	13116	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	13299 N	9413	-0-	-3886 B	-0-	9413	3	N	-0-	-0-	-0-	

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 1A RRCID -> 080165 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 21964 PERF.21236 - 21754												
05	1923 N	1923	-0-	-0- B	-0-	1923	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	1676 N	1676	-0-	-0- B	-0-	1676	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	2242 N	2242	-0-	-0- B	-0-	2242	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	2574 N	2574	-0-	-0- B	-0-	2574	3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794	3	N	-0-	-0-	-0-	
*10	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058	3	N	-0-	-0-	-0-	

MONGOOSE ENERGY, LLC 576512												
BUTZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044500 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 22263 PERF.20784 - 22162												
05	12648 N	11729	-0-	-919 B	-0-	11729	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	12822 N	12822	-0-	-0- B	-0-	12822	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	12495 N	12495	-0-	-0- B	-0-	12495	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	11726 N	11726	-0-	-0- B	-0-	11726	3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	12810 N	11417	-0-	-1393 B	-0-	11417	3	N	-0-	-0-	-0-	
*10	12505 N	12505	-0-	-0- B	-0-	12505	3	N	-0-	-0-	-0-	

FORTSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 047916 COMPL. DATE 01/14/1970 TOTAL DEPTH 21818 PERF. N/A												
05	69533 #	52161	-0-	-17372 B	-17372	1890	1	50271	3	N	-0-	
06	67290 #	36202	-0-	-31088 B	-48460	1400	1	34802	3	N	-0-	
07	69533 #	46138	-0-	-23395 B	-71855	1190	1	44948	3	N	-0-	
08	69068 #	71049	-0-	1981 B	-69874	1820	1	69229	3	N	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -69874											
09	56040 #	65265	-0-	9225 B	-60649	1960	1	63305	3	N	-0-	
10	52173 #	56196	-0-	4023 B	-56626	2030	1	54166	3	N	-0-	

PRICE -L- WELL #: 1 RRCID -> 048717 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A												
05	1550 N	1532	-0-	-18 B	-0-	1532	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	1562 N	1562	-0-	-0- B	-0-	1562	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688	3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	1550 N	1416	-0-	-134 B	-0-	1416	3	N	-0-	-0-	-0-	

FSOC-LEON WELL #: 1 RRCID -> 049868 COMPL. DATE 06/22/1974 TOTAL DEPTH 22600 PERF. N/A												
05	27278 N	27278	-0-	-0- B	-0-	661	1	26617	3	N	-0-	
06	25680 N	23326	-0-	-2354 B	-0-	734	1	22592	3	N	-0-	
07	25666 N	25666	-0-	-0- B	-0-	734	1	24932	3	N	-0-	
08	27280 N	26978	-0-	-302 B	-0-	587	1	26391	3	N	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	23340 N	22217	-0-	-1123 B	-0-	22217	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	25668 N	19891	-0-	-5777 B	-0-	19891	3	N	-0-	-0-	-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PECOS			
MONGOOSE ENERGY, LLC		//CONT.//		576512										
PRICE-M		WELL #:		1	RRCID -> 049967			COMPL. DATE 01/26/1971			TOTAL DEPTH 22880 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
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-

WILLIAMS CC				WELL #:	1	RRCID -> 050239			COMPL. DATE 03/22/1971			TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A		
05	27714 N	25749	-0-	-1965 B	-0-	783	1	24966	3	N	-0-			-0-
06	25410 N	24490	-0-	-920 B	-0-	783	1	23707	3	N	-0-			-0-
07	26040 N	25269	-0-	-771 B	-0-	783	1	24486	3	N	-0-			-0-
08	24132 N	24132	-0-	-0- B	-0-	594	1	23538	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	26660 N	26660	-0-	-0- B	-0-	675	1	25985	3	N	-0-			-0-
*10	25673 N	25673	-0-	-0- B	-0-	756	1	24917	3	N	-0-			-0-

ROONEY				WELL #:	1	RRCID -> 050955			COMPL. DATE 04/03/2000			TOTAL DEPTH 22700 PERF.21188 - 22622		
05	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-			-0-
06	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-			-0-
07	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3			N	-0-			-0-
08	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-			-0-
10	434 N	406	-0-	-28 B	-0-	406	3			N	-0-			-0-

RIGGS -A-				WELL #:	1	RRCID -> 051667			COMPL. DATE 11/03/1971			TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A		
05	2294 N	2294	-0-	-0- B	-0-	2294	3			N	-0-			-0-
06	2799 N	2799	-0-	-0- B	-0-	2799	3			N	-0-			-0-
07	3100 N	3968	-0-	868 B	868	3968	3			N	-0-			-0-
08	3100 N	4325	-0-	1225 B	2093	4325	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				2093										
09	3000 N	2941	-0-	-59 B	2034	2941	3			N	-0-			-0-
*10	4987 R	2953	-0-	-2034 B	-0-	2953	3			N	-0-			-0-

WALKER				WELL #:	1	RRCID -> 052367			COMPL. DATE 05/18/1997			TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
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-

ELLYSON, F. J.				WELL #:	1	RRCID -> 054097			COMPL. DATE 12/09/1972			TOTAL DEPTH 22730 PERF. N/A		
05	44950 N	40512	-0-	-4438 B	-0-	40512	3			N	-0-			-0-
06	42900 N	41864	-0-	-1036 B	-0-	41864	3			N	-0-			-0-
07	43493 N	43001	-0-	-492 B	-0-	43001	3			N	-0-			-0-
08	41853 N	41853	-0-	-0- B	-0-	41853	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	41850 N	35068	-0-	-6782 B	-0-	35068	3			N	-0-			-0-
*10	43334 N	43334	-0-	-0- B	-0-	43334	3			N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		PRORATED		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	16337 N	13697	-0-	-2640 B	-0-	13697 3	N	-0-	-0-
06	14220 N	13713	-0-	-507 B	-0-	13713 3	N	-0-	-0-
07	14756 N	12865	-0-	-1891 B	-0-	12865 3	N	-0-	-0-
08	14505 N	14505	-0-	-0- B	-0-	14505 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	13914 N	13914	-0-	-0- B	-0-	13914 3	N	-0-	-0-
*10	15134 N	15134	-0-	-0- B	-0-	15134 3	N	-0-	-0-

WALKER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 057250		COMPL. DATE 12/03/1973		TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A	
05	1418 N	1418	-0-	-0- B	-0-	1418 3	N	-0-	-0-
06	1429 N	1429	-0-	-0- B	-0-	1429 3	N	-0-	-0-
07	1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449 3	N	-0-	-0-
08	1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	1320 N	1311	-0-	-9 B	-0-	1311 3	N	-0-	-0-
*10	1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468 3	N	-0-	-0-

WALKER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 059626		COMPL. DATE 09/10/1974		TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
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-

ELLYSON, F. J.		WELL #: 2		RRCID -> 078902		COMPL. DATE 10/02/1978		TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5074 - 5880	
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470		RRCID -> 088763		COMPL. DATE 07/18/1980		TOTAL DEPTH 22172 PERF.21730 - 22170	
NEAL, ROXIE		WELL #: 1							
05	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 2	N	-0-	-0-
06	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 2	N	-0-	-0-
07	403 N	361	-0-	-42 B	-0-	361 2	N	-0-	-0-
08	465 N	336	-0-	-129 B	-0-	336 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	390 N	298	-0-	-92 B	-0-	298 2	N	-0-	-0-
10	372 N	269	-0-	-103 B	-0-	269 2	N	-0-	-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		945581		RRCID -> 057529		COMPL. DATE 11/10/1973		TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A	
PRICE -B-		WELL #: 2							
05	24366 N	-0-	-0-	-24366 B	-0-		N	-0-	-0-
06	28800 N	-0-	-0-	-28800 B	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		77573		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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	77779 #	72421	-0-	-5358 B	-5358	72421 2	N	-0-	-0-
06	76140 #	77073	-0-	933 B	-4425	77073 2	N	-0-	-0-
07	78740 #	79437	-0-	697 B	-3728	79437 2	N	-0-	-0-
08	78740 #	69129	-0-	-9611 B	-13339	69129 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -13339									
09	77070 #	-0-	-0-	-77070 B	-90409		N	-0-	-0-
10	79639 #	-0-	-0-	-79639 B	-170048		N	-0-	-0-

BENNETT, J. R.				WELL #: 3	RRCID -> 037654	COMPL. DATE 12/10/1965	TOTAL DEPTH 20875	PERF. N/A	
05	102300 #	93102	-0-	-9198 B	-9198	93102 2	N	-0-	-0-
06	99000 #	97929	-0-	-1071 B	-10269	97929 2	N	-0-	-0-
07	102300 #	99729	-0-	-2571 B	-12840	99729 2	N	-0-	-0-
08	86666 #	84421	-0-	-2245 B	-15085	84421 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -15085									
09	97920 #	-0-	-0-	-97920 B	-113005		N	-0-	-0-
10	101184 #	-0-	-0-	-101184 B	-214189		N	-0-	-0-

TURNER, FRED JR.				WELL #: 10	RRCID -> 038664	COMPL. DATE 11/20/1998	TOTAL DEPTH 21571	PERF.19814 - 21308	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
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-

TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D-				WELL #: 17	RRCID -> 040125	COMPL. DATE 08/05/1966	TOTAL DEPTH 21349	PERF. N/A	
05	31806 N	29935	-0-	-1871 B	-0-	29935 2	N	-0-	-0-
06	31666 N	31666	-0-	-0- B	-0-	31666 2	N	-0-	-0-
07	32860 N	32777	-0-	-83 B	-0-	32777 2	N	-0-	-0-
08	29946 N	28261	-0-	-1685 B	-0-	28261 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	31680 N	-0-	-0-	-31680 B	-0-		N	-0-	-0-
10	32767 N	-0-	-0-	-32767 B	-0-		N	-0-	-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1	RRCID -> 040228	COMPL. DATE 09/15/1966	TOTAL DEPTH 21678	PERF. N/A	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
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-

GOMEZ GAS UNIT NO. 2				WELL #: 1	RRCID -> 041753	COMPL. DATE 03/28/1967	TOTAL DEPTH 22109	PERF. N/A	
05	5456 N	5186	-0-	-270 B	-0-	5186 2	N	-0-	-0-
06	5280 N	5201	-0-	-79 B	-0-	5201 2	N	-0-	-0-
07	5450 N	5450	-0-	-0- B	-0-	5450 2	N	-0-	-0-
08	5269 N	5269	-0-	-0- B	-0-	5269 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	5190 N	-0-	-0-	-5190 B	-0-		N	-0-	-0-
10	5456 N	-0-	-0-	-5456 B	-0-		N	-0-	-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
NEAL, ROXIE		WELL #: 1		RRCID -> 042738		COMPL. DATE 08/03/1967		TOTAL DEPTH 22447 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
05	2594 N	2594	-0-	-0- B	-0-	2594 3	N	-0-		-0-
06	2257 N	2257	-0-	-0- B	-0-	2257 3	N	-0-		-0-
07	2118 N	2118	-0-	-0- B	-0-	2118 3	N	-0-		-0-
08	1984 N	1856	-0-	-128 B	-0-	1856 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1920 N	1742	-0-	-178 B	-0-	1742 3	N	-0-		-0-
10	1984 N	-0-	-0-	-1984 B	-0-		N	-0-		-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1		RRCID -> 043827		COMPL. DATE 02/27/1968		TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
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-

GOMEZ GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 043897		COMPL. DATE 04/12/1968		TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A		
05	3038 N	2982	-0-	-56 B	-0-	2982 2	N	-0-		-0-
06	2940 N	2863	-0-	-77 B	-0-	2863 2	N	-0-		-0-
07	3038 N	2939	-0-	-99 B	-0-	2939 2	N	-0-		-0-
08	2976 N	2855	-0-	-121 B	-0-	2855 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2850 N	-0-	-0-	-2850 B	-0-		N	-0-		-0-
10	2945 N	-0-	-0-	-2945 B	-0-		N	-0-		-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1		RRCID -> 044560		COMPL. DATE 08/06/1968		TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A		
05	21700 N	19028	-0-	-2672 B	-0-	19028 2	N	-0-		-0-
06	19950 N	17307	-0-	-2643 B	-0-	17307 2	N	-0-		-0-
07	21452 N	20432	-0-	-1020 B	-0-	20432 2	N	-0-		-0-
08	19719 N	19719	-0-	-0- B	-0-	19719 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	17310 N	-0-	-0-	-17310 B	-0-		N	-0-		-0-
10	20429 N	-0-	-0-	-20429 B	-0-		N	-0-		-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 7		WELL #: 1		RRCID -> 045582		COMPL. DATE 02/03/1969		TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A		
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 8		WELL #: 1		RRCID -> 048330		COMPL. DATE 05/05/1970		TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A		
05	116901	102806	-0-	-14095 B	-14095	102806 3	N	-0-		-0-
06	113130	101855	-0-	-11275 B	-25370	101855 3	N	-0-		-0-
07	116901	109453	-0-	-7448 B	-32818	109453 3	N	-0-		-0-
08	85596	99187	-0-	13591 B	-19227	99187 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -19227										
09	104790 #	-0-	-0-	-104790 B	-124017		N	-0-		-0-
10	109461 #	-0-	-0-	-109461 B	-233478		N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GOMEZ-DALCO UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 048542			COMPL. DATE 06/08/1970			TOTAL DEPTH 22861 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	EOM BALANCE

05	4092 N	3209	-0-	-883 B	-0-	3209	3			N	-0-	-0-
06	9420 N	6366	-0-	-3054 B	-0-	6366	3			N	-0-	-0-
07	5549 N	3114	-0-	-2435 B	-0-	3114	3			N	-0-	-0-
08	3224 N	-0-	-0-	-3224 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	6360 N	-0-	-0-	-6360 B	-0-					N	-0-	-0-
10	3100 N	-0-	-0-	-3100 B	-0-					N	-0-	-0-

PRICE -A-		WELL #:		1	RRCID -> 049654			COMPL. DATE 10/12/1970			TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A	
05	128030 #	111639	-0-	-16391 B	-16391	111639	3			N	-0-	-0-
06	123900 #	102994	-0-	-20906 B	-37297	102994	3			N	-0-	-0-
07	128030 #	124431	-0-	-3599 B	-40896	124431	3			N	-0-	-0-
08	94155	112179	-0-	18024 B	-22872	112179	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-22872								
09	119370	-0-	-0-	-119370 B	-142242					N	-0-	-0-
10	124434 #	-0-	-0-	-124434 B	-266676					N	-0-	-0-

REED /SECTION 1/		WELL #:		1	RRCID -> 053552			COMPL. DATE 07/11/1972			TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A	
05	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-	-0-
06	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-	-0-
07	527 N	402	-0-	-125 B	-0-	402	3			N	-0-	-0-
08	465 N	428	-0-	-37 B	-0-	428	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	510 N	386	-0-	-124 B	-0-	386	3			N	-0-	-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-	-0-

GILMORE, V.		WELL #:		1	RRCID -> 063757			COMPL. DATE 08/05/1975			TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
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-

GILMORE, V.		WELL #:		2	RRCID -> 069784			COMPL. DATE 12/15/1976			TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A	
05	20553 N	20500	-0-	-53 B	-0-	20500	2			N	-0-	-0-
06	20840 N	20840	-0-	-0- B	-0-	20840	2			N	-0-	-0-
07	21370 N	21370	-0-	-0- B	-0-	21370	2			N	-0-	-0-
08	20491 N	19173	-0-	-1318 B	-0-	19173	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	20850 N	-0-	-0-	-20850 B	-0-					N	-0-	-0-
10	21359 N	-0-	-0-	-21359 B	-0-					N	-0-	-0-

GOMEZ DALCO UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 102124			COMPL. DATE 07/05/1982			TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525	
05	17143 N	15250	-0-	-1893 B	-0-	15250	3			N	-0-	-0-
06	16650 N	13480	-0-	-3170 B	-0-	13480	3			N	-0-	-0-
07	17608 N	9937	-0-	-7671 B	-0-	9937	3			N	-0-	-0-
08	15252 N	-0-	-0-	-15252 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	13470 N	-0-	-0-	-13470 B	-0-					N	-0-	-0-
10	9951 N	-0-	-0-	-9951 B	-0-					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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*01	6789 X	6501	-0-	-288	-0-	6501	2	N	-0-			-0-
02	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	2	N	-0-			-0-
03	6913 X	6878	-0-	-35	-0-	6878	2	N	-0-			-0-
04	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	2	N	-0-			-0-
05	6913 X	6785	-0-	-128	-0-	6785	2	N	-0-			-0-
06	6690 X	6527	-0-	-163	-0-	6527	2	N	-0-			-0-
07	6913 X	6695	-0-	-218	-0-	6695	2	N	-0-			-0-
08	6913 X	6688	-0-	-225	-0-	6688	2	N	-0-			-0-
09	6690 X	6645	-0-	-45	-0-	6645	2	N	-0-			-0-
*10	6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	6950	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				
*01	20615 X	18884	-0-	-1731	-0-	18884	2	N	-0-			-0-
02	18620 X	18486	-0-	-134	-0-	18486	2	N	-0-			-0-
03	21895 X	21895	-0-	-0-	-0-	21895	2	N	-0-			-0-
04	20386 X	20386	-0-	-0-	-0-	20386	2	N	-0-			-0-
05	21362 X	21362	-0-	-0-	-0-	21362	2	N	-0-			-0-
06	21180 X	20525	-0-	-655	-0-	20525	2	N	-0-			-0-
07	21886 X	21496	-0-	-390	-0-	21496	2	N	-0-			-0-
08	21886 X	21692	-0-	-194	-0-	21692	2	N	-0-			-0-
09	20670 X	20339	-0-	-331	-0-	20339	2	N	-0-			-0-
10	21483 X	21448	-0-	-35	-0-	21448	2	N	-0-			-0-
LITTLE MEXICO		WELL #: 1R		RRCID -> 105246		COMPL. DATE 11/20/1982		TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339				
*01	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2	N	-0-			-0-
02	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2	N	-0-			-0-
03	6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	2	N	-0-			-0-
04	5580 X	5270	-0-	-310	-0-	5270	2	N	-0-			-0-
05	5766 X	5254	-0-	-512	-0-	5254	2	N	-0-			-0-
06	6000 X	5463	-0-	-537	-0-	5463	2	N	-0-			-0-
07	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2	N	-0-			-0-
08	6200 X	5888	-0-	-312	-0-	5888	2	N	-0-			-0-
09	5460 X	4895	-0-	-565	-0-	4895	2	N	-0-			-0-
10	6665 X	5549	-0-	-1116	-0-	5549	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				
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-
CIMAREX ENERGY CO.		153438										
DEWITT-PARKE, BILL		WELL #: 2		RRCID -> 095831		COMPL. DATE 10/22/1981		TOTAL DEPTH 19020 PERF.18933 - 18954				
05	18662 X	17908	-0-	-754	-0-	17908	2	N	-0-			-0-
06	16979 X	16979	-0-	-0-	-0-	16979	2	N	-0-			-0-
07	18402 X	18402	-0-	-0-	-0-	18402	2	N	-0-			-0-
08	17918 X	17043	-0-	-875	-0-	17043	2	N	-0-			-0-
09	17340 X	15857	-0-	-1483	-0-	15857	2	N	-0-			-0-
*10	18414 X	17061	-0-	-1353	-0-	17061	2	N	-0-			-0-

GOMEZ (FUSSELMAN)		//CONT.//		35708 347	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445											
LHR GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	213727	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	21903	PERF.18190 - 18250			
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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OXY USA INC.				630591			CAPACITY		CNTY: PECOS						
R. M. GAS UNIT "C"				WELL #:	1	RRCID ->	131298	COMPL. DATE	03/05/1989	TOTAL DEPTH	23006	PERF.19234 - 19272			
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-			-0-
07	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	2			N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-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			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	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			
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-			109
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-			109
07	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	3			Y	-0-			109
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-			109
09	840	N	538	-0-	-302	-0-	538	3			Y	-0-			109
*10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1255	3	2	9	Y	2			111

MAY, JOHN				WELL #:	4	RRCID ->	072772	COMPL. DATE	08/12/1977	TOTAL DEPTH	11175	PERF. N/A			
05	992	N	985	-0-	-7	-0-	985	3			Y	-0-			78
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-			78
07	992	N	901	-0-	-91	-0-	901	3			Y	-0-			78
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-			78
09	840	N	784	-0-	-56	-0-	784	3			Y	-0-			78
*10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1255	3	2	9	Y	2			80

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862			CAPACITY		CNTY: PECOS						
GOMEZ WEST UNIT NO. 2				WELL #:	1	RRCID ->	057241	COMPL. DATE	12/20/1973	TOTAL DEPTH	18675	PERF. N/A			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1	1

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.// 35708 666		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862													
GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 066378		COMPL. DATE 12/07/1996		TOTAL DEPTH 11185		PERF.10883 - 11185					
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
05	2170 N	1975	-0-	-195	-0-	1969	2	6	9	Y	5				110
06	2190 N	2033	-0-	-157	-0-	2031	2	2	9	Y	2				112
07	2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	2954	2	17	9	Y	15				127
08	3100 N	3169	-0-	69	69	3165	2	4	9	Y	4				131
09	3000 N	3993	-0-	993	1062	3952	2	41	9	Y	37				168
*10	3100 N	4299	-0-	1199	2261	4270	2	29	9	Y	26	153	1		41

GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 067280		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 11140		PERF.10830 - 11140					
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-				2
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-				2
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-				2
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-				2
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-				2
*10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-	2	1		-0-

GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 070874		COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH 11000		PERF. N/A					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 068171		COMPL. DATE 05/29/1987		TOTAL DEPTH 12160		PERF.10900 - 10960					
MENDEL ESTATE 36		WELL #: 2													
05	11563 X	8460	-0-	-3103	-0-	8460	3			Y	-0-				143
06	9694 X	9694	-0-	-0-	-0-	9559	3	135	9	Y	123				266
07	9424 X	7795	-0-	-1629	-0-	7766	3	29	9	Y	26	175	1		117
08	9424 X	8473	-0-	-951	-0-	8443	3	30	9	Y	27				144
09	9240 X	8944	-0-	-296	-0-	8886	3	58	9	Y	53				197
10	9548 X	8174	-0-	-1374	-0-	8093	3	81	9	Y	74				271

MENDEL ESTATE 36		WELL #: 3		RRCID -> 070324		COMPL. DATE 01/20/1977		TOTAL DEPTH 12200		PERF. N/A					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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					
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-				-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-				-0-
07	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	3			Y	-0-				-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-				-0-
09	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	3			Y	-0-				-0-
*10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-				-0-

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.// 35708 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
MENDEL ESTATE -36-		WELL #: 4		RRCID -> 281782		COMPL. DATE 05/26/1987		TOTAL DEPTH 12165 PERF.10927 - 11931			
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
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	Y	-0-		-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	41	3	Y	10		10
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	36	3	Y	1	7 1	4
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	Y	-0-		4
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3	Y	-0-		4
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3	Y	-0-		4

MENDEL ESTATE -36-		WELL #: 1		RRCID -> 281809		COMPL. DATE 03/19/1976		TOTAL DEPTH 11149 PERF.10912 - 11064			
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	Y	-0-		-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3	Y	-0-		-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	Y	-0-		-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	Y	-0-		-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	Y	-0-		-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	Y	-0-		-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		483440		RRCID -> 236280		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 22820 PERF.16421 - 16983			
GOMEZ WEST GAS UNIT		WELL #: 1									
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		RRCID -> 069503		COMPL. DATE 12/23/1976		TOTAL DEPTH 10970 PERF. N/A			
SIBLEY, EFFIE		WELL #: 2									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIBLEY, EFFIE		WELL #: 4		RRCID -> 072678		COMPL. DATE 08/17/1977		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10735 - 10824			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113

SIBLEY, EFFIE		WELL #: 5		RRCID -> 074912		COMPL. DATE 12/10/1977		TOTAL DEPTH 10940 PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	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							
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
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
*10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
DUNLAP, OPHAL 18		WELL #: 1		RRCID -> 192197		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 15695 PERF.15038 - 15598							
05	1519 X	1444	-0-	-75	-0-	-0-	1444	3			N	-0-			-0-
06	1470 X	1356	-0-	-114	-0-	-0-	1356	3			N	-0-			-0-
07	1519 X	1513	-0-	-6	-0-	-0-	1513	3			N	-0-			-0-
08	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-			-0-
09	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-	-0-					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							
05	48 R	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-			-0-
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-			-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-			-0-
08	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	-0-	59	3			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	60 N	48	-0-	-12 B	-0-	-0-	48	3			Y	-0-			-0-
10	62 N	29	-0-	-33 B	-0-	-0-	29	3			Y	-0-			-0-

PECOS -J- FEE		WELL #: 1A		RRCID -> 283599		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10941 - 11052							
05	134	86	-0-	-48	-0-	-0-	86	3			Y	-0-			-0-
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-			-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-			-0-
08	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	-0-	70	3			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	-0-	73	3			Y	-0-			-0-
10	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	-0-	56	3			Y	-0-			-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS							
MENDEL ESTATE		WELL #: 2034		RRCID -> 083934		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 11227 PERF.11058 - 11085							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOMEZ, N. (DEVONIAN)		35710 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
O'NEILL PROPERTIES, LTD.		623700								
RAYMAL EAGLE		WELL #: 1		RRCID -> 076352		COMPL. DATE 02/02/1978		TOTAL DEPTH 22760 PERF.18900 - 19053		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	19592 #	19553	-0-	-39	-0-	19553 3	N	-0-		-0-
06	19350 #	19131	-0-	-219	-0-	19131 3	N	-0-		-0-
07	20367 #	19155	-0-	-1212	-0-	19155 3	N	-0-		-0-
08	20367 #	18823	-0-	-1544	-0-	18823 3	N	-0-		-0-
09	19710 #	17755	-0-	-1955	-0-	17755 3	N	-0-		-0-
*10	20312 R	20312	-0-	-0-	-0-	20312 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		
05	217 N	190	-0-	-27	-0-	190 3	N	-0-		-0-
06	240 N	182	-0-	-58	-0-	182 3	N	-0-		-0-
07	248 N	180	-0-	-68	-0-	180 3	N	-0-		-0-
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-		-0-
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-		-0-
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	161 3	N	-0-		-0-

GOMEZ, NE. (WOLFCAMP)		35713 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
WTG EXPLORATION		945220								
ARCO-TERRAZAS		WELL #: 1		RRCID -> 068794		COMPL. DATE 07/30/1976		TOTAL DEPTH 21335 PERF. N/A		
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	475 2	33 9 N	30		146
06	480 N	456	-0-	-24	-0-	411 2	45 9 N	41	173 1	14
07	496 N	446	-0-	-50	-0-	432 2	14 9 N	13		27
08	496 N	382	-0-	-114	-0-	368 2	14 9 N	13		40
09	450 N	330	-0-	-120	-0-	330 2	N	-0-		40
10	434 N	133	-0-	-301	-0-	133 2	N	-0-		40

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)		35715 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862								
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 085607		COMPL. DATE 11/17/1979		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11191 - 11436		
05	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1180 2	4 9 Y	4		28
06	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1129 2	7 9 Y	6		34
07	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1139 2	4 9 Y	4		38
08	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1212 2	6 9 Y	5		43
*09	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1114 2	14 9 Y	13		56
10	1085 N	951	-0-	-134	-0-	943 2	8 9 Y	7		63

PRICE, AUBREY		WELL #: 1		RRCID -> 100664		COMPL. DATE 06/30/1982		TOTAL DEPTH 22135 PERF.11696 - 12373		
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-

PRICE ESTATE UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 157002		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 21360 PERF.11187 - 12146		
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-

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)		//CONT.// 35715 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862								
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 176845		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 11741 PERF.11169 - 11512		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	
05	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2236	2	14	9	114
06	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1916	2	19	9	131
07	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2106	2	9	9	142
08	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1833	2	3	9	139
*09	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1721	2	8	9	142
*10	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2223	2	6	9	149
										154

W. C. TYRRELL UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 181513		COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 11730 PERF.11229 - 11505		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113								
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 074376		COMPL. DATE 11/10/1977		TOTAL DEPTH 22736 PERF. N/A		
05	14829 X	14829	-0-	-0-	-0-	14817	2	12	9	224
06	14055 X	14055	-0-	-0-	-0-	14031	2	24	9	246
07	14670 X	14670	-0-	-0-	-0-	14657	2	13	9	76
08	15631 X	15631	-0-	-0-	-0-	15613	2	18	9	92
*09	15607 X	15607	-0-	-0-	-0-	15585	2	22	9	112
*10	16104 X	16104	-0-	-0-	-0-	16067	2	37	9	146

TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 155385		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 11378 PERF.10998 - 11262		
*01	1705 N	1545	-0-	-160	-0-	1514	2	31	9	60
02	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1394	2	44	9	100
03	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1573	2	43	9	139
04	1500 N	1492	-0-	-8	-0-	1458	2	34	9	170
05	1581 N	1529	-0-	-52	-0-	1487	2	42	9	25
06	1560 N	1526	-0-	-34	-0-	1526	2		N	25
07	1550 N	1463	-0-	-87	-0-	1435	2	28	9	50
08	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1629	2	33	9	80
09	1530 N	1104	-0-	-426	-0-	1082	2	22	9	100
10	1457 N	698	-0-	-759	-0-	676	2	22	9	120

LAUGHLIN, ANNA		WELL #: 2		RRCID -> 156438		COMPL. DATE 09/17/1995		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11586 - 11664		
05	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4481	2	1	9	67
06	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2		N	67
07	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	2		N	67
08	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2		N	67
09	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3239	2	2	9	69
*10	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4347	2	26	9	93

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726								
MENGENS, ANTON		WELL #: 1		RRCID -> 202261		COMPL. DATE 04/21/2003		TOTAL DEPTH 18732 PERF.11401 - 12804		
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3		N	-0-
07	93 N	32	-0-	-61	-0-	32	3		N	-0-
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-
*10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)		//CONT.//		35715 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058										
HATCH, ETHEL		WELL #:		1	RRCID -> 168013	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	22667	PERF.15460 - 15562				
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOMEZ, W. (WOLFCAMP, LO.)				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
05	11439 #	9513	-0-	-1926	-0-	9513	3	N	-0-	-0-
06	11070 #	10908	-0-	-162	-0-	10908	3	N	-0-	-0-
07	11037 R	11037	-0-	-0-	-0-	11037	3	N	-0-	-0-
08	10819 #	6867	-0-	-3952	-0-	6867	3	N	-0-	-0-
09	10920 #	-0-	-0-	-10920	-0-			N	-0-	-0-
10	11284 #	-0-	-0-	-11284	-0-			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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OXY USA INC.				630591				CNTY: REEVES		
CORNELL KNIGHT "C"										
		WELL #:		1	RRCID -> 151003	COMPL. DATE	06/13/1994	TOTAL DEPTH	16674	PERF.14601 - 14756
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-	-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-	-0-
07	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2	N	-0-	-0-
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	-0-
*09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-	-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN)				36579 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES		
BAYLOR OPERATING, LLC				058832						
STATE		WELL #:		1	RRCID -> 079728	COMPL. DATE	12/03/1978	TOTAL DEPTH	16730	PERF.16647 - 16677
05	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2	N	-0-	-0-
06	2550 X	1715	-0-	-835	-0-	1715	2	N	-0-	-0-
07	2635 X	1254	-0-	-1381	-0-	1254	1	N	-0-	-0-
08	2635 X	2142	-0-	-493	-0-	2142	2	N	-0-	-0-
09	2550 X	1812	-0-	-738	-0-	1812	2	N	-0-	-0-
10	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-			N	NO RPT	-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) //CONT.// 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 WHISSELL, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 046777 COMPL. DATE 08/10/1969 TOTAL DEPTH 16515 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
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/13/2018 - PLUGGED 08/13/18

KNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047643 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 16606 PERF. 16303 - 16518

*01	10354 X	3613	-0-	-6741	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
*02	9352 X	4327	-0-	-5025	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
03	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
*04	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	7623	2			N	-0-					-0-
*05	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
06	5100 X	2898	-0-	-2202	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
07	7874 X	4681	-0-	-3193	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
08	7874 X	1879	-0-	-5995	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
*09	7620 X	3592	-0-	-4028	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
10	6603 X	3900	-0-	-2703	-0-	3900	2			N	-0-					-0-

KNIGHT, CORNELL -D- WELL #: 1 RRCID -> 053525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF. 8120 - 8190

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

*01	42718 X	5966	-0-	-36752	-0-	4923	2	1043	4	N	-0-					-0-
*02	38584 X	35	-0-	-38549	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	42718 X	29693	-0-	-13025	-0-	6205	2	23488	4	N	-0-					-0-
*04	45905 X	45905	-0-	-0-	-0-	23755	2	22150	4	N	-0-					-0-
*05	37013 X	37013	-0-	-0-	-0-	17997	2	19016	4	N	-0-					-0-
06	32109 X	32109	-0-	-0-	-0-	1383	2	30726	4	N	-0-					-0-
07	42718 X	33693	-0-	-9025	-0-	241	2	33452	4	N	-0-					-0-
08	42718 X	31126	-0-	-11592	-0-	2506	2	28620	4	N	-0-					-0-
*09	41340 X	-0-	-0-	-41340	-0-					N	-0-					-0-
10	37014 X	1702	-0-	-35312	-0-	1702	2			N	-0-					-0-

RBJ & ASSOCIATES, LP 695758
 CLARK SWD WELL #: 1W RRCID -> 272670 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 16067 PERF. 4000 - 8500

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN)		//CONT.// 36579 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
RBJ & ASSOCIATES, LP		//CONT.// 695758							
CLARK SWD		WELL #: 2W		RRCID -> 283440		COMPL. DATE 01/01/2018		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4600 - 7000	
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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GREY RANCH (DEVONIAN)		36904 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862							
BLACKSTONE, SLAUGHTER -E-		WELL #: 1 U		RRCID -> 040494		COMPL. DATE 08/26/1966		TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

BLACKSTONE SLAUGHTER -A-		WELL #: 2		RRCID -> 117463		COMPL. DATE 08/25/1985		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11910 - 12010	
05	6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	4456 1	1869 2	N	-0-
06	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	4386 1	1852 2	N	-0-
07	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	4406 1	1785 2	N	-0-
*08	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	4223 1	1584 2	N	-0-
09	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	4406 1	1248 2	N	-0-
*10	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	3565 1	1766 2	N	-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
BLACKSTONE-SLAUGHTER "J"		WELL #: 1		RRCID -> 180896		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 14603 PERF.12503 - 12690	
05	806 N	802	-0-	-4	-0-	802 3		N	-0-
06	930 N	580	-0-	-350	-0-	580 3		N	-0-
07	1178 N	845	-0-	-333	-0-	845 3		N	-0-
08	806 N	585	-0-	-221	-0-	585 3		N	-0-
09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3		N	-0-
*10	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 3		N	-0-

GREY RANCH (ELLENBURGER)		36904 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862							
BLACKSTONE-SLAUGHTER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 035217		COMPL. DATE 12/13/1964		TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A	
05	43369 X	39930	-0-	-3439	-0-	39930 2		N	-0-
06	42390 X	41160	-0-	-1230	-0-	41160 2		N	-0-
07	43803 X	42292	-0-	-1511	-0-	42292 2		N	-0-
*08	43617 X	39900	-0-	-3717	-0-	39900 2		N	-0-
09	42180 X	40568	-0-	-1612	-0-	40568 2		N	-0-
10	42532 X	37464	-0-	-5068	-0-	37464 2		N	-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -B-		WELL #: 1		RRCID -> 038237		COMPL. DATE 01/29/1966		TOTAL DEPTH 15712 PERF. N/A	
05	38285 X	36178	-0-	-2107	-0-	36178 2		N	-0-
06	36900 X	36493	-0-	-407	-0-	36493 2		N	-0-
07	38130 X	37161	-0-	-969	-0-	37161 2		N	-0-
*08	37355 X	35280	-0-	-2075	-0-	35280 2		N	-0-
09	36480 X	34901	-0-	-1579	-0-	34901 2		N	-0-
10	37696 X	34714	-0-	-2982	-0-	34714 2		N	-0-

GREY RANCH (ELLENBURGER)		//CONT.//		36904 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862								
BLACKSTONE - SLAUGHTER -C-		WELL #:		1	RRCID ->	041326	COMPL. DATE	06/11/1966	TOTAL DEPTH	16211	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

05		1302 N	768	-0-	-534	-0-	768 2	N	-0-			-0-
06		1260 N	769	-0-	-491	-0-	769 2	N	-0-			-0-
07		1302 N	809	-0-	-493	-0-	809 2	N	-0-			-0-
*08		868 N	798	-0-	-70	-0-	798 2	N	-0-			-0-
09		1230 N	778	-0-	-452	-0-	778 2	N	-0-			-0-
10		806 N	730	-0-	-76	-0-	730 2	N	-0-			-0-

IDOL		WELL #:		1 L	RRCID ->	041552	COMPL. DATE	02/08/1967	TOTAL DEPTH	15465	PERF.	N/A

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -D-		WELL #:		1	RRCID ->	041560	COMPL. DATE	02/28/1967	TOTAL DEPTH	15623	PERF.	N/A

05		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2	N	-0-			-0-
06		30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2	N	-0-			-0-
07		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2	N	-0-			-0-
*08		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2	N	-0-			-0-
09		30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2	N	-0-			-0-
10		15 N	11	-0-	-4	-0-	11 2	N	-0-			-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -F-		WELL #:		1	RRCID ->	041721	COMPL. DATE	03/23/1967	TOTAL DEPTH	15499	PERF.	N/A

05		6386 X	6341	-0-	-45	-0-	6341 2	N	-0-			-0-
06		6180 X	5947	-0-	-233	-0-	5947 2	N	-0-			-0-
07		6386 X	6176	-0-	-210	-0-	6176 2	N	-0-			-0-
*08		6200 X	6187	-0-	-13	-0-	6187 2	N	-0-			-0-
09		6180 X	5813	-0-	-367	-0-	5813 2	N	-0-			-0-
10		6355 X	6196	-0-	-159	-0-	6196 2	N	-0-			-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -E-		WELL #:		1 L	RRCID ->	046271	COMPL. DATE	08/26/1966	TOTAL DEPTH	15634	PERF.	N/A

05		32736 X	31673	-0-	-1063	-0-	31673 2	N	-0-			-0-
06		31830 X	30964	-0-	-866	-0-	30964 2	N	-0-			-0-
07		32891 X	32100	-0-	-791	-0-	32100 2	N	-0-			-0-
*08		32891 X	30774	-0-	-2117	-0-	30774 2	N	-0-			-0-
09		31740 X	30756	-0-	-984	-0-	30756 2	N	-0-			-0-
10		32085 X	30129	-0-	-1956	-0-	30129 2	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

05		11563 X	11449	-0-	-114	-0-	11449 3	N	-0-			-0-
06		11070 X	10990	-0-	-80	-0-	10990 3	N	-0-			-0-
07		11439 X	11425	-0-	-14	-0-	11425 3	N	-0-			-0-
08		11439 X	11290	-0-	-149	-0-	11290 3	N	-0-			-0-
09		11070 X	10839	-0-	-231	-0-	10839 3	N	-0-			-0-
10		11439 X	11249	-0-	-190	-0-	11249 3	N	-0-			-0-

GREY RANCH, WEST (ELLEN.)		//CONT.//		36910 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SLAUGHTER, JOSEPHINE, STATE		WELL #:		1	RRCID ->	055264	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	20239	PERF.18838 - 20108	
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
05	10261 X	-0-	-0-	-10261	-0-				N	-0-	-0-	
06	9990 X	-0-	-0-	-9990	-0-				N	-0-	-0-	
07	10323 X	4373	-0-	-5950	-0-		4373 3		N	-0-	-0-	
08	10323 X	8234	-0-	-2089	-0-		8234 3		N	-0-	-0-	
09	7534 X	7534	-0-	-0-	-0-		7534 3		N	-0-	-0-	
*10	7769 X	7769	-0-	-0-	-0-		7769 3		N	-0-	-0-	

CERF, M. NCT-1		WELL #:		1	RRCID ->	055451	COMPL. DATE	02/19/1973	TOTAL DEPTH	20660	PERF. N/A
05	5766 X	185	-0-	-5581	-0-		185 3		N	-0-	-0-
06	5580 X	165	-0-	-5415	-0-		165 3		N	-0-	-0-
07	5766 X	3219	-0-	-2547	-0-		3219 3		N	-0-	-0-
08	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-		7069 3		N	-0-	-0-
09	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-		5275 3		N	-0-	-0-
*10	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-		6028 3		N	-0-	-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	057738	COMPL. DATE	01/06/1974	TOTAL DEPTH	20500	PERF. N/A
05	22897 X	22897	-0-	-0-	-0-		22897 3		N	-0-	-0-
06	22149 X	22149	-0-	-0-	-0-		22149 3		N	-0-	-0-
07	22909 X	22865	-0-	-44	-0-		22865 3		N	-0-	-0-
08	23416 X	23416	-0-	-0-	-0-		23416 3		N	-0-	-0-
09	22170 X	22109	-0-	-61	-0-		22109 3		N	-0-	-0-
*10	24689 X	24689	-0-	-0-	-0-		24689 3		N	-0-	-0-

KOONTZ, DORIS		WELL #:		1 T	RRCID ->	058161	COMPL. DATE	03/14/1974	TOTAL DEPTH	20500	PERF. N/A
05	26412 X	-0-	-0-	-26412	-0-				N	-0-	-0-
06	25590 X	-0-	-0-	-25590	-0-				N	-0-	-0-
07	26443 X	6813	-0-	-19630	-0-		6813 3		N	-0-	-0-
08	26955 X	26955	-0-	-0-	-0-		26955 3		N	-0-	-0-
09	25804 X	25804	-0-	-0-	-0-		25804 3		N	-0-	-0-
*10	26177 X	26177	-0-	-0-	-0-		26177 3		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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

KOONTZ, DORIS		WELL #:		2	RRCID ->	190684	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	20918	PERF. 9458 - 9687
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		37821 710		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD				
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC		280571										
ESTES, W. A.		WELL #: 61		RRCID -> 033358		COMPL. DATE 06/11/1964		TOTAL DEPTH 7870		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	5456 #	3891	-0-	-1565	-0-	3891	2	N	-0-			-0-
06	5280 #	3688	-0-	-1592	-0-	3688	2	N	-0-			-0-
07	5022 #	3037	-0-	-1985	-0-	3037	2	N	-0-			-0-
08	4681 #	4430	-0-	-251	-0-	4430	2	N	-0-			-0-
09	5166 R	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2	N	-0-			-0-
*10	5432 R	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2	N	-0-			-0-

ESTES, W. A.		WELL #: 67		RRCID -> 046609		COMPL. DATE 08/09/1963		TOTAL DEPTH 8292		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2	Y	-0-			8
06	30 #	6	-0-	-24	-0-	6	2	Y	-0-			8
07	31 #	4	-0-	-27	-0-	4	2	Y	-0-			8
08	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2	Y	-0-			8
09	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2	Y	-0-			8
10	DLQ G-10	53	-0-	53	53	53	2	Y	-0-			8

ESTES, W. A.		WELL #: 81		RRCID -> 051557		COMPL. DATE 10/11/1965		TOTAL DEPTH 8096		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	619 R	619	-0-	-0-	-0-	619	2	N	-0-			-0-
06	600 R	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-			-0-
07	463 R	463	-0-	-0-	-0-	463	2	N	-0-			-0-
08	434 #	382	-0-	-52	-0-	382	2	N	-0-			-0-
09	459 R	459	-0-	-0-	-0-	459	2	N	-0-			-0-
10	434 #	319	-0-	-115	-0-	319	2	N	-0-			-0-

ESTES, W. A.		WELL #: 58		RRCID -> 052757		COMPL. DATE 04/13/1962		TOTAL DEPTH 8426		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	2	N	-0-			-0-
06	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-			-0-
07	1514 R	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2	N	-0-			-0-
08	1933 R	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2	N	-0-			-0-
09	1956 R	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2	N	-0-			-0-
10	434 #	55	-0-	-379	-0-	55	2	N	-0-			-0-

ESTES, W. A.		WELL #: 78		RRCID -> 052758		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 7935		PERF. 7602 - 7712		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	1395 #	1320	-0-	-75	-0-	1320	2	N	-0-			-0-
06	1380 #	1254	-0-	-126	-0-	1254	2	N	-0-			-0-
07	1426 #	969	-0-	-457	-0-	969	2	N	-0-			-0-
08	2246 R	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2	N	-0-			-0-
09	1677 R	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2	N	-0-			-0-
*10	1524 R	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2	N	-0-			-0-

ESTES, W. A.		WELL #: 98		RRCID -> 065797		COMPL. DATE 03/11/1976		TOTAL DEPTH 7740		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ESTES, W. A.		WELL #: 75		RRCID -> 167747		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7602 - 7668		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2	Y	-0-			78
06	30 #	6	-0-	-24	-0-	6	2	Y	-0-			78
07	13 #	4	-0-	-9	-0-	4	2	Y	-0-			78
08	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2	Y	-0-			78
09	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2	Y	-0-			78
10	DLQ G-10	53	-0-	53	53	53	2	Y	-0-			78

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		37821 710	ASSOCIATED			49B		CNTY: WARD			
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC		//CONT.//		280571									
ESTES, W. A.		WELL #:		145	RRCID ->	222779	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7486 - 7536	
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

05		2418 #	2251	-0-	-167	-0-	2251 2		N	-0-			-0-
06		2310 #	2144	-0-	-166	-0-	2144 2		N	-0-			-0-
07		2387 #	1493	-0-	-894	-0-	1493 2		N	-0-			-0-
08		2386 R	2386	-0-	-0-	-0-	2386 2		N	-0-			-0-
09		2659 R	2659	-0-	-0-	-0-	2659 2		N	-0-			-0-
10		2263 R	2263	-0-	-0-	-0-	2263 2		N	-0-			-0-

ESTES, W. A.		WELL #:		144	RRCID ->	222784	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	7714	PERF.	7412 - 7423	
05		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
06		30 #	22	-0-	-8	-0-	22 2		N	-0-			-0-
07		31 #	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-			-0-
08		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			-0-
09		226 R	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-			-0-
*10		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			-0-

RAYDEN		695567											
MARSTON		WELL #:		1	RRCID ->	061015	COMPL. DATE	09/01/1974	TOTAL DEPTH	7545	PERF.	N/A	
05		2596 R	2596	-0-	-0-	-0-	2596 3		N	-0-			48
06		2505 R	2505	-0-	-0-	-0-	2505 3		N	-0-			48
07		2589 R	2589	-0-	-0-	-0-	2589 3		N	-0-			48
08		2211 R	2211	-0-	-0-	-0-	2211 3		N	-0-			48
09		2585 R	2585	-0-	-0-	-0-	2585 3		N	-0-			48
*10		2662 R	2662	-0-	-0-	-0-	2662 3		N	-0-			48

SUNDOWN ENERGY LP		829482											
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		617	RRCID ->	033252	COMPL. DATE	06/21/1996	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	7688 - 7908	
05		5177 #	5126	-0-	-51	-0-	5126 3		N	-0-			-0-
06		5040 #	4903	-0-	-137	-0-	4903 3		N	-0-			-0-
07		5208 #	2928	-0-	-2280	-0-	2928 3		N	-0-			-0-
08		5208 #	3573	-0-	-1635	-0-	3573 3		N	-0-			-0-
09		4950 #	2875	-0-	-2075	-0-	2875 3		N	-0-			-0-
10		5115 #	3684	-0-	-1431	-0-	3684 3		N	-0-			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		542	RRCID ->	034234	COMPL. DATE	09/09/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05		282 R	282	-0-	-0-	-0-	282 3		Y	-0-			-0-
06		240 #	237	-0-	-3	-0-	237 3		Y	-0-			-0-
07		248 #	183	-0-	-65	-0-	183 3		Y	-0-			-0-
08		248 #	208	-0-	-40	-0-	208 3		Y	-0-			-0-
09		243 R	243	-0-	-0-	-0-	243 3		Y	-0-			-0-
*10		279 #	256	-0-	-23	-0-	256 3		Y	-0-			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		625	RRCID ->	037341	COMPL. DATE	06/14/1996	TOTAL DEPTH	8032	PERF.	7612 - 7922	
05		558 #	501	-0-	-57	-0-	501 3		N	-0-			-0-
06		540 #	479	-0-	-61	-0-	479 3		N	-0-			-0-
07		527 #	380	-0-	-147	-0-	380 3		N	-0-			-0-
08		527 #	439	-0-	-88	-0-	439 3		N	-0-			-0-
09		593 R	593	-0-	-0-	-0-	593 3		N	-0-			-0-
*10		672 R	672	-0-	-0-	-0-	672 3		N	-0-			-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.// 37821 710		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD				
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.// 829482										
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 596 L		RRCID -> 044185		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7993 - 8066				
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	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 529		RRCID -> 046617		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7680 - 8205				
05	992 #	845	-0-	-147	-0-	845	3		Y	-0-		-0-
06	960 #	713	-0-	-247	-0-	713	3		Y	-0-		-0-
07	992 #	582	-0-	-410	-0-	582	3		Y	-0-		-0-
08	930 #	600	-0-	-330	-0-	600	3		Y	-0-		-0-
09	840 #	668	-0-	-172	-0-	668	3		Y	-0-		-0-
10	837 #	709	-0-	-128	-0-	709	3		Y	-0-		-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 553		RRCID -> 046761		COMPL. DATE 01/29/1963		TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 541		RRCID -> 046907		COMPL. DATE 11/22/1997		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7853 - 8310				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 532		RRCID -> 050252		COMPL. DATE 10/10/1961		TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-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				
05	837 #	790	-0-	-47	-0-	790	3		N	-0-		-0-
06	750 #	728	-0-	-22	-0-	728	3		N	-0-		-0-
07	806 #	557	-0-	-249	-0-	557	3		N	-0-		-0-
08	806 #	338	-0-	-468	-0-	338	3		N	-0-		-0-
09	690 #	402	-0-	-288	-0-	402	3		N	-0-		-0-
10	713 #	408	-0-	-305	-0-	408	3		N	-0-		-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 533		RRCID -> 161764		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 7990		
05	527 #	501	-0-	-26	-0-	501	3		Y	-0-		3
06	510 #	444	-0-	-66	-0-	444	3		Y	-0-		3
07	527 #	335	-0-	-192	-0-	335	3		Y	-0-		3
08	527 #	346	-0-	-181	-0-	346	3		Y	-0-		3
09	510 #	403	-0-	-107	-0-	403	3		Y	-0-		3
10	496 #	431	-0-	-65	-0-	431	3		Y	-0-		3

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.// 37821 710		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD					
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.// 829482		WELL #: 652		RRCID -> 257829		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406	
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	
05		651 #	595	-0-	-56	-0-	595 3	Y	-0-			3	
06		630 #	532	-0-	-98	-0-	532 3	Y	-0-			3	
07		651 #	424	-0-	-227	-0-	424 3	Y	-0-			3	
08		651 #	438	-0-	-213	-0-	438 3	Y	-0-			3	
09		600 #	510	-0-	-90	-0-	510 3	Y	-0-			3	
10		589 #	401	-0-	-188	-0-	401 3	Y	-0-			3	

HUTCHINGS STOCK ASSOC.		WELL #: 540		RRCID -> 275410		COMPL. DATE 08/04/1962		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7902 - 8368			
05		344 R	344	-0-	-0-	-0-	344 3	Y	-0-			2	
06		296 R	296	-0-	-0-	-0-	296 3	Y	-0-			2	
07		248 #	236	-0-	-12	-0-	236 3	Y	-0-			2	
08		248 #	243	-0-	-5	-0-	243 3	Y	-0-			2	
09		284 R	284	-0-	-0-	-0-	284 3	Y	-0-			2	
10		341 #	277	-0-	-64	-0-	277 3	Y	-0-			2	

H. S. A. (SAN ANDRES)		37821 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
SUNDOWN ENERGY LP		829482		WELL #: 1018		RRCID -> 164478		COMPL. DATE 07/21/1997		TOTAL DEPTH 10422		PERF. 4467 - 4665	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10		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			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
O'BRIEN, G. W. ETAL		817555		WELL #: 1120		RRCID -> 161765		COMPL. DATE 11/13/1996		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4095 - 4680	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

HABANERO, W. (WOLFCAMP)		37869 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		WELL #: 3		RRCID -> 176415		COMPL. DATE 01/11/2000		TOTAL DEPTH 6370		PERF. 6232 - 6244	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

PLUGGED AND ABANDONED 07/05/2018 - P/A 07/05/18

OIL AND GAS DIVISION

HABANERO, W. (WOLFCAMP)		//CONT.//		37869 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555							
CHIPOTLE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	178565	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 6222 - 6232
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/12/2018 - P/A 07/12/18											

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)				38118 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528							
HALEY, J. A. "43"		WELL #:		1	RRCID ->	123206	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	17813	PERF.16288 - 16343
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HALEY, J. E. '18'		WELL #:		1	RRCID ->	201772	COMPL. DATE	11/19/2003	TOTAL DEPTH	17877	PERF.15050 - 17639
05	8153 X	7101	-0-	-1052	-0-	7099	2	2 9	N	2	2 8
06	7230 X	5821	-0-	-1409	-0-	5821	2		N	-0-	8
07	9827 X	7922	-0-	-1905	-0-	7914	2	8 9	N	7	8
08	9827 X	3244	-0-	-6583	-0-	3244	2		N	-0-	8
09	9510 X	3375	-0-	-6135	-0-	3375	2		N	-0-	8
10	7936 X	3663	-0-	-4273	-0-	3663	2		N	-0-	8

GILLS 13		WELL #:		1	RRCID ->	204144	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL DEPTH	17866	PERF.13952 - 14628
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

O. P ANDERSON 25		WELL #:		1	RRCID ->	208459	COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL DEPTH	17985	PERF.15232 - 17823
05	6076 X	3783	-0-	-2293	-0-	3783	2		N	-0-	10
06	4410 X	3455	-0-	-955	-0-	3455	2		N	-0-	10
07	5611 X	3668	-0-	-1943	-0-	3668	2		N	-0-	10
08	5611 X	3863	-0-	-1748	-0-	3863	2		N	-0-	10
09	5430 X	4128	-0-	-1302	-0-	4128	2		N	-0-	10
*10	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2		N	-0-	10

BLACKTIP STATE		WELL #:		1	RRCID ->	209051	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17930	PERF.15154 - 17584
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	8
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	8

HALEY, J.E. 19		WELL #:		1	RRCID ->	209277	COMPL. DATE	06/23/2004	TOTAL DEPTH	17950	PERF.13066 - 17421
05	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3135	2	6 9	N	5	5 8
06	2880 X	2790	-0-	-90	-0-	2781	2	9 9	N	8	8 8
07	2976 X	2295	-0-	-681	-0-	2286	2	9 9	N	8	8 8
08	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3617	2	4 9	N	4	4 8
09	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4933	2	7 9	N	6	6 8
*10	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4750	2	4 9	N	4	4 8

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630													
M	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05		9740 X	9740	-0-	-0-	-0-	9740	2	N	-0-			-0-
06		10470 X	9179	-0-	-1291	-0-	9179	2	N	-0-			-0-
07		10819 X	9225	-0-	-1594	-0-	9225	2	N	-0-			-0-
08		10819 X	7387	-0-	-3432	-0-	7387	2	N	-0-			-0-
09		9810 X	8232	-0-	-1578	-0-	8232	2	N	-0-			-0-
10		9734 X	7695	-0-	-2039	-0-	7695	2	N	-0-			-0-

ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687													
05		6572 X	3807	-0-	-2765	-0-	3807	2	N	-0-			3
06		6360 X	4442	-0-	-1918	-0-	4442	2	N	-0-			3
07		6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	6862	2	N	2	2 8		3
08		6231 X	5108	-0-	-1123	-0-	5108	2	N	-0-			3
09		4440 X	3260	-0-	-1180	-0-	3260	2	N	-0-			3
10		6851 X	1543	-0-	-5308	-0-	1543	2	N	-0-			3

UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018													
05		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1077	2	N	2	1 8		13
06		810 N	381	-0-	-429	-0-	379	2	N	2			15
07		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1103	2	N	1	1 8		15
08		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1316	2	N	17			32
09		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1088	2	N	1	1 8		32
*10		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1079	2	N	98			130

HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508													
05		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1641	2	N	1	1 8		10
06		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1700	2	N	1	1 8		10
07		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2	N	-0-			10
08		1643 N	1175	-0-	-468	-0-	1175	2	N	-0-			10
09		1650 N	1607	-0-	-43	-0-	1607	2	N	-0-			10
10		1364 N	1000	-0-	-364	-0-	1000	2	N	-0-			10

HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684													
05		7130 X	5424	-0-	-1706	-0-	5424	2	N	-0-			12
06		6510 X	5787	-0-	-723	-0-	5769	2	N	16			28
07		6727 X	5993	-0-	-734	-0-	5993	2	N	-0-			28
08		6634 X	5221	-0-	-1413	-0-	5221	2	N	-0-			28
09		5790 X	4961	-0-	-829	-0-	4961	2	N	-0-			28
10		5983 X	4748	-0-	-1235	-0-	4745	2	N	3			31

GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137													
05		10695 X	8130	-0-	-2565	-0-	8120	2	N	9	1 8		48
06		9240 X	8510	-0-	-730	-0-	8503	2	N	6			54
07		8592 X	8592	-0-	-0-	-0-	8573	2	N	17	2 8		69
08		8308 X	8255	-0-	-53	-0-	8255	2	N	-0-			69
09		8520 X	7996	-0-	-524	-0-	7994	2	N	2	2 8		69
10		8804 X	8167	-0-	-637	-0-	8045	2	N	111	8 8		172

UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357													
05		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2245	2	N	1	1 8		4
06		1440 N	1209	-0-	-231	-0-	1209	2	N	-0-			4
07		2232 N	2084	-0-	-148	-0-	2084	2	N	-0-			4
08		2232 N	1318	-0-	-914	-0-	1317	2	N	1	1 8		4
09		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2	N	-0-			4
10		2077 N	341	-0-	-1736	-0-	340	2	N	1	1 8		4

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05	88040 X	78406	-0-	-9634	-0-	77716 2	690 9	N	N	627	373 1	2 8	345
06	83190 X	74275	-0-	-8915	-0-	73866 2	409 9	N	N	372	525 1		192
07	85467 X	75777	-0-	-9690	-0-	75491 2	286 9	N	N	260	184 1	2 8	266
08	85467 X	78683	-0-	-6784	-0-	78208 2	475 9	N	N	432	556 1		142
09	75870 X	75245	-0-	-625	-0-	74782 2	463 9	N	N	421	336 1	1 8	226
10	78399 X	71467	-0-	-6932	-0-	71019 2	448 9	N	N	407	373 1	10 8	250

LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204

05	8 X	-0-	-0-	-8	-0-			N	N	1	1 8		67
06	8 X	-0-	-0-	-8	-0-			N	N	-0-			67
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			67
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			67
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			67
*10	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	5773 2		N	N	-0-			67

BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			71
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			71
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			71
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			71
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			71
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			71

UNIVERSITY 20-31 WELL #: 1 RRCID -> 215374 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490

05	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	4799 2	59 9	N	N	54	1 8		136
06	7110 X	4660	-0-	-2450	-0-	4642 2	18 9	N	N	16	5 8		147
07	7347 X	2829	-0-	-4518	-0-	2805 2	24 9	N	N	22	3 8		166
08	7347 X	3179	-0-	-4168	-0-	3161 2	18 9	N	N	16	2 8		180
09	4710 X	2414	-0-	-2296	-0-	2414 2		N	N	-0-			180
10	4867 X	3111	-0-	-1756	-0-	3101 2	10 9	N	N	9	3 8		186

UNIVERSITY 20-6 WELL #: 1 RRCID -> 215466 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 17855 PERF.15136 - 17713

05	1333 N	811	-0-	-522	-0-	807 2	4 9	N	N	4	4 8		27
06	1170 N	786	-0-	-384	-0-	784 2	2 9	N	N	2	2 8		27
07	1395 N	1130	-0-	-265	-0-	1130 2		N	N	-0-			27
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	704 2	116 9	N	N	105	1 8		131
09	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1011 2	3 9	N	N	3	3 8		131
10	1116 N	774	-0-	-342	-0-	764 2	10 9	N	N	9	9 8		131

HALEY, J. E. 17 WELL #: 1R RRCID -> 220108 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16232 - 16281

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	3	3 8		3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			3
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			3

PLUGGED AND ABANDONED 05/24/2018 - P/A 05/24/2018

OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562													
M	O	ALLOW CODE	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

05		1860 N	1855	-0-	-5	-0-	1855	2	N	-0-			13
06		2130 N	1948	-0-	-182	-0-	1947	2	1 9 N	1			14
07		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2159	2	1 9 N	1			15
08		1860 N	1734	-0-	-126	-0-	1733	2	1 9 N	1			16
09		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2	N	-0-			16
10		2170 N	1879	-0-	-291	-0-	1879	2	N	-0-			16

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613													
05		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2	N	-0-			6
06		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2	N	-0-			6
07		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2	N	-0-			6
08		527 N	449	-0-	-78	-0-	449	2	N	-0-			6
09		793 N	793	-0-	-0-	-0-	791	2	2 9 N	2	2 8		6
10		527 N	5	-0-	-522	-0-	3	2	2 9 N	2	2 8		6

HALEY, J. E. 33 WELL #: 1 RRCID -> 220266 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14634 - 17284													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10		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													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273			N	-0-			-0-
10		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													
*03		14694 X	13138	-0-	-1556	-0-	13107	2	31 9 N	28	18 8		22
*04		14220 X	12705	-0-	-1515	-0-	12701	2	4 9 N	4	4 8		22
*05		14709 X	14709	-0-	-0-	-0-	14708	2	1 9 N	1	1 8		22
*06		14128 X	14128	-0-	-0-	-0-	14127	2	1 9 N	1	1 8		22
*07		14025 X	14025	-0-	-0-	-0-	14011	2	14 9 N	13	13 8		22
*08		14725 X	13569	-0-	-1156	-0-	13552	2	17 9 N	15	15 8		22
09		14250 X	13621	-0-	-629	-0-	13613	2	8 9 N	7	7 8		22
10		14725 X	14501	-0-	-224	-0-	14464	2	37 9 N	34			56

APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297													
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		31
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
07		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			31
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394												
M	O	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

05		11532 X	9235	-0-	-2297	-0-	9235 2		N	-0-		31
06		11160 X	8807	-0-	-2353	-0-	8807 2		N	-0-		31
07		11532 X	8809	-0-	-2723	-0-	8809 2		N	-0-		31
08		9238 X	8831	-0-	-407	-0-	8831 2		N	-0-		31
09		8940 X	8552	-0-	-388	-0-	8552 2		N	-0-		31
10		9238 X	8414	-0-	-824	-0-	8414 2		N	-0-		31

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545												
05		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2		N	-0-		7
06		1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-			N	-0-		7
07		1736 N	1139	-0-	-597	-0-	1139 2		N	-0-		7
08		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1479 2	2 9	N	2		9
09		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800 2		N	-0-		9
*10		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 2		N	-0-		9

WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246												
05		248 N	60	-0-	-188	-0-	60 2		N	-0-		39
06		90 N	32	-0-	-58	-0-	32 2		N	-0-		39
07		186 N	9	-0-	-177	-0-	9 2		N	-0-		39
08		62 N	7	-0-	-55	-0-	7 2		N	-0-		39
09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-		39
*10		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-		39

UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 17588												
05		8091 X	5284	-0-	-2807	-0-	5283 2	1 9	N	1	1 8	13
06		7830 X	4866	-0-	-2964	-0-	4860 2	6 9	N	5	5 8	13
07		8091 X	5284	-0-	-2807	-0-	5277 2	7 9	N	6	6 8	13
08		7440 X	5260	-0-	-2180	-0-	5257 2	3 9	N	3	3 8	13
09		6360 X	5165	-0-	-1195	-0-	5159 2	6 9	N	5	5 8	13
*10		5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	5328 2		N	-0-		13

DAVIS 44 WELL #: 1 RRCID -> 223143 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 17632 PERF.15657 - 17417												
05		979 N	979	-0-	-0-	-0-	973 2	6 9	N	5	5 8	3
06		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2038 2	4 9	N	4	4 8	3
07		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1218 2	1 9	N	1	1 8	3
08		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1292 2	9 9	N	8	8 8	3
09		1290 N	599	-0-	-691	-0-	599 2		N	-0-		3
10		1209 N	606	-0-	-603	-0-	602 2	4 9	N	4	4 8	3

GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 17578												
05		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1344 2	2 9	N	2	2 8	-0-
06		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 2		N	-0-		-0-
07		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 2		N	-0-		-0-
08		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2		N	-0-		-0-
09		960 N	636	-0-	-324	-0-	636 2		N	-0-		-0-
*10		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2		N	-0-		-0-

ANDERSON '11' WELL #: 2 RRCID -> 225124 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 17840 PERF.15242 - 17313												
05		2046 N	1896	-0-	-150	-0-	1894 2	2 9	N	2	2 8	48
06		907 N	907	-0-	-0-	-0-	906 2	1 9	N	1	1 8	48
07		1333 N	561	-0-	-772	-0-	560 2	1 9	N	1	1 8	48
08		1891 N	729	-0-	-1162	-0-	727 2	2 9	N	2	2 8	48
09		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1222 2	7 9	N	6	6 8	48
*10		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2024 2	8 9	N	7	7 8	48

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570																
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	EOM BALANCE
05		10013 X	6675	-0-	-3338	-0-	6675	2			N	-0-				69
06		9930 X	-0-	-0-	-9930	-0-					N	-0-				69
07		10261 X	4837	-0-	-5424	-0-	4837	2			N	-0-				69
08		10261 X	2002	-0-	-8259	-0-	2002	2			N	-0-				69
09		9900 X	3844	-0-	-6056	-0-	3844	2			N	-0-				69
*10		10298 X	10298	-0-	-0-	-0-	10298	2			N	-0-				69

UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461																
05		573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-				72
06		778 X	778	-0-	-0-	-0-	750	2	28	9	N	25				97
07		799 X	799	-0-	-0-	-0-	791	2	8	9	N	7				104
08		558 X	336	-0-	-222	-0-	329	2	7	9	N	6				110
09		780 X	365	-0-	-415	-0-	365	2			N	-0-				110
10		806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-				110

HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826																
05		4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4720	2	2	9	N	2				71
06		5370 X	3553	-0-	-1817	-0-	3550	2	3	9	N	3				74
07		5549 X	4080	-0-	-1469	-0-	4038	2	42	9	N	38	1	8		111
08		6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	2			N	-0-				111
09		4560 X	2294	-0-	-2266	-0-	2294	2			N	-0-				111
*10		5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2			N	-0-				111

UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439																
05		3193 X	2295	-0-	-898	-0-	2295	2			N	-0-				11
06		3090 X	1413	-0-	-1677	-0-	1413	2			N	-0-				11
07		3503 X	2824	-0-	-679	-0-	2821	2	3	9	N	3	3	8		11
08		3503 X	2219	-0-	-1284	-0-	2132	2	87	9	N	79	79	8		11
09		3390 X	2636	-0-	-754	-0-	2632	2	4	9	N	4	4	8		11
10		2821 X	301	-0-	-2520	-0-	301	2			N	-0-				11

HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613																
05		4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4037	2	2	9	N	2	2	8		52
06		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-				52
07		3007 X	2681	-0-	-326	-0-	2680	2	1	9	N	1	1	8		52
08		4030 X	2888	-0-	-1142	-0-	2885	2	3	9	N	3	3	8		52
09		3900 X	2701	-0-	-1199	-0-	2669	2	32	9	N	29	29	8		52
10		4030 X	2693	-0-	-1337	-0-	2693	2			N	-0-				52

ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526																
05		9052 X	1818	-0-	-7234	-0-	1818	2			N	-0-				21
06		5040 X	1148	-0-	-3892	-0-	1148	2			N	-0-				21
07		3379 X	879	-0-	-2500	-0-	864	2	15	9	N	14				35
08		2511 X	842	-0-	-1669	-0-	842	2			N	-0-				35
09		2160 X	797	-0-	-1363	-0-	797	2			N	-0-				35
10		1829 X	501	-0-	-1328	-0-	501	2			N	-0-				35

WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578																
05		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2449	2	1	9	N	1	1	8		6
06		2220 N	1670	-0-	-550	-0-	1670	2			N	-0-				6
07		2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-				6
08		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2462	2	1	9	N	1	1	8		6
09		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-				6
10		2852 N	2396	-0-	-456	-0-	2395	2	1	9	N	1				7

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
05		46531 X	40265	-0-	-6266	-0-	40265 2					27
06		40110 X	24154	-0-	-15956	-0-	24154 2					27
07		41447 X	22850	-0-	-18597	-0-	22849 2	1 9	N	1 8		27
08		41447 X	19408	-0-	-22039	-0-	19408 2					27
09		39570 X	18228	-0-	-21342	-0-	18228 2					27
10		40269 X	19814	-0-	-20455	-0-	19813 2	1 9	N	1 8		27

WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236												
05		2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	2040 2		N			41
06		1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1932 2		N			41
07		1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1954 2		N			41
08		2046 X	1914	-0-	-132	-0-	1914 2		N			41
09		1980 X	1817	-0-	-163	-0-	1817 2		N			41
10		2046 X	1673	-0-	-373	-0-	1673 2		N			41

BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026												
05		2046 X	1909	-0-	-137	-0-	1894 2	15 9	N	14 4 8		94
06		2280 X	1775	-0-	-505	-0-	1761 2	14 9	N	13 6 8		101
07		2356 X	1984	-0-	-372	-0-	1962 2	22 9	N	20 4 8		117
08		2356 X	1965	-0-	-391	-0-	1965 2		N			117
09		2100 X	1928	-0-	-172	-0-	1917 2	11 9	N	10 8		117
10		1984 X	1848	-0-	-136	-0-	1845 2	3 9	N	3 8		117

UNIVERSITY 19-26 WELL #: 1 RRCID -> 230319 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 17796 PERF.17169 - 17318												
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-

GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166												
05		25823 X	21334	-0-	-4489	-0-	21328 2	6 9	N	5 5 8		130
06		25710 X	17537	-0-	-8173	-0-	17519 2	18 9	N	16 15 8		131
07		26567 X	19038	-0-	-7529	-0-	19020 2	18 9	N	16 15 8		132
08		26567 X	19917	-0-	-6650	-0-	19905 2	12 9	N	11 11 8		132
09		21510 X	19552	-0-	-1958	-0-	19544 2	8 9	N	7 7 8		132
10		21328 X	19238	-0-	-2090	-0-	19237 2	1 9	N	1 8		132

HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718												
05		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 2		N	-0-		69
06		2040 N	1593	-0-	-447	-0-	1593 2		N	-0-		69
07		1581 N	1525	-0-	-56	-0-	1525 2		N	-0-		69
08		1736 N	1378	-0-	-358	-0-	1378 2		N	-0-		69
09		1590 N	1090	-0-	-500	-0-	1090 2		N	-0-		69
10		1519 N	1463	-0-	-56	-0-	1463 2		N	-0-		69

APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483												
05		45911 X	40407	-0-	-5504	-0-	40400 2	7 9	N	6 4 8		49
06		44430 X	36917	-0-	-7513	-0-	36916 2	1 9	N	1 8		49
07		44888 X	38430	-0-	-6458	-0-	38421 2	9 9	N	8 8 8		49
08		44888 X	34364	-0-	-10524	-0-	34362 2	2 9	N	2 8		49
09		42540 X	27654	-0-	-14886	-0-	27653 2	1 9	N	1 8		49
10		40393 X	29492	-0-	-10901	-0-	29490 2	2 9	N	2 8		49

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	874	N	874	-0-	-0-	874	2		N	-0-		10
06	1449	N	1449	-0-	-0-	1449	2		N	-0-		10
07	1216	N	1216	-0-	-0-	1216	2		N	-0-		10
08	868	N	804	-0-	-64	801	2	3 9	N	3	3 8	10
09	1440	N	1082	-0-	-358	1078	2	4 9	N	4	4 8	10
10	1209	N	440	-0-	-769	439	2	1 9	N	1	1 8	10

BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44		WELL #: 1		RRCID -> 235273		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 17659		PERF.15132 - 17114		
05	15909	X	15909	-0-	-0-	15909	2		N	-0-		34
06	24750	X	12950	-0-	-11800	12927	2	23 9	N	21		55
07	25575	X	13628	-0-	-11947	13628	2		N	-0-		55
08	25575	X	10483	-0-	-15092	10483	2		N	-0-		55
09	19110	X	8080	-0-	-11030	8080	2		N	-0-		55
10	15903	X	4905	-0-	-10998	4896	2	9 9	N	8		63

APC 75-31		WELL #: 1		RRCID -> 236089		COMPL. DATE 05/19/2007		TOTAL DEPTH 17698		PERF.15084 - 16424		
05	12214	X	11351	-0-	-863	11340	2	11 9	N	10	10 8	8
06	11760	X	10557	-0-	-1203	10554	2	3 9	N	3	3 8	8
07	12152	X	11565	-0-	-587	11554	2	11 9	N	10	6 8	12
08	12059	X	10524	-0-	-1535	10522	2	2 9	N	2	1 8	13
09	11610	X	10078	-0-	-1532	10076	2	2 9	N	2		15
10	11563	X	10384	-0-	-1179	10279	2	105 9	N	95	5 8	105

CAMP 31 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236108		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 18000		PERF.14768 - 17578		
05	1364	X	112	-0-	-1252	112	2		N	-0-		-0-
06	1320	X	1178	-0-	-142	1178	2		N	-0-		-0-
07	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-		-0-
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-			N	1	1 8	-0-
09	1320	X	470	-0-	-850	470	2		N	-0-		-0-
*10	1693	X	1693	-0-	-0-	1693	2		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 19-27		WELL #: 1		RRCID -> 236277		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 17848		PERF.15426 - 17140		
05	12121	X	10776	-0-	-1345	10776	2		N	-0-		22
06	11730	X	10521	-0-	-1209	10484	2	37 9	N	34	3 8	53
07	12121	X	10204	-0-	-1917	10204	2		N	-0-		53
08	10943	X	8450	-0-	-2493	8410	2	40 9	N	36	10 8	79
09	10530	X	9869	-0-	-661	9869	2		N	-0-		79
10	10881	X	7785	-0-	-3096	7785	2		N	-0-		79

HUGHES & TALBOT 75-23		WELL #: 1		RRCID -> 238870		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 17680		PERF.15212 - 17170		
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-			N	4	4 8	21
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-			N	8	8 8	21
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 8	21
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8	21
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3 8	21
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	6 8	21

HALEY, J.E. 18		WELL #: 2		RRCID -> 239067		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 17825		PERF.16342 - 16356		
05	4774	X	4471	-0-	-303	4471	2		N	-0-		15
06	4620	X	4588	-0-	-32	4588	2		N	-0-		15
07	4433	X	4427	-0-	-6	4427	2		N	-0-		15
08	4464	X	3952	-0-	-512	3952	2		N	-0-		15
09	4590	X	958	-0-	-3632	958	2		N	-0-		15
10	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-			N	-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	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

05		2139 N	1880	-0-	-259	-0-	1880	2			N	-0-			17
06		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-			17
07		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-			17
08		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-			17
09		2040 N	1925	-0-	-115	-0-	1925	2			N	-0-			17
10		2077 N	732	-0-	-1345	-0-	732	2			N	-0-			17

DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315															
05		42191 X	34841	-0-	-7350	-0-	34738	2	103	9	N	94	182	1	119
06		36390 X	21836	-0-	-14554	-0-	21733	2	103	9	N	94	9	8	204
07		37603 X	23347	-0-	-14256	-0-	22930	2	417	9	N	379	511	1	69
08		37603 X	20154	-0-	-17449	-0-	19756	2	398	9	N	362	314	1	113
09		36330 X	18769	-0-	-17561	-0-	18184	2	585	9	N	532	326	1	317
10		34844 X	12907	-0-	-21937	-0-	12851	2	56	9	N	51	147	1	221

HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989															
05		2015 N	1739	-0-	-276	-0-	1739	2			N	-0-			27
06		1950 N	1710	-0-	-240	-0-	1710	2			N	-0-			27
07		1953 N	1876	-0-	-77	-0-	1875	2	1	9	N	1	1	8	27
08		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-			27
09		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-			27
10		1891 N	1759	-0-	-132	-0-	1759	2			N	-0-			27

BLACKTIP STATE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239481 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 17528 PERF.15554 - 15776															
05		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			15
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			15
07		309 N	309	-0-	-0-	-0-	308	2	1	9	N	1			16
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			16

GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988															
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-

APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437															
05		9858 X	9858	-0-	-0-	-0-	9857	2	1	9	N	1	1	8	138
06		9421 X	9421	-0-	-0-	-0-	9417	2	4	9	N	4	3	8	139
07		9575 X	9575	-0-	-0-	-0-	9556	2	19	9	N	17	9	8	147
08		9348 X	9348	-0-	-0-	-0-	9340	2	8	9	N	7	4	8	150
09		8825 X	8825	-0-	-0-	-0-	8822	2	3	9	N	3	3	8	150
*10		8902 X	8902	-0-	-0-	-0-	8896	2	6	9	N	5	5	8	150

HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317															
05		5642 X	1943	-0-	-3699	-0-	1943	2			N	-0-			23
06		3090 X	1914	-0-	-1176	-0-	1914	2			N	-0-			23
07		3069 X	2055	-0-	-1014	-0-	2055	2			N	-0-			23
08		2604 X	2174	-0-	-430	-0-	2174	2			N	-0-			23
09		2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-			23
10		2046 X	1306	-0-	-740	-0-	1305	2	1	9	N	1	1	8	23

OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830												
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	EOM BALANCE

05		3813 X	2420	-0-	-1393	-0-	2420	2			N	16
06		3690 X	3479	-0-	-211	-0-	3478	2	1	9	N	16
07		3503 X	1936	-0-	-1567	-0-	1936	2			N	16
08		2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2808	2	2	9	N	16
09		3480 X	2018	-0-	-1462	-0-	2018	2			N	16
10		3596 X	1881	-0-	-1715	-0-	1880	2	1	9	N	16

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564												
05		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	16
06		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2233	2	1	9	N	16
07		2294 N	2179	-0-	-115	-0-	2179	2			N	16
08		2573 N	2051	-0-	-522	-0-	2051	2			N	16
09		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	16
10		2170 N	1947	-0-	-223	-0-	1947	2			N	16

ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244												
05		48112 X	45512	-0-	-2600	-0-	45323	2	189	9	N	238
06		44760 X	43496	-0-	-1264	-0-	43338	2	158	9	N	196
07		46252 X	37784	-0-	-8468	-0-	37621	2	163	9	N	146
08		46252 X	43501	-0-	-2751	-0-	43500	2	1	9	N	146
09		44460 X	41420	-0-	-3040	-0-	41303	2	117	9	N	63
10		45508 X	39129	-0-	-6379	-0-	38742	2	387	9	N	213

SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35

HUGHES & TALBOT 75-26 WELL #: 1 RRCID -> 244691 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 17478 PERF.14875 - 16457												
05		15438 X	821	-0-	-14617	-0-	821	2			N	114
06		28310 X	28310	-0-	-0-	-0-	28178	2	132	9	N	231
07		18972 X	14490	-0-	-4482	-0-	14402	2	88	9	N	123
08		18972 X	7278	-0-	-11694	-0-	7278	2			N	123
09		22230 X	3880	-0-	-18350	-0-	3880	2			N	123
10		22971 X	5952	-0-	-17019	-0-	5901	2	51	9	N	123

APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GILLS 9 WELL #: 2 RRCID -> 248608 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16212 - 17400												
05		5239 X	4522	-0-	-717	-0-	4522	2			N	25
06		5250 X	3716	-0-	-1534	-0-	3716	2			N	25
07		6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2			N	25
08		6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	2			N	25
09		5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	2			N	25
10		6231 X	6040	-0-	-191	-0-	6040	2			N	25

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370													
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
05		434 N	301	-0-	-133	-0-	296 2	1 4	N	4	3 8		14
06		231 N	231	-0-	-0-	-0-	224 2	1 4	N	5	5 8		14
07		341 N	293	-0-	-48	-0-	288 2	2 4	N	3	3 8		14
08		468 N	468	-0-	-0-	-0-	396 2	72 9	N	65	65 8		14
09		240 N	200	-0-	-40	-0-	187 2	13 9	N	12	12 8		14
10		279 N	271	-0-	-8	-0-	263 2	8 9	N	7	6 8		15

BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173													
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-			16
07		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-			16
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			16
09		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-			16
10		62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2		N	-0-			16

APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853													
05		2511 N	-0-	-0-	-2511	-0-			N	-0-			26
06		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417 2		N	-0-			26
07		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2007 2	1 9	N	1	1 8		26
08		2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725 2		N	-0-			26
09		2430 N	2028	-0-	-402	-0-	2028 2		N	-0-			26
*10		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063 2		N	-0-			26

APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090													
05		606 N	606	-0-	-0-	-0-	604 2	2 9	N	2	1 8		80
06		471 N	471	-0-	-0-	-0-	470 2	1 9	N	1	1 8		80
07		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-			80
08		620 N	182	-0-	-438	-0-	182 2		N	-0-			80
09		480 N	358	-0-	-122	-0-	358 2		N	-0-			80
*10		529 N	529	-0-	-0-	-0-	526 2	3 9	N	3	3 8		80

APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846													
05		22506 X	17803	-0-	-4703	-0-	17661 2	142 9	N	129			233
06		20640 X	14123	-0-	-6517	-0-	14005 2	118 9	N	107	187 1	1 8	152
07		20553 X	14008	-0-	-6545	-0-	13903 2	105 9	N	95	183 1		64
08		19964 X	12333	-0-	-7631	-0-	12264 2	69 9	N	63			127
09		18840 X	12818	-0-	-6022	-0-	12787 2	31 9	N	28			155
10		17794 X	13264	-0-	-4530	-0-	13255 2	9 9	N	8			163

LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067													
05		2170 X	1311	-0-	-859	-0-	1311 2		N	-0-			7
06		1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1427 2		N	-0-			7
07		1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2		N	-0-			7
08		973 X	973	-0-	-0-	-0-	973 2		N	-0-			7
09		1440 X	1137	-0-	-303	-0-	1137 2		N	-0-			7
10		1488 X	1408	-0-	-80	-0-	1391 2	17 9	N	15	15 8		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

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10		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					
05		124 N	17	-0-	-107	-0-	17	2			N	-0-					84
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					84
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					84
08		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					84
09		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					84
*10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	5	2	8	9	N	7	7	8			84

APC 28-5 WELL #: 2 RRCID -> 255799 COMPL. DATE 01/02/2010										TOTAL DEPTH	17260	PERF.15080 - 15886					
05		62031 X	51517	-0-	-10514	-0-	51326	2	191	9	N	174	185	1			215
06		57840 X	48773	-0-	-9067	-0-	48661	2	112	9	N	102	185	1	4	8	128
07		56389 X	48760	-0-	-7629	-0-	48682	2	78	9	N	71	1	8			198
08		56389 X	46849	-0-	-9540	-0-	46682	2	167	9	N	152	67	8			283
09		54570 X	46793	-0-	-7777	-0-	46725	2	68	9	N	62	163	1	20	8	162
10		51522 X	49059	-0-	-2463	-0-	48929	2	130	9	N	118	1	8			279

GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009										TOTAL DEPTH	17650	PERF.14974 - 15086					
05		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					67
06		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					67
07		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					67
08		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					67
09		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					67
*10		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1008	2	1	9	N	1	1	8			67

GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010										TOTAL DEPTH	16194	PERF.16030 - 16050					
05		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					14
06		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					14
07		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					14
08		1271 N	941	-0-	-330	-0-	941	2			N	-0-					14
09		990 N	584	-0-	-406	-0-	584	2			N	-0-					14
10		1271 N	894	-0-	-377	-0-	894	2			N	-0-					14

GILLS 13 WELL #: 3 RRCID -> 258129 COMPL. DATE 03/19/2009										TOTAL DEPTH	17697	PERF. N/A					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804															
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CALLON PETROLEUM OPERATING CO 124828															
AVARY 121 WELL #: 1 RRCID -> 253058 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14153 PERF.12296 - 13634															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170

COG OPERATING LLC 166150															
MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		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															
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	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															
05		5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	1488	1	4267	3	N	-0-			-0-
06		4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	1440	1	3445	3	N	-0-			-0-
07		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	1488	1	2769	3	N	-0-			-0-
08		3813 X	2225	-0-	-1588	-0-	1488	1	737	3	N	-0-			-0-
09		3690 X	3297	-0-	-393	-0-	1440	1	1857	3	N	-0-			-0-
*10		4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	1488	1	3075	3	N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232															
SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546															
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

05		2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	1488	1	1360	3	N	-0-			-0-
06		2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	1440	1	1043	3	N	-0-			-0-
07		2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	1488	1	823	3	N	-0-			-0-
08		1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	1488	1	279	3	N	-0-			-0-
09		1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1440	1	59	3	N	-0-			-0-
*10		1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	1488	1	55	3	N	-0-			-0-

FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718															
05		217 N	189	-0-	-28	-0-	37	1	152	3	N	-0-			37
06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	36	1	57	3	N	-0-			37
07		186 N	46	-0-	-140	-0-	37	1	9	3	N	-0-			37
08		186 N	51	-0-	-135	-0-	37	1	14	3	N	-0-			37
09		90 N	77	-0-	-13	-0-	36	1	41	3	N	-0-			37
*10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	37	1	13	3	N	-0-			37

HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 17254															
05		2294 X	1764	-0-	-530	-0-	1705	1	59	3	N	-0-			-0-
06		2220 N	1798	-0-	-422	-0-	1650	1	148	3	N	-0-			-0-
07		2294 N	1734	-0-	-560	-0-	1705	1	29	3	N	-0-			-0-
08		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1705	1	153	3	N	-0-			-0-
09		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	1650	1	513	3	N	-0-			-0-
*10		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	1705	1	498	3	N	-0-			-0-

HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614															
05		7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	37	1	7241	3	N	-0-			-0-
06		7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	36	1	7418	3	N	-0-			-0-
07		7782 X	7782	-0-	-0-	-0-	37	1	7745	3	N	-0-			-0-
08		7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	37	1	7531	3	N	-0-			-0-
09		7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	36	1	7568	3	N	-0-			-0-
*10		6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	37	1	6330	3	N	-0-			-0-

HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449															
05		39 N	39	-0-	-0-	-0-	37	1	2	3	N	-0-			-0-
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	36	1	4	3	N	-0-			-0-
07		53 N	53	-0-	-0-	-0-	37	1	16	3	N	-0-			-0-
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	37	1	3	3	N	-0-			-0-
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	36	1	29	3	N	-0-			-0-
10		62 N	59	-0-	-3	-0-	37	1	22	3	N	-0-			-0-

AVANT, FORREST ET AL "40" WELL #: 1 RRCID -> 174626 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15310 - 17367															
05		899 N	72	-0-	-827	-0-	37	1	35	3	N	-0-			-0-
06		390 N	163	-0-	-227	-0-	36	1	127	3	N	-0-			-0-
07		155 N	97	-0-	-58	-0-	37	1	60	3	N	-0-			-0-
08		72 N	72	-0-	-0-	-0-	37	1	35	3	N	-0-			-0-
09		150 N	57	-0-	-93	-0-	36	1	21	3	N	-0-			-0-
10		93 N	40	-0-	-53	-0-	37	1	3	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC 224857															
HALEY, J. A. "31" WELL #: 1 RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836															
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 AMT	EOM BALANCE

05		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			-0-
06		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			-0-
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162															
WEYMAN 18 WELL #: 1 RRCID -> 225227 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 17206 PERF.13406 - 16638															
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-

FELIX ENERGY HOLDINGS II, LLC 265322															
GILLS 8 WELL #: 1 RRCID -> 120782 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 16403 PERF.16115 - 16346															
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
08		141 X	141	-0-	-0-	-0-	114	1	10	4	N	15	15	8	114
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	17	9			N	531	365	1	278
*10		500 X	500	-0-	-0-	-0-	85	4	415	9	N	377	173	1	480

MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399															
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
FELIX ENERGY HOLDINGS II, LLC //CONT.// 265322															
GILLS 8 WELL #: 2 RRCID -> 277794 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 16465 PERF.14836 - 16382															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		6138 X	36	-0-	-6102	-0-	36	1			N	-0-			98
06		5640 X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-			98
07		806 X	319	-0-	-487	-0-	225	1	94	2	N	-0-			98
08		806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			98
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			98
10		217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			98

FELIX WATER, LLC 265326															
MITCHELL 42 WELL #: 1 RRCID -> 212051 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14237 - 15720															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

IMPETRO OPERATING LLC 423519															
SHAMMO C24-4 WELL #: 1 RRCID -> 234717 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14958 - 16187															
05		1426 N	1324	-0-	-102	-0-	1324	2			N	-0-			30
06		1380 N	1197	-0-	-183	-0-	1197	2			N	-0-			30
07		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-			30
08		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-			30
09		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-			30
10		1395 N	1379	-0-	-16	-0-	1379	2			N	-0-			30

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961															
UNIVERSITY 19-8 WELL #: 1 RRCID -> 258354 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 17830 PERF.17463 - 17542															
05		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-
06		300 N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-			-0-
07		465 N	305	-0-	-160	-0-	305	2			N	-0-			-0-
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
10		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484															
HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882															
05		12183 X	6210	-0-	-5973	-0-	6210	2			N	-0-			116
06		11790 X	1041	-0-	-10749	-0-	1041	2			N	-0-			116
07		12183 X	10363	-0-	-1820	-0-	10363	2			N	-0-			116
08		12183 X	10270	-0-	-1913	-0-	10269	2	1	9	N	1			117
*09		11790 X	9642	-0-	-2148	-0-	9639	2	3	9	N	3			110
10		12059 X	9879	-0-	-2180	-0-	9879	2			N	-0-			110

WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155															
05		651 N	104	-0-	-547	-0-	81	2	23	9	N	21			89
06		150 N	38	-0-	-112	-0-	20	2	18	9	N	16			105
07		338 N	338	-0-	-0-	-0-	302	2	36	9	N	33			138
08		623 N	623	-0-	-0-	-0-	558	2	65	9	N	59			197
*09		240 N	59	-0-	-181	-0-	58	2	1	9	N	1	166	1	32
10		403 N	60	-0-	-343	-0-	60	2			N	-0-			32

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

05		2666 X	2128	-0-	-538	-0-	2128	3		N	-0-	614
06		2580 X	1767	-0-	-813	-0-	1767	3		N	-0-	614
07		2604 X	1976	-0-	-628	-0-	1976	3		N	-0-	614
08		2139 N	2073	-0-	-66	-0-	2073	3		N	-0-	614
09		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3		N	-0-	614
10		1984 N	277	-0-	-1707	-0-	277	3		N	-0-	614

HALEY, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164												
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-

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 1 RRCID -> 213925 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 17650 PERF.15376 - 17346												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75

UNIVERSITY 20-8 WELL #: 1 RRCID -> 214592 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15726 - 16056												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	171
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	171
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	171
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	171
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	171
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	171

UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730												
05		5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	3		N	-0-	62
06		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	3		N	-0-	62
07		2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3		N	-0-	62
08		4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3		N	-0-	62
09		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3		N	-0-	62
*10		3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	3		N	-0-	62

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876												
05		8177 X	8177	-0-	-0-	-0-	8015	3	162	9	N	147
06		6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	3		N	-0-	183
07		7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	7756	3		N	-0-	183
08		7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	7551	3		N	-0-	183
09		7342 X	7342	-0-	-0-	-0-	7342	3		N	-0-	183
*10		6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	3		N	-0-	183

UNIVERSITY 20-17 WELL #: 1 RRCID -> 216532 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	171
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	171
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	171
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	171
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	171
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	171

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	EOM BALANCE

05		2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-				157
06		3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3			N	-0-				157
07		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3221	3	17	9	N	15	156	1		16
08		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	3			N	-0-				16
09		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			N	-0-				16
*10		2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			N	-0-				16

UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348																
05		8464 X	8464	-0-	-0-	-0-	8464	3			N	-0-				380
06		10600 X	10600	-0-	-0-	-0-	10600	3			N	-0-				380
07		13423 X	11016	-0-	-2407	-0-	11016	3			N	-0-				380
08		13423 X	9618	-0-	-3805	-0-	9618	3			N	-0-				380
09		12990 X	2715	-0-	-10275	-0-	2715	3			N	-0-	4	1		376
*10		11662 X	11662	-0-	-0-	-0-	11554	3	108	9	N	98	186	1		288

WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306																
05		4371 X	3224	-0-	-1147	-0-	3224	3			N	-0-				98
06		4170 X	3035	-0-	-1135	-0-	3035	3			N	-0-				98
07		4247 X	3134	-0-	-1113	-0-	3134	3			N	-0-				98
08		3968 X	2752	-0-	-1216	-0-	2752	3			N	-0-				98
09		3690 X	2643	-0-	-1047	-0-	2641	3	2	9	N	2				100
10		3224 X	2461	-0-	-763	-0-	2461	3			N	-0-				100

UNIVERSITY 20-16 WELL #: 1A RRCID -> 225728 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16274 - 17432																
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31

BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154																
05		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				362
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				362
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				362
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				362
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-				362
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				362

UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605																
05		6293 X	4743	-0-	-1550	-0-	4743	3			N	-0-				293
06		6660 X	6288	-0-	-372	-0-	6288	3			N	-0-				293
07		6882 X	3371	-0-	-3511	-0-	3371	3			N	-0-				293
08		6882 X	4365	-0-	-2517	-0-	4365	3			N	-0-				293
09		7851 X	7851	-0-	-0-	-0-	7851	3			N	-0-				293
10		6510 X	6018	-0-	-492	-0-	6018	3			N	-0-				293

UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254																
05		4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	3			N	-0-				573
06		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3			N	-0-				573
07		3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			N	-0-				573
08		4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	3			N	-0-				573
09		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	3			N	-0-				573
*10		3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3			N	-0-				573

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719												
UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418												
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
05		5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	5847 3		N	-0-		1558
06		5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	5381 3	29 9	N	26		1584
07		5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	5704 3		N	-0-		1584
08		5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	5416 3	144 9	N	131		1715
09		5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5133 3		N	-0-		1715
*10		4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4693 3		N	-0-	169 1	1546
UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680												
05		4743 X	3774	-0-	-969	-0-	3774 3		N	-0-		887
06		4110 X	3608	-0-	-502	-0-	3608 3		N	-0-		887
07		4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320 3		N	-0-		887
08		4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4187 3		N	-0-		887
09		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949 3		N	-0-		887
*10		4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4337 3		N	-0-		887
UNIVERSITY 19-9 WELL #: 1 RRCID -> 228681 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13536 - 17612												
05		22990 X	22990	-0-	-0-	-0-	22990 3		N	-0-		637
06		20700 X	20318	-0-	-382	-0-	20318 3		N	-0-		637
07		21390 X	21208	-0-	-182	-0-	21208 3		N	-0-		637
08		23002 X	15849	-0-	-7153	-0-	15847 3	2 9	N	2		639
09		22260 X	19191	-0-	-3069	-0-	19191 3		N	-0-		639
10		23002 X	15060	-0-	-7942	-0-	15060 3		N	-0-		639
UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670												
05		3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898 3		N	-0-		158
06		2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2539 3		N	-0-		158
07		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506 3		N	-0-		158
08		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109 3		N	-0-		158
09		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276 3		N	-0-		158
*10		2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2579 3		N	-0-		158
UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 229185 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14671 - 17069												
05		9052 X	8142	-0-	-910	-0-	8142 3		N	-0-		924
06		8760 X	5630	-0-	-3130	-0-	5630 3		N	-0-		924
07		9052 X	3487	-0-	-5565	-0-	3487 3		N	-0-		924
08		9052 X	8396	-0-	-656	-0-	8396 3		N	-0-		924
09		8760 X	6055	-0-	-2705	-0-	6055 3		N	-0-		924
10		8153 X	5109	-0-	-3044	-0-	5109 3		N	-0-		924
UNIVERSITY 19-13 WELL #: 1 RRCID -> 229249 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672												
05		3100 N	3323	-0-	223	223	3323 3		N	-0-		288
06		3000 N	3172	-0-	172	395	3172 3		N	-0-		288
07		2076 N	1681	-0-	-395	-0-	1681 3		N	-0-		288
08		2914 X	2335	-0-	-579	-0-	2335 3		N	-0-		288
09		2820 X	2790	-0-	-30	-0-	2790 3		N	-0-		288
10		2914 X	2384	-0-	-530	-0-	2384 3		N	-0-		288
UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15942 - 17474												
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	26340			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	26340			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	26340			N	-0-		-0-
08		PRTL PLG	1343	-0-	1343	27683	562 3	781 9	N	710	709 1	1
09		PRTL PLG	282	-0-	282	27965	6 4	276 9	N	251	17 1	235
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	27965			N	NO RPT		235

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719												
UNIVERSITY 20-22 WELL #: 1 RRCID -> 230085 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 17838 PERF.16190 - 17233												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
05		7612 X	7612	-0-	-0-	-0-	7612 3			N	-0-	197
06		5070 X	5054	-0-	-16	-0-	5054 3			N	-0-	197
07		6634 X	5175	-0-	-1459	-0-	5175 3			N	-0-	197
08		6634 X	5103	-0-	-1531	-0-	5103 3			N	-0-	197
09		6420 X	4864	-0-	-1556	-0-	4864 3			N	-0-	197
10		6634 X	5094	-0-	-1540	-0-	5094 3			N	-0-	197

UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486												
05		18290 X	11493	-0-	-6797	-0-	11493 3			N	-0-	95
06		19609 X	19609	-0-	-0-	-0-	19609 3			N	-0-	95
07		19859 X	19859	-0-	-0-	-0-	19859 3			N	-0-	95
08		19607 X	19607	-0-	-0-	-0-	19607 3			N	-0-	95
09		19620 X	16509	-0-	-3111	-0-	16509 3			N	-0-	95
10		20274 X	17479	-0-	-2795	-0-	17479 3			N	-0-	95

UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324												
05		1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-				N	-0-	159
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	10	169
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	169
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	169
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	169
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	169

UNIVERSITY 19-19 WELL #: 1 RRCID -> 230387 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16888 - 17584												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BOYD 29-8 WELL #: 1 RRCID -> 230884 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15494 - 17207												
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-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		1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5114 - 6776												
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 19-15 WELL #: 1 RRCID -> 233954 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15360 - 17219												
05		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452 3			N	-0-	400
06		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115 3			N	-0-	400
07		2139 N	1726	-0-	-413	-0-	1726 3			N	-0-	400
08		2449 N	1277	-0-	-1172	-0-	1277 3			N	-0-	400
09		2130 N	1863	-0-	-267	-0-	1863 3			N	-0-	400
*10		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 3			N	-0-	400

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719											
UNIVERSITY 20-3		WELL #:	1	RRCID ->	238797	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	17550	PERF.	15322 - 16902
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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		345
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		345
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		345
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		345
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	220 1	125
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		125
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2018 - P/A 07/27/2018											

UNIVERSITY 20-46		WELL #:	1	RRCID ->	238876	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	17941	PERF.	15879 - 17572
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8 1	84

UNIVERSITY 20-39		WELL #:	1	RRCID ->	238878	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	18000	PERF.	15954 - 16551
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1028		N	-0-		-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1028		N	-0-		-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	1028		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2018 - P/A 07/13/18											

UNIVERSITY 19-23		WELL #:	1	RRCID ->	238895	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	17900	PERF.	15472 - 17540
05	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688 3	N	-0-		223
06	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359 3	N	-0-		223
07	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602 3	N	-0-		223
08	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979 3	N	-0-		223
09	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337 3	N	-0-		223
*10	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058 3	N	-0-		223

MCKNIGHT, TOM 9		WELL #:	1	RRCID ->	239026	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	16709	PERF.	14422 - 15968
05	1953	X	244	-0-	-1709	-0-	244 3	N	-0-		47
06	1890	X	159	-0-	-1731	-0-	159 3	N	-0-		47
07	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-		N	-0-		47
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		47
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-		47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47

UNIVERSITY 20-34		WELL #:	1	RRCID ->	239058	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	17600	PERF.	17020 - 17350
05	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597 3	N	-0-		-0-
06	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196 3	N	-0-		-0-
07	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384 3	N	-0-		-0-
08	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501 3	N	-0-		-0-
09	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579 3	N	-0-		-0-
*10	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520 3	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 20-33		WELL #:	1	RRCID ->	239071	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	17800	PERF.	15511 - 17529
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		184
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		184
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		184
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		184
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		184
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		184

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719																
UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780																
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

05		11780 X	9015	-0-	-2765	-0-	9015	3			N	-0-				-0-
06		9750 X	6637	-0-	-3113	-0-	6637	3			N	-0-				-0-
07		9734 X	9124	-0-	-610	-0-	9124	3			N	-0-				-0-
08		9021 X	8521	-0-	-500	-0-	8521	3			N	-0-				-0-
09		10887 X	10887	-0-	-0-	-0-	10887	3			N	-0-				-0-
*10		11890 X	11890	-0-	-0-	-0-	11890	3			N	-0-				-0-

UNIVERSITY 20-15 WELL #: 1 RRCID -> 239097 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947																
05		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				33
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33

WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468																
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437																
05		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-				199
06		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-				199
07		1643 N	731	-0-	-912	-0-	731	3			N	-0-				199
08		1643 N	109	-0-	-1534	-0-	109	3			N	-0-				199
09		1590 N	415	-0-	-1175	-0-	415	3			N	-0-				199
10		744 N	161	-0-	-583	-0-	161	3			N	-0-				199

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 2 RRCID -> 243053 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16269 - 17143																
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-

HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544																
05		20460 X	15681	-0-	-4779	-0-	15681	3			N	-0-				358
06		19800 X	12040	-0-	-7760	-0-	12040	3			N	-0-				358
07		19902 X	13097	-0-	-6805	-0-	13097	3			N	-0-				358
08		19809 X	18867	-0-	-942	-0-	18867	3			N	-0-				358
09		19689 X	19689	-0-	-0-	-0-	19689	3			N	-0-				358
10		15686 X	2735	-0-	-12951	-0-	2735	3			N	-0-				358

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488																
05		12138 X	12138	-0-	-0-	-0-	12138	3			N	-0-				60
06		9476 X	9476	-0-	-0-	-0-	9476	3			N	-0-				60
07		8924 X	8924	-0-	-0-	-0-	8924	3			N	-0-				60
08		9528 X	9528	-0-	-0-	-0-	9528	3			N	-0-				60
09		10428 X	10428	-0-	-0-	-0-	10428	3			N	-0-				60
*10		9525 X	9525	-0-	-0-	-0-	9525	3			N	-0-				60

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719																
TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 1 RRCID -> 246933 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 16722 PERF.15540 - 16100																
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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5880				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5880				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5880				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5880				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5880				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5880				N	NO RPT					-0-

GILLHAM 1-5 WELL #: 1 RRCID -> 247106 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 17336 PERF.15032 - 17096																
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14978				N	-0-					59
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14978				N	-0-					59
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14978				N	-0-					59
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14978				N	-0-					59
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14978				N	-0-					59
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14978				N	-0-					59

UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666																
05	9362	X	7191	-0-	-2171	-0-	7191	3		N	-0-					43
06	8580	X	6680	-0-	-1900	-0-	6680	3		N	-0-					43
07	8866	X	5671	-0-	-3195	-0-	5671	3		N	-0-					43
08	8091	X	5597	-0-	-2494	-0-	5597	3		N	-0-					43
09	7230	X	6384	-0-	-846	-0-	6384	3		N	-0-					43
10	7192	X	6036	-0-	-1156	-0-	6036	3		N	-0-					43

UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238																
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-					67
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-					67
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-					67
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-					67
09	210	N	112	-0-	-98	-0-	112	3		N	-0-					67
10	341	N	41	-0-	-300	-0-	41	3		N	-0-					67

UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642																
05	2201	N	1729	-0-	-472	-0-	1729	3		N	-0-					421
06	2130	N	1365	-0-	-765	-0-	1365	3		N	-0-					421
07	2201	X	1091	-0-	-1110	-0-	1091	3		N	-0-					421
08	2201	X	550	-0-	-1651	-0-	550	3		N	-0-					421
09	2130	X	2017	-0-	-113	-0-	2017	3		N	-0-					421
10	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-				N	-0-					421

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 2 RRCID -> 248769 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 17691 PERF.15284 - 17345																
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-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719												
BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052												
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

05		16396 X	16396	-0-	-0-	-0-	16396	3	N	-0-		659
06		2970 X	410	-0-	-2560	-0-	410	3	N	-0-		659
07		3069 X	269	-0-	-2800	-0-	269	3	N	-0-		659
08		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3252	3	N	10	15 4	669
							11	9				
09		6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	37	1	N	-0-	6219 3	669
*10		9994 X	9994	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-	9979 3	669

JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100												
05		83989 X	83989	-0-	-0-	-0-	83989	3	N	-0-		225
06		68370 X	65873	-0-	-2497	-0-	65873	3	N	-0-		225
07		70649 X	60390	-0-	-10259	-0-	60390	3	N	-0-		225
08		83979 X	43428	-0-	-40551	-0-	43428	3	N	-0-		225
09		81270 X	36992	-0-	-44278	-0-	36992	3	N	-0-		225
10		83979 X	6813	-0-	-77166	-0-	6813	3	N	-0-		225

BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760												
05		19189 X	19189	-0-	-0-	-0-	19189	3	N	-0-		532
06		1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3	N	-0-		532
07		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		532
08		10938 X	10938	-0-	-0-	-0-	10938	3	N	-0-		532
09		11844 X	11844	-0-	-0-	-0-	11844	3	N	-0-		532
*10		18882 X	18882	-0-	-0-	-0-	18882	3	N	-0-		532

BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211												
05		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3	N	-0-		222
06		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	48		270
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		270
08		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		270
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		270
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		270

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854 WHEAT TRUST 60 WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 17550												
05		5301 X	4494	-0-	-807	-0-	645	1	N	-0-		-0-
06		4920 X	3320	-0-	-1600	-0-	633	1	N	-0-		-0-
07		4960 X	4372	-0-	-588	-0-	717	1	N	-0-		-0-
08		4867 X	3759	-0-	-1108	-0-	688	1	N	-0-		-0-
09		5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	686	1	N	-0-		-0-
10		4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-			N	NO RPT		-0-

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												
05		296 N	296	-0-	-0-	-0-	295	2	N	1	1 8	10
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	10		-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623												
HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 22750 PERF.15346 - 16234												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
05		12385 X	12385	-0-	-0-	-0-	12385	2		N	-0-	-0-
06		15690 X	11143	-0-	-4547	-0-	11143	2		N	-0-	-0-
07		16213 X	11197	-0-	-5016	-0-	11197	2		N	-0-	-0-
08		16213 X	11625	-0-	-4588	-0-	11625	2		N	-0-	-0-
09		12990 X	10877	-0-	-2113	-0-	10877	2		N	-0-	-0-
10		12400 X	11008	-0-	-1392	-0-	11008	2		N	-0-	-0-

QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048												
05		5983 X	4042	-0-	-1941	-0-	4042	2		N	-0-	-0-
06		5790 X	4744	-0-	-1046	-0-	4744	2		N	-0-	-0-
07		5890 X	4365	-0-	-1525	-0-	4365	2		N	-0-	-0-
08		5890 X	5788	-0-	-102	-0-	5788	2		N	-0-	-0-
09		5700 X	4804	-0-	-896	-0-	4804	2		N	-0-	-0-
10		4898 X	3334	-0-	-1564	-0-	3334	2		N	-0-	-0-

HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 17570												
05		3968 X	3806	-0-	-162	-0-	3806	2		N	-0-	-0-
06		3840 X	3785	-0-	-55	-0-	3785	2		N	-0-	-0-
07		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2		N	-0-	-0-
08		3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2		N	-0-	-0-
09		3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2		N	-0-	-0-
*10		6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2		N	-0-	-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 1 RRCID -> 119929 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16954 - 17528												
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HALEY "36" WELL #: 2 RRCID -> 122523 COMPL. DATE 10/09/1986 TOTAL DEPTH 23012 PERF.14935 - 15949												
05		11378 X	11378	-0-	-0-	-0-	11378	2		N	-0-	166
06		10690 X	10690	-0-	-0-	-0-	10690	2		N	-0-	166
07		11513 X	11513	-0-	-0-	-0-	11513	2		N	-0-	166
08		11442 X	11442	-0-	-0-	-0-	11442	2		N	-0-	166
09		10508 X	10508	-0-	-0-	-0-	10501	2	7 9	N	6	172
*10		11166 X	11166	-0-	-0-	-0-	11166	2		N	-0-	172

HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709												
05		26141 X	26141	-0-	-0-	-0-	26141	2		N	-0-	22
06		23760 X	23226	-0-	-534	-0-	23226	2		N	-0-	22
07		24552 X	22272	-0-	-2280	-0-	22272	2		N	-0-	22
08		24831 X	23795	-0-	-1036	-0-	23795	2		N	-0-	22
09		24030 X	21974	-0-	-2056	-0-	21974	2		N	-0-	22
10		24831 X	22032	-0-	-2799	-0-	22032	2		N	-0-	22

HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 15977												
05		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2		N	-0-	-0-
06		1560 N	1399	-0-	-161	-0-	1399	2		N	-0-	-0-
07		1550 N	1493	-0-	-57	-0-	1493	2		N	-0-	-0-
08		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2		N	-0-	-0-
09		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2		N	-0-	-0-
*10		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2		N	-0-	-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623															
BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
05		26939 X	26794	-0-	-145	-0-	26794	2			N	-0-			50
06		26070 X	25330	-0-	-740	-0-	25328	2	2	9	N	2			52
07		26939 X	25392	-0-	-1547	-0-	25386	2	6	9	N	5			57
08		26939 X	25890	-0-	-1049	-0-	25882	2	8	9	N	7			64
09		26070 X	24217	-0-	-1853	-0-	24217	2			N	-0-			64
10		26784 X	24392	-0-	-2392	-0-	24392	2			N	-0-			64

BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676															
05		18536 X	18536	-0-	-0-	-0-	18536	2			N	-0-			-0-
06		17195 X	17195	-0-	-0-	-0-	17195	2			N	-0-			-0-
07		19313 X	17408	-0-	-1905	-0-	17408	2			N	-0-			-0-
08		19313 X	17775	-0-	-1538	-0-	17775	2			N	-0-			-0-
09		18690 X	16714	-0-	-1976	-0-	16714	2			N	-0-			-0-
10		18538 X	17286	-0-	-1252	-0-	17286	2			N	-0-			-0-

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															
05		527 N	188	-0-	-339	-0-	188	3			N	-0-			-0-
06		240 N	206	-0-	-34	-0-	206	3			N	-0-			-0-
07		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-			-0-
08		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-			-0-
09		210 N	159	-0-	-51	-0-	159	3			N	-0-			-0-
10		341 N	276	-0-	-65	-0-	276	3			N	-0-			-0-

HALLEY 38255 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER															
STOUT ENERGY INC. 824192															
DESPAIN-HALLEY WELL #: 2 RRCID -> 174623 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2532 - 2904															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		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															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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															
05		4061 X	2537	-0-	-1524	-0-	2537	3			Y	-0-			-0-
06		3600 X	1948	-0-	-1652	-0-	1948	3			Y	-0-			-0-
07		3410 X	1557	-0-	-1853	-0-	1557	3			Y	-0-			-0-
08		3069 X	1158	-0-	-1911	-0-	1158	3			Y	-0-			-0-
*09		2910 X	744	-0-	-2166	-0-	744	3			Y	-0-			-0-
10		2542 X	516	-0-	-2026	-0-	516	3			Y	-0-			-0-

HALLEY (DEVONIAN)		//CONT.// 38255 174		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HALLEY, S. M.		WELL #: 171		RRCID -> 034961		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9595 - 9786				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	310 N	250	-0-	-60	-0-	250	3	Y	-0-			-0-
06	270 N	207	-0-	-63	-0-	207	3	Y	-0-			-0-
07	279 N	212	-0-	-67	-0-	212	3	Y	-0-			-0-
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	Y	-0-			-0-
*09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	Y	-0-			-0-
*10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	Y	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726										
SEALY & SMITH UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 044093		COMPL. DATE 01/25/1974		TOTAL DEPTH 12124 PERF. 9818 - 9828				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEALY & SMITH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 044094		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9590 - 9797				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445										
SEALY-SMITH FOUNDATION -A-		WELL #: 1		RRCID -> 019950		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12379 PERF. 9700 - 9856				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MECO IV, LLC		557076										
HILL, M. J. -23-		WELL #: 11		RRCID -> 044102		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9606 - 9739				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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				
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-

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 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
05	186 N	163	-0-	-23	-0-	30 1	133 9	N	121	178 1		209
06	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	30 1	937 3	N	101	176 1		134
						111 9						
07	987 N	987	-0-	-0-	-0-	31 1	836 3	N	109			243
						120 9						
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	31 1	803 3	N	104			347
						114 9						
*09	1080 N	1025	-0-	-55	-0-	30 1	960 3	N	32			379
						35 9						
10	992 N	868	-0-	-124	-0-	30 1	803 3	N	32			379
						35 9						

XTO ENERGY INC.		945936		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER			
SOUTH 18 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 044081		COMPL. DATE 11/28/1956			TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9801 - 9856			
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EAST 22 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 044082		COMPL. DATE 07/13/1956			TOTAL DEPTH 10662 PERF. N/A			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST 22 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 044088		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
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-

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			
05	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1618 3	2 9	N	2			32
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 3		N	-0-			32
07	2015 N	1356	-0-	-659	-0-	1356 3		N	-0-			32
08	1612 N	1368	-0-	-244	-0-	1362 3	6 9	N	5			37
09	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			37
10	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-			37

STANOLIND-B,HILL,M.F.-MITCHELL G		WELL #: 1		RRCID -> 204142		COMPL. DATE 06/26/2004			TOTAL DEPTH 12401 PERF.11462 - 11470			
05	7719 X	7532	-0-	-187	-0-	7522 3	10 9	N	9			167
06	7470 X	7346	-0-	-124	-0-	7340 3	6 9	N	5			172
07	7719 X	7264	-0-	-455	-0-	7257 3	7 9	N	6			178
08	7533 X	7343	-0-	-190	-0-	7341 3	2 9	N	2			180
09	7350 X	6649	-0-	-701	-0-	6642 3	7 9	N	6			186
10	7595 X	6582	-0-	-1013	-0-	6565 3	17 9	N	15			201

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2645	3	11 9	N	10		44
06	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2244	3	4 9	N	4		48
07	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3		N	-0-		48
08	2449 N	2195	-0-	-254	-0-	2195	3		N	-0-		48
09	2250 N	2173	-0-	-77	-0-	2173	3		N	-0-		48
10	2108 N	1466	-0-	-642	-0-	1463	3	3 9	N	3		51

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

05	1364 N	1238	-0-	-126	-0-	1238	3		N	-0-		-0-
06	1290 N	1072	-0-	-218	-0-	1072	3		N	-0-		-0-
07	1333 N	1079	-0-	-254	-0-	1079	3		N	-0-		-0-
08	1240 N	976	-0-	-264	-0-	976	3		N	-0-		-0-
09	1080 N	818	-0-	-262	-0-	818	3		N	-0-		-0-
10	1085 N	632	-0-	-453	-0-	632	3		N	-0-		-0-

HALLEY (SEVEN RIVERS) 38255 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
 HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 063490 COMPL. DATE 03/16/1975 TOTAL DEPTH 3288 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HALLEY, SOUTH (QUEEN SAND) 38260 664 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 MECO IV, LLC 557076
 HILL, M. J. -23-A WELL #: 28 RRCID -> 117207 COMPL. DATE 10/14/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HILL, M. J. ACCT 3 WELL #: 10 RRCID -> 199659 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11398 - 11405

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*01	3813 X	3169	-0-	-644	-0-	3169	3	N	-0-			-0-
*02	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3	N	-0-			-0-
03	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3	N	-0-			-0-
*04	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	3	N	-0-			-0-
*05	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	3	N	-0-			-0-
06	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	3	N	-0-			-0-
07	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	3	N	-0-			-0-
08	3813 X	2616	-0-	-1197	-0-	2616	3	N	-0-			-0-
09	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	3	N	-0-			-0-
*10	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	3	N	-0-			-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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	6324 X	5979	-0-	-345	-0-	5979	3	N	-0-			-0-
06	5940 X	5897	-0-	-43	-0-	5897	3	N	-0-			-0-
07	6169 X	6099	-0-	-70	-0-	6099	3	N	-0-			-0-
08	6169 X	6018	-0-	-151	-0-	6018	3	N	-0-			-0-
09	5970 X	5786	-0-	-184	-0-	5786	3	N	-0-			-0-
10	6107 X	5866	-0-	-241	-0-	5866	3	N	-0-			-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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1767 X	1580	-0-	-187	-0-	1580	2	N	-0-			-0-
06	1680 X	1410	-0-	-270	-0-	1410	2	N	-0-			-0-
07	1767 X	1504	-0-	-263	-0-	1504	2	N	-0-			-0-
08	1767 X	1598	-0-	-169	-0-	1598	2	N	-0-			-0-
09	1710 X	1601	-0-	-109	-0-	1601	2	N	-0-			-0-
*10	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2	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 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
*01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-		-0-
*02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3	N	-0-		-0-
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3	N	-0-		-0-
*04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3	N	-0-		-0-
*05	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 3	N	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*10	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 3	N	-0-		-0-

VAQUERO OPERATING		882776		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
ONEY BROS.		WELL #: 1		RRCID -> 084584		COMPL. DATE 07/31/1979		TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5150 - 5176		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24

ONEY BROS. (SUN)		WELL #: 1		RRCID -> 132403		COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 21197 PERF. 5142 - 5184		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		21
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		21
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		21
10	DLQ G-10	-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		
05	6944 X	5759	-0-	-1185	-0-	5505 2	254 4	N	-0-	-0-
06	8606 X	8606	-0-	-0-	-0-	7559 2	1047 4	N	-0-	-0-
07	9002 X	9002	-0-	-0-	-0-	8618 2	384 4	N	-0-	-0-
08	8860 X	8860	-0-	-0-	-0-	7682 2	1178 4	N	-0-	-0-
09	8610 X	8574	-0-	-36	-0-	6787 2	1787 4	N	-0-	-0-
10	8990 X	NO RPT	-0-	-8990	-0-			N	NO RPT	-0-

HARPER DEVONIAN UNIT		WELL #: 1613		RRCID -> 195956		COMPL. DATE 08/10/2002		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9683 - 9943		
05	8029 X	5578	-0-	-2451	-0-	5332 2	246 4	N	-0-	-0-
06	8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	7720 2	1069 4	N	-0-	-0-
07	7502 X	7399	-0-	-103	-0-	7083 2	316 4	N	-0-	-0-
08	7502 X	6976	-0-	-526	-0-	6049 2	927 4	N	-0-	-0-
09	8790 X	6620	-0-	-2170	-0-	5240 2	1380 4	N	-0-	-0-
10	9083 X	NO RPT	-0-	-9083	-0-			N	NO RPT	-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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		280632								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	11	RRCID ->	019957	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11880 - 12158
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. N/A	
		12		019958		05/22/1958		N/A		N/A	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.12035 - 12150	
		21		019959		10/18/1991		12150		12035 - 12150	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. N/A	
		22		019960		03/20/1953		N/A		N/A	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.11543 - 12020	
		23		019961		10/04/1994		12020		11543 - 12020	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-	

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 019962		COMPL. DATE 01/18/1993		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12150 - 12365	
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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 019963		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 12097 PERF.11680 - 11948	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 019964		COMPL. DATE 04/18/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 019965		COMPL. DATE 06/03/1955		TOTAL DEPTH 12055 PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 41		RRCID -> 019966		COMPL. DATE 12/28/1992		TOTAL DEPTH 12220 PERF.11910 - 12096	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 019967		COMPL. DATE 05/31/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 019968		COMPL. DATE 07/20/1962		TOTAL DEPTH 12144 PERF. N/A	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 44		RRCID -> 019969		COMPL. DATE 06/13/1961		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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 51		RRCID -> 019970		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 12075 PERF.11718 - 12002		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 53		RRCID -> 019971		COMPL. DATE 06/09/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 54		RRCID -> 019972		COMPL. DATE 09/10/1962		TOTAL DEPTH 12048 PERF. N/A		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 61		RRCID -> 019973		COMPL. DATE 07/27/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 62		RRCID -> 019974		COMPL. DATE 06/23/1995		TOTAL DEPTH 12140 PERF.11494 - 11812		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 63		RRCID -> 019975		COMPL. DATE 03/23/1961		TOTAL DEPTH 11845 PERF.11466 - 11789		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 64		RRCID -> 019976		COMPL. DATE 04/04/1961		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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 65		RRCID -> 019977		COMPL. DATE 05/24/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 66		RRCID -> 019978		COMPL. DATE 01/27/1993		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11684 - 11937		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 71		RRCID -> 019979		COMPL. DATE 10/27/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 81		RRCID -> 019980		COMPL. DATE 12/20/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 83		RRCID -> 019982		COMPL. DATE 02/27/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 84		RRCID -> 019983		COMPL. DATE 11/25/1992		TOTAL DEPTH 12160 PERF.11834 - 12124		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 91		RRCID -> 019984		COMPL. DATE 01/19/1955		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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 92		RRCID -> 019985		COMPL. DATE 06/17/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 93		RRCID -> 019986		COMPL. DATE 05/17/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 94		RRCID -> 019987		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11913 - 12158	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 101		RRCID -> 019988		COMPL. DATE 04/10/1959		TOTAL DEPTH 11924 PERF.11698 - 11924	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 019989		COMPL. DATE 06/22/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 103		RRCID -> 019990		COMPL. DATE 12/15/1993		TOTAL DEPTH 12298 PERF.11692 - 11964	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 104		RRCID -> 019991		COMPL. DATE 07/20/1960		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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 105		RRCID -> 019992		COMPL. DATE 07/07/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 111		RRCID -> 019993		COMPL. DATE 12/10/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 112		RRCID -> 019994		COMPL. DATE 11/24/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 131		RRCID -> 019995		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 12280 PERF. 12095 - 12145	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 132		RRCID -> 019996		COMPL. DATE 02/03/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 141		RRCID -> 019997		COMPL. DATE 01/08/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 142		RRCID -> 019998		COMPL. DATE 02/13/1992		TOTAL DEPTH 12168 PERF.11905 - 12097	
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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 143		RRCID -> 019999		COMPL. DATE 05/29/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 144		RRCID -> 020000		COMPL. DATE 09/29/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 151		RRCID -> 020001		COMPL. DATE 03/20/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 161		RRCID -> 020002		COMPL. DATE 06/25/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 171		RRCID -> 020003		COMPL. DATE 11/23/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 181		RRCID -> 020004		COMPL. DATE 09/15/1994		TOTAL DEPTH 12030 PERF.11810 - 11850	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR							
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632													
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 191		RRCID -> 020005		COMPL. DATE 09/10/1958		TOTAL DEPTH N/A 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	AMT	CODE	BALANCE
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 201		RRCID -> 020006		COMPL. DATE 03/23/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 221		RRCID -> 020007		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 12140 PERF.11920 - 12083							
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 241		RRCID -> 020008		COMPL. DATE 11/07/1991		TOTAL DEPTH 11885 PERF.11660 - 11885							
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 251		RRCID -> 020009		COMPL. DATE 04/07/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 252		RRCID -> 020010		COMPL. DATE 09/25/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 253		RRCID -> 020011		COMPL. DATE 11/07/1991		TOTAL DEPTH 11910 PERF.11692 - 11910							
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-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-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 254		RRCID -> 020012		COMPL. DATE 11/18/1959		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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 255		RRCID -> 020013		COMPL. DATE 09/08/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 261		RRCID -> 020014		COMPL. DATE 07/26/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	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		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 292		RRCID -> 020016		COMPL. DATE 10/18/1991		TOTAL DEPTH 12021 PERF.11780 - 12021		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 293		RRCID -> 020017		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 12145 PERF.11920 - 12000		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		311	RRCID ->	020019	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL DEPTH	13346	PERF.11850 - 11986
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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		312	RRCID ->	020020	COMPL. DATE	10/18/1991	TOTAL DEPTH	12044	PERF.11790 - 11962
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		313	RRCID ->	020021	COMPL. DATE	12/14/1995	TOTAL DEPTH	13375	PERF.11772 - 11970
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		314	RRCID ->	020022	COMPL. DATE	08/18/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		315	RRCID ->	020023	COMPL. DATE	09/28/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		316	RRCID ->	020024	COMPL. DATE	11/01/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		321	RRCID ->	020025	COMPL. DATE	02/11/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 322		RRCID -> 020026		COMPL. DATE 12/19/1955		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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 323		RRCID -> 020027		COMPL. DATE 05/06/1991		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11652 - 11858		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 324		RRCID -> 020028		COMPL. DATE 10/18/1991		TOTAL DEPTH 11846 PERF.11650 - 11845		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 331		RRCID -> 020029		COMPL. DATE 01/07/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 332		RRCID -> 020030		COMPL. DATE 08/26/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 333		RRCID -> 020031		COMPL. DATE 01/09/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 341		RRCID -> 020032		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 12058 PERF.11780 - 12050		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 342		RRCID -> 020033		COMPL. DATE 10/17/1955		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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 351		RRCID -> 020034		COMPL. DATE 05/21/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 352		RRCID -> 020035		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 11975 PERF. 11656 - 11822	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 361		RRCID -> 020036		COMPL. DATE 11/25/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. 11900 - 11850	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 362		RRCID -> 020037		COMPL. DATE 12/23/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 363		RRCID -> 020038		COMPL. DATE 09/23/1962		TOTAL DEPTH 12040 PERF. N/A	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 364		RRCID -> 020039		COMPL. DATE 11/11/1962		TOTAL DEPTH 11987 PERF. N/A	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 365		RRCID -> 020040		COMPL. DATE 12/23/1991		TOTAL DEPTH 13319 PERF.11751 - 11956	
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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 366		RRCID -> 020041		COMPL. DATE 01/27/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 367		RRCID -> 020042		COMPL. DATE 12/17/1962		TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 368		RRCID -> 020043		COMPL. DATE 12/27/1991		TOTAL DEPTH 11890 PERF.11570 - 11778	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 371		RRCID -> 020044		COMPL. DATE 04/18/1991		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11686 - 11896	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 372		RRCID -> 020045		COMPL. DATE 08/09/1962		TOTAL DEPTH 11960 PERF. N/A	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 373		RRCID -> 020046		COMPL. DATE 11/13/1991		TOTAL DEPTH 11930 PERF.11601 - 11819	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 374		RRCID -> 020047		COMPL. DATE 12/23/1962		TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 375		RRCID -> 020048		COMPL. DATE 11/03/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 382		RRCID -> 020050		COMPL. DATE 02/08/1963		TOTAL DEPTH 11723 PERF. N/A	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 391		RRCID -> 020051		COMPL. DATE 06/06/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 392		RRCID -> 020052		COMPL. DATE 11/27/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 401		RRCID -> 020053		COMPL. DATE 02/18/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 421		RRCID -> 020054		COMPL. DATE 09/13/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 422H		RRCID -> 020055		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 13380 PERF.11893 - 15677			
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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 431		RRCID -> 020056		COMPL. DATE 12/05/1956		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 432		RRCID -> 020057		COMPL. DATE 12/28/1992		TOTAL DEPTH 12314		PERF.12034 - 12190	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 441		RRCID -> 020058		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 12314		PERF.11992 - 12314	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 442		RRCID -> 020059		COMPL. DATE 12/17/1993		TOTAL DEPTH 12113		PERF.11750 - 12043	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 443		RRCID -> 020060		COMPL. DATE 04/05/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 444		RRCID -> 020061		COMPL. DATE 04/29/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 451		RRCID -> 020062		COMPL. DATE 10/11/1957		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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 454		RRCID -> 020065		COMPL. DATE 01/11/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 461		RRCID -> 020067		COMPL. DATE 10/14/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 463		RRCID -> 020069		COMPL. DATE 09/19/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 472		RRCID -> 020071		COMPL. DATE 08/27/1992		TOTAL DEPTH 12135 PERF.11868 - 12070	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 482		RRCID -> 020073		COMPL. DATE 01/05/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 492		RRCID -> 020075		COMPL. DATE 10/16/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632									
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
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 495		RRCID -> 020078		COMPL. DATE 08/27/1992		TOTAL DEPTH 12154		PERF.11850 - 12070	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 501		RRCID -> 020079		COMPL. DATE 03/15/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 502		RRCID -> 020080		COMPL. DATE 12/09/1991		TOTAL DEPTH 12120		PERF.11872 - 12060	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 511		RRCID -> 020081		COMPL. DATE 06/18/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 571		RRCID -> 020084		COMPL. DATE 04/04/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 591		RRCID -> 020085		COMPL. DATE 12/31/1991		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11690 - 12044	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 592		RRCID -> 020086		COMPL. DATE 12/11/1958		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	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 641		RRCID -> 020091		COMPL. DATE 05/08/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 651H		RRCID -> 020092		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 12247 PERF.11817 - 15961			
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 652		RRCID -> 020093		COMPL. DATE 03/17/1992		TOTAL DEPTH 12125 PERF.11870 - 12018			
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 376		RRCID -> 030611		COMPL. DATE 11/26/1991		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12160			
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 377		RRCID -> 030612		COMPL. DATE 05/10/1963		TOTAL DEPTH 11801 PERF. N/A			
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 385		RRCID -> 030613		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11512 - 11722			
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-	

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		280632								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		394	RRCID ->	030614	COMPL. DATE	03/12/1963	TOTAL DEPTH	11732	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	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		396	RRCID ->	030615	COMPL. DATE	05/18/1963	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	N/A
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	030616	COMPL. DATE	11/22/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11847 - 15909
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		27	RRCID ->	030617	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	12182 - 12350
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		369	RRCID ->	031166	COMPL. DATE	07/01/1963	TOTAL DEPTH	11944	PERF.	N/A
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		386	RRCID ->	031167	COMPL. DATE	09/19/1963	TOTAL DEPTH	11838	PERF.	N/A
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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-	

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 387		RRCID -> 031168		COMPL. DATE 07/04/1963		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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 395		RRCID -> 031169		COMPL. DATE 12/12/1991		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11400 - 11588	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 397		RRCID -> 031170		COMPL. DATE 06/29/1963		TOTAL DEPTH 11629 PERF. N/A	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 031451		COMPL. DATE 07/28/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 393		RRCID -> 031453		COMPL. DATE 09/09/1963		TOTAL DEPTH 11675 PERF. N/A	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 378		RRCID -> 032054		COMPL. DATE 11/11/1963		TOTAL DEPTH 11861 PERF. N/A	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 383		RRCID -> 032055		COMPL. DATE 11/18/1963		TOTAL DEPTH 11899 PERF. N/A	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 389		RRCID -> 032056		COMPL. DATE 05/19/1963		TOTAL DEPTH 12050 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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 032876		COMPL. DATE 03/18/1964		TOTAL DEPTH 12322 PERF. N/A	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 496		RRCID -> 032877		COMPL. DATE 03/16/1964		TOTAL DEPTH 12305 PERF. N/A	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 106		RRCID -> 033160		COMPL. DATE 04/23/1964		TOTAL DEPTH 12185 PERF. N/A	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 52		RRCID -> 033633		COMPL. DATE 06/08/1964		TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 503		RRCID -> 033634		COMPL. DATE 05/25/1964		TOTAL DEPTH 12255 PERF. N/A	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 048810		COMPL. DATE 06/06/1970		TOTAL DEPTH 12100 PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 051033		COMPL. DATE 08/17/1971		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11719 - 11968	
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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 107		RRCID -> 070386		COMPL. DATE 09/10/1976		TOTAL DEPTH 12304 PERF. N/A	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 2506		RRCID -> 079735		COMPL. DATE 09/02/1978		TOTAL DEPTH 13096 PERF.11547 - 11792	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3610		RRCID -> 081583		COMPL. DATE 03/21/1979		TOTAL DEPTH 12073 PERF.11749 - 11942	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 2010		RRCID -> 084739		COMPL. DATE 10/03/1979		TOTAL DEPTH 12067 PERF.11862 - 11942	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 4002		RRCID -> 085288		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 13370 PERF.11856 - 11958	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-

HEADLEE DEVANIAN UNIT		WELL #: 1008		RRCID -> 092406		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 12269 PERF.12100 - 12174	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 145		RRCID -> 110890		COMPL. DATE 02/24/1984		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12091 - 12164				
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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		PF RECORD		WELL #: 1		RRCID -> 132651		COMPL. DATE 01/19/1990		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	199702 X	187916	-0-	-11786	-0-	187916	2	N	-0-			-0-
06	193260 X	163904	-0-	-29356	-0-	163904	2	N	-0-			-0-
07	199702 X	120859	-0-	-78843	-0-	120859	2	N	-0-			-0-
08	204772 X	204772	-0-	-0-	-0-	204772	2	N	-0-			-0-
09	207040 X	207040	-0-	-0-	-0-	207040	2	N	-0-			-0-
*10	222222 X	222222	-0-	-0-	-0-	222222	2	N	-0-			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3709		RRCID -> 138903		COMPL. DATE 07/08/1991		TOTAL DEPTH 13189 PERF.11654 - 11826				
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 2904		RRCID -> 142006		COMPL. DATE 02/21/1992		TOTAL DEPTH 13345 PERF.11762 - 11972				
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 384A		RRCID -> 156474		COMPL. DATE 10/06/1995		TOTAL DEPTH 12080 PERF.11633 - 11938				
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 433H		RRCID -> 168530		COMPL. DATE 01/28/1998		TOTAL DEPTH 12410 PERF.12005 - 14147				
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 67		RRCID -> 173373		COMPL. DATE 05/02/1999		TOTAL DEPTH 13172 PERF.11619 - 11820				
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 4304H		RRCID -> 184825		COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL DEPTH N/A PERF.12015 - 16142	
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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3811		RRCID -> 203231		COMPL. DATE 08/12/2002		TOTAL DEPTH 13114 PERF.11646 - 11810	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3812		RRCID -> 204152		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 13289 PERF.11853 - 11868	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3206R		RRCID -> 206340		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 13351 PERF.11688 - 11856	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-

HEADLEE DEVOIAN UNIT		WELL #: 3810H		RRCID -> 208528		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 12009 PERF.11670 - 15952	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 55H		RRCID -> 210008		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 11886 PERF.11665 - 15447	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3813H		RRCID -> 210010		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 11879 PERF.11607 - 15998	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR		
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3814		RRCID -> 218899	COMPL. DATE 01/28/2005	TOTAL DEPTH 13424	PERF.11581	- 11736	
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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 2507 H		RRCID -> 219100	COMPL. DATE 09/14/2003	TOTAL DEPTH 11890	PERF.11412	- 16535	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3908		RRCID -> 219378	COMPL. DATE 03/05/2005	TOTAL DEPTH 13082	PERF.11513	- 11667	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3205 R		RRCID -> 223474	COMPL. DATE 01/22/2004	TOTAL DEPTH 13350	PERF.11547	- 0	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3611		RRCID -> 223672	COMPL. DATE 09/13/2006	TOTAL DEPTH 11907	PERF.11654	- 11842	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 6701		RRCID -> 243273	COMPL. DATE 12/24/1959	TOTAL DEPTH 12181	PERF.12043	- 12078	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 68		RRCID -> 258018	COMPL. DATE 06/16/2009	TOTAL DEPTH 13319	PERF.11620	- 11900	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-

HEADLEE, N. (DEVONIAN)		39971 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ECTOR		
COG OPERATING LLC		166150								
RATLIFF "H"		WELL #: 1		RRCID -> 273204		COMPL. DATE 05/09/1988		TOTAL DEPTH 13720 PERF.12082 - 12211		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	620 N	611	-0-	-9	-0-	611	3			-0-
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	560	3	22	9	20
07	620 N	523	-0-	-97	-0-	503	3	20	9	18
08	DLQ G-10	550	-0-	550	550	550	3			20 1
09	DLQ G-10	522	-0-	522	1072	314	3	208	4	18
*10	1627 N	555	-0-	-1072	-0-	11	1	525	3	18
						18	4	1	9	19

HEINER, S. (CLEARFORK)		40172 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS		
VANGUARD OPERATING, LLC		881585								
MCGREW		WELL #: 2		RRCID -> 172142		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 5323 PERF. 3800 - 3858		
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	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		
05	2945 N	2668	-0-	-277	-0-	2668	1	N	-0-	-0-
06	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	1	N	-0-	-0-
07	2511 N	850	-0-	-1661	-0-	850	1	N	-0-	-0-
08	2666 N	2000	-0-	-666	-0-	2000	1	N	-0-	-0-
09	2220 N	1751	-0-	-469	-0-	1751	1	N	-0-	-0-
*10	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	1	N	-0-	-0-

MCDIVITT STATE		WELL #: 3		RRCID -> 212572		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5140 - 5180		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
10	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		
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	1	N	-0-	268
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	1	N	-0-	268
07	186 N	30	-0-	-156	-0-	30	1	N	-0-	268
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	1	N	-0-	268
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	1	N	-0-	268
*10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	1	N	-0-	268

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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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			
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		

05	1271 N	1203	-0-	-68	-0-	1203 2	N	-0-				89	
06	1200 N	1128	-0-	-72	-0-	1128 2	N	-0-				89	
07	1209 N	918	-0-	-291	-0-	918 2	N	-0-				89	
08	1209 N	1086	-0-	-123	-0-	1086 2	N	-0-				89	
09	1140 N	1014	-0-	-126	-0-	1014 2	N	-0-				89	
10	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-		N	NO RPT				89	

CROWLEY-STATE				WELL #: 2	RRCID -> 108587	COMPL. DATE 12/22/1983	TOTAL DEPTH 5234	PERF. 4487	-	4745			
05	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2564 2	31 9 N	28				248	
06	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2476 2	29 9 N	26				274	
07	2263 N	1672	-0-	-591	-0-	1659 2	13 9 N	12				286	
08	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	2901 2	40 9 N	36				322	
*09	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2739 2	28 9 N	25	170	1		177	
10	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-		N	NO RPT				177	

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED				872683									
KENOWER				WELL #: 2	RRCID -> 165501	COMPL. DATE 10/27/1997	TOTAL DEPTH 5218	PERF. 4449	-	4773			
05	775 N	773	-0-	-2	-0-	764 2	9 9 Y	8				131	
06	750 N	740	-0-	-10	-0-	740 2	Y	-0-				131	
07	744 N	723	-0-	-21	-0-	721 2	2 9 Y	2				133	
08	DLQ G-10	769	-0-	769	-0-	768 2	1 9 Y	1				134	
09	DLQ G-10	727	-0-	727	-0-	1496	727 2	Y	-0-			134	
*10	2228 N	732	-0-	-1496	-0-	732 2	Y	-0-				134	

VANGUARD OPERATING, LLC				881585									
MCGREW				WELL #: 1	RRCID -> 099658	COMPL. DATE 12/09/1980	TOTAL DEPTH 5364	PERF. 4654	-	4754			
05	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983 3	N	-0-				-0-	
06	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480 3	N	-0-				-0-	
07	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	2298 3	N	-0-				-0-	
08	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871 3	N	-0-				-0-	
09	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726 3	N	-0-				-0-	
*10	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417 3	N	-0-				-0-	

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			
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 1	N	-0-				42	
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	42 1	N	-0-				42	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-				42	
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 1	N	-0-				42	
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 1	N	-0-				42	
*10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 1	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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				39	

HENDERSON		//CONT.//		40354 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER							
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470										
WALTON, J. B. -C- CW				WELL #: 5	RRCID -> 183078	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2804	- 2851			
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
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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				
05	856 R	856	-0-	-0-	-0-	856 3				N	-0-			12
06	798 R	798	-0-	-0-	-0-	795 3	3 9			N	3			15
07	1262 R	1262	-0-	-0-	-0-	1262 3				N	-0-			15
08	698 R	698	-0-	-0-	-0-	698 3				N	-0-			15
09	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 3				N	-0-			15
*10	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 3				N	-0-			15

HENDRICK-WEEKS				WELL #: 12	RRCID -> 133385	COMPL. DATE 08/07/1985	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2304	- 2360				
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-

HENDRICK, IDA T-88-Q				WELL #: 9	RRCID -> 145646	COMPL. DATE 05/01/1993	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2441	- 2571				
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			22
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22

B & B ENERGY				039763			CNTY: WINKLER							
JOHNSON-COWDEN				WELL #: 1	RRCID -> 145045	COMPL. DATE 04/17/1993	TOTAL DEPTH	2987	PERF. 2327	- 2377				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HERMOSA (ATOKA)				40723 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REEVES							
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC				524907										
CLAYPOOL ESTATE 5-19				WELL #: 1	RRCID -> 253509	COMPL. DATE 09/09/2009	TOTAL DEPTH	16960	PERF. 15401	- 16825				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HERMOSA (WOLFCAMP)		40723 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
PDC PERMIAN, INC.		646832									
HERMOSA UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 195381		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17400 PERF.14300 - 14450			
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
05		9745 X	9745	-0-	-0-	-0-	9745 2	N	-0-		-0-
06		11587 X	11587	-0-	-0-	-0-	11587 2	N	-0-		-0-
07		9285 X	9285	-0-	-0-	-0-	9285 2	N	-0-		-0-
08		9176 X	9176	-0-	-0-	-0-	9176 2	N	-0-		-0-
09		8913 X	8913	-0-	-0-	-0-	51 1	N	-0-	8862 2	-0-
*10		9294 X	9294	-0-	-0-	-0-	9294 2	N	-0-		-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			
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	190		N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	190		N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	190		N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	190		N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	190		N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	190		N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
HERSHENSON		WELL #: 1		RRCID -> 073269		COMPL. DATE 09/25/1977		TOTAL DEPTH 16325 PERF. N/A			
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-		-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-		-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-

HERSHENSON "6"		WELL #: 1		RRCID -> 079215		COMPL. DATE 01/01/2000		TOTAL DEPTH 16860 PERF.16220 - 16836			
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-

MADDOX-WILLBANKS "15"		WELL #: 1		RRCID -> 082608		COMPL. DATE 05/24/1979		TOTAL DEPTH 16700 PERF.15817 - 16553			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HERSHENSON "11"		WELL #: 1		RRCID -> 085206		COMPL. DATE 12/01/1979		TOTAL DEPTH 16662 PERF.15804 - 16335			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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
HERSHEY, W. (DEV.-MONT.)		//CONT.//		40870	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HERSHENSON "5"		WELL #:		1	RRCID ->	173872	COMPL. DATE	05/21/1999	TOTAL DEPTH	17303	PERF.	16300 - 16921	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-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-
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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HILL RANCH (MISS)				41462	666	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MARTIN				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726									
BLAGRAVE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	109808	COMPL. DATE	02/19/1984	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10084 - 10150	
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/25/2018 - P/A 05/25/18													
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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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	
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-
HARRAL, W. W. #1													
		WELL #:		1	RRCID ->	134352	COMPL. DATE	01/03/1990	TOTAL DEPTH	11501	PERF.	2600 - 2666	
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-

OIL AND GAS DIVISION

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

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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOKIT, NW. (WOLFCAMP)				42046 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		WELL #:		1	RRCID ->	175072	COMPL. DATE	09/28/1999	TOTAL DEPTH	7834	PERF.	6206 - 6246	
FRESNO "STATE"				817555									
05	7169 X	7169	-0-	-0-	-0-	7155	3	14	9	N	13		87
06	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	6294	3	9	9	N	8		95
07	6510 X	5920	-0-	-590	-0-	5911	3	9	9	N	8		103
08	6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	6691	3	14	9	N	13		116
09	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	6295	3	10	9	N	9		125
10	6510 X	5873	-0-	-637	-0-	5865	3	8	9	N	7		132

ANCHO		WELL #:		1	RRCID ->	175938	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	7054	PERF.	6424 - 6434
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-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)				42971 664	ASSOCIATED	49B			CNTY: HOWARD				
CITATION OIL & GAS CORP.		WELL #:		22	RRCID ->	153661	COMPL. DATE	01/19/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7585 - 7716	
CHALK ESTATE				154235									
05	421 R	421	-0-	-0-	-0-	76	1	217	3	Y	-0-		215
06	557 R	557	-0-	-0-	-0-	128	4	87	1	Y	-0-		215
07	682 #	571	-0-	-111	-0-	198	4	104	1	Y	-0-		215
08	682 #	633	-0-	-49	-0-	161	4	115	1	Y	-0-		215
09	DLQ G-10	12	-0-	12	12	215	4	2	1	Y	-0-		215
10	DLQ G-10	1	-0-	1	13	5	4	1	4	Y	-0-		215

OIL AND GAS DIVISION

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD														
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235														
CHALK SEC. 95 WELL #: 2 RRCID -> 281862 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7364 - 7398														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05		1046 R	1046	-0-	-0-	-0-	189	1	539	3	N	-0-		-0-
							318	4						
06		1043 R	1043	-0-	-0-	-0-	163	1	509	3	N	-0-		-0-
							371	4						
07		815 R	815	-0-	-0-	-0-	149	1	437	3	N	-0-		-0-
							229	4						
08		682 #	640	-0-	-42	-0-	116	1	306	3	N	-0-		-0-
							218	4						
09		953 R	953	-0-	-0-	-0-	147	1	419	3	N	-0-		-0-
							387	4						
*10		693 R	693	-0-	-0-	-0-	114	1	374	3	N	-0-		-0-
							205	4						

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445														
COLE, JOHN OTIS WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686														
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-

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														
05		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	837	1	1727	3	N	-0-		55
06		750 N	376	-0-	-374	-0-	324	1	52	3	N	-0-		55
07		775 N	591	-0-	-184	-0-	270	1	321	3	N	-0-		55
08		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	837	1	910	3	N	-0-		55
09		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	810	1	882	3	N	-0-		55
*10		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	783	1	459	3	N	-0-		55

HOWE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 062113 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12237 - 12395														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		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														
05		20032 X	20032	-0-	-0-	-0-	1209	1	18823	3	N	-0-		-0-
06		16320 X	15744	-0-	-576	-0-	676	1	15068	3	N	-0-		-0-
07		20933 X	20933	-0-	-0-	-0-	1209	1	19724	3	N	-0-		-0-
08		21691 X	21691	-0-	-0-	-0-	1209	1	20482	3	N	-0-		-0-
09		20793 X	20793	-0-	-0-	-0-	1170	1	19623	3	N	-0-		-0-
*10		21091 X	21091	-0-	-0-	-0-	1170	1	19921	3	N	-0-		-0-

HOWE GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 141021 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543														
05		8060 X	6992	-0-	-1068	-0-	6992	3			N	-0-		-0-
06		7800 X	5497	-0-	-2303	-0-	5497	3			N	-0-		-0-
07		8432 X	7854	-0-	-578	-0-	7854	3			N	-0-		-0-
08		8432 X	8094	-0-	-338	-0-	8094	3			N	-0-		-0-
09		8160 X	7114	-0-	-1046	-0-	7114	3			N	-0-		-0-
10		7843 X	6741	-0-	-1102	-0-	6741	3			N	-0-		-0-

HOWE (DEVONIAN) //CONT.// 43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
 HOWE STATE WELL #: 2 RRCID -> 141519 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 12111 - 12299

M	O	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
05	12927	X	8285	-0-	-4642	-0-	600 1	7685 3	N	-0-			26
06	12510	X	11868	-0-	-642	-0-	810 1	11058 3	N	-0-			26
07	14442	X	14442	-0-	-0-	-0-	930 1	13512 3	N	-0-			26
08	12927	X	12852	-0-	-75	-0-	870 1	11982 3	N	-0-			26
09	12594	X	12594	-0-	-0-	-0-	780 1	11814 3	N	-0-			26
*10	14245	X	14245	-0-	-0-	-0-	930 1	13315 3	N	-0-			26

HUBBARD (CHERRY CANYON) 43106 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
 MEXCO ENERGY CORPORATION 562563
 CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 213715 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5886 - 5896

M	O	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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOLF ENERGY, INC. 935534
 HAHMAN STATE WELL #: 1 RRCID -> 162509 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4946 - 4956

M	O	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
05	217	#	104	-0-	-113	-0-	104 2		N	-0-			63
06	330	#	223	-0-	-107	-0-	223 2		N	-0-			63
07	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-			63
*08	94	R	94	-0-	-0-	-0-	90 2	4 9	N	4			67
*09	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			67
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			67

MOBIL-MCCREA WELL #: 1 RRCID -> 168673 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5055 - 5062

M	O	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
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2017 - P/A 10/31/17

HUBER (DETRITAL 5150) 43126 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 SHARP IMAGE ENERGY, INC. 770731
 RIVER WELL #: 1 RRCID -> 219383 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5169 - 5199

M	O	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
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-			10
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649 2		N	-0-			10
07	651	N	592	-0-	-59	-0-	592 2		N	-0-			10
08	651	N	642	-0-	-9	-0-	642 2		N	-0-			10
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671 2		N	-0-			10
*10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663 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

M	O	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
05	DLQ	G-10	124	-0-	124	124	124 1		Y	-0-			-0-
06	191	N	67	-0-	-124	-0-	67 1		Y	-0-			-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69 1		Y	-0-			-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124 1		Y	-0-			-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67 1		Y	-0-			-0-
*10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69 1		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUTEX (BEND)		//CONT.//		43878 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDREWS						
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696											
FEE "AO"		WELL #:		1	RRCID ->	229090	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11630	- 11640			
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
05	DLQ G-10	2316	-0-	2316	2316	2316	3			Y	-0-				-0-
06	4642 X	2326	-0-	-2316	-0-	2326	3			Y	-0-				-0-
07	2883 X	2453	-0-	-430	-0-	2453	3			Y	-0-				-0-
08	2325 X	2306	-0-	-19	-0-	2306	3			Y	-0-				-0-
09	2340 X	2315	-0-	-25	-0-	2315	3			Y	-0-				-0-
10	2449 X	1074	-0-	-1375	-0-	1074	3			Y	-0-				-0-

INEZ (DEEP)		44521 350		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDREWS							
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696													
FEE "Q"		WELL #:		4	RRCID ->	122542	COMPL. DATE	11/07/2017	TOTAL DEPTH	12779	PERF. 9228	- 9248			
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
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-				-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
*08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FEE "Q"		WELL #:		3 U	RRCID ->	133915	COMPL. DATE	01/07/1962	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10842	- 10970			
05	2449 X	2430	-0-	-19	-0-	2416	3	14	9	Y	13				260
06	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3132	3	13	9	Y	12				272
07	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			Y	-0-				272
08	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3187	3	13	9	Y	12				284
09	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2538	3	25	9	Y	23				307
10	3255 X	3080	-0-	-175	-0-	3066	3	14	9	Y	13				320

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		MIDLAND FARMS OPERATING AREA	WELL #:	7	RRCID ->	116365	COMPL. DATE	05/01/1985	TOTAL DEPTH	12522	PERF.10912	- 11190	
05	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-				-0-
06	1740 X	1333	-0-	-407	-0-	1333	2			Y	-0-				-0-
07	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	1989	2	11	9	Y	10	8	0		2
08	1736 X	1498	-0-	-238	-0-	1498	2			Y	-0-	2	0		-0-
*09	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-				-0-
10	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT				-0-

IVA LEE (CLEARFORK)		44837 200		ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: GLASSCOCK							
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC		642652													
BRYANS FARMS		WELL #:		1	RRCID ->	206106	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5420	PERF. 5292	- 5350			
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-

BRYANS FARMS		WELL #:		2	RRCID ->	206108	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5482	PERF. 5289	- 5362			
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-

J. CLEO THOMPSON (DETRITAL) FDL OPERATING, LLC MCELROY RANCH CO. -G-			44964 500	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CRANE				
			263924										
			WELL #: 22	RRCID -> 263299	COMPL. DATE 04/11/1990	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 9208	-	9388				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

05	DLQ	G-10	6253	-0-	6253	8529	6081 3	172 9	Y	156	180 1		53
06		12614	6378	-0-	-6236	2293	6257 3	121 9	Y	110	95 1		68
07		9269	7155	-0-	-2114	179	7057 3	98 9	Y	89	88 1		69
08		6855 R	6676	-0-	-179	-0-	6518 3	158 9	Y	144	94 1		119
09		6390 #	6229	-0-	-161	-0-	5892 3	337 9	Y	306	389 1		36
10		6603 #	4319	-0-	-2284	-0-	4051 3	268 9	Y	244	207 1		73

J. L. M. (MISSISSIPPIAN) HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC OAK 15			45073 500	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GLASSCOCK				
			370061										
			WELL #: 5	RRCID -> 283433	COMPL. DATE 06/14/2017	TOTAL DEPTH 11587	PERF.11257	-	11530				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DE3 OPERATING LLC WILSON 15			518310										
			WELL #: 4	RRCID -> 283088	COMPL. DATE 06/13/2017	TOTAL DEPTH 11650	PERF.10909	-	11505				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J N T (PENN) 7S OIL & GAS, LLC THIGPIN D			45139 500	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PECOS				
			954992										
			WELL #: 102	RRCID -> 211673	COMPL. DATE 04/12/2005	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6738	-	6745				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JAMESON, NORTH (STRAWN) ALARON ENERGY, INC. JAMESON, JAHEW "E"			45582 666	ASSOCIATED	49B				CNTY: NOLAN				
			010450										
			WELL #: 1	RRCID -> 128611	COMPL. DATE 05/14/1981	TOTAL DEPTH 7191	PERF. 6081	-	6176				
05	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-			-0-
06	150	#	146	-0-	-4	-0-	146 3		N	-0-			-0-
07	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-			-0-
*08	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-			-0-
09	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-
10	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-

JAMESON, JAHEW "B"			WELL #: 2	RRCID -> 130577	COMPL. DATE 11/20/1981	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5834	-	6093				
05	62	#	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-			-0-
06	60	#	56	-0-	-4	-0-	56 3		N	-0-			-0-
07	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-			-0-
*08	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			-0-
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

JAMESON, NORTH (STRAWN)		//CONT.//		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
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		
05		93 #	59	-0-	-34	-0-	59 3	N	-0-			-0-
06		90 #	16	-0-	-74	-0-	16 3	N	-0-			-0-
07		93 #	5	-0-	-88	-0-	5 3	N	-0-			-0-
08		93 #	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			-0-
09		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT			-0-
10		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT			-0-

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION				775563					CNTY: WARD			
WALKER		WELL #:		1	RRCID ->	225723	COMPL. DATE	09/28/1979	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5897 - 5963
05		850 R	850	-0-	-0-	-0-	848 2	2 9	N	2		32
06		814 R	814	-0-	-0-	-0-	813 2	1 9	N	1		33
07		827 R	827	-0-	-0-	-0-	827 2		N	-0-		33
08		713 #	409	-0-	-304	-0-	409 2		N	-0-		33
09		690 #	385	-0-	-305	-0-	385 2		N	-0-		33
10		713 #	395	-0-	-318	-0-	395 2		N	-0-		33

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
05		2728 N	2233	-0-	-495	-0-	2226 3	7 9	Y	6	7 1	1
*06		2490 N	913	-0-	-1577	-0-	913 3		Y	-0-	1 1	-0-
*07		2418 N	806	-0-	-1612	-0-	806 3		Y	-0-		-0-
*08		2232 N	530	-0-	-1702	-0-	530 3		Y	-0-		-0-
*09		900 N	648	-0-	-252	-0-	648 3		Y	-0-		-0-
10		806 N	555	-0-	-251	-0-	555 3		Y	-0-		-0-

JANELLE (DEVONIAN)				45675 498	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
ARENA PRODUCTION COMPANY				029586								
EDWARDS, J. H. ESTATE "B"		WELL #:		4	RRCID ->	115629	COMPL. DATE	12/27/1978	TOTAL DEPTH	10330	PERF.	7513 - 7580
05	DLQ	G-10	176	-0-	176	808	166 2	10 9	Y	9		45
06		957 N	149	-0-	-808	-0-	142 2	7 9	Y	6		51
07		248 N	64	-0-	-184	-0-	57 2	7 9	Y	6	10 1	47
*08		201 N	201	-0-	-0-	-0-	193 2	8 9	Y	7	10 1	44
*09		155 N	155	-0-	-0-	-0-	152 2	3 9	Y	3	10 1	37
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		37

RMB OPERATING LLC				714207					CNTY: WARD			
EDWARDS ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	147117	COMPL. DATE	04/13/1993	TOTAL DEPTH	10132	PERF.	7540 - 7627
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		313
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		318
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		323
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		328
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		333
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		338

JANELLE (WICHITA ALBANY)				45675 830	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WARD			
ARENA PRODUCTION COMPANY				029586								
EDWARDS, J. H. EST. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	151346	COMPL. DATE	08/04/1994	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	6984 - 6998
05	DLQ	G-10	352	-0-	352	1616	332 2	20 9	Y	18		32
06		1912 N	296	-0-	-1616	-0-	283 2	13 9	Y	12		44
07		496 N	127	-0-	-369	-0-	114 2	13 9	Y	12	20 1	36
*08		404 N	404	-0-	-0-	-0-	387 2	17 9	Y	15	21 1	30
*09		311 N	311	-0-	-0-	-0-	304 2	7 9	Y	6	21 1	15
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		15

JANELLE (WICHITA ALBANY) //CONT.// 45675 830 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
 CHEVRON U. S. A. INC. 1481113
 EDWARDS, JACK ET AL WELL #: 1WA RRCID -> 215089 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6348 - 6424

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1225	3	44	9	Y	40	37	1	6
*06	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1155	3	114	9	Y	104	81	1	29
*07	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1036	3	130	9	Y	118	118	1	29
*08	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1264	3	122	9	Y	111	108	1	32
*09	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1276	3	145	9	Y	132	138	1	26
*10	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1421	3	81	9	Y	74	88	1	12

JANELLE, SE. (ELLENBURGER) 45680 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
 CHEVRON U. S. A. INC. 1481113
 EDWARDS, JACK ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 031447 COMPL. DATE 08/19/1962 TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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. 1481113
 EDWARDS, JACK -A- WELL #: 1A RRCID -> 279588 COMPL. DATE 01/13/1988 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 5248 - 5362

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	263 R	263	-0-	-0-	-0-	197	3	66	9	N	60	51	1	9
*06	357 R	357	-0-	-0-	-0-	195	3	162	9	N	147	115	1	41
*07	124 #	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-	41	1	-0-
*08	155 #	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-			-0-
*09	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-			-0-
*10	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-			-0-

JOHO (STRAWN) 47066 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 LGL ENERGY, INC. 500224
 ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 138840 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 20936 PERF. 15380 - 15500

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETRO WASTE ENVIRONMENTAL LP 660029
 I-10 SWD WELL #: 1 RRCID -> 276904 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5078 - 7370

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KEN REGAN (DELAWARE)			48754 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES			
ARCH OIL & GAS, LLC			029272									
MITCHELL, ELIZABETH			WELL #: 1		RRCID -> 112221		COMPL. DATE 01/30/1984		TOTAL DEPTH 5021		PERF. 3402 - 3412	
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	EOM BALANCE

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ARMSTRONG			WELL #: 1		RRCID -> 226843		COMPL. DATE 03/12/1982		TOTAL DEPTH 4473		PERF. 3308 - 3319	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS)			48942 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.			084596									
LEIMAN			WELL #: 1R		RRCID -> 196854		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 21024		PERF.16610 - 16638	
05	29512 X	24823	-0-	-4689	-0-	24823	3			N	-0-	-0-
06	26670 X	24046	-0-	-2624	-0-	24046	3			N	-0-	-0-
07	27559 X	23703	-0-	-3856	-0-	23703	3			N	-0-	-0-
08	26195 X	23198	-0-	-2997	-0-	23198	3			N	-0-	-0-
09	24330 X	7662	-0-	-16668	-0-	7662	3			N	-0-	-0-
10	24862 X	20211	-0-	-4651	-0-	20211	3			N	-0-	-0-

COG OPERATING LLC			166150						CNTY: LOVING			
HUGHES-TALBOT "27"			WELL #: 1		RRCID -> 206329		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 21005		PERF.15794 - 15810	
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-	33
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	33
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	33
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	33
*09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-	-0-
*10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-	-0-

EOG RESOURCES, INC.			253162						CNTY: LOVING			
BRUNSON '15'			WELL #: 1		RRCID -> 280710		COMPL. DATE 05/17/2016		TOTAL DEPTH 17202		PERF.14714 - 14730	
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-	-0-
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-	-0-
07	620 N	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-	-0-
08	248 N	147	-0-	-101	-0-	147	2			N	-0-	-0-
09	180 N	62	-0-	-118	-0-	62	2			N	-0-	-0-
10	589 N	145	-0-	-444	-0-	145	2			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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KERMIT		//CONT.//		49038 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER			
LDF ENERGY, LLC				491588						
BROWN, EUGENIA E.				WELL #: 16	RRCID -> 190925	COMPL. DATE 06/27/2002	TOTAL DEPTH 3298	PERF. 2670	-	2768
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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	66 R		66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-
06	60 R		60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-
07	61 R		61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-
08	61 R		61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-
*09	56 R		56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-
10	31 #	NO RPT		-0-	-31	-0-			N	NO RPT

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470						
HENDRICK, IDA -K-				WELL #: 2	RRCID -> 201396	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3050	PERF. 2437	-	2523
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WESTBROOK				WELL #: 8	RRCID -> 281385	COMPL. DATE 01/09/1990	TOTAL DEPTH 3327	PERF. 2447	-	2713
05	248 #		58	-0-	-190	-0-	58 2		N	-0-
06	210 #		48	-0-	-162	-0-	48 2		N	-0-
07	186 #		56	-0-	-130	-0-	56 2		N	-0-
08	93 #		75	-0-	-18	-0-	75 2		N	-0-
09	45 R		45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-
10	62 #		45	-0-	-17	-0-	45 2		N	-0-

STOUT ENERGY INC.				824192						
WALTON, J. B.				WELL #: 3	RRCID -> 167564	COMPL. DATE 02/07/1965	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2647	-	3130
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HENDRICK, IDA -A-				WELL #: 6	RRCID -> 203709	COMPL. DATE 03/01/2004	TOTAL DEPTH 3290	PERF. 2577	-	2842
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

KERMIT		//CONT.//		49038 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER						
WALSH & WATTS, INC.				895060									
DAUGHERTY "B"				WELL #:	2	RRCID ->	163617	COMPL. DATE	06/11/1997	TOTAL DEPTH	3264	PERF.	2712 - 3264
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
05		527 #	469	-0-	-58	-0-	469 2			N	-0-		-0-
06		540 #	369	-0-	-171	-0-	369 2			N	-0-		-0-
07		558 #	457	-0-	-101	-0-	457 2			N	-0-		-0-
08		558 #	550	-0-	-8	-0-	550 2			N	-0-		-0-
09		509 R	509	-0-	-0-	-0-	509 2			N	-0-		-0-
*10		502 R	502	-0-	-0-	-0-	502 2			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
05	06	07	08	09	10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	06	07	08	09	10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
						SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
						SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
						SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
						SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
						SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
BAIRD, W. E.				WELL #:	1385	RRCID ->	206710	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	10649	PERF.	10279 - 10468
05	06	07	08	09	*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	47
05	06	07	08	09	*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	47
						T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	47
						T. A.	12518	-0-	12518	12518	12518 3		43
						T. A.	28524	-0-	28524	41042	28477 3	47 9	43
						T. A.	32055	-0-	32055	73097	32027 3	28 9	25
						T. A.	15775	-0-	15775	88872	15650 3	125 9	65

STATE WALTON				WELL #:	5	RRCID ->	229631	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	9827 - 10480
05	06	07	08	09	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	06	07	08	09	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
						SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
						SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
						SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
						SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BAIRD, W. E.				WELL #:	1323	RRCID ->	257511	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10657	PERF.	10390 - 10410
05	06	07	08	09	10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	39
05	06	07	08	09	10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	39
						0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	39
						31 #	-0-	-0-	-31	-0-	N	-0-	36
						5692 R	5692	-0-	-0-	-0-	5652 3	40 9	36
						30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-	N	NO RPT	-0-
						0 #	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	
05	06	07	08	09	*10	2155 R	2155	-0-	-0-	-0-	2136 3	19 9	Y	17
05	06	07	08	09	*10	2155 R	2155	-0-	-0-	-0-	2136 3	19 9	Y	17
						2433 R	2433	-0-	-0-	-0-	2408 3	25 9	Y	23
						2607 R	2607	-0-	-0-	-0-	2582 3	25 9	Y	23
						2527 R	2527	-0-	-0-	-0-	2461 3	66 9	Y	60
						2397 R	2397	-0-	-0-	-0-	2371 3	26 9	Y	24
						2793 R	2793	-0-	-0-	-0-	2762 3	31 9	Y	28

KERMIT (ELLENBURGER)		//CONT.//		49038 071	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER						
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.//		220865									
COCHISE		WELL #:		3R	RRCID ->	195429	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	10562	PERF.	8740 - 10562	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	2226 R	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3		Y	-0-			-0-
06	1097 R	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3		Y	-0-			-0-
07	2294 R	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3		Y	-0-			-0-
08	2205 R	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3		Y	-0-			-0-
09	3956 R	3956	-0-	-0-	-0-	3956	3		Y	-0-			-0-
*10	5267 R	5267	-0-	-0-	-0-	5267	3		Y	-0-			-0-

COCHISE		WELL #:		4	RRCID ->	201918	COMPL. DATE	09/25/2003	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	10539 - 10550
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DISCOVERY OPERATING, INC.				220865								
COCHISE		WELL #:		3R	RRCID ->	203424	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	10562	PERF.	8740 - 10562
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KERMIT (JOINS)				49038 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WINKLER					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
BAIRD, W. E.		WELL #:		1385	RRCID ->	212089	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	10649	PERF.	10279 - 10468
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-		470
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-				Y	33	352 1	151
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		151
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		151
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		151
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		151

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
STATE-WALTON "E"				WELL #:	27	RRCID ->	159640	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10684	PERF.	9829 - 9942
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1378	2	92	9	N	84		217
06	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1340	2	73	9	N	66	184 1	99
07	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1370	2	68	9	N	62		161
08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1141	2	73	9	N	66		227
09	1410 N	942	-0-	-468	-0-	817	2	125	9	N	114	183 1	158
*10	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1550	2	91	9	N	83	187 1	54

STATE-WALTON -E- A/C 4				WELL #:	1M	RRCID ->	176381	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	9990 - 10098
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y			-0-

STATE-WALTON "E"				WELL #:	36M	RRCID ->	177879	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	10330	PERF.	9840 - 9944
05	DLQ G-10	916	-0-	916	3643	916	2			Y	-0-		5
06	1000 N	765	-0-	-235	3408	765	2			Y	-0-		5
07	3100 N	686	-0-	-2414	994	686	2			Y	-0-		5
08	2058 N	1064	-0-	-994	-0-	1064	2			Y	-0-		5
09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-		5
*10	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-		-0-

STATE-WALTON "E"				WELL #:	35M	RRCID ->	178576	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	9920 - 9982
05	DLQ G-10	404	-0-	404	404	404	2			Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	325	-0-	325	729	325	2			Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	329	-0-	329	1058	329	2			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	427	-0-	427	1485	427	2			Y	-0-		-0-
09	1972 N	487	-0-	-1485	-0-	487	2			Y	-0-		-0-
*10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-		-0-

STATE-WALTON "E"				WELL #:	37M	RRCID ->	178577	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9866 - 9974
05	DLQ G-10	2585	-0-	2585	2585	2571	2	14	9	Y	13	20 1	2
06	DLQ G-10	2019	-0-	2019	4604	2004	2	15	9	Y	14	9 1	7
07	DLQ G-10	2046	-0-	2046	6650	2029	2	17	9	Y	15	11 1	11
08	DLQ G-10	2646	-0-	2646	9296	2631	2	15	9	Y	14	10 1	15
09	1900 N	3017	-0-	1117	10413	3002	2	15	9	Y	14	28 1	1
*10	3100 N	2946	-0-	-154	10259	2929	2	17	9	Y	15	12 1	4

STATE WALTON -E-				WELL #:	34M	RRCID ->	202802	COMPL. DATE	04/10/2004	TOTAL DEPTH	10645	PERF.	9944 - 10050
05	DLQ G-10	539	-0-	539	539	539	2			Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	433	-0-	433	972	433	2			Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	439	-0-	439	1411	439	2			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	569	-0-	569	1980	569	2			Y	-0-		-0-
09	1400 N	649	-0-	-751	1229	649	2			Y	-0-		-0-
*10	1862 N	633	-0-	-1229	-0-	633	2			Y	-0-		-0-

KERMIT (MCKEE) CARLOW CORP. CAMPBELL TR. 4		//CONT.//	49038 426 132340	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WINKLER				
		WELL #:	15	RRCID -> 194280	COMPL. DATE 04/01/2003	TOTAL DEPTH 10198	PERF.10053	- 10124		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	EOM BALANCE
05		465 N	426	-0-	-39	-0-	426 3			-0-
06		480 N	442	-0-	-38	-0-	442 3			-0-
07		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3			-0-
08		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3			-0-
09		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3			-0-
10		527 N	481	-0-	-46	-0-	481 3			-0-

CAMPBELL TR. 4		WELL #:	29	RRCID -> 195214	COMPL. DATE 04/18/2003	TOTAL DEPTH 10260	PERF.10116	- 10202		
05		496 N	441	-0-	-55	-0-	441 3			1
06		510 N	458	-0-	-52	-0-	458 3			1
07		527 N	468	-0-	-59	-0-	468 3			1
08		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3			1
09		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3			1
10		465 N	433	-0-	-32	-0-	433 3			1

CAMPBELL TR. 4		WELL #:	31	RRCID -> 197397	COMPL. DATE 06/10/2003	TOTAL DEPTH 10260	PERF.10102	- 10188		
05		713 N	654	-0-	-59	-0-	654 3			11
06		750 N	679	-0-	-71	-0-	679 3			11
07		775 N	658	-0-	-117	-0-	658 3			11
08		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3			11
09		690 N	678	-0-	-12	-0-	678 3			11
10		651 N	609	-0-	-42	-0-	609 3			11

CAMPBELL TR. 4		WELL #:	32	RRCID -> 197949	COMPL. DATE 06/25/2003	TOTAL DEPTH 10215	PERF.10092	- 10180		
05		527 N	487	-0-	-40	-0-	487 3			1
06		570 N	505	-0-	-65	-0-	505 3			1
07		589 N	485	-0-	-104	-0-	485 3			1
08		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3			1
09		510 N	499	-0-	-11	-0-	499 3			1
10		496 N	449	-0-	-47	-0-	449 3			1

CAMPBELL TR. 1		WELL #:	23	RRCID -> 197950	COMPL. DATE 07/14/2003	TOTAL DEPTH 10311	PERF.10160	- 10248		
05		186 N	182	-0-	-4	-0-	182 3			1
06		210 N	189	-0-	-21	-0-	189 3			1
07		217 N	173	-0-	-44	-0-	173 3			1
08		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3			1
09		180 N	178	-0-	-2	-0-	178 3			1
10		186 N	160	-0-	-26	-0-	160 3			1

CAMPBELL TR. 1		WELL #:	24	RRCID -> 198913	COMPL. DATE 08/12/2003	TOTAL DEPTH 10285	PERF.10156	- 10242		
05		1333 N	1217	-0-	-116	-0-	1217 3			4
06		1410 N	1263	-0-	-147	-0-	1263 3			4
07		1457 N	1438	-0-	-19	-0-	1438 3			4
08		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 3			4
09		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 3			4
10		1426 N	1330	-0-	-96	-0-	1330 3			4

CAMPBELL TR. 14		WELL #:	9	RRCID -> 218512	COMPL. DATE 10/19/2003	TOTAL DEPTH 10827	PERF.10637	- 10724		
05		155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3			7
06		180 N	158	-0-	-22	-0-	158 3			7
07		186 N	138	-0-	-48	-0-	138 3			7
08		155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3			7
09		150 N	143	-0-	-7	-0-	143 3			7
*10		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3			7

 KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 CARLOW CORP. //CONT.// 132340
 CAMPBELL TR. 13 WELL #: 6 RRCID -> 225156 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10444 - 10497

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
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3		Y	-0-			14
06	150 N	126	-0-	-24	-0-	126 3		Y	-0-			14
07	155 N	121	-0-	-34	-0-	121 3		Y	-0-			14
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		Y	-0-			14
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		Y	-0-			14
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3		Y	-0-			14

 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 BAIRD, W. E. WELL #: 1312 RRCID -> 153524 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9884 - 9998

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 BAIRD, W. E. WELL #: 1954 RRCID -> 170776 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9863 - 9944

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-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

05	3224 X	1416	-0-	-1808	-0-	1416 3		Y	-0-			-0-
06	2280 X	1139	-0-	-1141	-0-	1139 3		Y	-0-			-0-
07	2170 X	2031	-0-	-139	-0-	2031 3		Y	-0-			-0-
08	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	2319 3		Y	-0-			-0-
09	1650 X	1648	-0-	-2	-0-	1648 3		Y	-0-			-0-
10	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-			Y	NO RPT			-0-

 LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9842 - 9930

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-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

05	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643 3		Y	-0-			-0-
06	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834 3		Y	-0-			-0-
07	2263 X	1865	-0-	-398	-0-	1865 3		Y	-0-			-0-
08	2263 X	1753	-0-	-510	-0-	1753 3		Y	-0-			-0-
09	2190 X	1639	-0-	-551	-0-	1639 3		Y	-0-			-0-
10	2263 X	1246	-0-	-1017	-0-	1246 3		Y	-0-			-0-

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378													
STATE WALTON		WELL #:		1	RRCID ->	173355	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	10653	PERF.	9859 - 9956			
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STATE WALTON		WELL #:		5	RRCID ->	173356	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	9827 - 10480			
05	9889 X	9208	-0-	-681	-0-	9208	3			Y	-0-				39
06	9570 X	8182	-0-	-1388	-0-	8182	3			Y	-0-				39
07	9889 X	9453	-0-	-436	-0-	9453	3			Y	-0-	12	6		132
08	13328 X	13328	-0-	-0-	-0-	13183	3	145	9	Y	132				-0-
09	10604 X	10604	-0-	-0-	-0-	10591	3	13	9	Y	12				55
*10	11175 X	11175	-0-	-0-	-0-	11057	3	118	9	Y	107	101	1		61

BAIRD, W. E.		WELL #:		1258	RRCID ->	178670	COMPL. DATE	06/30/2000	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9954 - 10033			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-				-0-
*10	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			Y	-0-				-0-

BAIRD, W. E.		WELL #:		1879	RRCID ->	185314	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9926 - 10004			
05	1209 N	994	-0-	-215	-0-	994	3			Y	-0-				-0-
06	1170 N	958	-0-	-212	-0-	958	3			Y	-0-				-0-
07	1054 N	967	-0-	-87	-0-	967	3			Y	-0-				-0-
08	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			Y	-0-				-0-
09	960 N	944	-0-	-16	-0-	944	3			Y	-0-				-0-
10	961 N	913	-0-	-48	-0-	913	3			Y	-0-				-0-

LOVETT-SINCLAIR		WELL #:		4	RRCID ->	186410	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	9930 - 10006			
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	217	3	4	9	Y	4				55
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	421	3	17	9	Y	15				70
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	226	3	3	9	Y	3	32	1		41
08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	569	3	6	9	Y	5				46
09	764 N	764	-0-	-0-	-0-	752	3	12	9	Y	11				57
*10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	368	3	29	4	Y	19	52	1		24

BAIRD, W. E.		WELL #:		1386	RRCID ->	249209	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	12286	PERF.	9824 - 9894			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203423 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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BEACH OIL & GAS, INC. 058921
CLAPP, RAY, -A- WELL #: 2 RRCID -> 020165 COMPL. DATE 04/26/1954 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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WALTON, J. B. WELL #: 263 C RRCID -> 020255 COMPL. DATE 02/12/1962 TOTAL DEPTH 3232 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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	279 N	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-					-0-
09	270 N	210	-0-	-60	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 300 U RRCID -> 039223 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3240 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
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	527 N	501	-0-	-26	-0-	501	2			N	-0-					-0-
08	527 N	463	-0-	-64	-0-	463	2			N	-0-					-0-
09	510 N	328	-0-	-182	-0-	328	2			N	-0-					-0-
10	496 N	321	-0-	-175	-0-	321	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 218 RRCID -> 113075 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2670 - 2693

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
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	150 N	58	-0-	-92	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	124 N	40	-0-	-84	-0-	40	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
WALTON, J. B.		WELL #:		319	RRCID ->	125356	COMPL. DATE	08/27/1987	TOTAL DEPTH	2925	PERF.	2779 - 2872
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
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-		-0-
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-		-0-
07	682 N	652	-0-	-30	-0-	652	2		N	-0-		-0-
08	682 N	603	-0-	-79	-0-	603	2		N	-0-		-0-
09	660 N	211	-0-	-449	-0-	211	2		N	-0-		-0-
10	651 N	85	-0-	-566	-0-	85	2		N	-0-		-0-

STATE WALTON		WELL #:		76	RRCID ->	125849	COMPL. DATE	10/08/1987	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2538 - 2734
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-		-0-
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-		-0-
07	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	2		N	-0-		-0-
08	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2		N	-0-		-0-
09	240 N	189	-0-	-51	-0-	189	2		N	-0-		-0-
10	248 N	203	-0-	-45	-0-	203	2		N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		320	RRCID ->	125923	COMPL. DATE	02/04/1988	TOTAL DEPTH	2925	PERF.	2589 - 2698
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	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
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-		-0-
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-		-0-
07	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2		N	-0-		-0-
08	279 N	243	-0-	-36	-0-	243	2		N	-0-		-0-
09	270 N	214	-0-	-56	-0-	214	2		N	-0-		-0-
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2		N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		324	RRCID ->	126251	COMPL. DATE	11/13/1987	TOTAL DEPTH	2765	PERF.	2412 - 2696
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-		-0-
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-		-0-
07	496 N	468	-0-	-28	-0-	468	2		N	-0-		-0-
08	465 N	433	-0-	-32	-0-	433	2		N	-0-		-0-
09	480 N	323	-0-	-157	-0-	323	2		N	-0-		-0-
10	465 N	325	-0-	-140	-0-	325	2		N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		325	RRCID ->	126252	COMPL. DATE	11/23/1987	TOTAL DEPTH	2722	PERF.	2511 - 2581
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-		-0-
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-		-0-
07	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	2		N	-0-		-0-
08	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	2		N	-0-		-0-
09	270 N	219	-0-	-51	-0-	219	2		N	-0-		-0-
10	279 N	235	-0-	-44	-0-	235	2		N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		327	RRCID ->	126253	COMPL. DATE	11/27/1987	TOTAL DEPTH	2660	PERF.	2431 - 2575
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-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
WALTON, J. B.		WELL #:		328	RRCID ->	126254	COMPL. DATE	09/28/1994	TOTAL DEPTH	2760	PERF. 2526 - 2702
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	
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	330 N	323	-0-	-7	-0-	323 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	341 N	309	-0-	-32	-0-	309 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	310 N	285	-0-	-25	-0-	285 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	330 N	186	-0-	-144	-0-	186 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	310 N	172	-0-	-138	-0-	172 2	N	-0-	-0-	-0-	

WALTON, J. B.		WELL #:		329	RRCID ->	126255	COMPL. DATE	12/08/1987	TOTAL DEPTH	2745	PERF. 2454 - 2690
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	217 N	202	-0-	-15	-0-	202 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	217 N	187	-0-	-30	-0-	187 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	210 N	96	-0-	-114	-0-	96 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	217 N	74	-0-	-143	-0-	74 2	N	-0-	-0-	-0-	

WALTON, J. B.		WELL #:		296	RRCID ->	126354	COMPL. DATE	12/03/1987	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 2450 - 2584
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	248 N	239	-0-	-9	-0-	239 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	248 N	221	-0-	-27	-0-	221 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	240 N	202	-0-	-38	-0-	202 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	248 N	223	-0-	-25	-0-	223 2	N	-0-	-0-	-0-	

WALTON, J. B.		WELL #:		315	RRCID ->	126951	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2525 - 2727
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
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-	

WALTON, J. B.		WELL #:		311	RRCID ->	128163	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2484 - 3310
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
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-	

STATE-WALTON		WELL #:		71	RRCID ->	128612	COMPL. DATE	08/25/1988	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 2415 - 2636
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	510 N	501	-0-	-9	-0-	501 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	527 N	479	-0-	-48	-0-	479 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	496 N	443	-0-	-53	-0-	443 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	510 N	382	-0-	-128	-0-	382 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	465 N	411	-0-	-54	-0-	411 2	N	-0-	-0-	-0-	

WALTON, J. B.		WELL #:		330	RRCID ->	128948	COMPL. DATE	09/26/1988	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2620 - 2754
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	60 N	33	-0-	-27	-0-	33 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	62 N	29	-0-	-33	-0-	29 2	N	-0-	-0-	-0-	

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056								
WALTON, J. B.		WELL #: 331		RRCID -> 128958		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2608 - 2788		
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 335		RRCID -> 128959		COMPL. DATE 10/17/1988		TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2626 - 2796		
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-	-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-	-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-	-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-	-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-	-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 337		RRCID -> 129967		COMPL. DATE 01/23/1989		TOTAL DEPTH 2832 PERF. 2581 - 2758		
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2	N	-0-	-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-	-0-
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2	N	-0-	-0-
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2	N	-0-	-0-
09	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2	N	-0-	-0-
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2	N	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 338		RRCID -> 129968		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2347 - 2609		
05	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2	N	-0-	-0-
06	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2	N	-0-	-0-
07	1178 N	1108	-0-	-70	-0-	1108	2	N	-0-	-0-
08	1147 N	1025	-0-	-122	-0-	1025	2	N	-0-	-0-
09	1140 N	885	-0-	-255	-0-	885	2	N	-0-	-0-
10	1116 N	952	-0-	-164	-0-	952	2	N	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 332		RRCID -> 130227		COMPL. DATE 01/31/1989		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2629 - 2809		
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-	-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-	-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-	-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-	-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 339		RRCID -> 130310		COMPL. DATE 02/09/1989		TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2698 - 2854		
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-	-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-	-0-
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2	N	-0-	-0-
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2	N	-0-	-0-
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2	N	-0-	-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2	N	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 342		RRCID -> 130375		COMPL. DATE 01/27/1989		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2464 - 2665		
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-	-0-
06	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	2	N	-0-	-0-
07	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	2	N	-0-	-0-
08	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	2	N	-0-	-0-
09	330 N	246	-0-	-84	-0-	246	2	N	-0-	-0-
10	310 N	265	-0-	-45	-0-	265	2	N	-0-	-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
STATE-WALTON		WELL #:		85	RRCID ->	130531	COMPL. DATE	02/27/1989	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2515 - 2684
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE		
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2					-0-
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2					-0-
07	589 N	559	-0-	-30	-0-	559 2					-0-
08	558 N	517	-0-	-41	-0-	517 2					-0-
09	570 N	446	-0-	-124	-0-	446 2					-0-
10	558 N	480	-0-	-78	-0-	480 2					-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		341	RRCID ->	130657	COMPL. DATE	03/17/1989	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2675 - 2840
05	DLQ G-10	62	-0-	62	-0-	245 2					-0-
06	308 N	63	-0-	-245	-0-	63 2					-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2					-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2					-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 2					-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2					-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		286	RRCID ->	130798	COMPL. DATE	04/08/1989	TOTAL DEPTH	3462	PERF. 2361 - 2752
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2					-0-
06	180 N	171	-0-	-9	-0-	171 2					-0-
07	186 N	163	-0-	-23	-0-	163 2					-0-
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2					-0-
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2					-0-
*10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2					-0-

STATE WALTON		WELL #:		87	RRCID ->	131342	COMPL. DATE	06/09/1989	TOTAL DEPTH	2710	PERF. 2428 - 2615
05	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2					-0-
06	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2					-0-
07	1302 N	1222	-0-	-80	-0-	1222 2					-0-
08	1240 N	1130	-0-	-110	-0-	1130 2					-0-
09	1260 N	975	-0-	-285	-0-	975 2					-0-
10	1209 N	1049	-0-	-160	-0-	1049 2					-0-

STATE WALTON		WELL #:		86	RRCID ->	131343	COMPL. DATE	06/13/1989	TOTAL DEPTH	2720	PERF. 2412 - 2614
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2					-0-
06	270 N	268	-0-	-2	-0-	268 2					-0-
07	279 N	256	-0-	-23	-0-	256 2					-0-
08	248 N	237	-0-	-11	-0-	237 2					-0-
09	270 N	204	-0-	-66	-0-	204 2					-0-
10	248 N	220	-0-	-28	-0-	220 2					-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		314	RRCID ->	131838	COMPL. DATE	07/10/1989	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 2573 - 2758
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2					-0-
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2					-0-
07	744 N	700	-0-	-44	-0-	700 2					-0-
08	713 N	647	-0-	-66	-0-	647 2					-0-
09	720 N	516	-0-	-204	-0-	516 2					-0-
10	713 N	536	-0-	-177	-0-	536 2					-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		336	RRCID ->	132004	COMPL. DATE	11/09/1989	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2546 - 2742
05	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 2					-0-
06	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 2					-0-
07	1488 N	1395	-0-	-93	-0-	1395 2					-0-
08	1426 N	1289	-0-	-137	-0-	1289 2					-0-
09	1440 N	1113	-0-	-327	-0-	1113 2					-0-
10	1395 N	1197	-0-	-198	-0-	1197 2					-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
STATE WALTON		WELL #:		88	RRCID ->	133925	COMPL. DATE	02/21/1990	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2498 - 2671
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
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-		196 2		N	-0-		-0-
06	210 N	200	-0-	-10	-0-		200 2		N	-0-		-0-
07	217 N	191	-0-	-26	-0-		191 2		N	-0-		-0-
08	186 N	177	-0-	-9	-0-		177 2		N	-0-		-0-
09	210 N	152	-0-	-58	-0-		152 2		N	-0-		-0-
10	186 N	164	-0-	-22	-0-		164 2		N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		346	RRCID ->	134801	COMPL. DATE	03/09/1990	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2515 - 2734
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-		392 2		N	-0-		-0-
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-		399 2		N	-0-		-0-
07	403 N	382	-0-	-21	-0-		382 2		N	-0-		-0-
08	403 N	353	-0-	-50	-0-		353 2		N	-0-		-0-
09	390 N	305	-0-	-85	-0-		305 2		N	-0-		-0-
10	372 N	328	-0-	-44	-0-		328 2		N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		194	RRCID ->	150248	COMPL. DATE	04/25/1994	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2508 - 2717
05	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-		1375 2		N	-0-		-0-
06	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-		1402 2		N	-0-		-0-
07	1426 N	1341	-0-	-85	-0-		1341 2		N	-0-		-0-
08	1364 N	1240	-0-	-124	-0-		1240 2		N	-0-		-0-
09	1380 N	484	-0-	-896	-0-		484 2		N	-0-		-0-
10	1333 N	251	-0-	-1082	-0-		251 2		N	-0-		-0-

WALTON, J.B. AC/2		WELL #:		198	RRCID ->	150252	COMPL. DATE	03/02/1994	TOTAL DEPTH	3282	PERF.	2522 - 2714
05	31 N	17	-0-	-14	-0-		17 2		N	-0-		-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-		17 2		N	-0-		-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-		16 2		N	-0-		-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-		15 2		N	-0-		-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-		160 2		N	-0-		-0-
*10	239 N	239	-0-	-0-	-0-		239 2		N	-0-		-0-

STATE WALTON		WELL #:		67	RRCID ->	151063	COMPL. DATE	07/09/1994	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	2387 - 3217
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-		665 2		N	-0-		-0-
06	678 N	678	-0-	-0-	-0-		678 2		N	-0-		-0-
07	682 N	649	-0-	-33	-0-		649 2		N	-0-		-0-
08	651 N	600	-0-	-51	-0-		600 2		N	-0-		-0-
09	660 N	518	-0-	-142	-0-		518 2		N	-0-		-0-
10	651 N	557	-0-	-94	-0-		557 2		N	-0-		-0-

STATE WALTON		WELL #:		69	RRCID ->	153552	COMPL. DATE	01/10/1995	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2475 - 2641
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STATE WALTON		WELL #:		29	RRCID ->	153553	COMPL. DATE	02/24/2011	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	N/A
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-	-0-	-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-	-0-	-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121 2	N	-0-	-0-	-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112 2	N	-0-	-0-	-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254 2	N	-0-	-0-	-0-
*10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345 2	N	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 301		RRCID -> 156468		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2404 - 2661			
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-	-0-	-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	N	-0-	-0-	-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-	-0-	-0-
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	143 2	N	-0-	-0-	-0-
09	150	N	44	-0-	-106	-0-	44 2	N	-0-	-0-	-0-
10	155	N	11	-0-	-144	-0-	11 2	N	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 348		RRCID -> 159638		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2317 - 2559			
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293 2	N	-0-	-0-	-0-
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	299 2	N	-0-	-0-	-0-
07	310	N	286	-0-	-24	-0-	286 2	N	-0-	-0-	-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265 2	N	-0-	-0-	-0-
09	300	N	228	-0-	-72	-0-	228 2	N	-0-	-0-	-0-
10	279	N	246	-0-	-33	-0-	246 2	N	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 291		RRCID -> 163363		COMPL. DATE 03/13/1997		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2354 - 2651			
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-	-0-	-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16 2	N	-0-	-0-	-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-	-0-	-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-	-0-	-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-	-0-	-0-
*10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 295		RRCID -> 166074		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2510 - 2530			
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-	-0-	-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46 2	N	-0-	-0-	-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44 2	N	-0-	-0-	-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-	-0-	-0-
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	32 2	N	-0-	-0-	-0-
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 310		RRCID -> 166717		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2601 - 2793			
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 309		RRCID -> 167035		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2688 - 2842			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER							
BURNS, GENE OIL & GAS				110660											
WALTON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	020176	COMPL. DATE	07/30/1962	TOTAL DEPTH 3360 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
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-				-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-				-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-				-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-				-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-				-0-
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-				-0-

WALTON, J. B. A		WELL #:		3	RRCID ->	127947	COMPL. DATE	07/12/1988	TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509						
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-				-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-				-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-				-0-
08	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-				-0-
09	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-				-0-
10	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-				-0-

CHAMPION LONE STAR OPERATING, LLC				143582											
WALTON, J. B.		WELL #:		209	RRCID ->	020242	COMPL. DATE	12/13/1988	TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2535 - 2675						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		322	RRCID ->	125925	COMPL. DATE	03/01/1988	TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2611 - 2717						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		340	RRCID ->	131036	COMPL. DATE	02/06/1989	TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2552 - 2856						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		333	RRCID ->	132005	COMPL. DATE	11/09/1989	TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2567 - 2698						
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MCCABE "C"				WELL #: 5	RRCID -> 135017	COMPL. DATE 02/27/1990	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2340	- 2499		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

VEST "B"				WELL #: 1	RRCID -> 136429	COMPL. DATE 08/20/1990	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2475	- 2930		
05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			1
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			1
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			1
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			1
09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			1
*10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			1

MCCABE "C"				WELL #: 3	RRCID -> 136702	COMPL. DATE 09/15/1990	TOTAL DEPTH 3145	PERF. 2348	- 2489		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	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			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	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		
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			-0-
08	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	2			-0-
*09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

 KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 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

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 GARTEX "B" WELL #: 10 RRCID -> 131291 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2608 - 2697

05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	492	-0-	492	492	492	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	473	-0-	473	965	473	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	965					Y	NO RPT					-0-

 LOVETT, J. C. -A- WELL #: 17 RRCID -> 144602 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2504 - 2664

05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
08	589 N	536	-0-	-53	-0-	536	3			N	-0-					-0-
09	540 N	493	-0-	-47	-0-	493	3			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 LOVETT, J. C. "A" WELL #: 14 RRCID -> 145770 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2490 - 2686

05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09	390 N	352	-0-	-38	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714
 MCCUTCHEN, W. A., -A- WELL #: 1 RRCID -> 020269 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-

 MCCUTCHEN, W. A. WELL #: A 9 RRCID -> 020270 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
RANGER 40 PETROLEUM, LLC		//CONT.// 691714								
MCCUTCHEEN, W. A.		WELL #: B 2		RRCID -> 020271		COMPL. DATE 08/07/1962		TOTAL DEPTH 2690 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
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-		-0-
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2	N	-0-		-0-
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-		-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-		-0-
*09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-		-0-
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2	N	-0-		-0-

MCCUTCHEEN, W. A. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 116751		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2575 - 2600		
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-		-0-
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2	N	-0-		-0-
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-		-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-		-0-
*09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-		-0-
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2	N	-0-		-0-

RAW PRODUCTION		694866								
ARGO VEST		WELL #: 4		RRCID -> 051758		COMPL. DATE 12/15/1971		TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2634 - 2750		
05	465 N	444	-0-	-21	-0-	444 2	N	-0-		-0-
06	450 N	384	-0-	-66	-0-	384 2	N	-0-		-0-
07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2	N	-0-		-0-
08	434 N	373	-0-	-61	-0-	373 2	N	-0-		-0-
09	390 N	355	-0-	-35	-0-	355 2	N	-0-		-0-
*10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 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		
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-		-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-		-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-		-0-
08	186 N	164	-0-	-22	-0-	164 3	N	-0-		-0-
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	148 3	N	-0-		-0-
10	155 N	113	-0-	-42	-0-	113 3	N	-0-		-0-

WALTON A/C 118		WELL #: 1		RRCID -> 114313		COMPL. DATE 12/04/1984		TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2346 - 2516		
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3	N	-0-		-0-
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3	N	-0-		-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	N	-0-		-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3	N	-0-		-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3	N	-0-		-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3	N	-0-		-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470								
WALTON, JOHN B. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 123416		COMPL. DATE 01/11/1987		TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2515 - 2596		
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2	Y	-0-		-0-
06	150 N	15	-0-	-135	-0-	15 2	Y	-0-		-0-
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	39	-0-	39	39	39 2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	39		Y	-0-		-0-
*10	68 N	29	-0-	-39	-0-	29 2	Y	-0-		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.// 806470													
WALTON, JOHN B. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 123417		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2970		PERF. 2485 - 2609			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALTON, JOHN B. "B"		WELL #: 13		RRCID -> 123419		COMPL. DATE 12/08/1986		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2507 - 2590					
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-				-0-
06	120 N	12	-0-	-108	-0-	12	2			Y	-0-				-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	32	-0-	32	-0-	32	2			Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	32				Y	-0-				-0-
*10	55 N	23	-0-	-32	-0-	23	2			Y	-0-				-0-

WALTON, JOHN B. "C"		WELL #: 16		RRCID -> 124473		COMPL. DATE 06/15/1987		TOTAL DEPTH 2975		PERF. 2520 - 2670					
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-				-0-
06	120 N	13	-0-	-107	-0-	13	2			Y	-0-				-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	35	-0-	35	-0-	35	2			Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	35				Y	-0-				-0-
*10	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2			Y	-0-				-0-

WALTON, JOHN B "C"		WELL #: 10		RRCID -> 124539		COMPL. DATE 05/10/1987		TOTAL DEPTH 2975		PERF. 2554 - 2653					
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-				-0-
06	120 N	13	-0-	-107	-0-	13	2			Y	-0-				-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	36	-0-	36	-0-	36	2			Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	36				Y	-0-				-0-
*10	64 N	28	-0-	-36	-0-	28	2			Y	-0-				-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 14		RRCID -> 124746		COMPL. DATE 06/06/1987		TOTAL DEPTH 2940		PERF. 2563 - 2704					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 2		RRCID -> 124885		COMPL. DATE 06/30/1987		TOTAL DEPTH 2945		PERF. 2539 - 2945					
*05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-				-0-
*06	240 N	26	-0-	-214	-0-	26	2			Y	-0-				-0-
*07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-				-0-
*08	DLQ G-10	69	-0-	69	-0-	69	2			Y	-0-				-0-
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	69				Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	51	-0-	51	-0-	120	51	2		Y	-0-				-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 11		RRCID -> 124887		COMPL. DATE 06/24/1987		TOTAL DEPTH 2925		PERF. 2525 - 2636					
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.//		806470							
SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/		WELL #:		2	RRCID -> 126043	COMPL. DATE 09/26/1987	TOTAL DEPTH	3312	PERF. 2560	- 2707	
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WALTON, JOHN B. "C"		WELL #:		2W	RRCID -> 126610	COMPL. DATE 01/07/1988	TOTAL DEPTH	2975	PERF. 2579	- 2688	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SCARBOROUGH COSDEN SECTION 1		WELL #:		5	RRCID -> 126701	COMPL. DATE 12/15/1987	TOTAL DEPTH	3323	PERF. 2556	- 2740	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WALTON, J. B. "A"		WELL #:		7	RRCID -> 128361	COMPL. DATE 07/14/1988	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2387	- 2524	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		42

WALTON, J. B. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 128668	COMPL. DATE 09/16/1988	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2395	- 2513	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

AMOCO -5-		WELL #:		1	RRCID -> 128735	COMPL. DATE 10/06/1988	TOTAL DEPTH	3585	PERF. 2534	- 2753	
05	403 N	45	-0-	-358	-0-	45 2		N	-0-		62
06	360 N	53	-0-	-307	-0-	53 2		N	-0-		62
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-		62
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-		62
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-		62
*10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-		62

WALTON, J. B. "A"		WELL #:		6	RRCID -> 129305	COMPL. DATE 10/12/1988	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2402	- 2529	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.// 806470								
WALTON, J. B. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 129969		COMPL. DATE 01/13/1989		TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2412 - 2559		
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		22

MCCABE, F. P.		WELL #: 57		RRCID -> 145938		COMPL. DATE 06/19/1993		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2391 - 2497		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCCABE, F. P.		WELL #: 44		RRCID -> 146605		COMPL. DATE 08/21/1993		TOTAL DEPTH 3182 PERF. 2370 - 2472		
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B DENY	32	-0-	32	32	2	Y	-0-		-0-

MCCABE, F. P.		WELL #: 53		RRCID -> 147946		COMPL. DATE 12/27/1993		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2416 - 2523		
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

COWDEN, E. W.		WELL #: 1		RRCID -> 152021		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2397 - 2482		
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2	N	-0-		-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2	N	-0-		-0-
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2	N	-0-		-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2	N	-0-		-0-
*10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-		-0-

HALLEY, S. M.		WELL #: 102		RRCID -> 153478		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2498 - 2584		
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-

HALLEY, S. M.		WELL #: 103		RRCID -> 160672		COMPL. DATE 09/21/1996		TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2506 - 2610		
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-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.// 806470												
HALLEY, S. M.		WELL #: 76		RRCID -> 160988		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 2566 - 2625				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	393 2	48 9	Y	Y	44	119 1		20
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	206 2	13 9	Y	Y	12			32
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	152 2	36 9	Y	Y	33			65
08	DLQ G-10	108	-0-	108	108	108	90 2	18 9	Y	Y	16	63 1		18
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	108	108			Y	Y	2			20
*10	108 N	-0-	-0-	-108	-0-	-0-			Y	Y	4			24

HALLEY, S. M.		WELL #: 161		RRCID -> 168819		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2469 - 2569				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

HALLEY, S. M.		WELL #: 33		RRCID -> 169026		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 3164		PERF. 2430 - 2524				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

HALLEY, S. M.		WELL #: 248		RRCID -> 170541		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3288		PERF. 2459 - 2525				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

HALLEY, S. M.		WELL #: 92		RRCID -> 173774		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 3310		PERF. 2482 - 2568				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	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				
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.//		806470							
HALLEY, S. M.		WELL #:		305	RRCID ->	176861	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 2493 - 3176
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		304	RRCID ->	177462	COMPL. DATE	02/04/2000	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2442 - 2600
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-

HALLEY, S. M.		WELL #:		303	RRCID ->	178574	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 2477 - 2654
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-

MCCABE, F. P.		WELL #:		26	RRCID ->	178709	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL DEPTH	3146	PERF. 2438 - 2653
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HALLEY, S. M.		WELL #:		307	RRCID ->	179475	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	3430	PERF. 2457 - 2643
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29

HALLEY, S. M.		WELL #:		308	RRCID ->	179476	COMPL. DATE	08/14/2000	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2401 - 2553
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-

MCCABE, F. P.		WELL #:		51	RRCID ->	181276	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 2400 - 2622
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
STOUT ENERGY INC.				824192										
MCCUTCHEN		WELL #:		16 U	RRCID ->	020156	COMPL. DATE	04/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
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	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	020167	COMPL. DATE	06/25/2018	TOTAL DEPTH	3218	PERF.	2426 -	2680	
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COLBY A		WELL #:		4	RRCID ->	127779	COMPL. DATE	04/29/1988	TOTAL DEPTH	3014	PERF.	2554 -	2770	
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3				N	-0-			-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3				N	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3				N	-0-			-0-
08	62 N	7	-0-	-55	-0-	7 3				N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

COLBY A		WELL #:		1	RRCID ->	127780	COMPL. DATE	04/29/1988	TOTAL DEPTH	2980	PERF.	2530 -	2620	
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3				N	-0-			-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3				N	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3				N	-0-			-0-
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 3				N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

COWDEN "K"		WELL #:		2	RRCID ->	136308	COMPL. DATE	10/01/1990	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	2356 -	2493	
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 3		1 9	Y	1				10
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 3		1 9	Y	1				11
*01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 3		1 9	Y	1				12
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 3		1 9	Y	1				13
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 3		1 9	Y	1				14
*04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 3		1 9	Y	1				15
*05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 3		1 9	Y	1				16
*06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 3		1 9	Y	1				17
*07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 3		1 9	Y	1				18
*08	DLQ G-10	2	-0-	2	2	1 3		1 9	Y	1				19
*09	DLQ G-10	2	-0-	2	4	1 3		1 9	Y	1				20
10	DLQ G-10	2	-0-	2	6	1 3		1 9	Y	1				21

WALTON, J.B.		WELL #:		6	RRCID ->	138885	COMPL. DATE	12/00/1996	TOTAL DEPTH	10656	PERF.	2417 -	2496	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
WALSH & WATTS, INC.				895060				TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2576 - 2718		
DAUGHERTY "B"				WELL #: 36	RRCID -> 126950	COMPL. DATE	02/17/1988	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2576 - 2718		
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-		-0-	
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-		-0-	
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-		-0-	
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-		-0-	
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-		-0-	
*10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-		-0-	

DAUGHERTY "B"				WELL #: 49	RRCID -> 128667	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3178	PERF. 2604 - 2706		
05	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2	N	-0-		-0-	
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		-0-	
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-		-0-	
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-		-0-	
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-	
*10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-		-0-	

DAUGHERTY, LUM				WELL #: 63	RRCID -> 129531	COMPL. DATE	12/12/1988	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2619 - 2757		
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	Y	-0-		-0-	
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	Y	-0-		-0-	
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	Y	-0-		-0-	
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	Y	-0-		-0-	
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	Y	-0-		-0-	
10	589 N	221	-0-	-368	-0-	221	2	Y	-0-		-0-	

DAUGHERTY "B"				WELL #: 17	RRCID -> 130226	COMPL. DATE	02/26/1989	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2606 - 2736		
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2	N	-0-		-0-	
06	480 N	410	-0-	-70	-0-	410	2	N	-0-		-0-	
07	465 N	375	-0-	-90	-0-	375	2	N	-0-		-0-	
08	465 N	443	-0-	-22	-0-	443	2	N	-0-		-0-	
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2	N	-0-		-0-	
*10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-		-0-	

DAUGHERTY, LUM				WELL #: 60	RRCID -> 133099	COMPL. DATE	09/14/1989	TOTAL DEPTH	3198	PERF. 2652 - 2688		
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2	N	-0-		-0-	
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	N	-0-		-0-	
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-		-0-	
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-		-0-	
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-		-0-	
*10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2	N	-0-		-0-	

COLBY "B"				WELL #: 8	RRCID -> 173334	COMPL. DATE	03/31/1999	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2515 - 2670		
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-		-0-	
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-		-0-	
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-		-0-	
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-		-0-	
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-		-0-	
*10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-		-0-	

COLBY "B"				WELL #: 2	RRCID -> 173500	COMPL. DATE	03/31/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2510 - 2665		
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-		-0-	
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-		-0-	
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-		-0-	
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-		-0-	
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-		-0-	
*10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-		-0-	

KERMIT (YATES)
WALSH & WATTS, INC.
DAUGHERTY "B"

//CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
//CONT.// 895060
WELL #: 27 RRCID -> 186670 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2590 - 2684

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
05	217 N	207	-0-	-10	-0-	207 2		N	-0-			-0-
06	210 N	145	-0-	-65	-0-	145 2		N	-0-			-0-
07	248 N	95	-0-	-153	-0-	95 2		N	-0-			-0-
08	217 N	166	-0-	-51	-0-	166 2		N	-0-			-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-			-0-
*10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-			-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL)
APACHE CORPORATION
CAMPBELL, SETH

49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
027200
WELL #: 16 U RRCID -> 020347 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 10637 PERF. N/A

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-

CAMPBELL, SETH

WELL #: 19 U RRCID -> 020349 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC
WADDELL "184"

073056
WELL #: 184 RRCID -> 020319 COMPL. DATE 04/17/1957 TOTAL DEPTH 10665 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALTON, STATE, -E- AC/4

WELL #: 30 U RRCID -> 020324 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARLOW CORP.
CAMPBELL, NEVA

132340
WELL #: 2 RRCID -> 127903 COMPL. DATE 02/10/1959 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8508 - 8582

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378																
STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 020344 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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																
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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																
05	DLQ	G-10	12	-0-	12	357	12	2			Y	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	357					Y	-0-				-0-
07		357 R	-0-	-0-	-357	-0-					Y	-0-				-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		300 #	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-				-0-
10		12 #	-0-	-0-	-12	-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																
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALTON, J. B. WELL #: 88 RRCID -> 116818 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3304 - 3485																
05		1178 #	867	-0-	-311	-0-	867	3			Y	-0-				-0-
06		1696 R	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			Y	-0-				-0-
07		3059 R	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			Y	-0-				-0-
08		3220 R	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3			Y	-0-				-0-
09		3048 R	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3			Y	-0-				-0-
*10		3079 R	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			Y	-0-				-0-

WALTON, J. B. WELL #: 91 RRCID -> 116819 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3327 - 3505																
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KEYSTONE (COLBY)		//CONT.//		49129 132	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
POGO WALTON B		WELL #:		6	RRCID ->	117559	COMPL. DATE	01/11/1985	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	2981 - 3434	
M	O	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	

WALTON, J. B.		WELL #:		86	RRCID ->	120462	COMPL. DATE	08/19/1983	TOTAL DEPTH	3552	PERF.	3100 - 3228	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

WALTON, J. B. "F"		WELL #:		99	RRCID ->	120464	COMPL. DATE	03/24/1979	TOTAL DEPTH	3565	PERF.	3328 - 3498	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

POGO WALTON B		WELL #:		8	RRCID ->	136131	COMPL. DATE	10/09/1993	TOTAL DEPTH	3443	PERF.	2905 - 3125	
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-	

PURE-WALTON		WELL #:		37	RRCID ->	137033	COMPL. DATE	11/10/1990	TOTAL DEPTH	3632	PERF.	2909 - 3036	
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-	

POGO WALTON B		WELL #:		9	RRCID ->	172314	COMPL. DATE	07/17/1998	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2945 - 3095	
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-	

WALTON, J. B.		WELL #:		75	RRCID ->	235257	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	3602	PERF.	3004 - 3098	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

OIL AND GAS DIVISION

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
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	AMT CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	
BASHARA, M.J. UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 152785	COMPL. DATE 08/25/1994	TOTAL DEPTH 10654	PERF. 4741	-	7989
05	2852 N	2670	-0-	-182 B	-0-	2649 2	21 9	N	19	142	
06	1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	1500 2	89 9	N	81	223	
07	3100 N	3291	-0-	191 B	191	3227 2	64 9	N	58	121	
08	3100 N	2993	-0-	-107 B	84	2981 2	12 9	N	11	132	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				84							
09	3000 N	3647	-0-	647 B	731	3619 2	28 9	N	25	157	
10	2852 N	3691	-0-	839 B	1570	3632 2	59 9	N	54	42	
STATE-WALTON 'E'				WELL #:	38H	RRCID -> 183074	COMPL. DATE 11/22/2006	TOTAL DEPTH 4751	PERF. 4682	-	6385
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	1391	-0-	1391 B	1391	1391 2		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	1408	-0-	1408 B	2799	1408 2		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2799			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				2799							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2799			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2799			N	-0-	-0-	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378							
LOVETT-SINCLAIR "A"				WELL #:	3	RRCID -> 110889	COMPL. DATE 10/10/1980	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4754	-	4808
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
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-	
LOVETT, H. E.				WELL #:	10	RRCID -> 257115	COMPL. DATE 11/24/2009	TOTAL DEPTH 5608	PERF. 4699	-	5258
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	27	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	27	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	15	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	15	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	15	
10	14B2 EXT	316	-0-	316 B	316	251 3	19 4	N	42	44	
						46 9					
STATE-WALTON				WELL #:	3 C	RRCID -> 279776	COMPL. DATE 07/29/1962	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 5186	-	5246
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	

KEYSTONE (CONSOLIDATED)		//CONT.//		49129 150	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: WINKLER		
XTO ENERGY INC.				945936							
KEYSTONE HOLT UNIT				WELL #: 662	RRCID -> 172774	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10333	PERF. 4678	- 5739
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
05	14B2 EXT	163	-0-	163 B	163	163 2		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	472	-0-	472 B	635	472 2		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	496	-0-	496 B	1131	496 2		N	-0-		-0-
08	390	397	-0-	7 B	1138	397 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				1138							
09	1550 N	412	-0-	-1138 B	-0-	412 2		N	-0-		-0-
10	403 N	373	-0-	-30 B	-0-	373 2		N	-0-		-0-

KEYSTONE HOLT UNIT				WELL #: 640	RRCID -> 173986	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	6235	PERF. 4557	- 6234
05	2019 N	2019	-0-	-0- B	-0-	84 1	1904 2	N	28	29 1	8
						31 9					
06	1500	1693	-0-	193 B	193	54 1	1602 2	N	34	35 1	7
						37 9					
07	1550	1803	-0-	253 B	446	43 1	1714 2	N	42	40 1	9
						46 9					
08	1550	1814	-0-	264 B	710	38 1	1735 2	N	37	36 1	10
						41 9					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				710							
09	1500	1695	-0-	195 B	905	39 1	1612 2	N	40	42 1	8
						44 9					
10	1550	672	-0-	-878 B	27	25 1	627 2	N	18	20 1	6
						20 9					

KEYSTONE HOLT UNIT				WELL #: 9337	RRCID -> 190211	COMPL. DATE	07/22/2002	TOTAL DEPTH	5040	PERF. 4502	- 4616
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
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-

KEYSTONE HOLT UNIT				WELL #: 9320	RRCID -> 190699	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	4995	PERF. 4498	- 4596
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
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-

KEYSTONE HOLT UNIT				WELL #: 917	RRCID -> 199654	COMPL. DATE	08/14/2010	TOTAL DEPTH	5020	PERF. 4492	- 4644
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
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-

KEYSTONE (DEVONIAN)			49129 198		ASSOCIATED			49B		CNTY: WINKLER			
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	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		2325 #	1102	-0-	-1223	-0-	1102	3		N	-0-		152
06		2250 #	1157	-0-	-1093	-0-	1157	3		N	-0-		152
07		2325 #	1177	-0-	-1148	-0-	1177	3		N	-0-		152
08		1116 #	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-		152
09		1170 #	385	-0-	-785	-0-	385	3		N	-0-		152
10		1209 #	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-		152

WALTON, J. B.			WELL #: 63 D		RRCID -> 020395			COMPL. DATE 05/31/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	

05		5294 R	5294	-0-	-0-	-0-	5294	3		N	-0-		-0-
06		4941 R	4941	-0-	-0-	-0-	4941	3		N	-0-		-0-
07		5407 R	5407	-0-	-0-	-0-	5407	3		N	-0-		-0-
08		5422 R	5422	-0-	-0-	-0-	5422	3		N	-0-		-0-
09		4836 R	4836	-0-	-0-	-0-	4836	3		N	-0-		-0-
*10		3266 R	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3		N	-0-		-0-

BASHARA, M. J.			WELL #: 38 D		RRCID -> 032683			COMPL. DATE 11/14/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	

05	DLQ	G-10	258	-0-	258	-0-	258	3		Y	-0-		56
06	DLQ	G-10	231	-0-	231	-0-	489	3		Y	-0-		56
07	DLQ	G-10	231	-0-	231	-0-	720	3		Y	-0-		56
08		950 R	230	-0-	-720	-0-	230	3		Y	-0-		56
09		240 #	220	-0-	-20	-0-	220	3		Y	-0-		56
10		248 #	207	-0-	-41	-0-	207	3		Y	-0-		56

BASHARA, M. J.			WELL #: 28 D		RRCID -> 032684			COMPL. DATE 08/25/1946		TOTAL DEPTH 9930		PERF. N/A	

05	DLQ	G-10	1117	-0-	1117	-0-	1117	3		Y	-0-		63
06	DLQ	G-10	1196	-0-	1196	-0-	2313	3		Y	-0-		63
07	DLQ	G-10	1156	-0-	1156	-0-	3469	3		Y	-0-		63
08		4535 R	1066	-0-	-3469	-0-	1066	3		Y	-0-		63
09		1020 #	898	-0-	-122	-0-	898	3		Y	-0-		63
10		1054 #	826	-0-	-228	-0-	826	3		Y	-0-		63

BASHARA, M. J.			WELL #: 37 D		RRCID -> 032685			COMPL. DATE 04/22/1947		TOTAL DEPTH 7870		PERF. N/A	

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CRUM			WELL #: 5		RRCID -> 057115			COMPL. DATE 02/05/1948		TOTAL DEPTH 7630		PERF. N/A	

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-

WALTON, J. B.			WELL #: 19 D		RRCID -> 136134			COMPL. DATE 06/30/1983		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7330 - 7500	

05		3968 #	3274	-0-	-694	-0-	3274	3		Y	-0-		-0-
06		3840 #	2293	-0-	-1547	-0-	2293	3		Y	-0-		-0-
07		3968 #	3509	-0-	-459	-0-	3509	3		Y	-0-		-0-
08		3844 #	3366	-0-	-478	-0-	3366	3		Y	-0-		-0-
09		3570 #	3092	-0-	-478	-0-	3092	3		Y	-0-		-0-
10		3503 #	3190	-0-	-313	-0-	3190	3		Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

KEYSTONE (ELLENBURGER)				49129 330	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT				WELL #: 1060	RRCID -> 140445	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9790	PERF. 9434	- 9436	
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
05		5456	11990	-0-	6534 B	6534	11990 2	Y	-0-			-0-
06		5280	12202	-0-	6922 B	13456	12202 2	Y	-0-			-0-
07		5456	13492	-0-	8036 B	21492	13492 2	Y	-0-			-0-
08		5456	11432	-0-	5976 B	27468	11432 2	Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	27468								
09		5280	11502	-0-	6222 B	33690	11502 2	Y	-0-			-0-
10		5456	13944	-0-	8488 B	42178	13944 2	Y	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT				WELL #: 1051	RRCID -> 140701	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9170	- 9180	
05		5456	9327	-0-	3871 B	3871	9327 2	N	-0-			-0-
06		5280	8880	-0-	3600 B	7471	8880 2	N	-0-			-0-
07		5456	9030	-0-	3574 B	11045	9030 2	N	-0-			-0-
08		5456	16822	-0-	11366 B	22411	16822 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	22411								
09		5280	16607	-0-	11327 B	33738	16607 2	N	-0-			-0-
10		5456	16727	-0-	11271 B	45009	16727 2	N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT				WELL #: 1099	RRCID -> 140702	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9694	PERF. 9182	- 9192	
05		5456	21815	-0-	16359 B	16359	21815 2	N	-0-			-0-
06		5280	20408	-0-	15128 B	31487	20408 2	N	-0-			-0-
07		5456	20659	-0-	15203 B	46690	20659 2	N	-0-			-0-
08		5456	19977	-0-	14521 B	61211	19977 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	61211								
09		5280	14430	-0-	9150 B	70361	14430 2	N	-0-			-0-
10		5456	11705	-0-	6249 B	76610	11705 2	N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE (ELLEN) UNIT				WELL #: 1078	RRCID -> 140884	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9719	PERF. 9020	- 9086	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT				WELL #: 1062	RRCID -> 152108	COMPL. DATE	12/01/1972	TOTAL DEPTH	9660	PERF. N/A		
05		5456	14512	-0-	9056 B	9056	14512 2	N	-0-			-0-
06		5280	16961	-0-	11681 B	20737	16961 2	N	-0-			-0-
07		5456	17073	-0-	11617 B	32354	17073 2	N	-0-			-0-
08		5456	15981	-0-	10525 B	42879	15981 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	42879								
09		5280	12033	-0-	6753 B	49632	12033 2	N	-0-			-0-
*10		5456	10946	-0-	5490 B	55122	10946 2	N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT				WELL #: 1133	RRCID -> 152790	COMPL. DATE	12/01/1972	TOTAL DEPTH	9711	PERF. N/A		
05		5456	7366	-0-	1910 B	1910	7366 2	N	-0-			-0-
06		5280	4157	-0-	-1123 B	787	4157 2	N	-0-			-0-
07		5456	3936	-0-	-1520 B	-733	3936 2	N	-0-			-0-
08		5456	5054	-0-	-402 B	-1135	5054 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-1135								
09		5280	4874	-0-	-406 B	-1541	4874 2	N	-0-			-0-
10		5456	3415	-0-	-2041 B	-3582	3415 2	N	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED			49B		CNTY: WINKLER						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378												
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT				WELL #: 1401	RRCID -> 229645			COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618						
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	CODE	BALANCE

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
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-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT				WELL #: 1403	RRCID -> 240059			COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 10853 PERF. 9940 - 10853						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
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-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT				WELL #: 1046	RRCID -> 256551			COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 9475						
05	5456	9514	-0-	4058	B	4058	9514	3		Y	-0-					-0-
06	5280	9208	-0-	3928	B	7986	9208	3		Y	-0-					-0-
07	5456	9650	-0-	4194	B	12180	9650	3		Y	-0-					-0-
08	5456	9511	-0-	4055	B	16235	9511	3		Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				16235												
09	5280	8483	-0-	3203	B	19438	8483	3		Y	-0-					-0-
10	5456	6680	-0-	1224	B	20662	6680	3		Y	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT				WELL #: 1061	RRCID -> 263369			COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9471 - 9874						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
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-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT				WELL #: 1073	RRCID -> 264836			COMPL. DATE 07/26/2010		TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9283 - 9476						
05	620 #	510	-0-	-110	B	-110	510	3		N	-0-					-0-
06	600 #	466	-0-	-134	B	-244	466	3		N	-0-					-0-
07	589 #	474	-0-	-115	B	-359	474	3		N	-0-					-0-
08	589 #	474	-0-	-115	B	-474	474	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-474												
09	570 #	392	-0-	-178	B	-652	392	3		N	-0-					-0-
10	496 #	298	-0-	-198	B	-850	298	3		N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT				WELL #: 3004R	RRCID -> 271588			COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9850 - 10219						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
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-

KEYSTONE (ELLENBURGER)			//CONT.//	49129 330	ASSOCIATED			49B	CNTY: WINKLER			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//			216378									
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT			WELL #:	3002	RRCID ->	271589	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	9925	PERF.	9667 - 9925
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

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
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-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT			WELL #:	701	RRCID ->	272882	COMPL. DATE	11/14/2011	TOTAL DEPTH	9998	PERF.	9850 - 9998
05		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-394					
09		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT			WELL #:	1069	RRCID ->	279772	COMPL. DATE	07/31/2015	TOTAL DEPTH	9871	PERF.	8860 - 9270
05		589 #	343	-0-	-246	B	-246	343	3	N	-0-	-0-
06		540 #	369	-0-	-171	B	-417	369	3	N	-0-	-0-
07		496 #	393	-0-	-103	B	-520	393	3	N	-0-	-0-
08		496 #	352	-0-	-144	B	-664	352	3	N	-0-	-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-457		CANCELLED UNDERAGE ->	-207					
09		390 #	284	-0-	-106	B	-563	284	3	N	-0-	-0-
10		403 #	218	-0-	-185	B	-748	218	3	N	-0-	-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT			WELL #:	1059	RRCID ->	279773	COMPL. DATE	07/17/2015	TOTAL DEPTH	9920	PERF.	9124 - 9370
05		2294 #	1458	-0-	-836	B	-836	1458	3	N	-0-	-0-
06		1920 #	1390	-0-	-530	B	-1366	1390	3	N	-0-	-0-
07		1860 #	1407	-0-	-453	B	-1819	1407	3	N	-0-	-0-
08		1860 #	1346	-0-	-514	B	-2333	1346	3	N	-0-	-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-1306		CANCELLED UNDERAGE ->	-1027					
09		1650 #	1344	-0-	-306	B	-1612	1344	3	N	-0-	-0-
10		1457 #	1065	-0-	-392	B	-2004	1065	3	N	-0-	-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT			WELL #:	108	RRCID ->	279809	COMPL. DATE	01/13/2015	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9010 - 9080
05		5456	8872	-0-	3416	B	3416	8872	3	N	-0-	-0-
06		5280	8698	-0-	3418	B	6834	8698	3	N	-0-	-0-
07		5456	8982	-0-	3526	B	10360	8982	3	N	-0-	-0-
08		5456	8980	-0-	3524	B	13884	8980	3	N	-0-	-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		13884								
09		5280	8262	-0-	2982	B	16866	8262	3	N	-0-	-0-
10		5456	6564	-0-	1108	B	17974	6564	3	N	-0-	-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT			WELL #:	1075	RRCID ->	280019	COMPL. DATE	06/01/2015	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	9058 - 9369
05		5456	6544	-0-	1088	B	1088	6544	3	N	-0-	-0-
06		5280	6206	-0-	926	B	2014	6206	3	N	-0-	-0-
07		5456	6308	-0-	852	B	2866	6308	3	N	-0-	-0-
08		5456	6057	-0-	601	B	3467	6057	3	N	-0-	-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		3467								
09		5280	5592	-0-	312	B	3779	5592	3	N	-0-	-0-
10		5456	4386	-0-	-1070	B	2709	4386	3	N	-0-	-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED			49B	CNTY: WINKLER			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378								
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		1065	RRCID ->	280021	COMPL. DATE	07/02/2015	TOTAL DEPTH	9909	PERF.	9126 - 9394
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
05		4780 R	4780	-0-	-0- B	-0-	4780 3	N	-0-			-0-
06		4736 R	4736	-0-	-0- B	-0-	4736 3	N	-0-			-0-
07		4962 R	4962	-0-	-0- B	-0-	4962 3	N	-0-			-0-
08		4810 R	4810	-0-	-0- B	-0-	4810 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		4449 R	4449	-0-	-0- B	-0-	4449 3	N	-0-			-0-
*10		3517 R	3517	-0-	-0- B	-0-	3517 3	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936								
POGO WALTON B		WELL #:		4	RRCID ->	122820	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	9714	PERF.	9165 - 9180
05		2263 #	2076	-0-	-187 B	-187	2076 3	Y	-0-			-0-
06		2220 #	1740	-0-	-480 B	-667	1740 3	Y	-0-			-0-
07		2294 #	1847	-0-	-447 B	-1114	1847 3	Y	-0-			-0-
08		2294 #	1718	-0-	-576 B	-1690	1718 3	Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-528	CANCELLED UNDERAGE ->		-1162					
09		2220 #	1271	-0-	-949 B	-1477	1271 3	Y	-0-			-0-
10		2077 #	1367	-0-	-710 B	-2187	1367 3	Y	-0-			-0-

POGO WALTON B		WELL #:		5	RRCID ->	127781	COMPL. DATE	10/04/1989	TOTAL DEPTH	9740	PERF.	9363 - 9370
05		5456	5468	-0-	12 B	12	5468 3	Y	-0-			-0-
06		5280	5088	-0-	-192 B	-180	5088 3	Y	-0-			-0-
07		5456	5093	-0-	-363 B	-543	5093 3	Y	-0-			-0-
08		5456	4904	-0-	-552 B	-1095	4904 3	Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1095								
09		5280	4510	-0-	-770 B	-1865	4510 3	Y	-0-			-0-
10		5456	4802	-0-	-654 B	-2519	4802 3	Y	-0-			-0-

PURE WALTON		WELL #:		1 E	RRCID ->	139697	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	9958	PERF.	9000 - 9155
05		4836 #	2917	-0-	-1919 B	-1919	2917 3	Y	-0-			-0-
06		3960 #	2822	-0-	-1138 B	-3057	2822 3	Y	-0-			-0-
07		3627 #	2744	-0-	-883 B	-3940	2744 3	Y	-0-			-0-
08		3627 #	2479	-0-	-1148 B	-5088	2479 3	Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-5088								
09		3510 #	2116	-0-	-1394 B	-6482	2116 3	Y	-0-			-0-
10		2914 #	1167	-0-	-1747 B	-8229	1167 3	Y	-0-			-0-

PURE WALTON		WELL #:		6 E	RRCID ->	139703	COMPL. DATE	09/26/1991	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	9359 - 9364
05		4495 #	-0-	-0-	-4495 B	-5676		Y	-0-			-0-
06		3420 #	-0-	-0-	-3420 B	-9096		Y	-0-			-0-
07		2077 #	-0-	-0-	-2077 B	-11173		Y	-0-			-0-
08		2077 #	-0-	-0-	-2077 B	-13250		Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-13250								
09		2010 #	-0-	-0-	-2010 B	-15260		Y	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0- B	-15260		Y	-0-			-0-

PURE WALTON		WELL #:		8E	RRCID ->	139758	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	9724	PERF.	9282 - 9287
05		992 #	854	-0-	-138 B	-138	854 3	Y	-0-			-0-
06		990 #	827	-0-	-163 B	-301	827 3	Y	-0-			-0-
07		1054 #	804	-0-	-250 B	-551	804 3	Y	-0-			-0-
08		1054 #	726	-0-	-328 B	-879	726 3	Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		2376	CANCELLED UNDERAGE ->		-3255					
09		2996 R	620	-0-	-2376 B	-0-	620 3	Y	-0-			-0-
10		868 #	461	-0-	-407 B	-407	461 3	Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED			49B		CNTY: WINKLER				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
BASH		WELL #:		2 T	RRCID ->	141090	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	9951	PERF.	9342 - 9372		
M	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

WALTON, J. B.		WELL #:		22	RRCID ->	142748	COMPL. DATE	09/20/1992	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	8938 - 9100		
05		5456	7110	-0-	1654 B	1654	7110	3		Y	-0-			-0-
06		5280	5143	-0-	-137 B	1517	5143	3		Y	-0-			-0-
07		5456	5922	-0-	466 B	1983	5922	3		Y	-0-			-0-
08		5456	5877	-0-	421 B	2404	5877	3		Y	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	2404									
09		5280	5328	-0-	48 B	2452	5328	3		Y	-0-			-0-
10		5456	5312	-0-	-144 B	2308	5312	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		32	RRCID ->	142752	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	9622	PERF.	8905 - 9050		
05		3007 #	2886	-0-	-121 B	-121	2886	3		Y	-0-			-0-
06		2910 #	2087	-0-	-823 B	-944	2087	3		Y	-0-			-0-
07		3007 #	2404	-0-	-603 B	-1547	2404	3		Y	-0-			-0-
08		3007 #	2385	-0-	-622 B	-2169	2385	3		Y	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-2169									
09		2910 #	2162	-0-	-748 B	-2917	2162	3		Y	-0-			-0-
10		2883 #	2156	-0-	-727 B	-3644	2156	3		Y	-0-			-0-

BASHARA, M. J.		WELL #:		7	RRCID ->	153194	COMPL. DATE	02/01/1995	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9340 - 9376		
05		1351 R	1351	-0-	-0- B	-0-	1351	3		Y	-0-			-0-
06		1080 #	981	-0-	-99 B	-99	981	3		Y	-0-			-0-
07		1116 #	308	-0-	-808 B	-907	308	3		Y	-0-			-0-
08		1116 #	-0-	-0-	-1116 B	-2023				Y	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	868	CANCELLED UNDERAGE ->	-2891							
09		1080 #	-0-	-0-	-1080 B	-212				Y	-0-			-0-
10		1116 #	-0-	-0-	-1116 B	-1328				Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		42	RRCID ->	153731	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9747	PERF.	9025 - 9170		
05		3134 R	3134	-0-	-0- B	-0-	3134	3		Y	-0-			-0-
06		2763 R	2763	-0-	-0- B	-0-	2763	3		Y	-0-			-0-
07		2565 R	2565	-0-	-0- B	-0-	2565	3		Y	-0-			-0-
08		2374 R	2374	-0-	-0- B	-0-	2374	3		Y	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		2153 R	2153	-0-	-0- B	-0-	2153	3		Y	-0-			-0-
*10		1804 R	1804	-0-	-0- B	-0-	1804	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		15	RRCID ->	155378	COMPL. DATE	08/16/1995	TOTAL DEPTH	9895	PERF.	8985 - 9120		
05		2790 #	2678	-0-	-112 B	-112	2678	3		Y	-0-			-0-
06		2700 #	1937	-0-	-763 B	-875	1937	3		Y	-0-			-0-
07		2790 #	2230	-0-	-560 B	-1435	2230	3		Y	-0-			-0-
08		2790 #	2213	-0-	-577 B	-2012	2213	3		Y	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-2012									
09		2700 #	2006	-0-	-694 B	-2706	2006	3		Y	-0-			-0-
10		2666 #	2001	-0-	-665 B	-3371	2001	3		Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED			49B		CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
WALTON, J. B.		WELL #:		30	RRCID ->	155836	COMPL. DATE	09/12/1995	TOTAL DEPTH	9673	PERF.	8935 - 9160	
M	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

05		5549	7973	-0-	2424 B	2424	7973 3			Y	-0-		-0-
06		5370	5767	-0-	397 B	2821	5767 3			Y	-0-		-0-
07		5549	6641	-0-	1092 B	3913	6641 3			Y	-0-		-0-
08		5549	6590	-0-	1041 B	4954	6590 3			Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				4954									
09		5370	5975	-0-	605 B	5559	5975 3			Y	-0-		-0-
10		5549	5957	-0-	408 B	5967	5957 3			Y	-0-		-0-

JENKINS, B.F. ET AL (DEEP)		WELL #:		3	RRCID ->	212556	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10059 - 10285	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
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-

WALTON, J. B.		WELL #:		10	RRCID ->	234144	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	9858	PERF.	9105 - 9226	
05		5456	6991	-0-	1535 B	1535	6991 3			Y	-0-		-0-
06		5280	5057	-0-	-223 B	1312	5057 3			Y	-0-		-0-
07		5456	5823	-0-	367 B	1679	5823 3			Y	-0-		-0-
08		5456	5779	-0-	323 B	2002	5779 3			Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				2002									
09		5280	5239	-0-	-41 B	1961	5239 3			Y	-0-		-0-
10		5456	5224	-0-	-232 B	1729	5224 3			Y	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		20	RRCID ->	234145	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	9901	PERF.	9275 - 9291	
05		1302 #	1250	-0-	-52 B	-52	1250 3			Y	-0-		-0-
06		1260 #	904	-0-	-356 B	-408	904 3			Y	-0-		-0-
07		1302 #	1041	-0-	-261 B	-669	1041 3			Y	-0-		-0-
08		1302 #	1033	-0-	-269 B	-938	1033 3			Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				1459	CANCELLED UNDERAGE ->	-2397							
09		2395 R	936	-0-	-1459 B	-0-	936 3			Y	-0-		-0-
10		1240 #	934	-0-	-306 B	-306	934 3			Y	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		31	RRCID ->	235268	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	9791	PERF.	9150 - 9262	
05		2356 #	1701	-0-	-655 B	-655	1701 3			Y	-0-		-0-
06		2280 #	1500	-0-	-780 B	-1435	1500 3			Y	-0-		-0-
07		2356 #	1392	-0-	-964 B	-2399	1392 3			Y	-0-		-0-
08		2356 #	1289	-0-	-1067 B	-3466	1289 3			Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3466									
09		2280 #	1169	-0-	-1111 B	-4577	1169 3			Y	-0-		-0-
10		2356 #	727	-0-	-1629 B	-6206	727 3			Y	-0-		-0-

WALTON, J. B. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	235271	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	9162 - 9328	
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED			49B	CNTY: WINKLER				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
WALTON, J. B.		WELL #:		24	RRCID -> 243278			COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9900 PERF.	9280 - 9335	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

05		5115 #	51	-0-	-5064 B	-5064	51 3		Y	-0-			-0-
06		3540 #	4	-0-	-3536 B	-8600	4 3		Y	-0-			-0-
07		2728 #	2	-0-	-2726 B	-11326	2 3		Y	-0-			-0-
08		2139 #	1	-0-	-2138 B	-13464	1 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-12487	CANCELLED UNDERAGE ->			-977					
09		1140 #	-0-	-0-	-1140 B	-13627			Y	-0-			-0-
10		62 #	-0-	-0-	-62 B	-13689			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		12	RRCID -> 243280			COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	9960 PERF.	9273 - 9278	

05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->			-1974					
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

BASHARA, M. J.		WELL #:		24	RRCID -> 270853			COMPL. DATE	07/18/1946	TOTAL DEPTH	9900 PERF.	9620 - 9630	

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->			-1974					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

B A S H		WELL #:		6	RRCID -> 270854			COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	9995 PERF.	9350 - 9355	

05		2573 #	2393	-0-	-180 B	-180	2393 3		Y	-0-			-0-
06		2490 #	1769	-0-	-721 B	-901	1769 3		Y	-0-			-0-
07		2573 #	1786	-0-	-787 B	-1688	1786 3		Y	-0-			-0-
08		2573 #	1625	-0-	-948 B	-2636	1625 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1795	CANCELLED UNDERAGE ->			-841					
09		2490 #	1533	-0-	-957 B	-2752	1533 3		Y	-0-			-0-
10		2387 #	1339	-0-	-1048 B	-3800	1339 3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		25	RRCID -> 271532			COMPL. DATE	07/16/1992	TOTAL DEPTH	9900 PERF.	9448 - 9453	

05		5456	86	-0-	-5370 B	-5370	86 3		Y	-0-			-0-
06		4470 #	6	-0-	-4464 B	-9834	6 3		Y	-0-			-0-
07		4619 #	3	-0-	-4616 B	-14450	3 3		Y	-0-			-0-
08		3596 #	1	-0-	-3595 B	-18045	1 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-18045	CANCELLED UNDERAGE ->								
09		1920 #	-0-	-0-	-1920 B	-19965			Y	-0-			-0-
10		93 #	-0-	-0-	-93 B	-20058			Y	-0-			-0-

WALTON, J.B. -A-		WELL #:		6	RRCID -> 271913			COMPL. DATE	05/17/2010	TOTAL DEPTH	9945 PERF.	9360 - 9496	

05		217 #	4	-0-	-213 B	-213	4 3		Y	-0-			-0-
06		210 #	3	-0-	-207 B	-420	3 3		Y	-0-			-0-
07		62 #	1	-0-	-61 B	-481	1 3		Y	-0-			-0-
08		14 #	-0-	-0-	-14 B	-495			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-471	CANCELLED UNDERAGE ->			-24					
09		4 #	-0-	-0-	-4 B	-475			Y	-0-			-0-
10		4 #	8	-0-	4 B	-471	8 3		Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED			49B	CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
PURE-WALTON		WELL #:		3E	RRCID ->	272541	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	9878	PERF.	9315 - 9337
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

05		3844 #	8331	-0-	4487 B	-2328	8331 3	Y	-0-			-0-
06		5280	11796	-0-	6516 B	4188	11796 3	Y	-0-			-0-
07		5456	11780	-0-	6324 B	10512	11780 3	Y	-0-			-0-
08		5456	12398	-0-	6942 B	17454	12398 3	Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			17454							
09		5280	12714	-0-	7434 B	24888	12714 3	Y	-0-			-0-
*10		5456	13447	-0-	7991 B	32879	13447 3	Y	-0-			-0-

PURE-WALTON		WELL #:		2 E	RRCID ->	272542	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10022	PERF.	9254 - 9277
05		5456	-0-	-0-	-5456 B	3351		Y	-0-			-0-
06		5280	-0-	-0-	-5280 B	-1929		Y	-0-			-0-
07		3813 #	-0-	-0-	-3813 B	-5742		Y	-0-			-0-
08		3813 #	-0-	-0-	-3813 B	-9555		Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-9555							
09		3690 #	-0-	-0-	-3690 B	-13245		Y	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0- B	-13245		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		21	RRCID ->	272543	COMPL. DATE	08/27/1993	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	9454 - 9460
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
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-

WALTON, J. B.		WELL #:		28	RRCID ->	272556	COMPL. DATE	02/01/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9628 - 9634
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
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-

PURE-WALTON		WELL #:		4EB	RRCID ->	275874	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	9835	PERF.	9340 - 9360
05		310 #	672	-0-	362 B	-727	672 3	Y	-0-			-0-
06		240 #	951	-0-	711 B	-16	951 3	Y	-0-			-0-
07		934 R	950	-0-	16 B	-0-	950 3	Y	-0-			-0-
08		1000 R	1000	-0-	-0- B	-0-	1000 3	Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		1025 R	1025	-0-	-0- B	-0-	1025 3	Y	-0-			-0-
*10		1084 R	1084	-0-	-0- B	-0-	1084 3	Y	-0-			-0-

PURE-WALTON		WELL #:		5E	RRCID ->	275968	COMPL. DATE	11/06/1991	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	9432 - 9441
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-2900		Y	96	472 1		795
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-2900		Y	6			801
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-2900		Y	-0-			801
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-2900		Y	-0-			801
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1440	CANCELLED UNDERAGE ->	-1460					
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-1440		Y	-0-			801
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-1440		Y	-0-			801

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-91				Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-91				Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-91				Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-91				Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-91								
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

B A S H		WELL #:		5	RRCID ->	282562	COMPL. DATE	05/01/2016	TOTAL DEPTH	10122	PERF.	9455 - 9780		
05	899 #	750	-0-	-149	B	-149	750	3		Y	-0-			-0-
06	900 #	554	-0-	-346	B	-495	554	3		Y	-0-			-0-
07	930 #	559	-0-	-371	B	-866	559	3		Y	-0-			-0-
08	930 #	509	-0-	-421	B	-1287	509	3		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1287										
09	870 #	480	-0-	-390	B	-1677	480	3		Y	-0-			-0-
10	744 #	419	-0-	-325	B	-2002	419	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		23	RRCID ->	283647	COMPL. DATE	12/01/2017	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	9195 - 9235		
*05	5456	10889	-0-	5433	B	39909	10889	3		N	-0-			-0-
*06	5280	7876	-0-	2596	B	42505	7876	3		N	-0-			-0-
*07	5456	9069	-0-	3613	B	46118	9069	3		N	-0-			-0-
*08	5456	9000	-0-	3544	B	49662	9000	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			49662										
*09	5280	8159	-0-	2879	B	52541	8159	3		N	-0-			-0-
*10	5456	8135	-0-	2679	B	55220	8135	3		N	-0-			-0-

PURE-WALTON		WELL #:		10E	RRCID ->	284027	COMPL. DATE	08/01/2016	TOTAL DEPTH	9955	PERF.	9748 - 9955		
05	217 #	103	-0-	-114	B	-911	103	3		Y	-0-			-0-
06	210 #	111	-0-	-99	B	-1010	111	3		Y	-0-			-0-
07	217 #	88	-0-	-129	B	-1139	88	3		Y	-0-			-0-
08	155 #	45	-0-	-110	B	-1249	45	3		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-567	CANCELLED UNDERAGE ->	-682								
09	150 #	27	-0-	-123	B	-690	27	3		Y	-0-			-0-
10	124 #	-0-	-0-	-124	B	-814				Y	-0-			-0-

KEYSTONE (LIME)		49129 462		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WINKLER								
XTO ENERGY INC.		945936												
PURE-WALTON		WELL #:		19	RRCID ->	020373	COMPL. DATE	12/05/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
05	98 N	98	-0-	-0-		-0-	98	3		N	-0-			-0-
06	95 N	95	-0-	-0-		-0-	95	3		N	-0-			-0-
07	99 N	99	-0-	-0-		-0-	99	3		N	-0-			-0-
08	99 N	99	-0-	-0-		-0-	99	3		N	-0-			-0-
09	93 N	93	-0-	-0-		-0-	93	3		N	-0-			-0-
*10	94 N	94	-0-	-0-		-0-	94	3		N	-0-			-0-

KEYSTONE (MCKEE)		49129 528		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WINKLER								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378												
KEYSTONE CATTLE COMPANY		WELL #:		605 F	RRCID ->	265112	COMPL. DATE	08/20/2001	TOTAL DEPTH	9083	PERF.	8748 - 8820		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

KEYSTONE (MCKEE)		//CONT.//		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 (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

NEW MEXICO WESTBROOK OIL CORP.				607888								
MCCUTCHEM, W. A. -B-				WELL #: 12 C	RRCID -> 020462	COMPL. DATE 09/22/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2			N	-0-		-0-
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2			N	-0-		-0-
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2			N	-0-		-0-
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2			N	-0-		-0-
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2			N	-0-		-0-
*10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2			N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.				945936								
BASHARA, M. J. -C-				WELL #: 1 M	RRCID -> 020423	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
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-

JENKINS, B. F.				WELL #: 8M	RRCID -> 020425	COMPL. DATE 01/07/1961	TOTAL DEPTH 9935	PERF. N/A				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-		-0-
*10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3			N	-0-		-0-

JENKINS, B. F.				WELL #: 9M	RRCID -> 020426	COMPL. DATE 09/20/1947	TOTAL DEPTH 9925	PERF. N/A				
05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 3			N	-0-		-0-
06	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 3			N	-0-		-0-
07	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 3			N	-0-		-0-
08	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 3			N	-0-		-0-
09	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 3			N	-0-		-0-
*10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3			N	-0-		-0-

JENKINS, BEN ET AL -B-				WELL #: 6M	RRCID -> 020428	COMPL. DATE 10/03/1961	TOTAL DEPTH 9925	PERF. N/A				
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2			N	-0-		-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2			N	-0-		-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2			N	-0-		-0-
08	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 2			N	-0-		-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2			N	-0-		-0-
*10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2			N	-0-		-0-

KEYSTONE (MCKEE)		//CONT.// 49129 528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MCCUTCHEEN, W. A.		WELL #: 17 M		RRCID -> 020430		COMPL. DATE 08/08/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	8773 X	8361	-0-	-412	-0-	8361 3	N	-0-	-0-	
06	8490 X	7882	-0-	-608	-0-	7882 3	N	-0-	-0-	
07	8525 X	8036	-0-	-489	-0-	8036 3	N	-0-	-0-	
08	8525 X	6634	-0-	-1891	-0-	6634 3	N	-0-	-0-	
09	8250 X	4720	-0-	-3530	-0-	4720 3	N	-0-	-0-	
10	8370 X	5403	-0-	-2967	-0-	5403 3	N	-0-	-0-	

WALTON, J. B.		WELL #: 58M		RRCID -> 020434		COMPL. DATE 10/03/1955		TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A		
05	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880 3	N	-0-	-0-	
06	2910 X	2650	-0-	-260	-0-	2650 3	N	-0-	-0-	
07	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566 3	N	-0-	-0-	
08	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522 3	N	-0-	-0-	
09	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277 3	N	-0-	-0-	
10	3007 X	2762	-0-	-245	-0-	2762 3	N	-0-	-0-	

WALTON, J. B.		WELL #: 59 M		RRCID -> 020435		COMPL. DATE 12/01/1954		TOTAL DEPTH 9180 PERF. N/A		
05	1829 N	1683	-0-	-146	-0-	1683 3	N	-0-	-0-	
06	1650 N	1292	-0-	-358	-0-	1292 3	N	-0-	-0-	
07	1674 N	1537	-0-	-137	-0-	1537 3	N	-0-	-0-	
08	1674 N	1265	-0-	-409	-0-	1265 3	N	-0-	-0-	
09	1290 N	324	-0-	-966	-0-	324 3	N	-0-	-0-	
10	1550 N	333	-0-	-1217	-0-	333 3	N	-0-	-0-	

WALTON, J. B.		WELL #: 64 M		RRCID -> 020438		COMPL. DATE 10/18/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	5051 3	N	-0-	-0-	
06	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4866 3	N	-0-	-0-	
07	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	5009 3	N	-0-	-0-	
08	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	5071 3	N	-0-	-0-	
09	4800 X	4768	-0-	-32	-0-	4768 3	N	-0-	-0-	
10	4960 X	3372	-0-	-1588	-0-	3372 3	N	-0-	-0-	

PURE-WALTON		WELL #: 11 M		RRCID -> 020447		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9099 - 9208		
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-	

BASH		WELL #: 6		RRCID -> 020478		COMPL. DATE 04/24/1957		TOTAL DEPTH 9995 PERF. N/A		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

KEYSTONE (WADDELL) 49129 726 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, J. B. WELL #: 58W RRCID -> 020407 COMPL. DATE 01/15/1948 TOTAL DEPTH 8716 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
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASH 2 C RRCID -> 020410 COMPL. DATE 12/31/1957 TOTAL DEPTH 9951 PERF. N/A

05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BASHARA, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 020363 COMPL. DATE 02/07/1963 TOTAL DEPTH 2402 PERF. N/A

05		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09		150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10		155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-

FINALY RESOURCES LLC 268323
LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 020365 COMPL. DATE 02/21/1960 TOTAL DEPTH 2530 PERF. N/A

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	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

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-

KEYSTONE (YATES)		//CONT.//		49129 924	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
SMALL COMP SALES & RENTALS, INC.				789225							
CRUM				WELL #: 1	RRCID -> 123414	COMPL. DATE 02/05/1987	TOTAL DEPTH 4819	PERF. 2490	- 2606		
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	EOM BALANCE

05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CRUM				WELL #: 6	RRCID -> 124650	COMPL. DATE 05/09/1987	TOTAL DEPTH 3375	PERF. 2414	- 2525		
05		62 N	47	-0-	-15		47 3	N	-0-		-0-
06		60 N	NO RPT	-0-	-60			N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		62 N	NO RPT	-0-	-62			N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KEYSTONE -14-				WELL #: 1	RRCID -> 147184	COMPL. DATE 10/08/1993	TOTAL DEPTH 4711	PERF. 2458	- 2577		
05		186 N	186	-0-	-0-		186 3	N	-0-		-0-
06		180 N	NO RPT	-0-	-180			N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		186 N	NO RPT	-0-	-186			N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STOUT ENERGY INC.				824192							
BASHARA -A-				WELL #: 1	RRCID -> 020359	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
05		62 N	50	-0-	-12		50 3	N	-0-		-0-
06		60 N	50	-0-	-10		50 3	N	-0-		-0-
07		62 N	50	-0-	-12		50 3	N	-0-		-0-
08		62 N	50	-0-	-12		50 3	N	-0-		-0-
09		60 N	50	-0-	-10		50 3	N	-0-		-0-
10		62 N	50	-0-	-12		50 3	N	-0-		-0-

BASHARA -A-				WELL #: 22	RRCID -> 020360	COMPL. DATE 11/12/1962	TOTAL DEPTH 3509	PERF. N/A			
05		124 N	100	-0-	-24		100 3	N	-0-		-0-
06		100 N	100	-0-	-0-		100 3	N	-0-		-0-
07		100 N	100	-0-	-0-		100 3	N	-0-		-0-
08		100 N	100	-0-	-0-		100 3	N	-0-		-0-
09		100 N	100	-0-	-0-		100 3	N	-0-		-0-
*10		100 N	100	-0-	-0-		100 3	N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.				945936							
WALTON, J B				WELL #: 95	RRCID -> 200179	COMPL. DATE 12/06/2003	TOTAL DEPTH 3560	PERF. 2327	- 2404		
05		3131 X	200	-0-	-2931		200 3	Y	-0-		-0-
06		3000 X	154	-0-	-2846		154 3	Y	-0-		-0-
07		2697 X	73	-0-	-2624		73 3	Y	-0-		-0-
08		1860 X	15	-0-	-1845		15 3	Y	-0-		-0-
09		420 X	44	-0-	-376		44 3	Y	-0-		-0-
10		186 X	152	-0-	-34		152 3	Y	-0-		-0-

KEYSTONE (YATES)		//CONT.// 49129 924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
POGO WALTON C		WELL #: 8		RRCID -> 201003		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2477 - 2590						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JENKINS, BEN ET AL A		WELL #: 15		RRCID -> 202871		COMPL. DATE 12/11/2003			TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2581 - 2662						
05	DLQ G-10	68	-0-	68	68	4	1	36	3	Y	25	25	1		9
06	DLQ G-10	43	-0-	43	111	4	1	15	3	Y	22	25	1		6
07	DLQ G-10	47	-0-	47	158	4	1	19	3	Y	22	22	1		6
08	206 N	48	-0-	-158	-0-	3	1	19	3	Y	24	24	1		6
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	Y	23	23	1		6
*10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	Y	28	28	1		6
						2	4	31	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						
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-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						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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						
05	4805 X	3567	-0-	-1238	-0-	560	1	3007	2	N	-0-				-0-
06	4650 X	2890	-0-	-1760	-0-	560	1	2330	2	N	-0-				-0-
07	4805 X	3333	-0-	-1472	-0-	560	1	2773	3	N	-0-				-0-
08	4805 X	1575	-0-	-3230	-0-	560	1	1015	3	N	-0-				-0-
09	3960 X	2908	-0-	-1052	-0-	560	1	2348	3	N	-0-				-0-
*10	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	560	1	3337	3	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

KING EDWARD (ATOKA) //CONT.// 49400 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
 7816 JV-P DUVAL "C" WELL #: 1 RRCID -> 116618 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 15717 PERF.14377 - 14521

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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	560 1	3035 2	N	-0-		-0-
06		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	560 1	2376 2	N	-0-		-0-
07		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	560 1	3322 3	N	-0-		-0-
08		1829 X	1705	-0-	-124	-0-	560 1	1145 3	N	-0-		-0-
09		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	560 1	2445 3	N	-0-		-0-
*10		3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	560 1	3409 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

05		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3		N	-0-		127
06		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-		127
07		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3		N	-0-		-0-
*08		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-		-0-
09		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA ESCALERA (ATOKA) 50718 020 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 UNIVERSITY LANDS 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 238210 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 19400 PERF.18874 - 18990

05		10571 #	2353	-0-	-8218	-0-	39 1	266 3	N	-0-		114
							2048 4					
06		3720 #	2627	-0-	-1093	-0-	579 1	2048 4	N	-0-		114
07		3844 #	1000	-0-	-2844	-0-	859 1	141 4	N	-0-		114
08		10926 R	10926	-0-	-0-	-0-	10926 3		N	-0-		114
09		10697 R	10697	-0-	-0-	-0-	10697 3		N	-0-		114
*10		381379	200067	-0-	-181312	-0-	200067 3		N	-0-		114

LA ESCALERA (SHALE) 50718 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. 945936
 LA ESCALERA 45 WELL #: 1H RRCID -> 230775 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 16049 PERF.16460 - 18155

05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA VISTA (FUSSELMAN) 51100 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
 PETROPLEX ENERGY INC. 660886
 GARDEN CITY 5 WELL #: 1 RRCID -> 273205 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10866 - 10878

05		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1058 3	441 9	N	401	501 1	91
06		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1017 3	437 9	N	397	341 1	147
07		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1434 3	540 9	N	491	344 1	294
08		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1326 3	493 9	N	448	338 1	404
09		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1327 3	450 9	N	409	688 1	125
*10		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1291 3	439 9	N	399	344 1	180

LACAFF (WOLFCAMP)		51152 750 ASSOCIATED				EXEMPT			CNTY: MARTIN							
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.		035430														
UNIVERSITY G		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9998	PERF.	9831	-	9895					
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	BALANCE	

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY)		53010 500 NON-ASSOCIATED				49B			CNTY: PECOS							
OLSEN ENERGY INC.		621750														
TAFT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	04/29/1977	TOTAL DEPTH	4772	PERF.	N/A							
05	645	R	645	-0-	-0-	-0-	611	2	34	9	Y	31			159	
06	639	R	639	-0-	-0-	-0-	617	2	22	9	Y	20	134	1	45	
07	639	R	639	-0-	-0-	-0-	604	2	35	9	Y	32			77	
08	DLQ	G-10	638	-0-	638	638	614	2	24	9	Y	22			99	
09	DLQ	G-10	595	-0-	595	1233	567	2	28	9	Y	25			124	
*10	2059	R	826	-0-	-1233	-0-	792	2	34	9	Y	31			155	

CHALKEY		WELL #:	2	C	RRCID ->	074544	COMPL. DATE	09/01/1977	TOTAL DEPTH	4730	PERF.	N/A				
05	1201	R	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-			-0-	
06	1458	R	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-			-0-	
07	1178	#	1116	-0-	-62	-0-	1116	2			Y	-0-			-0-	
08	DLQ	G-10	1309	-0-	1309	1309	1309	2			Y	-0-			-0-	
09	DLQ	G-10	1398	-0-	1398	2707	1398	2			Y	-0-			-0-	
*10	4099	R	1392	-0-	-2707	-0-	1392	2			Y	-0-			-0-	

CHALKLEY "A"		WELL #:	1	C	RRCID ->	076404	COMPL. DATE	03/22/1978	TOTAL DEPTH	4749	PERF.	4378	-	4555		
05	884	R	884	-0-	-0-	-0-	867	2	17	9	Y	15			112	
06	939	R	939	-0-	-0-	-0-	924	2	15	9	Y	14			126	
07	868	#	698	-0-	-170	-0-	683	2	15	9	Y	14			140	
08	DLQ	G-10	858	-0-	858	858	844	2	14	9	Y	13			153	
09	DLQ	G-10	917	-0-	917	1775	906	2	11	9	Y	10			163	
*10	2744	R	969	-0-	-1775	-0-	952	2	17	9	Y	15			178	

CHALKLEY		WELL #:	1		RRCID ->	139820	COMPL. DATE	06/21/1991	TOTAL DEPTH	4740	PERF.	4210	-	4532		
05	3099	R	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			Y	-0-			-0-	
06	3557	R	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			Y	-0-			-0-	
07	2509	R	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			Y	-0-			-0-	
08	DLQ	G-10	3566	-0-	3566	3566	3566	2			Y	-0-			-0-	
09	DLQ	G-10	3379	-0-	3379	6945	3379	2			Y	-0-			-0-	
*10	7326		3552	-0-	-3774	-0-	3171	2			Y	-0-			-0-	

TAFT		WELL #:	3		RRCID ->	147664	COMPL. DATE	11/27/1993	TOTAL DEPTH	4791	PERF.	4244	-	4584		
05	362	R	362	-0-	-0-	-0-	351	2	11	9	Y	10			53	
06	560	R	560	-0-	-0-	-0-	552	2	8	9	Y	7	45	1	15	
07	444	R	444	-0-	-0-	-0-	432	2	12	9	Y	11			26	
08	DLQ	G-10	442	-0-	442	442	434	2	8	9	Y	7			33	
09	DLQ	G-10	537	-0-	537	979	528	2	9	9	Y	8			41	
*10	1575	R	596	-0-	-979	-0-	584	2	12	9	Y	11			52	

Table with columns for well name, well ID, RRCID, completion date, total depth, production status, and monthly production data. Includes wells: LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY), RAYNER, LIMPIA (WOLFCAMP), LINEBERRY (SILURIAN), and LITTLE JOE (ELLENBURGER).

LITTLE JOE (ELLENBURGER) //CONT.// 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 UNIVERSITY 42-21 WELL #: 1 RRCID -> 078054 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 20720 PERF.19856 - 20150

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	AMT	CODE	BALANCE
05		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2		N	-0-		-0-
06		15433 X	15433	-0-	-0-	-0-	15433	2		N	-0-		-0-
07		9279 X	9279	-0-	-0-	-0-	9243	2	36	9	N	33	33
08		8796 X	8796	-0-	-0-	-0-	8796	2		N	-0-		33
*09		9097 X	9097	-0-	-0-	-0-	9097	2		N	-0-		33
*10		8243 X	8243	-0-	-0-	-0-	8243	2		N	-0-		33

UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 083361 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 20500 PERF.19840 - 20196

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-

UNIVERSITY 33-21 WELL #: 1 RRCID -> 093089 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19905 - 20234

05		7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	7684	2		N	-0-		-0-
06		7350 X	6385	-0-	-965	-0-	6385	2		N	-0-		-0-
07		8049 X	8049	-0-	-0-	-0-	8049	2		N	-0-		-0-
08		7688 X	7617	-0-	-71	-0-	7617	2		N	-0-		-0-
*09		7576 X	7576	-0-	-0-	-0-	7576	2		N	-0-		-0-
*10		7915 X	7915	-0-	-0-	-0-	7915	2		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 39-21 WELL #: 1 RRCID -> 093163 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19945 - 20294

05		8704 X	8704	-0-	-0-	-0-	8669	2	35	9	N	32	32
06		9030 X	7830	-0-	-1200	-0-	7810	2	20	9	N	18	50
07		9331 X	8311	-0-	-1020	-0-	8290	2	21	9	N	19	69
08		9331 X	8978	-0-	-353	-0-	8953	2	25	9	N	23	92
*09		8726 X	8726	-0-	-0-	-0-	8726	2			N	-0-	92
*10		9329 X	9329	-0-	-0-	-0-	9319	2	10	9	N	9	101

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

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LIVERMORE WELL #: 3 RRCID -> 121803 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3530 - 3535

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOCKRIDGE (ATOKA) 54331 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
 OXY USA INC. 630591
 BLACK '100' WELL #: 1 RRCID -> 266635 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 15194

M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LOCKRIDGE (DEVONIAN) 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 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

05	10833 X	10833	-0-	-0-	-0-	10833	2			N	-0-				37
06	9910 X	9910	-0-	-0-	-0-	9910	2			N	-0-				37
07	9830 X	9830	-0-	-0-	-0-	9830	2			N	-0-				37
08	8606 X	8606	-0-	-0-	-0-	8606	2			N	-0-				37
09	8711 X	8711	-0-	-0-	-0-	8711	2			N	-0-				37
*10	11303 X	11303	-0-	-0-	-0-	11303	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

05	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-				-0-
06	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-				-0-
07	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-				-0-
08	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-				-0-
09	3660 X	3638	-0-	-22	-0-	3638	2			N	-0-				-0-
10	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT				-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
 LASATER, R. M. WELL #: 1 RRCID -> 094252 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 19780 PERF.16045 - 16305

*11	4440 X	4373	-0-	-67	-0-	4373	2			N	-0-				-0-
*12	4495 X	4473	-0-	-22	-0-	4473	2			N	-0-				-0-
*01	4495 X	3553	-0-	-942	-0-	3553	2			N	-0-				-0-
*02	4088 X	3131	-0-	-957	-0-	3131	2			N	-0-				-0-
*03	4526 X	3358	-0-	-1168	-0-	3358	2			N	-0-				-0-
*04	4380 X	3571	-0-	-809	-0-	3571	2			N	-0-				-0-
*05	4464 X	4047	-0-	-417	-0-	4047	2			N	-0-				-0-
*06	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-				-0-
*07	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-				-0-
*08	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-				-0-
*09	4470 X	4004	-0-	-466	-0-	4004	2			N	-0-				-0-
10	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT				-0-

BLACK D WELL #: 1 RRCID -> 282407 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 19694 PERF.16210 - 16224

05	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-				59
06	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-				59
07	1767 X	1505	-0-	-262	-0-	1505	2			N	-0-				59
08	2170 X	1400	-0-	-770	-0-	1400	2			N	-0-				59
09	2100 X	1315	-0-	-785	-0-	1315	2			N	-0-				59
10	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT				59

LOCKRIDGE (DEVONIAN) //CONT.// 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544												
G.D. HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 284117 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 20150 PERF.15700 - 16700												
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

05	0 W	11625	-0-	11625	261032	961 1	10664 2	N	-0-			5
06	0 W	10206	-0-	10206	271238	930 1	9273 2	N	3	3 8		5
07	281466 X	10228	-0-	-271238	-0-	961 1	9265 2	N	2	2 8		5
08	9524 X	9524	-0-	-0-	-0-	961 1	8563 2	N	-0-			5
09	11250 X	8667	-0-	-2583	-0-	930 1	7737 2	N	-0-			5
10	11625 X	NO RPT	-0-	-11625	-0-			N	NO RPT			5

OXY USA INC. 630591												
BLACK "100" WELL #: 1H RRCID -> 252644 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 18155												
05	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-			N	-0-			30
06	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-			N	-0-			30
07	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			N	NO RPT			30
08	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			N	NO RPT			30
09	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-			N	NO RPT			30
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
CHEVRON U. S. A. INC. 148113												
WILLIAMS, E., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 041626 COMPL. DATE 04/04/1967 TOTAL DEPTH 20330 PERF. N/A												
05	62589 X	55540	-0-	-7049	-0-	55411 2	129 9	N	117			239
06	65171 X	65171	-0-	-0-	-0-	65116 2	55 9	N	50	169 1		120
07	61690 X	61440	-0-	-250	-0-	61364 2	76 9	N	69			189
*08	72237 X	72237	-0-	-0-	-0-	72149 2	88 9	N	80	169 1		100
09	67841 X	67841	-0-	-0-	-0-	67755 2	86 9	N	78			178
*10	69994 X	69994	-0-	-0-	-0-	69888 2	106 9	N	96	182 1		92

PONDER, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 044486 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 20406 PERF. N/A												
05	16585 X	15335	-0-	-1250	-0-	15307 2	28 9	N	25			172
06	17043 X	17043	-0-	-0-	-0-	17009 2	34 9	N	31			203
07	16678 X	15252	-0-	-1426	-0-	15216 2	36 9	N	33			236
*08	17923 X	17923	-0-	-0-	-0-	17923 2		N	-0-			236
09	17040 X	16691	-0-	-349	-0-	16691 2		N	-0-			236
10	17608 X	16964	-0-	-644	-0-	16964 2		N	-0-			236

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 044778 COMPL. DATE 09/16/1968 TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A												
05	8618 X	8508	-0-	-110	-0-	8508 3		N	-0-			30
06	8430 X	8162	-0-	-268	-0-	8162 3		N	-0-			30
07	8711 X	8502	-0-	-209	-0-	8502 3		N	-0-			30
08	8711 X	8453	-0-	-258	-0-	8453 3		N	-0-			30
*09	8250 X	8135	-0-	-115	-0-	8135 3		N	-0-			30
10	8494 X	8335	-0-	-159	-0-	8335 3		N	-0-			30

WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A												
05	3007 X	2594	-0-	-413	-0-	2588 2	6 9	N	5			120
06	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2891 2	43 9	N	39			159
07	3007 X	2889	-0-	-118	-0-	2889 2		N	-0-			159
*08	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069 2		N	-0-			159
09	2940 X	734	-0-	-2206	-0-	734 2		N	-0-			159
10	3038 X	2964	-0-	-74	-0-	2964 2		N	-0-			159

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 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

05		25997 X	25997	-0-	-0-	-0-	837 1	25123 3	N	34	1 8	150
							37 9					
06		19950 X	18157	-0-	-1793	-0-	567 1	17571 3	N	17	1 8	166
							19 9					
07		20615 X	11396	-0-	-9219	-0-	432 1	10958 3	N	5		171
							6 9					
08		26009 X	13154	-0-	-12855	-0-	540 1	12613 3	N	1	1 8	171
							1 9					
09		25170 X	16824	-0-	-8346	-0-	621 1	16159 3	N	40	179 1	32
							44 9					
10		26009 X	17311	-0-	-8698	-0-	621 1	16689 3	N	1	1 8	32
							1 9					

JAGGED PEAK ENERGY LLC 429574												
SNYDER, CORA WELL #: 1 RRCID -> 043610 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 20242 PERF.19231 - 19490												

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 20340 PERF. 5075 - 6500												

05		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

CUB CREEK WELL #: 1 RRCID -> 280415 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 4787 - 6680												

05		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907												
HILL, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A												

05		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407 2		N	-0-		23
06		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 2		N	-0-		23
07		1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	1645 2		N	-0-		23
08		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762 2		N	-0-		23
*09		2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2615 2		N	-0-		23
10		1395 X NO RPT	-0-	-1395	-0-	-0-			N	NO RPT		23

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544												
LOCKRIDGE, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 040066 COMPL. DATE 09/07/1966 TOTAL DEPTH 19544 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	EOM BALANCE
*11		37170 X	36328	-0-	-842	-0-	36326	2	2	9	N	-0-
*12		38409 X	37843	-0-	-566	-0-	37834	2	9	9	N	8
*01		38409 X	37285	-0-	-1124	-0-	37285	2			N	8
*02		33908 X	33846	-0-	-62	-0-	33846	2			N	8
*03		37851 X	37740	-0-	-111	-0-	37478	2	262	9	N	238
*04		37008 X	37008	-0-	-0-	-0-	36599	2	409	9	N	238
*05		37851 X	36228	-0-	-1623	-0-	36096	2	132	9	N	120
*06		36510 X	34057	-0-	-2453	-0-	34056	2	1	9	N	1
*07		38254 X	37007	-0-	-1247	-0-	37005	2	2	9	N	2
*08		38254 X	37571	-0-	-683	-0-	37570	2	1	9	N	1
*09		37039 X	37039	-0-	-0-	-0-	37039	2			N	-0-
10		37014 X	NO RPT	-0-	-37014	-0-					N	NO RPT

MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731												
*11		4260 X	4112	-0-	-148	-0-	4112	2			N	19
*12		4371 X	4219	-0-	-152	-0-	4219	2			N	19
*01		4340 X	4180	-0-	-160	-0-	4180	2			N	19
*02		3892 X	3794	-0-	-98	-0-	3794	2			N	19
*03		4278 X	4193	-0-	-85	-0-	4193	2			N	19
*04		4110 X	4049	-0-	-61	-0-	4049	2			N	19
*05		4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	19
*06		4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	19
*07		4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	19
*08		4216 X	4169	-0-	-47	-0-	4169	2			N	19
*09		4140 X	3964	-0-	-176	-0-	3964	2			N	19
10		4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT

REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A												
05		14013 X	14013	-0-	-0-	-0-	14013	2			N	154
06		13163 X	13163	-0-	-0-	-0-	13160	2	3	9	N	154
07		19942 X	19942	-0-	-0-	-0-	19936	2	6	9	N	154
08		16774 X	16774	-0-	-0-	-0-	16773	2	1	9	N	154
*09		18887 X	18887	-0-	-0-	-0-	18887	2			N	154
10		8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT

REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A												
*11		10264 X	10264	-0-	-0-	-0-	930	1	9334	2	N	-0-
*12		11072 X	11072	-0-	-0-	-0-	961	1	10111	2	N	-0-
*01		14355 X	14355	-0-	-0-	-0-	961	1	13394	2	N	-0-
*02		11643 X	11643	-0-	-0-	-0-	868	1	10775	2	N	-0-
*03		13404 X	13404	-0-	-0-	-0-	961	1	12443	2	N	-0-
*04		11761 X	11761	-0-	-0-	-0-	930	1	10831	2	N	-0-
*05		13191 X	13191	-0-	-0-	-0-	961	1	12230	2	N	-0-
*06		11459 X	11459	-0-	-0-	-0-	930	1	10529	2	N	-0-
*07		12521 X	12521	-0-	-0-	-0-	961	1	11557	2	N	-0-
*08		17491 X	17491	-0-	-0-	-0-	961	1	16530	2	N	-0-
*09		10080 X	7569	-0-	-2511	-0-	930	1	6639	2	N	-0-
10		10416 X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					N	NO RPT

BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19694 PERF. N/A												
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
*06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
 HOUSTON, G. D. WELL #: 1 RRCID -> 043875 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 20150 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
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

*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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A

*11	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
*12	7283 X	7283	-0-	-0-	-0-	7283	2			N	-0-					-0-
*01	7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
*02	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	2			N	-0-					-0-
*03	7323 X	7323	-0-	-0-	-0-	7323	2			N	-0-					-0-
*04	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
*05	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
*06	6932 X	6932	-0-	-0-	-0-	6932	2			N	-0-					-0-
*07	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	7191	2			N	-0-					-0-
*08	7206 X	7206	-0-	-0-	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
*09	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
10	6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKRIDGE, SOUTH (DEVONIAN) 54335 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 DWYER, SAM J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074799 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 21268 PERF.16140 - 16668

05	16049	13744	-0-	-2305	-0-	13744	3			N	-0-					34
06	11070	10279	-0-	-791	-0-	10279	3			N	-0-					34
07	11439	9026	-0-	-2413	-0-	9026	3			N	-0-					34
08	11439	8575	-0-	-2864	-0-	8575	3			N	-0-					34
*09	11070	7673	-0-	-3397	-0-	7673	3			N	-0-					34
10	11439	7646	-0-	-3793	-0-	7646	3			N	-0-					34

LORETTA (GLORIETA) 54929 210 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 EMBAR WELL #: 12 RRCID -> 168966 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5110 - 5130

05	96 X	96	-0-	-0-	-0-	71	3	25	9	Y	23	23	0			1
06	143 X	143	-0-	-0-	-0-	118	3	25	9	Y	23	23	0			1
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	178	3	37	9	Y	34	33	0			2
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	162	3	44	9	Y	40	41	0			1
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	151	3	33	9	Y	30	29	0			2
*10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	211	3	33	9	Y	30	20	0			12

LOWE (ATOKA)		55256 030		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDREWS			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726										
FASKEN BLOCK "BA"		WELL #: 1		RRCID -> 144926		COMPL. DATE 03/03/1953			TOTAL DEPTH 13560 PERF.11220 - 11257			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3		N	-0-		157
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-		157
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3		N	-0-		157
08	682 N	662	-0-	-20	-0-	662	3		N	-0-		157
09	660 N	639	-0-	-21	-0-	639	3		N	-0-		157
10	682 N	650	-0-	-32	-0-	650	3		N	-0-		157

LOWE (MISS.)		55256 568		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDREWS			
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
MABEE, J. E. -A- NCT-1		WELL #: 227 U		RRCID -> 217361		COMPL. DATE 12/06/1973			TOTAL DEPTH 13289 PERF.11198 - 11244			
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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2018 - P/A 08/20/18												

FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDREWS				
FEE "S"		WELL #: 1		RRCID -> 134302		COMPL. DATE 10/31/2008			TOTAL DEPTH 13235 PERF.11206 - 11230				
05	DLQ G-10	2736	-0-	2736	2736	310	1	2423	3	Y	3	3 0	1
06	4098 X	1362	-0-	-2736	-0-	300	1	1059	3	Y	3	3 0	1
07	3069 X	2334	-0-	-735	-0-	310	1	2021	3	Y	3	3 0	1
08	3069 X	2256	-0-	-813	-0-	310	1	1943	3	Y	3	3 0	1
09	2640 X	1837	-0-	-803	-0-	300	1	1420	3	Y	3	3 0	1
*10	3100 N	3127	-0-	27	27	310	1	2814	3	Y	3	3 0	1

LOWER HALF (WOLFCAMP)		55279 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STERLING			
STANOLIND PRODUCTION LLC		813985										
ALLEIN		WELL #: 1622		RRCID -> 284613		COMPL. DATE 12/31/1992			TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7604 - 7614			
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	324	NO RPT	-0-	-324	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	372	257	-0-	-115	-0-	17	1	240	3	Y		-0-
*09	DELQ PR	255	-0-	255	255	17	1	238	3	Y		-0-
10	372	NO RPT	-0-	-372	-0-				Y	NO RPT		-0-

M.A.J. (SILURIAN)		56068 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LOVING			
RANGER 40 PETROLEUM, LLC		691714										
JR		WELL #: 1		RRCID -> 176506		COMPL. DATE 11/04/1999			TOTAL DEPTH 16390 PERF.16274 - 16390			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MPF (CAPITAN REEF) 56294 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 FLAMINGO OPERATING, LLC 271635
 REED, E. O. WELL #: 1 T RRCID -> 045810 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 3202 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	211						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	211						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	211						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	211						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	211						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93						Y	NO RPT					117
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93						Y	NO RPT					117
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93						Y	NO RPT					117
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93						Y	NO RPT					117
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93						Y	NO RPT					117
10	DLQ G-10	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

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84						Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84						Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84						Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84						Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84						Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	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

05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	16739 R	16739	-0-	-0-	-0-	16739	2				N	-0-					-0-
06	16680	16557	-0-	-123	-0-	16557	2				N	-0-					-0-
07	18316	17776	-0-	-540	-0-	17776	2				N	-0-					-0-
08	17236	16503	-0-	-733	-0-	16503	2				N	-0-					-0-
09	20060	18370	-0-	-1690	-0-	18370	2				N	-0-					-0-
10	17236	13326	-0-	-3910	-0-	13326	2				N	-0-					-0-

MAGUTEX (BARNETT) 56822 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 FASKEN, C. B. A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 186506 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 15935 PERF.12080 - 12130

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

MARALO (WOLFCAMP) 57324 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 BLACK MOUNTAIN OIL & GAS II LLC 072691
 PECOS - G- FEE WELL #: 1 RRCID -> 154639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10822 - 10845

05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-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

05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-		100
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-		100
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-		100
08	186	N	9	-0-	-177	-0-	9	3		N	-0-		100
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-		100
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3		N	-0-		100

CHEVRON 47 WELL #: 1 RRCID -> 242657 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10815 - 10866

05	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5799	3	3	9	N	3	259
06	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5239	3	2	9	N	2	261
07	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	3			N	-0-	261
08	5797	X	4233	-0-	-1564	-0-	4233	3			N	-0-	261
09	5610	X	5104	-0-	-506	-0-	5016	3	88	9	N	80	341
10	5797	X	3022	-0-	-2775	-0-	3001	3	21	9	N	19	173

MENDEL ESTATE -38- WELL #: 2 RRCID -> 282494 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10843 - 10938

05	1426	X	879	-0-	-547	-0-	879	3			N	-0-	-0-
06	1380	X	810	-0-	-570	-0-	810	3			N	-0-	-0-
07	1426	X	846	-0-	-580	-0-	846	3			N	-0-	-0-
08	1426	X	656	-0-	-770	-0-	656	3			N	-0-	-0-
09	1380	X	751	-0-	-629	-0-	751	3			N	-0-	-0-
10	868	X	400	-0-	-468	-0-	400	3			N	-0-	-0-

MENDEL ESTATE -38- WELL #: 3 RRCID -> 282495 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10817 - 10873

05	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	1933	3	132	9	N	120	319
06	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1758	3	94	9	N	85	404
07	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	1962	3	182	9	N	165	382
*08	1612	X	1473	-0-	-139	-0-	1439	3	34	9	N	31	413
*09	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-	413
10	1612	X	964	-0-	-648	-0-	964	3			N	-0-	234

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					
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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

S.W.H. FARMS STATE			WELL #: 2		RRCID -> 054172		COMPL. DATE 12/23/1972		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4326 - 4500					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	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					
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 K	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					
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				36
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				36
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				36
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				36
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				36
10	DLQ	G-10	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					
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.//		57700 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
HORTON OILFIELD SERVICES		//CONT.//		401740									
HILL & HILL 34		WELL #:		2	RRCID ->	148024	COMPL. DATE	12/30/1993	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2768 - 2810		
M	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	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		35	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		35	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		35	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		35	
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	

REEVES-STATE 22				WELL #:		2	RRCID ->	148705	COMPL. DATE	03/23/1994	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2698 - 2723
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT		-0-	
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT		-0-	
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT		-0-	
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT		-0-	
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT		-0-	
10		0 W	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT		-0-	
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

HILL & HILL				WELL #:		3034	RRCID ->	150371	COMPL. DATE	06/15/1994	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2730 - 2806
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		35	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		35	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		35	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		35	
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	

REEVES STATE 22				WELL #:		3	RRCID ->	150377	COMPL. DATE	07/19/1994	TOTAL DEPTH	3075	PERF. 2710 - 2724
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

REEVES-STATE 27				WELL #:		1	RRCID ->	170408	COMPL. DATE	11/24/1988	TOTAL DEPTH	2995	PERF. 2776 - 2781
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		27	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		27	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		27	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		27	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		27	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		27	

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.//		57700 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES		
HORTON OILFIELD SERVICES		//CONT.//		401740						
REEVES STATE 22		WELL #:		4	RRCID -> 275373	COMPL. DATE 03/03/2009	TOTAL DEPTH 2753	PERF. 1440	- 2753	
M	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REEVES STATE 35		WELL #:		3	RRCID -> 276068	COMPL. DATE 02/20/2009	TOTAL DEPTH 2885	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.//		57700 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES							
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S		//CONT.//		919182											
REEVES STATE 14		WELL #:		2	RRCID ->	276070	COMPL. DATE	03/15/2009	TOTAL DEPTH	2798	PERF. 1475 - 2798				
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	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MARTIN (CONSOLIDATED)				57774 275	ASSOCIATED	49B		CNTY: ANDREWS							
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854											
PHILLIPS UNIVERSITY "P"		WELL #:		3	RRCID ->	219754	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	7646	PERF. 6210 - 6900				
05	487 R	487	-0-	-0-	-0-	13	1	385	2	Y	73	74	1		7
						9	4	80	9						
06	858 R	858	-0-	-0-	-0-	23	1	776	2	Y	54	56	1		5
						59	9								
07	948 R	948	-0-	-0-	-0-	25	1	840	2	Y	69	68	1		6
						7	4	76	9						
08	1022 R	1022	-0-	-0-	-0-	27	1	861	2	Y	96	96	1		6
						28	4	106	9						
09	991 R	991	-0-	-0-	-0-	27	1	826	2	Y	99	98	1		7
						29	4	109	9						
*10	925 R	925	-0-	-0-	-0-	25	1	715	2	Y	129	126	1		10
						43	4	142	9						

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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MC COMB (ELLENBURGER)				59030 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PECOS							
GARY PERMIAN, LLC				296347											
STROMAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	110866	COMPL. DATE	04/15/1984	TOTAL DEPTH	24900	PERF. 22652 - 24730				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

MC COMB (ELLENBURGER)		//CONT.//		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			
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	
05	17170	31668	-0-	14498 B	14498	31668	2	N	-0-			-0-	
06	38760	43060	-0-	4300 B	18798	43060	2	N	-0-			-0-	
07	40052	43130	-0-	3078 B	21876	43130	2	N	-0-			-0-	
08	26692	35102	-0-	8410 B	30286	35102	2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				30286		CANCELLED UNDERAGE ->						-21172	
09	38760	-0-	-0-	-38760 B	-8474			N	-0-			-0-	
10	40052	-0-	-0-	-40052 B	-48526			N	-0-			-0-	

STROMAN GAS UNIT 2		WELL #:		1		RRCID -> 117325		COMPL. DATE 06/21/1985		TOTAL DEPTH 25060 PERF.23795 - 24940			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
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-	

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			
05	1984 N	1965	-0-	-19	-0-	1933	2	32 9	Y	29	29 0	1	
06	1920 N	1896	-0-	-24	-0-	1870	2	26 9	Y	24	24 0	1	
07	1984 N	1946	-0-	-38	-0-	1916	2	30 9	Y	27	27 0	1	
08	1953 N	1931	-0-	-22	-0-	1900	2	31 9	Y	28	28 0	1	
09	1890 N	1873	-0-	-17	-0-	1842	2	31 9	Y	28	28 0	1	
10	1953 N	1920	-0-	-33	-0-	1884	2	36 9	Y	33	33 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			
05	558 #	445	-0-	-113	-0-	445	2		N	-0-		182	
06	407 R	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-		182	
07	558 #	322	-0-	-236	-0-	322	2		N	-0-		182	
08	558 #	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-		182	
09	540 #	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-		182	
10	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT		182	

MCKEE (CLEAR FORK, MID.)				59563 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND				109336									
WADDELL, W. N. ET AL TR. I		WELL #:		218		RRCID -> 186517		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3682 - 3925			
05	1085 X	1051	-0-	-34	-0-	1051	3		Y	-0-		-0-	
06	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3		Y	-0-		-0-	
07	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3		Y	-0-		-0-	
08	1085 X	952	-0-	-133	-0-	952	3		Y	-0-		-0-	
09	1680 X	784	-0-	-896	-0-	784	3		Y	-0-		-0-	
10	1736 X	821	-0-	-915	-0-	821	3		Y	-0-		-0-	

WADDELL, W. N. ET AL TR. I		WELL #:		301		RRCID -> 192876		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3804 - 3946			
05	3069 X	3002	-0-	-67	-0-	3002	3		Y	-0-		-0-	
06	2970 X	2936	-0-	-34	-0-	2936	3		Y	-0-		-0-	
07	3069 X	2237	-0-	-832	-0-	2237	3		Y	-0-		-0-	
08	3007 X	2156	-0-	-851	-0-	2150	3	6 9	Y	5	4 0	1	
09	2940 X	2488	-0-	-452	-0-	2479	3	9 9	Y	8	7 0	2	
10	3038 X	1977	-0-	-1061	-0-	1976	3	1 9	Y	1	2 0	1	

MCKEE (CLEAR FORK, MID.)		//CONT.//		59563 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE			
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		//CONT.//		109336								
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		232	RRCID ->	194368	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	5655	PERF.	3842 - 3958
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
05	682 N	615	-0-	-67	-0-	592 3	23 9	Y	21	19 0		5
06	600 N	597	-0-	-3	-0-	573 3	24 9	Y	22	23 0		4
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	591 3	17 9	Y	15	16 0		3
08	620 N	589	-0-	-31	-0-	587 3	2 9	Y	2	5 0		-0-
09	600 N	487	-0-	-113	-0-	483 3	4 9	Y	4	3 0		1
10	620 N	424	-0-	-196	-0-	423 3	1 9	Y	1	1 0		1

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		261	RRCID ->	212805	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIZARD LICK TRANSPORT, LLC		504588		WELL #:		2	RRCID ->	083247	COMPL. DATE	05/10/1979	TOTAL DEPTH	4257	PERF.	3879 - 3888
05	12 N	8	-0-	-4	-0-	8 3		N	-0-			226		
06	10 N	3	-0-	-7	-0-	3 3		N	-0-			226		
07	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 3		N	-0-			226		
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			226		
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			226		
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	172			398		

MCKEE (WOLFCAMP)		59563 666		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CRANE			
PETROPLEX ENERGY INC.		660886										
MEISTER 22		WELL #:		1	RRCID ->	187960	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5221 - 5259
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2018 - P/A 07/11/18												

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
05	279 N	160	-0-	-119	-0-	160 3		N	-0-			187
06	360 N	162	-0-	-198	-0-	162 3		N	-0-			187
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-			187
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-			187
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-			187
10	217 N	151	-0-	-66	-0-	151 3		N	-0-			187

POBLANO 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	280929	COMPL. DATE	09/01/2016	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6612 - 6656
05	5828 X	4369	-0-	-1459	-0-	90 1	4279 3	N	-0-			-0-
06	5640 X	3717	-0-	-1923	-0-	90 1	3627 3	N	-0-			-0-
07	5828 X	3237	-0-	-2591	-0-	90 1	3147 3	N	-0-			-0-
08	5301 X	4209	-0-	-1092	-0-	90 1	4119 3	N	-0-			-0-
09	5130 X	4225	-0-	-905	-0-	90 1	4135 3	N	-0-			-0-
10	4371 X	4084	-0-	-287	-0-	90 1	3994 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

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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	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
JONES ENERGY, LLC 441132
DENMAN STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 246798 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 14275 PERF. 13129 - 13912

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/13/2013

LUXE OPERATING LLC 511772
KIRK WELL #: 1-L RRCID -> 235786 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16210 PERF. 14268 - 15237

05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	4958	4928	-0-	-30	-0-	4881	3	47	9	N	43	176	1			84
06	4740	4634	-0-	-106	-0-	4588	3	46	9	N	42					126
07	4898	4697	-0-	-201	-0-	4651	3	46	9	N	42					168
08	4898	4641	-0-	-257	-0-	4596	3	45	9	N	41	162	1			47
09	4740	4462	-0-	-278	-0-	4410	3	52	9	N	47					94
10	4898	4553	-0-	-345	-0-	4508	3	45	9	N	41					135

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

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		
05	465 N	189	-0-	-276	-0-	189	2	N	-0-			-0-
06	450 N	338	-0-	-112	-0-	338	2	N	-0-			-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-			-0-
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2	N	-0-			-0-
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2	N	-0-			-0-
*10	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 41		WELL #: 1		RRCID -> 213358		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 17670		PERF.15918 - 17562		
05	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	2	N	-0-			-0-
06	210 N	171	-0-	-39	-0-	171	2	N	-0-			-0-
07	310 N	164	-0-	-146	-0-	164	2	N	-0-			-0-
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-			-0-
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-			-0-
10	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY "40-20"		WELL #: 1		RRCID -> 226062		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 5190 - 5385		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MESA VISTA (MCKEE)		60746 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
WALSH & WATTS, INC.		895060										
O'NEILL		WELL #: 2		RRCID -> 200437		COMPL. DATE 10/30/2003		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4931 - 4944		
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2	N	-0-			-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
08	992 N	342	-0-	-650	-0-	342	2	N	-0-			-0-
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2	N	-0-			-0-
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-

MI VIDA (BONE SPRING)		60950 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES				
CARRIZO (PERMIAN) LLC		135317										
CLEVELAND, R.		WELL #: 1-L		RRCID -> 177577		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 8947		PERF. 5086 - 8800		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MI VIDA (DELAWARE)		60950 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
CARRIZO (PERMIAN) LLC		135317										
JOHNSON, H. H.		WELL #: 1		RRCID -> 170609		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4620 - 4809		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MI VIDA (DELAWARE) CARRIZO (PERMIAN) LLC CLEVELAND, R.		//CONT.//	60950 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES								
		//CONT.//	135317											
		WELL #:	1-U	RRCID -> 171856	COMPL. DATE 01/21/1999	TOTAL DEPTH	8947	PERF. 5086	- 5210					
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KIMSEY		WELL #:	1	RRCID -> 173344	COMPL. DATE 03/25/2001	TOTAL DEPTH	5840	PERF. 4736	- 4852					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JOHNSON, H. H.		WELL #:	2	RRCID -> 173445	COMPL. DATE 07/28/2001	TOTAL DEPTH	5356	PERF. 4798	- 5137					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JOHNSON, H. H.		WELL #:	3	RRCID -> 176513	COMPL. DATE 07/21/2001	TOTAL DEPTH	5870	PERF. 4745	- 5426					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HUMPHREY		WELL #:	3	RRCID -> 176514	COMPL. DATE 08/09/2001	TOTAL DEPTH	5368	PERF. 4824	- 5209					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HUMPHREY		WELL #:	4	RRCID -> 176517	COMPL. DATE 12/10/1999	TOTAL DEPTH	5640	PERF. 5386	- 5394					
05		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		Y	-0-			122
06		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		Y	-0-			122
07		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		Y	-0-			122
08		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-			122
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		Y	-0-			122
*10		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		Y	-0-	10	7	112

BLAKE		WELL #:	2	RRCID -> 176518	COMPL. DATE 12/12/1999	TOTAL DEPTH	5666	PERF. 5135	- 5215					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
 CREAMY WELL #: 1 RRCID -> 184692 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5128 - 5169

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CLEVELAND, R. WELL #: 3 RRCID -> 203811 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4786 - 5149

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CLEVELAND, R. WELL #: 2 RRCID -> 209127 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4812 - 5142

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MANDELL WELL #: 2 RRCID -> 211684 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 5394 PERF. 4803 - 5157

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-

PIT STOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 268156 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 4818 - 6244

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCM EXPLORATION COMPANY, LLC 552165
 GALLAGHER WELL #: 1 RRCID -> 173347 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 4788 - 5118

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

MI VIDA (DELAWARE)		//CONT.//		60950 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
MCM EXPLORATION COMPANY, LLC		//CONT.//		552165							
GALLAGHER		WELL #:		2	RRCID -> 173442	COMPL. DATE 06/06/2001	TOTAL DEPTH 5358	PERF. 4558	- 4680		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MI VIDA (ELLEN.)				60950 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD			
CARRIZO (PERMIAN) LLC				135317							
U. S. NATIONAL		WELL #:		1 L	RRCID -> 046169	COMPL. DATE 01/04/1969	TOTAL DEPTH 19380	PERF. N/A			
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
RICHBURG UNIT		WELL #:		1 L	RRCID -> 048377	COMPL. DATE 08/12/1969	TOTAL DEPTH 19350	PERF. N/A			
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
U. S. NATIONAL		WELL #:		2	RRCID -> 117560	COMPL. DATE 07/15/1986	TOTAL DEPTH 19050	PERF.17840	- 18850		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PETROPLEX ENERGY INC.		WELL #:		106R	RRCID -> 206266	COMPL. DATE 09/06/2004	TOTAL DEPTH 18755	PERF.18220	- 18590		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MI VIDA (FUSSELMAN)				60950 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
CARRIZO (PERMIAN) LLC				135317							
U.S. NATIONAL		WELL #:		1 U	RRCID -> 046194	COMPL. DATE 01/04/1969	TOTAL DEPTH 19380	PERF. N/A			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MI VIDA (FUSSELMAN) CARRIZO (PERMIAN) LLC RICHBURG UNIT		//CONT.//	60950 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD			
		//CONT.//	135317						
		WELL #:	1 U	RRCID -> 048455	COMPL. DATE 11/08/1995	TOTAL DEPTH 19350	PERF.16002 - 16190		
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
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-	49
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-	49
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-	49
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-	49
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	49
*10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-	-0-

NATIONAL -A-		WELL #:	1	RRCID -> 049663	COMPL. DATE 07/04/1995	TOTAL DEPTH 19050	PERF.16361 - 16576		
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-

MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL		WELL #:	1	RRCID -> 051404	COMPL. DATE 08/12/1999	TOTAL DEPTH 19075	PERF. 4550 - 5630		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

U.S. NATIONAL		WELL #:	2	RRCID -> 146125	COMPL. DATE 03/17/1994	TOTAL DEPTH 19050	PERF.15807 - 15914		
05	682 N	666	-0-	-16	-0-	666 2	N	-0-	15
06	660 N	636	-0-	-24	-0-	636 2	N	-0-	15
07	682 N	659	-0-	-23	-0-	659 2	N	-0-	15
08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2	N	-0-	15
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2	N	-0-	15
*10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2	N	-0-	-0-

SCHWALBE UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 178116	COMPL. DATE 03/01/2000	TOTAL DEPTH 16756	PERF.16084 - 16144		
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-

U.S. NATIONAL		WELL #:	3	RRCID -> 188731	COMPL. DATE 11/23/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF.16085 - 16621		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-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-

MI VIDA (FUSSELMAN) PETROPLEX ENERGY INC. QUINN		//CONT.//	60950 750 660886	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD			
		WELL #:	106H	RRCID -> 217188	COMPL. DATE 05/15/2006	TOTAL DEPTH 18755	PERF.16754	- 17200	
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	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-

PETREY		WELL #:	107H	RRCID -> 254656	COMPL. DATE 10/13/2008	TOTAL DEPTH 19060	PERF.17130	- 17512	
05	20739 X		17175	-0-	-3564	-0-	17175 3		195
06	20070 X	13902	-0-	-6168	-0-	13902 3			195
07	20739 X	19279	-0-	-1460	-0-	19279 3			195
08	22741 X	22741	-0-	-0-	-0-	22726 3	15 9	14 8	195
09	20462 X	20462	-0-	-0-	-0-	20459 3	3 9	3 8	195
*10	22237 X	22237	-0-	-0-	-0-	22208 3	29 9	26 8	195

MI VIDA (MISS.) CARRIZO (PERMIAN) LLC SCHWALBE UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 058899	COMPL. DATE 01/19/1974	TOTAL DEPTH 19150	PERF. N/A		
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				-0-

MI VIDA (PERMO-PENN) CARRIZO (PERMIAN) LLC HUMPHREY UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 099546	COMPL. DATE 06/04/1987	TOTAL DEPTH 19050	PERF.14024	- 14117	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				-0-

BURKHOLDER "A" UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 138258	COMPL. DATE 04/12/1991	TOTAL DEPTH 19050	PERF.14220	- 14474	
05	930 N	906	-0-	-24	-0-	906 2			-0-
06	870 N	867	-0-	-3	-0-	867 2			-0-
07	899 N	844	-0-	-55	-0-	844 2			-0-
08	899 N	851	-0-	-48	-0-	848 2	3 9		3
09	870 N	780	-0-	-90	-0-	780 2			3
*10	837 N	754	-0-	-83	-0-	754 2		3 7	-0-

HUMPHREY UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 169892	COMPL. DATE 06/05/1998	TOTAL DEPTH 16299	PERF.14217	- 14589	
05	0 N		-0-	-0-	-0-				3
06	0 N		-0-	-0-	-0-				3
07	0 N		-0-	-0-	-0-				4
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3			4
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			4
*10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	52 2	12 9	Y	15

OIL AND GAS DIVISION

MI VIDA (PERMO-PENN) CARRIZO (PERMIAN) LLC HUMPHREY		//CONT.// 60950 900 //CONT.// 135317		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 5		RRCID -> 179192		COMPL. DATE 08/12/2000			TOTAL DEPTH 14850			PERF.14364 - 14400				
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					14
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					14
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					14
08	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	2			Y	-0-					14
09	210 N	180	-0-	-30	-0-	180	2			Y	-0-					14
*10	217 N	159	-0-	-58	-0-	159	2			Y	-0-	14	7			-0-

MONROE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203834		COMPL. DATE 05/11/2004			TOTAL DEPTH 19050			PERF.13962 - 14154				
05	558 N	476	-0-	-82	-0-	476	2			N	-0-					14
06	480 N	467	-0-	-13	-0-	467	2			N	-0-					14
07	465 N	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-					14
08	465 N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					14
09	480 N	449	-0-	-31	-0-	449	2			N	-0-					14
*10	434 N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-	14	7			-0-

EIKEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229641		COMPL. DATE 07/20/2004			TOTAL DEPTH 19065			PERF.14168 - 14243				
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. GARRETT		61103 200 251726		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND							
		WELL #: 1701H		RRCID -> 174933		COMPL. DATE 08/25/1999			TOTAL DEPTH 11925			PERF.11965 - 17492				
05	DLQ G-10	3335	-0-	3335	6486	3064	3	271	9	Y	246	241	0			11
06	DLQ G-10	2765	-0-	2765	9251	2523	3	242	9	Y	220	224	0			7
07	DLQ G-10	2913	-0-	2913	12164	2648	3	265	9	Y	241	242	0			6
08	14207 X	2043	-0-	-12164	-0-	1922	3	121	9	Y	110	105	0	10	5	1
09	3000 X	2592	-0-	-408	-0-	2382	3	210	9	Y	191	186	0			6
10	3100 X	2519	-0-	-581	-0-	2312	3	207	9	Y	188	190	0			4

GARRETT B		WELL #: 1703H		RRCID -> 176067		COMPL. DATE 01/20/2000			TOTAL DEPTH 11920			PERF.12110 - 16600				
05	DLQ G-10	455	-0-	455	3433	438	3	17	9	Y	15	16	0			2
06	DLQ G-10	1780	-0-	1780	5213	1718	3	62	9	Y	56	55	0			3
07	DLQ G-10	1949	-0-	1949	7162	1799	3	150	9	Y	136	133	0			6
08	10331 X	3169	-0-	-7162	-0-	3051	3	118	9	Y	107	108	0			5
09	2970 X	2846	-0-	-124	-0-	2711	3	135	9	Y	123	121	0			7
*10	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3688	3	223	9	Y	203	202	0			8

LELA		WELL #: 1801H		RRCID -> 176237		COMPL. DATE 12/17/1999			TOTAL DEPTH 11868			PERF.12131 - 17429				
05	DLQ G-10	3745	-0-	3745	5047	3662	3	83	9	Y	75	74	0			1
06	DLQ G-10	683	-0-	683	5730	658	3	25	9	Y	23	24	0			-0-
07	DLQ G-10	842	-0-	842	6572	728	3	114	9	Y	104	101	0			3
08	6928 X	356	-0-	-6572	-0-	316	3	40	9	Y	36	38	0			1
09	750 X	77	-0-	-673	-0-	49	3	28	9	Y	25	25	0			1
10	775 X	48	-0-	-727	-0-	28	3	20	9	Y	18	18	0			1

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MIDLAND									
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726																			
MIDLAND SW WELL #: 1D RRCID -> 176498										COMPL. DATE	03/05/2000	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5900	-	6292		
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
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LELA "A" WELL #: 1802H RRCID -> 176955										COMPL. DATE	02/24/2000	TOTAL DEPTH	17500	PERF.	12141	-	17458		
05	DLQ	G-10	6	-0-	6	25	3	3	3	9	Y	3	3	0					4
06	DLQ	G-10	6	-0-	6	31	3	3	3	9	Y	3	3	0					4
07	DLQ	G-10	6	-0-	6	37	3	3	3	9	Y	3	3	0					4
08		43 N	6	-0-	-37	-0-	3	3	3	9	Y	3	3	0					4
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	3	9	Y	3	3	0					4
*10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	3	9	Y	3	3	0					4

GARRETT D WELL #: 1705H RRCID -> 177959										COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	12028	-	15948		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-

GARRETT F WELL #: 1707H RRCID -> 178569										COMPL. DATE	05/25/2000	TOTAL DEPTH	11891	PERF.	12441	-	17313		
05	DLQ	G-10	1148	-0-	1148	2261	1116	3	32	9	Y	29	29	0					2
06	DLQ	G-10	1032	-0-	1032	3293	1000	3	32	9	Y	29	30	0					1
07	DLQ	G-10	861	-0-	861	4154	835	3	26	9	Y	24	24	0					1
08		3000 N	1092	-0-	-1908	2246	1059	3	33	9	Y	30	30	0					1
09		3000 N	886	-0-	-2114	132	854	3	32	9	Y	29	29	0					1
*10		1187 N	1055	-0-	-132	-0-	1020	3	35	9	Y	32	32	0					1

GARRETT "E" WELL #: 1706H RRCID -> 180054										COMPL. DATE	07/24/2000	TOTAL DEPTH	11903	PERF.	12144	-	15576		
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-

GARRETT "G" WELL #: 1708H RRCID -> 180138										COMPL. DATE	09/08/2000	TOTAL DEPTH	11896	PERF.	12183	-	17503		
05	1800	N	1933	-0-	133	2230	1852	3	81	9	Y	74	74	0					3
06	3000	N	1653	-0-	-1347	883	1547	3	106	9	Y	96	96	0					3
07	2549	N	1666	-0-	-883	-0-	1576	3	90	9	Y	82	83	0					2
08	1922	N	1412	-0-	-510	-0-	1328	3	84	9	Y	76	77	0					1
09	1650	N	1601	-0-	-49	-0-	1515	3	86	9	Y	78	77	0					2
*10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1532	3	79	9	Y	72	73	0					1

INDUSTRIAL "A" WELL #: 602H RRCID -> 180362										COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	11948	PERF.	12188	-	21390		
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND														
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726														
HILL 19 WELL #: 1H RRCID -> 183048 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 11547 PERF.12056 - 16350														
M 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		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
INTERSTATE "B" WELL #: 503H RRCID -> 184047 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9729 PERF.12177 - 20875														
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
INDUSTRIAL WELL #: 601H RRCID -> 187817 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12135 - 21117														
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
10	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														
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
LELA "B" WELL #: 1803H RRCID -> 187820 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12170 - 17728														
05	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	1735	3	393	9	Y	357	346	0	16
06	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1273	3	267	9	Y	243	251	0	8
07	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1089	3	239	9	Y	217	220	0	5
08	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1055	3	111	9	Y	101	105	0	1
09	270 N	199	-0-	-71	-0-	123	3	76	9	Y	69	69	0	1
10	DLQ G-10	1876	-0-	1876	1876	1527	3	349	9	Y	317	310	0	8
HILL 30 WELL #: 1H RRCID -> 190986 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 16791 PERF.12137 - 16163														
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-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														
05	DLQ G-10	147	-0-	147	412	123	3	24	9	Y	22	23	1	11
06	DLQ G-10	134	-0-	134	546	109	3	25	9	Y	23	28	1	6
07	DLQ G-10	55	-0-	55	601	38	3	17	9	Y	15	13	1	8
08	665 N	64	-0-	-601	-0-	64	3			Y	-0-	8	1	-0-
09	120 N	37	-0-	-83	-0-	37	3			Y	-0-			-0-
*10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10		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	
05	DLQ	G-10	1449	-0-	1449	3130	1122	3	327	9	Y	297	211	1				111			
06	DLQ	G-10	1072	-0-	1072	4202	754	3	318	9	Y	289	325	1				75			
07	DLQ	G-10	1502	-0-	1502	5704	1274	3	228	9	Y	207	174	1				108			
08		3000 N	1412	-0-	-1588	4116	1035	3	377	9	Y	343	299	1				152			
09		3000 N	-0-	-0-	-3000	1116					Y	-0-	152	1				-0-			
*10		3078 N	1962	-0-	-1116	-0-	1723	3	239	9	Y	217	124	1				93			

MILLER BLOCK B-29 (PENN.)										61473 500		ASSOCIATED		49B				CNTY: WARD			
ARCH OIL & GAS, LLC										WELL #:		1 L		RRCID -> 043136		COMPL. DATE 04/15/1962		TOTAL DEPTH 8197		PERF. N/A	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
10	DLQ	G-10	-0-	-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	
05		465 #	459	-0-	-6	-0-	459	3			Y	-0-						-0-			
06		450 #	435	-0-	-15	-0-	435	3			Y	-0-						-0-			
07		465 #	432	-0-	-33	-0-	432	3			Y	-0-						-0-			
08		465 #	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-						-0-			
09		450 #	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-						-0-			
10	DLQ	G-10	451	-0-	451	451	451	2			Y	-0-						-0-			

FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC										280571											
DEARING, INC.										WELL #:		1		RRCID -> 044024		COMPL. DATE 05/14/1968		TOTAL DEPTH 7931		PERF. N/A	
05		872 R	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-						-0-			
06		810 #	801	-0-	-9	-0-	801	2			N	-0-						-0-			
07		837 #	556	-0-	-281	-0-	556	2			N	-0-						-0-			
08		838 R	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-						-0-			
09		1119 R	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-						-0-			
*10		1069 R	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-						-0-			

MILLER, JANE DEAN ET AL										WELL #:		13		RRCID -> 054790		COMPL. DATE 01/17/1973		TOTAL DEPTH 8405		PERF. N/A	
05		124 #	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-						-0-			
06		120 #	112	-0-	-8	-0-	112	2			Y	-0-						-0-			
07		124 #	85	-0-	-39	-0-	85	2			Y	-0-						-0-			
08		124 #	26	-0-	-98	-0-	26	2			Y	-0-						-0-			
09		137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-						-0-			
10	DLQ	G-10	147	-0-	147	147	147	2			Y	-0-						-0-			

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD												
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC //CONT.// 280571												
MILLER, JANE DEAN, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 061146 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 8360 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	EOM BALANCE
05		124 #		94	-0-	-30			94	2		-0-
06		120 #		90	-0-	-30			90	2		-0-
07		93 #		68	-0-	-25			68	2		-0-
08		93 #		21	-0-	-72			21	2		-0-
09		109 R		109	-0-	-0-			109	2		-0-
10	DLQ	G-10		118	-0-	118			118	2		-0-

HARKEY ENERGY INC. 357094												
BEATY WELL #: 2 RRCID -> 134815 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7844 - 7855												
05		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT
06		270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT
07		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT
08		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT
09		270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

VANGUARD OPERATING, LLC 881585												
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 040287 COMPL. DATE 06/19/1963 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A												
05		SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-

ELLIOTT, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 043068 COMPL. DATE 08/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-

ELLIOTT, SKELLY WELL #: 2 RRCID -> 043109 COMPL. DATE 01/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05		496 #		459	-0-	-37			459	3		-0-
06		480 #		412	-0-	-68			412	3		-0-
07		496 #		304	-0-	-192			304	3		-0-
08		465 #		80	-0-	-385			80	3		-0-
09		450 #		418	-0-	-32			418	3		-0-
10		465 #		106	-0-	-359			106	3		-0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044875 COMPL. DATE 02/03/1964 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A												
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.)		//CONT.// 61473 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD		
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585								
SMITH, F. G. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 048317		COMPL. DATE 08/05/1965		TOTAL DEPTH 8075 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
05	3193 #	3108	-0-	-85	-0-	3105 3	3 9	N	3	82
06	3090 #	2939	-0-	-151	-0-	2918 3	21 9	N	19	101
07	3193 #	2897	-0-	-296	-0-	2872 3	25 9	N	23	124
*08	3131 #	2014	-0-	-1117	-0-	2014 3		N	-0-	124
*09	3030 #	2540	-0-	-490	-0-	2533 3	7 9	N	6	130
10	3100 #	2816	-0-	-284	-0-	2790 3	26 9	N	24	154

MITCHELL (PENN)		62207 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER		
BREITBURN OPERATING L.P.		8290732								
MITCHELL "B"		WELL #: 1		RRCID -> 163406		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8371 - 8804		
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	516 2	2 9	N	2	73
06	510 N	482	-0-	-28	-0-	480 2	2 9	N	2	75
07	527 N	511	-0-	-16	-0-	511 2		N	-0-	75
08	527 N	514	-0-	-13	-0-	514 2		N	-0-	75
*09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-	75
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT	75

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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30

MANHATTAN STATE		WELL #: 2		RRCID -> 120321		COMPL. DATE 12/21/1987		TOTAL DEPTH 4568 PERF. 4206 - 4453		
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-

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		
05	1953 N	1865	-0-	-88	-0-	1865 2		Y	-0-	-0-
06	1920 N	1879	-0-	-41	-0-	1828 2	51 4	Y	-0-	-0-
07	1953 N	1932	-0-	-21	-0-	1862 2	70 4	Y	-0-	-0-
08	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1868 2	10 4	Y	-0-	-0-
09	1860 N	1827	-0-	-33	-0-	1798 2	29 4	Y	-0-	-0-
10	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-			Y	NO RPT	-0-

SEALY-SMITH FOUNDATION		WELL #: 87 T		RRCID -> 020543		COMPL. DATE 04/16/1958		TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A		
05	496 N	99	-0-	-397	-0-	86 2	13 9	Y	12	-0-
06	330 N	79	-0-	-251	-0-	36 2	43 9	Y	39	1
07	217 N	101	-0-	-116	-0-	64 2	37 9	Y	34	1
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	265 2	28 9	Y	25	1
*09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	449 2	29 9	Y	26	1
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT	1

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS)//CONT.// 62415 670 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544													
SEALY SMITH FOUNDATION WELL #: 1001 RRCID -> 178985 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708													
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
05		1209 N	1108	-0-	-101	-0-	703 2	405 9	Y	368	369 1		15
06		930 N	596	-0-	-334	-0-	390 2	206 9	Y	187	195 1		7
07		1116 N	707	-0-	-409	-0-	511 2	196 9	Y	178	178 1		7
08		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	636 2	499 9	Y	454	440 1		21
*09		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	746 2	376 9	Y	342	349 1	1 8	13
10		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT			13

MONAHANS, E. (PENN., L.O.) 62416 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER													
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445													
SEALY & SMITH "28" WELL #: 1 RRCID -> 152065 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8545 - 8768													
05		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 3		N	-0-			-0-
06		450 N	395	-0-	-55 B	-0-	395 3		N	-0-			-0-
07		484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 3		N	-0-			-0-
08		486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 3		N	-0-			-0-
10		465 N	371	-0-	-94 B	-0-	371 3		N	-0-			-0-

SEALY & SMITH "33" WELL #: 1 RRCID -> 281983 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8575 - 9005													
05		992 N	990	-0-	-2 B	-0-	99 1	891 3	N	-0-			191
06		960 N	945	-0-	-15 B	-0-	96 1	849 3	N	-0-			191
07		992 N	977	-0-	-15 B	-0-	99 1	878 3	N	-0-			191
08		992 N	866	-0-	-126 B	-0-	99 1	767 3	N	-0-			191
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		960 N	240	-0-	-720 B	-0-	96 1	144 3	N	-0-			191
10		992 N	346	-0-	-646 B	-0-	99 1	247 3	N	-0-			191

SEALY & SMITH "33-D" WELL #: 1 RRCID -> 281989 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8485 - 8949													
05		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	227 1	180 3	Y	-0-			28
06		732 N	732	-0-	-0- B	-0-	249 1	286 3	Y	179			207
07		616 N	616	-0-	-0- B	-0-	197 9	249 3	Y	88	155 1		140
08		577 N	577	-0-	-0- B	-0-	270 1	304 3	Y	3			143
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	248 1	157 3	Y	6			149
*10		614 N	614	-0-	-0- B	-0-	7 9	249 1	Y	202	158 1		193
							222 9						

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													
05		65 R	65	-0-	-0-	-0-	42 3	23 9	Y	21	18 0		7
06		67 R	67	-0-	-0-	-0-	42 3	25 9	Y	23	25 0		5
07		76 R	76	-0-	-0-	-0-	41 3	35 9	Y	32	26 0		11
08		75 R	75	-0-	-0-	-0-	41 3	34 9	Y	31	32 0		10
09		65 R	65	-0-	-0-	-0-	42 3	23 9	Y	21	22 0		9
*10		58 R	58	-0-	-0-	-0-	1 1	42 3	Y	14	16 0		7
							15 9						

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

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*09	1603 R	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

05	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
06	2100 N	1573	-0-	-527	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
07	2263 N	1646	-0-	-617	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
08	2263 N	1809	-0-	-454	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
09	1560 N	1468	-0-	-92	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
10	1643 N	1395	-0-	-248	-0-	1395	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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2017 - PLUGGED 12/22/17

MOORE-HOOPER (ELLEN.) 62718 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
 GATAGA GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 100113 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 21400 PERF. 20870 - 21170

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-

MOORE-HOOPER (ELLEN.)		//CONT.//		62718 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING		
WALSH & WATTS, INC.				895060						
MENTONE GAS UNIT		WELL #:		1X	RRCID -> 099870	COMPL. DATE	04/27/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.20729 - 21243
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

NBL PERMIAN LLC				601345				CNTY: LOVING		
GATAGA GAS UNIT										
		WELL #:		2	RRCID -> 065119	COMPL. DATE	01/11/1976	TOTAL DEPTH	18784	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GATAGA GAS UNIT				601345				CNTY: LOVING		
		WELL #:		3	RRCID -> 067040	COMPL. DATE	06/09/1976	TOTAL DEPTH	19050	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OXY USA INC.				630591				CNTY: LOVING		
RUSSELL, F. D. UNIT										
		WELL #:		1	RRCID -> 060696	COMPL. DATE	10/30/1989	TOTAL DEPTH	18875	PERF.18717 - 18856
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 S NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 S NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2945 X	1868	-0-	-1077	-0-	1868	2			15
06	2850 X	1698	-0-	-1152	-0-	1698	2			15
07	2945 X	1744	-0-	-1201	-0-	1744	2			15
08	2139 X	1701	-0-	-438	-0-	1701	2			15
09	1890 X	1651	-0-	-239	-0-	1651	2			15
10	1860 X	1639	-0-	-221	-0-	1639	2			15

MOORE-HOOPER (WLFMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726												
JOHNSON "42" WELL #: 1 RRCID -> 216054 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 17257 PERF.15582 - 16322												
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	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	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												
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	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												
05	1457	N	58	-0-	-1399	-0-	48	4	10	9	N	92
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	1905	4	290	9	N	176
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	993	4	167	9	N	142
08	3100	N	4626	-0-	1526	1526	4066	4	560	9	N	288
09	3000	N	2710	-0-	-290	1236	2389	4	321	9	N	223
*10	2393	N	1157	-0-	-1236	-0-	968	4	189	9	N	209

JOHNSON "44" WELL #: 1 RRCID -> 272099 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 17324 PERF.17145 - 17155												
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002												
8210 JV-P VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 113792 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558												
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	190
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	190
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	190
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	190
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	190
*10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	190

EOG RESOURCES, INC. 253162												
EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400												
05	52359	X	4665	-0-	-47694	-0-	4665	2			N	-0-
06	17360	X	17360	-0-	-0-	-0-	17360	2			N	-0-
07	34100	X	26236	-0-	-7864	-0-	26236	2			N	-0-
08	34100	X	18490	-0-	-15610	-0-	18490	2			N	-0-
09	33000	X	18712	-0-	-14288	-0-	18712	2			N	-0-
10	26226	X	9765	-0-	-16461	-0-	9765	2			N	-0-

MOORE-HOOPER (WLFMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993														
LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		

05	837 N	502	-0-	-335	-0-	75	1	412	3	Y	-0-	-0-		
						15	4							
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	84	1	408	3	Y	-0-	-0-		
						3	4							
07	434 N	382	-0-	-52	-0-	69	1	311	3	Y	-0-	-0-		
						2	4							
08	DLQ G-10	455	-0-	455	455	92	1	354	3	Y	-0-	-0-		
						9	4							
09	968 N	513	-0-	-455	-0-	82	1	428	3	Y	-0-	-0-		
						3	4							
*10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	74	1	375	3	Y	-0-	-0-		
						7	4							

OXY USA INC. 630591														
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657														
05	248 N	95	-0-	-153	-0-	95	3			N	-0-	-0-		
06	150 N	54	-0-	-96	-0-	54	3			N	-0-	-0-		
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-	-0-		
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	-0-		
*09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	538	3	1	4	N	-0-	-0-		
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT	-0-		

REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

WHEAT, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 214515 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 22025 PERF.15097 - 16622														
05	899 X	897	-0-	-2	-0-	358	2	20	4	N	472	552	1	420
						519	9							
06	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2104	2	88	4	N	416	367	1	469
						458	9							
07	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2216	2	455	9	N	414	375	1	508
08	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			508
*09	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	1909	2	424	9	N	385	372	1	560
10	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			560

WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500														
05	6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			Y	-0-	-0-	-0-	
06	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	2			Y	-0-	-0-	-0-	
07	6231 X	5367	-0-	-864	-0-	5367	2			Y	-0-	-0-	-0-	
08	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	
09	6480 X	4520	-0-	-1960	-0-	4520	2			Y	-0-	-0-	-0-	
10	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		558 N	337	-0-	-221	-0-	337	2			N	-0-			-0-
06		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-			-0-
07		558 N	345	-0-	-213	-0-	345	2			N	-0-			-0-
08		341 N	132	-0-	-209	-0-	128	2	4	9	N	4	4	8	-0-
09		450 N	301	-0-	-149	-0-	301	2			N	-0-			-0-
*10		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854															
CATFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169311 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 18735 PERF.15965 - 16746															
05		7812 X	689	-0-	-7123	-0-	161	1	528	2	N	-0-			-0-
06		7050 X	1428	-0-	-5622	-0-	240	1	1188	2	N	-0-			-0-
07		7285 X	936	-0-	-6349	-0-	179	1	757	2	N	-0-			-0-
08		2914 X	2687	-0-	-227	-0-	404	1	2283	2	N	-0-			-0-
09		1440 X	890	-0-	-550	-0-	180	1	710	2	N	-0-			-0-
10		1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT			-0-

VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331															
05		2356 X	2311	-0-	-45	-0-	332	1	1979	2	N	-0-			-0-
06		2280 X	1468	-0-	-812	-0-	280	1	1188	2	N	-0-			-0-
07		2542 X	1585	-0-	-957	-0-	260	1	1325	2	N	-0-			-0-
08		2542 X	1578	-0-	-964	-0-	289	1	1289	2	N	-0-			-0-
09		2460 X	1991	-0-	-469	-0-	259	1	1732	2	N	-0-			-0-
10		2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT			-0-

VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686															
05		2015 N	1860	-0-	-155	-0-	206	1	1654	2	N	-0-			-0-
06		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	189	1	1549	2	N	-0-			-0-
07		2015 N	1645	-0-	-370	-0-	191	1	1454	2	N	-0-			-0-
08		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	220	1	1681	2	N	-0-			-0-
09		1740 N	1588	-0-	-152	-0-	187	1	1401	2	N	-0-			-0-
10		1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633															
05		6324 X	5560	-0-	-764	-0-	753	1	4807	2	N	-0-			-0-
06		6120 X	5023	-0-	-1097	-0-	676	1	4347	2	N	-0-			-0-
07		6417 X	5311	-0-	-1106	-0-	753	1	4558	2	N	-0-			-0-
08		6417 X	5096	-0-	-1321	-0-	723	1	4373	2	N	-0-			-0-
09		6210 X	5178	-0-	-1032	-0-	742	1	4436	2	N	-0-			-0-
10		5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470															
GATAGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179750 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 18975 PERF.15932 - 15941															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MOORE-HOOPER (WLFMCP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470																	
GATAGA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180900 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16388 - 16645																	
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

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-

WOLF ENERGY, INC. 935534																	
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872																	
05		578 N	578	-0-	-0-	-0-	512	2	66	9	N	60					195
06		459 N	459	-0-	-0-	-0-	414	2	45	9	N	41	168	1			68
07		345 N	345	-0-	-0-	-0-	321	2	24	9	N	22					90
*08		314 N	314	-0-	-0-	-0-	281	2	33	9	N	30					120
*09		238 N	238	-0-	-0-	-0-	225	2	13	9	N	12					132
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623																	
RUSSELL, F. D. WELL #: 2 RRCID -> 248312 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 16845																	
05		10881 X	7745	-0-	-3136	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
06		8370 X	3711	-0-	-4659	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
07		8649 X	5	-0-	-8644	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08		8649 X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-					-0-
09		7950 X	-0-	-0-	-7950	-0-					N	-0-					-0-
10		7750 X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-

MUSTANG (WOLFCAMP) 64075 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK																	
DE3 OPERATING LLC 518310																	
HOUSTON, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 135177 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10174 PERF. N/A																	
05		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					167
06		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					167
07		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					167
08		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					167
*09		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					167
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

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																	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

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																	
*05		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
06		690 N	438	-0-	-252	-0-	438	2			N	-0-					-0-
07		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
08		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
09		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
10		589 N	529	-0-	-60	-0-	529	2			N	-0-					-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 MOORE, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 067134 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2	N	-0-		-0-
06	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	145	1	4070	2	N	-0-
07	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	134	1	4190	2	N	-0-
08	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	160	1	5087	2	N	-0-
09	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	113	1	4413	2	N	-0-
*10	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	188	1	4065	2	N	-0-

REEVES "BG" FEE WELL #: 1 RRCID -> 114394 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13374 - 14006

*05	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2	N	-0-		-0-
06	7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	258	1	7209	2	N	-0-
07	7139 X	7139	-0-	-0-	-0-	220	1	6919	2	N	-0-
08	8088 X	8088	-0-	-0-	-0-	246	1	7842	2	N	-0-
09	7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	177	1	6945	2	N	-0-
*10	6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	277	1	6010	2	N	-0-

REEVES "BG" FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166518 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932

*05	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2	N	-0-		-0-
06	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	189	1	5305	2	N	-0-
07	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	168	1	5277	2	N	-0-
08	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	116	1	3676	2	N	-0-
09	9322 X	9322	-0-	-0-	-0-	232	1	9090	2	N	-0-
*10	7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	325	1	7040	2	N	-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
 POULTER GAS UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 070774 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 14560 PERF.13990 - 14349

05	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2	N	-0-		-0-
06	150 N	110	-0-	-40	-0-	110	2	N	-0-		-0-
07	186 N	112	-0-	-74	-0-	112	2	N	-0-		-0-
08	155 N	44	-0-	-111	-0-	44	2	N	-0-		-0-
09	120 N	55	-0-	-65	-0-	55	2	N	-0-		-0-
10	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2	N	-0-		-0-

HILL WELL #: 1801 RRCID -> 075639 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13732 - 14397

05	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2	N	-0-		-0-
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2	N	-0-		-0-
07	775 N	124	-0-	-651	-0-	124	2	N	-0-		-0-
08	775 N	598	-0-	-177	-0-	598	2	N	-0-		-0-
09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2	N	-0-		-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-

LINDEMANN WELL #: 2401 RRCID -> 079556 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 15157 PERF.14385 - 14458

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 NINE MILE DRAW '135507' WELL #: 1 RRCID -> 163058 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 14465 PERF.13870 - 14328

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
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-			-0-
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-			-0-
07	434 N	28	-0-	-406	-0-	28	2			N	-0-			-0-
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-			-0-
09	420 N	327	-0-	-93	-0-	327	2			N	-0-			-0-
*10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			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 10429 PERF. 9528 - 9546

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
05	1302 N	1299	-0-	-3	-0-	1282	3	17	9	N	15			99
06	1260 N	1232	-0-	-28	-0-	1232	3			N	-0-			99
07	1333 N	1271	-0-	-62	-0-	1271	3			N	-0-			99
08	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1261	3	44	9	N	40			139
09	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1218	3	12	9	N	11			150
10	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT			150

NUZ (WOLFCAMP) 66345 700 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 CHIMAYO WELL #: 1 RRCID -> 185105 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 6570 - 6606

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
05	155 #	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-			-0-
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-

CAPSAICIN WELL #: 1 RRCID -> 225569 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6165 - 6415

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
05	3299 R	3299	-0-	-0-	-0-	3091	3	208	9	N	189	180	1	176
06	3059 R	3059	-0-	-0-	-0-	2855	3	204	9	N	185	162	1	199
07	3038 #	2394	-0-	-644	-0-	2178	3	216	9	N	196	183	1	212
08	3038 #	3036	-0-	-2	-0-	2858	3	178	9	N	162	178	1	196
09	2940 #	2861	-0-	-79	-0-	2667	3	194	9	N	176			372
10	3038 #	2963	-0-	-75	-0-	2722	3	241	9	N	219	344	1	247

OATES, NE. (DEVONIAN) 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 DAVIS, PAUL L. WELL #: 1 RRCID -> 164479 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 13950 PERF. 1265 - 14140

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
05	16053 X	16053	-0-	-0-	-0-	16053	3			N	-0-			-0-
06	16166 X	16166	-0-	-0-	-0-	16166	3			N	-0-			-0-
07	16647 X	15655	-0-	-992	-0-	15655	3			N	-0-			-0-
08	16647 X	15299	-0-	-1348	-0-	15299	3			N	-0-			-0-
09	16170 X	14694	-0-	-1476	-0-	14694	3			N	-0-			-0-
10	16709 X	15409	-0-	-1300	-0-	15409	3			N	-0-			-0-

EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171489 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12777 - 13410

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
05	16616 X	15359	-0-	-1257	-0-	15359	3			N	-0-			-0-
06	16080 X	15347	-0-	-733	-0-	15347	3			N	-0-			-0-
07	16616 X	15077	-0-	-1539	-0-	15077	3			N	-0-			-0-
08	15965 X	15292	-0-	-673	-0-	15292	3			N	-0-			-0-
09	15420 X	14643	-0-	-777	-0-	14643	3			N	-0-			-0-
10	15872 X	15617	-0-	-255	-0-	15617	3			N	-0-			-0-

OATES, NE. (DEVONIAN)		//CONT.//	66591 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON U. S. A. INC.			148113								
PECOS FEE		WELL #:	1	RRCID ->	020550	COMPL. DATE	12/01/1961	TOTAL DEPTH	17768	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	
*01	2790 X	2604	-0-	-186	-0-	2604 2	N	-0-		-0-	
02	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997 2	N	-0-		-0-	
03	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063 2	N	-0-		-0-	
04	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925 2	N	-0-		-0-	
05	3317 X	2967	-0-	-350	-0-	2967 2	N	-0-		-0-	
06	3210 X	2481	-0-	-729	-0-	2481 2	N	-0-		-0-	
07	3317 X	2391	-0-	-926	-0-	2391 2	N	-0-		-0-	
08	3069 X	2567	-0-	-502	-0-	2567 2	N	-0-		-0-	
09	2940 X	2810	-0-	-130	-0-	2810 2	N	-0-		-0-	
10	2976 X	2721	-0-	-255	-0-	2721 2	N	-0-		-0-	

CHISOS OPERATING, INC.			149441	RRCID ->		187036	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL DEPTH	16490	PERF.12960 - 13044
MCINTYRE		WELL #:	1								
05	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	6164 3	N	-0-		-0-	
06	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182 3	N	-0-		-0-	
07	4712 X	4588	-0-	-124	-0-	4588 3	N	-0-		-0-	
08	4712 X	4022	-0-	-690	-0-	4022 3	N	-0-		-0-	
09	4560 X	4004	-0-	-556	-0-	4004 3	N	-0-		-0-	
10	4712 X	3804	-0-	-908	-0-	3804 3	N	-0-		-0-	

OATES STATE - 181 UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	223523	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	14435	PERF.14330 - 14405	
05	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184 3	N	-0-		-0-	
06	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2449 3	N	-0-		-0-	
07	2418 X	2284	-0-	-134	-0-	2284 3	N	-0-		-0-	
08	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595 3	N	-0-		-0-	
09	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	2550 3	N	-0-		-0-	
*10	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2467 3	N	-0-		-0-	

FREEDOM ENERGY, INC.			285084	RRCID ->		049867	COMPL. DATE	01/10/1971	TOTAL DEPTH	15000	PERF. N/A
-158- EICHENHOFER STATE		WELL #:	1A								
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-	
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		-0-	
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-		-0-	
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-	

XTO ENERGY INC.			945936	RRCID ->		038485	COMPL. DATE	09/03/1999	TOTAL DEPTH	13725	PERF.13480 - 13605
SMITH, HORACE		WELL #:	1								
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-		-0-	
06	120 N	18	-0-	-102	-0-	18 2	N	-0-		-0-	
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		-0-	
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2	N	-0-		-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

VALLAT, B. W.		WELL #:	1	RRCID ->	044455	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	13780	PERF.13455 - 13582	
05	40920 X	35031	-0-	-5889	-0-	35031 2	N	-0-		-0-	
06	39692 X	39692	-0-	-0-	-0-	39692 2	N	-0-		-0-	
07	40920 X	39014	-0-	-1906	-0-	39014 2	N	-0-		-0-	
08	39246 X	36150	-0-	-3096	-0-	36150 2	N	-0-		-0-	
09	39600 X	-0-	-0-	-39600	-0-		N	-0-		-0-	
10	40920 X	-0-	-0-	-40920	-0-		N	-0-		-0-	

OATES, NE. (DEVONIAN)		//CONT.//		66591 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
EICHENHOFER, C. C., -B-		WELL #:		1	RRCID ->	045595	COMPL. DATE	11/23/1968	TOTAL DEPTH	13690	PERF. N/A
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
05	28520 X	26563	-0-	-1957	-0-	26563	2	N	-0-	-0-	-0-
06	27718 X	27718	-0-	-0-	-0-	27718	2	N	-0-	-0-	-0-
07	28520 X	28012	-0-	-508	-0-	28012	2	N	-0-	-0-	-0-
08	28396 X	25256	-0-	-3140	-0-	25256	2	N	-0-	-0-	-0-
09	27600 X	-0-	-0-	-27600	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	28520 X	-0-	-0-	-28520	-0-			N	-0-	-0-	-0-

SHELL		WELL #:		1	RRCID ->	046610	COMPL. DATE	06/25/1969	TOTAL DEPTH	13940	PERF. N/A
05	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2	N	-0-	-0-	-0-
06	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2046 X	1125	-0-	-921	-0-	1125	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-			N	-0-	-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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
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-

HUDGINS 37		WELL #:		1H	RRCID ->	224245	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	14100	PERF.13776 - 14998
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
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-

TOWNSEND SWD		WELL #:		1	RRCID ->	230692	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	13685	PERF. 4645 - 5400
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

OATES, SW. (MONTROYA)		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
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONLAW (GRAYBURG) 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
YATES, SUN WELL #: 1 RRCID -> 057131 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 1185 PERF. N/A

05	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
06	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2			N	-0-					-0-
07	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
08	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	600 N	563	-0-	-37 B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
*10	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2			N	-0-					-0-

YATES, SUN WELL #: 2 RRCID -> 057791 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 1243 PERF. N/A

05	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	248 N	237	-0-	-11 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
10	248 N	237	-0-	-11 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-

YATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 057828 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 1270 PERF. N/A

05	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	270 N	267	-0-	-3 B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
08	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	270 N	247	-0-	-23 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*10	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-					-0-

YATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 058876 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A

05	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*10	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-

YATES "E" WELL #: 1 RRCID -> 059932 COMPL. DATE 10/24/1974 TOTAL DEPTH 1305 PERF. N/A

05	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
08	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*10	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-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
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ARCO -R-		WELL #:		2A		RRCID ->		059629		COMPL. DATE		04/17/1974		TOTAL DEPTH		2590		PERF. N/A		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-														-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-														-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-														-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-														-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-														-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-														-0-

ARCO -R- SWD		WELL #:		1		RRCID ->		060045		COMPL. DATE		00/00/1976		TOTAL DEPTH		3390		PERF. 1310 - 1340		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-														-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-														-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-														-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-														-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-														-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-														-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	
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		161	
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				161	
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	40	2	96	9	248
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	54	2	31	9	117
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					117
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					117

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OWEGO (TUBB)		//CONT.//	67871 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS			
DIAMOND M OIL CO., INC.		//CONT.//	216899						
ARCO FEE "101"		WELL #:	1	RRCID -> 068170	COMPL. DATE 09/17/1976	TOTAL DEPTH 3140	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961							
VALLEY -O-		WELL #:	2	RRCID -> 020555	COMPL. DATE 08/31/1978	TOTAL DEPTH 3884	PERF. 2359 -	3030	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
VALLEY -J-		WELL #:	1	RRCID -> 020557	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 3322	PERF. 2439 -	2550
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
VALLEY -E-		WELL #:	1	RRCID -> 020558	COMPL. DATE 05/05/1959	TOTAL DEPTH 3156	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
VALLEY -L-		WELL #:	3	RRCID -> 048792	COMPL. DATE 07/14/1970	TOTAL DEPTH 3100	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
VALLEY "C"		WELL #:	1	RRCID -> 080369	COMPL. DATE 01/27/1979	TOTAL DEPTH 3195	PERF. 2985 -	3008	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OWEGO (TUBB) //CONT.// 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
 VALLEY 3 WELL #: 1 RRCID -> 159047 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2094 - 2974

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	210	58	1	152
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	133	216	1	69
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69

PAMELA (SILURIAN) 68721 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC 036555
 GS STATE WELL #: 1 RRCID -> 223353 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14252 - 14320

05	8494 X	4847	-0-	-3647	-0-	4847	2	N	-0-			-0-
06	8220 X	4720	-0-	-3500	-0-	4720	2	N	-0-			-0-
07	8494 X	4045	-0-	-4449	-0-	4045	2	N	-0-			-0-
08	5456 X	4329	-0-	-1127	-0-	4329	2	N	-0-			-0-
09	5280 X	2667	-0-	-2613	-0-	2667	2	N	-0-			-0-
*10	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	2	N	-0-			-0-

ARMSTRONG STATE WELL #: 1 RRCID -> 233022 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850

05	14229 X	14023	-0-	-206	-0-	14023	2	N	-0-			-0-
06	13770 X	12732	-0-	-1038	-0-	12732	2	N	-0-			-0-
07	14229 X	11920	-0-	-2309	-0-	11920	2	N	-0-			-0-
08	14229 X	11307	-0-	-2922	-0-	11307	2	N	-0-			-0-
09	13770 X	11026	-0-	-2744	-0-	11026	2	N	-0-			-0-
10	14012 X	9610	-0-	-4402	-0-	9610	2	N	-0-			-0-

BILES WELL #: 1 RRCID -> 265489 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 15431 PERF. 4404 - 4736

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAPOOSE (ATOKA) 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC 224857
 HALEY "32" WELL #: 1 RRCID -> 171296 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 21010 PERF.15494 - 15514

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALEY BRINE COMPANY 345404
 HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 244528 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1541 - 2500

05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PAPOOSE (ATOKA)		//CONT.//		69059 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER			
OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC				617484								
ROARK				WELL #: 1	RRCID -> 155071	COMPL. DATE 06/01/1996	TOTAL DEPTH 18538	PERF.15324	- 15334			
M	O	ALLOW CODE	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
05		16967 X	16967	-0-	-0-	-0-	16967 2		N	-0-		42
06		13574 X	13574	-0-	-0-	-0-	13574 2		N	-0-		42
07		14539 X	8134	-0-	-6405	-0-	8134 2		N	-0-		42
08		15996 X	11849	-0-	-4147	-0-	11849 2		N	-0-		42
*09		15480 X	11519	-0-	-3961	-0-	11519 2		N	-0-		42
10		15996 X	12262	-0-	-3734	-0-	12262 2		N	-0-		42

ROARK "34"				WELL #: 1	RRCID -> 172937	COMPL. DATE 02/04/1999	TOTAL DEPTH 18460	PERF.15260	- 15266			
*04		3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-			N	-0-	10 6	95
05		12648 X	-0-	-0-	-12648	-0-			N	-0-		95
06		12240 X	-0-	-0-	-12240	-0-			N	-0-		95
07		12648 X	-0-	-0-	-12648	-0-			N	-0-		95
08		1953 X	752	-0-	-1201	-0-	752 2		N	-0-		95
*09		960 X	-0-	-0-	-960	-0-			N	-0-		95
10		1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-		95

SHELL WESTERN E&P				WELL #: 1	RRCID -> 199916	COMPL. DATE 03/23/2002	TOTAL DEPTH 20710	PERF.15720	- 15733			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

WILSON 40				WELL #: 2	RRCID -> 253333	COMPL. DATE 01/27/2007	TOTAL DEPTH 15650	PERF.15160	- 15401			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

PARKS (CONSOLIDATED)				WELL #: 1H	RRCID -> 269634	COMPL. DATE 04/01/2012	TOTAL DEPTH 12936	PERF.10276	- 10286			
05	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 3			Y	-0-		-0-
06	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 3			Y	-0-		-0-
07	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 3			Y	-0-		-0-
08	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 3			Y	-0-		-0-
*09	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 3			Y	-0-		-0-
*10	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1225 3	755 9	Y	686	653 0		33

DE3 OPERATING LLC				WELL #: 1	RRCID -> 128908	COMPL. DATE 10/21/1988	TOTAL DEPTH 10660	PERF.10568	- 10603			
05	682 N	519	-0-	-163	-0-	505 3	14 9	N	13			178
06	660 N	126	-0-	-534	-0-	122 3	4 9	N	4			182
07	496 N	102	-0-	-394	-0-	99 3	3 9	N	3			185
08	527 N	172	-0-	-355	-0-	153 2	19 9	N	17			189
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	34			223
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			223

PARKS (CONSOLIDATED)		//CONT.//			69233 125	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MIDLAND	
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC					642652								
AVERY 22					WELL #: 1	RRCID -> 280230	COMPL. DATE 11/20/2014	TOTAL DEPTH 11915	PERF.10880	- 11770			
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	

05		97681 X	80259	-0-	-17422	-0-	75929 3	4330 9	N	3936	3905 1	407	
06		87240 X	80860	-0-	-6380	-0-	77539 3	3321 9	N	3019	2931 1	489	
07		90148 X	79032	-0-	-11116	-0-	74668 3	4364 9	N	3967	3810 1	644	
08		85343 X	76906	-0-	-8437	-0-	73046 3	3860 9	N	3509	3775 1	373	
09		80850 X	71130	-0-	-9720	-0-	67424 3	3706 9	N	3369	3261 1	478	
10		83545 X	69337	-0-	-14208	-0-	65959 3	3378 9	N	3071	3146 1	401	

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			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.					251726	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MIDLAND	
BRAUN, J. C. "20"					WELL #: 1H	RRCID -> 169439	COMPL. DATE 07/01/1998	TOTAL DEPTH 15016	PERF.12125	- 15016			
05		DLQ G-10	4962	-0-	4962	4962	4857 3	105 9	Y	95	179 1	66	
06		DLQ G-10	2352	-0-	2352	7314	2308 3	44 9	Y	40		106	
07		12388 X	5074	-0-	-7314	-0-	4929 3	145 9	Y	132	158 1	80	
08		5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	4915 3	99 9	Y	90		170	
09		4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	4762 3	103 9	Y	94	185 1	79	
*10		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3569 3	70 9	Y	64		143	

"SV" REBEL FEE					WELL #: 3H	RRCID -> 170427	COMPL. DATE 05/04/1998	TOTAL DEPTH 12168	PERF.14070	- 15750			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PLATFORM OPERATING, LLC					667928	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MIDLAND	
CAPPS FARMS					WELL #: 1	RRCID -> 213207	COMPL. DATE 10/22/2005	TOTAL DEPTH 12140	PERF.12150	- 15820			
05		4402 X	3177	-0-	-1225	-0-	3063 3	114 9	N	104	181 1	63	
06		3180 X	2977	-0-	-203	-0-	2868 3	109 9	N	99		162	
07		3286 X	3005	-0-	-281	-0-	2904 3	101 9	N	92	176 1	78	
08		3286 X	2484	-0-	-802	-0-	2389 3	95 9	N	86		164	
09		3090 X	2904	-0-	-186	-0-	2791 3	113 9	N	103		267	
10		3162 X	2574	-0-	-588	-0-	2484 3	90 9	N	82	182 1	167	

XTO ENERGY INC.					945936	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MIDLAND	
COLLINGS, H. S., UNIT					WELL #: 1 U	RRCID -> 040790	COMPL. DATE 12/06/1966	TOTAL DEPTH 12900	PERF. N/A				
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-		-0-	
06		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		Y	-0-		-0-	
07		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		Y	-0-		-0-	
08		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		Y	-0-		-0-	
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3		Y	-0-		-0-	
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		Y	-0-		-0-	

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1307 RRCID -> 057710 COMPL. DATE 02/02/1974 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** CODE	EOM BALANCE
05	2077 N	2076	-0-	-1	-0-	2076	3		Y	-0-	17	0	70
06	2190 N	1505	-0-	-685	-0-	1493	3	12	9	Y	11		81
07	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2199	3	48	9	Y	44	93	32
08	2077 N	1570	-0-	-507	-0-	1529	3	41	9	Y	37	14	55
09	1500 N	1438	-0-	-62	-0-	1391	3	47	9	Y	43	24	74
10	2232 N	1329	-0-	-903	-0-	1329	3		Y	-0-			74

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1802 RRCID -> 146414 COMPL. DATE 10/30/1969 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 11748 - 11868

05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3		Y	-0-			-0-
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3		Y	-0-			-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	67	3	9	9	Y	8	6	2
08	248 N	23	-0-	-225	-0-	17	3	6	9	Y	5	6	1
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	478	3	35	9	Y	32	27	6
*10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	118	3	4	4	Y	12	16	2
						13	9						

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2401 RRCID -> 154094 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 13838 PERF. 11650 - 13838

05	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3		Y	-0-			-0-
06	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3		Y	-0-			-0-
07	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2096	3	1	9	Y	1	1	0
08	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2109	3	1	9	Y	1	1	0
09	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1754	3	11	9	Y	10	8	2
*10	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1828	3	80	4	Y	4	5	1
						4	9						

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1929 RRCID -> 156427 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12480 PERF. 12106 - 16300

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 156440 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 15765 PERF. 12024 - 15765

05	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-				Y	-0-			-0-
06	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-				Y	-0-			-0-
07	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-				Y	-0-			-0-
08	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-				Y	-0-			-0-
09	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 X	-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

05	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	3		Y	-0-	1	0	-0-
06	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	3		Y	-0-			-0-
07	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	3		Y	-0-			-0-
08	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	5001	3	1	9	Y	1	1	0
09	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4448	3	42	9	Y	38	31	7
*10	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	5867	3	254	4	Y	27	29	5
						30	9						

OIL AND GAS DIVISION

PARKS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PARKS FIELD UNIT NO. 2		//CONT.// 69233 166 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND					
		WELL #: 1420H		RRCID -> 163536		COMPL. DATE 04/23/1997			TOTAL DEPTH 15824 PERF.12200 - 15824					
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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-				

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1829H		RRCID -> 164360		COMPL. DATE 03/01/1997			TOTAL DEPTH 16090 PERF.12152 - 16090					
05	11691 X	11691	-0-	-0-	-0-	11526	3	165	9	Y	150	150	0	25
06	8300 X	8300	-0-	-0-	-0-	8104	3	196	9	Y	178	166	0	37
07	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3062	3	15	9	Y	14	48	0	3
08	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3860	3	4	9	Y	4	6	0	1
09	2220 X	2022	-0-	-198	-0-	2022	3			Y	-0-	1	0	-0-
10	2294 X	1838	-0-	-456	-0-	1771	3	67	4	Y	-0-			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 904H		RRCID -> 165082		COMPL. DATE 07/30/1997			TOTAL DEPTH 15724 PERF.11903 - 15574					
05	11622 X	11622	-0-	-0-	-0-	11535	3	87	9	Y	79	67	0	35
06	T. A.	7064	-0-	7064	-0-	7064	3	50	9	Y	45	57	0	23
07	T. A.	6009	-0-	6009	13073	5968	3	41	9	Y	37	43	0	17
08	T. A.	4913	-0-	4913	17986	4860	3	53	9	Y	48	39	0	26
09	25336 X	7350	-0-	-17986	-0-	7306	3	44	9	Y	40	53	0	13
*10	5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	5358	3	544	4	Y	84	78	0	19

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1421H		RRCID -> 167211		COMPL. DATE 09/05/1997			TOTAL DEPTH 15945 PERF.11810 - 15945					
05	13547 X	9717	-0-	-3830	-0-	9644	3	73	9	Y	66	79	0	29
06	13110 X	9607	-0-	-3503	-0-	9539	3	68	9	Y	62	59	0	32
07	13547 X	8170	-0-	-5377	-0-	8117	3	53	9	Y	48	58	0	22
08	9703 X	6683	-0-	-3020	-0-	6610	3	73	9	Y	66	53	0	35
09	9600 X	8694	-0-	-906	-0-	8561	3	133	9	Y	121	116	0	40
10	9920 X	6069	-0-	-3851	-0-	5367	3	545	4	Y	143	150	0	33

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1830H		RRCID -> 168124		COMPL. DATE 11/17/1997			TOTAL DEPTH 15783 PERF.12143 - 15755					
05	9364 X	9364	-0-	-0-	-0-	9292	3	72	9	Y	65	105	0	29
06	7440 X	5220	-0-	-2220	-0-	5197	3	23	9	Y	21	39	0	11
07	7688 X	469	-0-	-7219	-0-	333	3	136	9	Y	124	78	0	57
08	7688 X	2915	-0-	-4773	-0-	2826	3	89	9	Y	81	95	0	43
09	7440 X	4242	-0-	-3198	-0-	4124	3	118	9	Y	107	115	0	35
10	7688 X	6754	-0-	-934	-0-	6026	3	612	4	Y	105	116	0	24

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1831H		RRCID -> 168706		COMPL. DATE 03/08/1998			TOTAL DEPTH 15670 PERF.11627 - 15451					
05	3131 X	2356	-0-	-775	-0-	2343	3	13	9	Y	12	7	0	5
06	3030 X	2433	-0-	-597	-0-	2409	3	24	9	Y	22	16	0	11
07	3131 X	2810	-0-	-321	-0-	2808	3	2	9	Y	2	12	0	1
08	3131 X	2326	-0-	-805	-0-	2326	3			Y	-0-	1	0	-0-
09	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			Y	-0-			-0-
10	2821 X	1164	-0-	-1657	-0-	1054	3	107	4	Y	3	2	0	1

3 9														

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HALLEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 168901 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11984 - 15520

M	O	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	
05		4030 X	3318	-0-	-712	-0-	3232	3	86	9	Y	78	42 0	59
06		3840 X	3335	-0-	-505	-0-	3270	3	65	9	Y	59	76 0	42
07		3968 X	2751	-0-	-1217	-0-	2722	3	29	9	Y	26	29 0	39
08		3844 X	3212	-0-	-632	-0-	3211	3	1	9	Y	1	31 0	9
09		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	3			Y	-0-	9 0	-0-
*10		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3449	3	122	4	Y	-0-		-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1422H RRCID -> 169094 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 15935 PERF.11815 - 15639

05		9507 X	9507	-0-	-0-	-0-	9368	3	139	9	Y	126	94 0	56
06		7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	7761	3	118	9	Y	107	108 0	55
07		7564 X	3180	-0-	-4384	-0-	3111	3	69	9	Y	63	89 0	29
08		7564 X	3221	-0-	-4343	-0-	3170	3	51	9	Y	46	50 0	25
09		7320 X	2747	-0-	-4573	-0-	2714	3	33	9	Y	30	45 0	10
10		7564 X	4646	-0-	-2918	-0-	4218	3	428	4	Y	-0-	10 0	-0-

ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 169333 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 12011 PERF.11938 - 12010

05		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			Y	-0-		-0-
06		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1095	3	9	9	Y	8	4 0	4
07		930 N	773	-0-	-157	-0-	771	3	2	9	Y	2	5 0	1
08		1333 N	732	-0-	-601	-0-	732	3			Y	-0-	1 0	-0-
09		1110 N	816	-0-	-294	-0-	816	3			Y	-0-		-0-
10		775 N	698	-0-	-77	-0-	634	3	64	4	Y	-0-		-0-

HALLEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169336 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.11902 - 16046

05		4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4445	3	244	9	Y	222	160 0	168
06		4170 X	3411	-0-	-759	-0-	3256	3	155	9	Y	141	209 0	100
07		4309 X	2974	-0-	-1335	-0-	2890	3	84	9	Y	76	69 0	107
08		4309 X	3994	-0-	-315	-0-	3919	3	75	9	Y	68	84 0	91
09		4170 X	3636	-0-	-534	-0-	3518	3	118	9	Y	107	103 0	95
10		4309 X	3392	-0-	-917	-0-	3248	3	114	4	Y	27	100 0	22

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 169648 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11716 - 11824

05		2821 X	1469	-0-	-1352	-0-	1436	3	33	9	Y	30	21 0	144
06		3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3759	3	69	9	Y	63		207
07		9526 X	9526	-0-	-0-	-0-	9397	3	129	9	Y	117	51 0	273
08		8938 X	8938	-0-	-0-	-0-	8847	3	91	9	Y	83	116 0	240
09		8689 X	8689	-0-	-0-	-0-	8600	3	89	9	Y	81	1 0	320
*10		8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	8007	3	127	9	Y	115	305 0	130

ANDREWS, J. A. WELL #: 1H RRCID -> 170300 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11914 - 12014

05		1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-		-0-
06		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			Y	-0-		-0-
07		3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3			Y	-0-		-0-
08		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3			Y	-0-		-0-
09		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			Y	-0-		-0-
*10		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	2972	3	70	4	Y	-0-		-0-

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1320H		RRCID -> 195393		COMPL. DATE 12/24/2002				TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 14494					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	4526 X	3600	-0-	-926	-0-	3545	3	55	9	Y	50	54	0		22
06	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	5017	3	37	9	Y	34	39	0		17
07	3255 X	1724	-0-	-1531	-0-	1691	3	33	9	Y	30	33	0		14
08	3596 X	1744	-0-	-1852	-0-	1708	3	36	9	Y	33	29	0		18
09	4920 X	1781	-0-	-3139	-0-	1759	3	22	9	Y	20	31	0		7
10	5084 X	2325	-0-	-2759	-0-	2068	3	210	4	Y	43	40	0		10
						47	9								

BENGE, ARCH		WELL #: 1		RRCID -> 195793		COMPL. DATE 12/13/2002				TOTAL DEPTH N/A PERF.11797 - 15207					
05	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	150	162	0		25
06	8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	8135	3	145	9	Y	132	129	1		28
07	10339 X	10339	-0-	-0-	-0-	10203	3	136	9	Y	124	128	0		24
08	9133 X	9133	-0-	-0-	-0-	8988	3	145	9	Y	132	131	0		25
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	95	102	0		18
*10	8542 X	8542	-0-	-0-	-0-	7910	3	508	4	Y	113	112	0		19
						124	9								

BENGE, MARION V.		WELL #: 4H		RRCID -> 233090		COMPL. DATE 10/05/2007				TOTAL DEPTH 12282 PERF.12410 - 15061					
05	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	79	86	0		13
06	4530 X	4408	-0-	-122	-0-	4324	3	84	9	Y	76	73	1		16
07	4681 X	4605	-0-	-76	-0-	4526	3	79	9	Y	72	74	0		14
08	4650 X	4571	-0-	-79	-0-	4473	3	98	9	Y	89	86	0		17
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	80	82	0		15
10	4619 X	4438	-0-	-181	-0-	4208	3	116	4	Y	104	101	0		18
						114	9								

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1423H		RRCID -> 242954		COMPL. DATE 08/20/2008				TOTAL DEPTH 12450 PERF.12468 - 15966					
05	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	53	54	0		23
06	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1099	3	56	9	Y	51	48	0		26
07	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1134	3	59	9	Y	54	55	0		25
08	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1096	3	62	9	Y	56	51	0		30
09	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	52	65	0		17
10	1147 N	118	-0-	-1029	-0-	52	4	66	9	Y	60	63	0		14

ARCH BENGE		WELL #: 2H		RRCID -> 246220		COMPL. DATE 08/01/2007				TOTAL DEPTH 12462 PERF.12434 - 15454					
05	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	47	61	0		8
06	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	6563	3	55	9	Y	50	47	1		11
07	6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	6291	3	234	9	Y	213	183	0		41
08	4495 X	4007	-0-	-488	-0-	3966	3	41	9	Y	37	71	0		7
09	7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	7226	3	76	9	Y	69	63	0		13
*10	6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	6038	3	187	4	Y	265	233	0		45
						292	9								

BENGE, MARION V.		WELL #: 5H		RRCID -> 248748		COMPL. DATE 03/25/2009				TOTAL DEPTH 12102 PERF.12400 - 16202					
05	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	13	16	0		2
06	3000 N	3288	-0-	288	288	3259	3	29	9	Y	26	23	1		5
07	3100 N	3449	-0-	349	637	3401	3	48	9	Y	44	41	0		8
08	3100 N	3213	-0-	113	750	3171	3	42	9	Y	38	39	0		7
09	3000 N	3017	-0-	17	767	2970	3	47	9	Y	43	42	0		8
*10	3871 X	3104	-0-	-767	-0-	2976	3	98	4	Y	27	30	0		5
						30	9								

 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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-				Y	-0-	2 0	10
06	2370 X	800	-0-	-1570	-0-	800 3			Y	-0-		10
07	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2263 3	51 9		Y	46	22 0	34
08	2201 X	1288	-0-	-913	-0-	1288 3			Y	-0-	15 0	19
09	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	1458 3	1 9		Y	1	8 0	12
10	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-				Y	-0-		12

 PARSLEY (DEVONIAN) 69440 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 GAULT, SARAH WELL #: 105 RRCID -> 116142 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 12694 PERF.11640 - 11760

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	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

05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3			N	-0-		-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3			N	-0-		-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3			N	-0-		-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3			N	-0-		-0-
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 3			N	-0-		-0-
*10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 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

05	806 N	792	-0-	-14	-0-	781 3	11 9		N	10		75
06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	741 3	7 9		N	6		81
07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	753 3	8 9		N	7		88
08	806 N	652	-0-	-154	-0-	634 3	18 9		N	16		104
09	750 N	723	-0-	-27	-0-	705 3	18 9		N	16		120
10	775 N	618	-0-	-157	-0-	607 3	11 9		N	10		130

 PAYTON (DEVONIAN) 69873 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 ICE BROTHERS, INC. 421790
 BRITSON, J. O. WELL #: 1A RRCID -> 020562 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4940 - 5005

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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	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
*11	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2		N	-0-	-0-
*12	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2		N	-0-	-0-
*01	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	2		N	-0-	-0-
*02	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2		N	-0-	-0-
*03	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2		N	-0-	-0-
*04	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2		N	-0-	-0-
*05	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2		N	-0-	-0-
*06	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	2		N	-0-	-0-
*07	2015 X	83	-0-	-1932	-0-	83	2		N	-0-	-0-
*08	2015 X	650	-0-	-1365	-0-	650	2		N	-0-	-0-
*09	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	2		N	-0-	-0-
10	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-				N	NO RPT	-0-

VANGUARD OPERATING, LLC				881585		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD	
DELTA QUEEN		WELL #:		1 T		RRCID -> 118288		COMPL. DATE 09/01/1985		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6699 - 6843	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PAYTON (DEVONIAN, MIDDLE)				69873 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD	
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		WELL #:		328780		RRCID -> 211695		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 11486 - 12074	
DORR STATE				1							
05	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1934	2	52 9	N	47	96
06	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	1970	2	56 9	N	51	147
07	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1808	2	51 9	N	46	27
08	1829 N	1645	-0-	-184	-0-	1620	2	25 9	N	23	50
09	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1531	2	9 9	N	8	58
10	1829 N	1710	-0-	-119	-0-	1704	2	6 9	N	5	63

ICE BROTHERS, INC.				421790		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD	
BRITSON, J. O.		WELL #:		1B		RRCID -> 140997		COMPL. DATE 03/01/1992		TOTAL DEPTH 10242 PERF. 6960 - 7004	
05	1612 N	1571	-0-	-41	-0-	1512	3	59 9	N	54	75
06	1590 N	1436	-0-	-154	-0-	1378	3	58 9	N	53	128
07	1581 N	1259	-0-	-322	-0-	1209	3	50 9	N	45	173
08	1581 N	1405	-0-	-176	-0-	1346	3	59 9	N	54	59
09	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1398	3	67 9	N	61	120
10	1271 N	1070	-0-	-201	-0-	1036	3	34 9	N	31	151

PAYTON (FUSSELMAN)				69873 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD	
OXY USA WTP LP		WELL #:		1-L		RRCID -> 159224		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 10694 PERF. 7682 - 7704	
BLAIR											
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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	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
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT					-0-

WTG EXPLORATION		945220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
BRANDENBURG "B"		WELL #: 5		RRCID -> 230089		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7290 - 7360								
05	4030	X	3133	-0-	-897	-0-	3074	2	59	9	Y	54	37	1		23
06	3900	X	3056	-0-	-844	-0-	3038	2	18	9	Y	16	19	1		20
07	3503	X	2627	-0-	-876	-0-	2573	2	54	9	Y	49	53	1		16
08	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3460	2	43	9	Y	39	36	1		19
09	3390	X	2993	-0-	-397	-0-	2978	2	15	9	Y	14	19	1		14
*10	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3527	2	23	9	Y	21	18	1		17

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								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PECOS GRANDE (WOLFCAMP)		70103 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS								
BLACK MOUNTAIN OIL & GAS II LLC		072691														
PECOS "L" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 111089		COMPL. DATE 02/23/1984		TOTAL DEPTH 13843 PERF. 5066 - 5080								
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

8004 JV-P GRANDE		WELL #: 1		RRCID -> 138702		COMPL. DATE 05/28/1991		TOTAL DEPTH 21650 PERF.15744 - 16106								
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2235				N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2235				N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2235				N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2235				N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2235				N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2235				N	-0-					-0-

PECOS GRANDE (WOLFCAMP) //CONT.// 70103 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS														
BLACK MOUNTAIN OIL & GAS II LLC //CONT.// 072691														
PECOS 'L' FEE WELL #: 1A RRCID -> 282388 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 21500 PERF.10682 - 10744														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

05	14B2 EXT	414	-0-	414	414	351 3	63 9	N	57	164 1	142			142
06	14B2 EXT	222	-0-	222	636	181 3	41 9	N	37		179			179
07	14B2 EXT	31	-0-	31	667	17 3	14 9	N	13		192			192
08	14B2 EXT	31	-0-	31	698	20 3	11 9	N	10		202			202
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	698			N	-0-		202			202
10	14B2 EXT	175	-0-	175	873	150 3	25 9	N	23		225			225

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														

05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-	163 1	21			21
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	265 2	12 9	N	11		32			32
07	963 N	963	-0-	-0-	-0-	945 2	18 9	N	16		48			48
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	622 2	17 9	N	15		63			63
*09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	612 2	17 9	N	15		78			78
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78			78

PECOS VALLEY (DEVONIAN) 70129 116 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS														
INCLINE ENERGY 423656														
KONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 195790 COMPL. DATE 10/24/1973 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5499 - 5581														

05	713 N	669	-0-	-44	-0-	641 3	28 9	N	25		159			159
06	780 N	659	-0-	-121	-0-	628 3	31 9	N	28		187			187
07	797 N	797	-0-	-0-	-0-	775 3	22 9	N	20		207			207
08	805 N	805	-0-	-0-	-0-	781 3	24 9	N	22		229			229
09	660 N	487	-0-	-173	-0-	459 3	28 9	N	25		254			254
10	806 N	588	-0-	-218	-0-	557 3	31 9	N	28	165 1	117			117

RAYDEN 695567														
REDMOND "B" WELL #: 1 RRCID -> 139649 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4802 - 5565														

05	1984 N	1589	-0-	-395	-0-	1528 3	61 9	N	55		183			183
06	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1588 3	45 9	N	41	165 1	59			59
07	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1407 3	44 9	N	40		99			99
08	1581 N	1438	-0-	-143	-0-	1394 3	44 9	N	40		139			139
09	1620 N	1411	-0-	-209	-0-	1346 3	65 9	N	59	171 1	27			27
10	1457 N	1314	-0-	-143	-0-	1241 3	73 9	N	66		93			93

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5100) 70129 232 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS														
RAYDEN 695567														
ROBERTSON STATE WELL #: 1 RRCID -> 275708 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 5880 - 5890														

05	93 N	64	-0-	-29	-0-	64 3		N	-0-		-0-			-0-
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 3		N	-0-		-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-		-0-			-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-		-0-			-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-		-0-			-0-
*10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-		-0-			-0-

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT			WELL #: 501		RRCID -> 224983			COMPL. DATE 07/21/1953		TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5114 - 5472				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	750	-0-	750	750	750	3		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	750	-0-	750	1500	750	3		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	750	-0-	750	2250	750	3		Y	-0-			-0-
*10		2250 R	-0-	-0-	-2250	-0-				Y	-0-			-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT			WELL #: 901		RRCID -> 224988			COMPL. DATE 07/31/1954		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5502 - 5520				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	750	-0-	750	750	750	3		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	750	-0-	750	1500	750	3		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	750	-0-	750	2250	750	3		Y	-0-			-0-
*10		2250 R	-0-	-0-	-2250	-0-				Y	-0-			-0-

PECOS VALLEY (HIGH GRAVITY)			70129 580		ASSOCIATED			49B		CNTY: PECOS				
BESTO OIL & GAS, INC.			068301											
HANSON ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 279408			COMPL. DATE 12/18/2015		TOTAL DEPTH 6011 PERF. 1430 - 1500				
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PECOS VALLEY (MCKEE)			70129 696		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PECOS				
INCLINE ENERGY			423656											
SMITH-MOORE			WELL #: 1		RRCID -> 169585			COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5906 - 5949				
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY			450175											
MARSCHALL, HELEN U.			WELL #: 2		RRCID -> 052347			COMPL. DATE 03/16/1972		TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A				
05		713 N	670	-0-	-43	-0-	670	2		N	-0-			-0-
06		690 N	665	-0-	-25	-0-	30	1	635	2	N	-0-		-0-
07		682 N	560	-0-	-122	-0-	31	1	529	2	N	-0-		-0-
08		758 N	758	-0-	-0-	-0-	31	1	727	2	N	-0-		-0-
09		660 N	146	-0-	-514	-0-	30	1	116	2	N	-0-		-0-
10		558 N	342	-0-	-216	-0-	31	1	311	2	N	-0-		-0-

PECOS VALLEY (MCKEE)		//CONT.//		70129 696	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
VANGUARD OPERATING, LLC				881585								
IOWA REALTY TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	020581	COMPL. DATE	03/29/1951	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3	N	-0-			-0-
06	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3	N	-0-			-0-
07	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3	N	-0-			-0-
08	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3	N	-0-			-0-
09	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3	N	-0-			-0-
*10	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3	N	-0-			-0-

PECOS VALLEY (PERMIAN, LOWER)				70129 812	ASSOCIATED	49B			CNTY: PECOS			
GARRD OIL COMPANY LLC				295079								
CUMMINS & GRIFFITH				WELL #:	1	RRCID ->	049410	COMPL. DATE	12/08/1970	TOTAL DEPTH	5159	PERF. N/A
05	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-			-0-
06	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-			-0-
07	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-
08	93 #	62	-0-	-31	-0-	62	2	N	-0-			-0-
09	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-			-0-
*10	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-			-0-

PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY)				70129 860	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PECOS			
INCLINE ENERGY				423656								
I R T 29				WELL #:	1	RRCID ->	171902	COMPL. DATE	01/06/1999	TOTAL DEPTH	7087	PERF. 4624 - 5083
05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	968	3	89 9 N	81	169 1		114
06	990 N	980	-0-	-10	-0-	911	3	69 9 N	63			177
07	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	982	3	53 9 N	48	177 1		48
08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	964	3	65 9 N	59			107
09	990 N	697	-0-	-293	-0-	612	3	85 9 N	77			184
10	1023 N	758	-0-	-265	-0-	699	3	59 9 N	54	176 1		62

OLSEN ENERGY INC.				621750		RRCID ->			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.		
IOWA REALTY TRUST				WELL #:	1	282169			09/03/2016			5775			5266 - 5370		
05	1209 N	1095	-0-	-114	-0-	1095	2	N	-0-				-0-				
06	1200 N	1011	-0-	-189	-0-	1011	2	N	-0-				-0-				
07	1116 N	1097	-0-	-19	-0-	1097	2	N	-0-				-0-				
08	1085 N	1032	-0-	-53	-0-	1032	2	N	-0-				-0-				
09	1020 N	732	-0-	-288	-0-	732	2	N	-0-				-0-				
10	1085 N	818	-0-	-267	-0-	818	2	N	-0-				-0-				

PECOS VALLEY (WOLFCAMP)				70129 870	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
HILLIN, T. A.				388787								
REDMOND -J-				WELL #:	1 D	RRCID ->	020576	COMPL. DATE	07/10/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1539	2	11 9 N	10			100
06	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1524	2	11 9 N	10			110
07	1612 N	1395	-0-	-217	-0-	1384	2	11 9 N	10			120
08	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1557	2	11 9 N	10	103 1		27
09	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1550	2	11 9 N	10			37
*10	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1569	2	11 9 N	10			47

PECOS VALLEY -DE-				WELL #:	1	RRCID ->	054021	COMPL. DATE	09/01/1972	TOTAL DEPTH	8300	PERF. N/A
05	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2	N	-0-			-0-
06	3180 X	3176	-0-	-4	-0-	3176	2	N	-0-			-0-
07	3286 X	2416	-0-	-870	-0-	2383	2	33 9 N	30			30
08	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3443	2	44 9 N	40	70 1		-0-
09	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2	N	-0-			-0-
*10	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2	N	-0-			-0-

PECOS VALLEY (WOLFCAMP)		//CONT.//		70129 870	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
INCLINE ENERGY				423656							
IOWA REALTY TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	044766	COMPL. DATE	09/05/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
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
05	1705 N	1556	-0-	-149	-0-	1556 3			N	-0-	-0-
06	1650 N	1554	-0-	-96	-0-	1554 3			N	-0-	-0-
07	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 3			N	-0-	-0-
08	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727 3			N	-0-	-0-
09	1560 N	1027	-0-	-533	-0-	1027 3			N	-0-	-0-
10	1705 N	1394	-0-	-311	-0-	1394 3			N	-0-	-0-

JETER DRILLING PRODUCTION				432185					CNTY: PECOS		
HOLLADAY STATE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	146989	COMPL. DATE	02/05/1985	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 4818 - 5125
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/15/2018 - P/A 06/15/18											

PECOS VALLEY (YATES)				70129 928	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS			
B & B ENERGY (I)		WELL #:		1	RRCID ->	095176	COMPL. DATE	08/22/1981	TOTAL DEPTH	1450	PERF. 1273 - 1349
I.R.T. "29"											
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PECOS VALLEY (YATES)		//CONT.//	70129 928	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS		
HYDROGEO, L.L.C.			421240					
ATKINS			WELL #: B 1	RRCID -> 097593	COMPL. DATE 12/14/1981	TOTAL DEPTH 1476	PERF. 1280	- 1380
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
ATKINS			WELL #: B 2	RRCID -> 103776	COMPL. DATE 12/03/1982	TOTAL DEPTH 1406	PERF. 1272	- 1290
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
ATKINS			WELL #: B 3	RRCID -> 103777	COMPL. DATE 12/12/1982	TOTAL DEPTH 1432	PERF. 1260	- 1275
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
ATKINS			WELL #: B 4	RRCID -> 107968	COMPL. DATE 09/01/1983	TOTAL DEPTH 1397	PERF. 1280	- 1300
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
ATKINS, GEORGE			WELL #: 1C	RRCID -> 123767	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 1476	PERF. 1280	- 1380
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

PECOS VALLEY-YOUNG (DEV.)														
RAYDEN														
YOUNG, BERTHA D.														
70163 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS														
695567														
WELL #: 2 RRCID -> 034081 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 5654 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	BALANCE
05		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3		N	-0-			36
06		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3		N	-0-			36
07		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3		N	-0-			36
08		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3		N	-0-			36
09		1620 N	1605	-0-	-15	-0-	1605	3		N	-0-			36
*10		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3		N	-0-			36

PENLAW (QUEEN)														
SAGUARO PETROLEUM, LLC														
GARTH														
70488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS														
743325														
WELL #: 1 RRCID -> 055970 COMPL. DATE 06/22/1973 TOTAL DEPTH 1430 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	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PENTEAM (QUEEN)														
TEXLAND PETROLEUM, L.P.														
HOLT "A"														
70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR														
849735														
WELL #: 2 RRCID -> 175936 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3913 - 3920														
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5 7		-0-
10		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														
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
05		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2		N	-0-			-0-
06		690 N	673	-0-	-17	-0-	673	2		N	-0-			-0-
07		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-			-0-
08		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
09		660 N	638	-0-	-22	-0-	638	2		N	-0-			-0-
*10		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2		N	-0-			-0-

HOLT														
WELL #: 2 RRCID -> 181725 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3900 - 5176														
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
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-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-

PENTEAM (QUEEN)		//CONT.//		70515 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ECTOR			
TEXLAND PETROLEUM, L.P.		//CONT.//		849735								
HOLT, O. B., JR.		WELL #:		1Q	RRCID ->	183053	COMPL. DATE	01/22/2001	TOTAL DEPTH	4103	PERF. 3890 -	3906
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
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	95 2	6 9	N	5			53
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	83 2	4 9	N	4			57
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	100 2	3 9	N	3			60
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	670 2	7 9	N	6			66
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			66
*10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			66

TX HEAT OF THE PERMIAN BASIN INC				875191								
HOLT, O. B. SR., ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	166680	COMPL. DATE	10/21/1996	TOTAL DEPTH	5260	PERF. 3909 -	3938
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-

XTO ENERGY INC.				945936								
EL SAPO "2"		WELL #:		1	RRCID ->	174716	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3908 -	3936
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-

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
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-

SCHARBAUER, J. "43"		WELL #:		1	RRCID ->	156471	COMPL. DATE	11/24/1995	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3497 -	3532
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-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
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-			-0-
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	168 2		N	-0-			-0-
07	217 N	167	-0-	-50	-0-	167 2		N	-0-			-0-
08	217 N	135	-0-	-82	-0-	135 2		N	-0-			-0-
09	180 N	119	-0-	-61	-0-	119 2		N	-0-			-0-
*10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-			-0-

PENWELL (QUEEN)		//CONT.//		70537 597	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
ARCH OIL & GAS, LLC				029272								
DESERT WILLOW				WELL #: 1	RRCID -> 160119	COMPL. DATE 09/11/1996	TOTAL DEPTH 3696	PERF. 3481	- 3498			
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
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-
DESERT WILLOW				WELL #: 2	RRCID -> 161170	COMPL. DATE 11/24/1996	TOTAL DEPTH 3625	PERF. 3418	- 3435			
05	434 N	423	-0-	-11	-0-	423 2		N	-0-			-0-
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-			-0-
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-			-0-
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-			-0-
09	420 N	40	-0-	-380	-0-	40 2		N	-0-			-0-
*10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			-0-
BAKER OPERATING, INC.				046623								
SCHARBAUER, J. '43-A'				WELL #: 1	RRCID -> 156722	COMPL. DATE 11/30/1995	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3500	- 3534			
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-
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005								
ECTOR "BF" FEE				WELL #: 2	RRCID -> 154390	COMPL. DATE 04/12/1995	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3528	- 3558			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
ECTOR "BF" FEE				WELL #: 8	RRCID -> 156473	COMPL. DATE 10/25/1995	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3540	- 3568			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
HOME PETROLEUM CORP.				396852								
MCKENZIE				WELL #: 2	RRCID -> 158528	COMPL. DATE 04/17/1996	TOTAL DEPTH 3575	PERF. 3476	- 3498			
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 2		N	-0-			-0-
07	14 N	4	-0-	-10	-0-	4 2		N	-0-			-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
*10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-

PENWELL (QUEEN)		//CONT.//		70537 597	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
PEN-TEX PRODUCTION CO. INC.				651101										
ECTOR "AR" FEE				WELL #:	6	RRCID ->	163941	COMPL. DATE	07/09/1997	TOTAL DEPTH	4310	PERF.	3801 - 3811	
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
05		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		Y	-0-			-0-
06		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3		Y	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
09		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		Y	-0-			-0-
*10		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		Y	-0-			-0-

PINNACLE MINING CORPORATION				665684		CAPACITY		CNTY: ECTOR						
TXL "AT"				WELL #:	4	RRCID ->	153387	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3418 - 3442	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2018 - P/A 06/28/18														

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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CONTINENTAL-LEARY				WELL #:	1H	RRCID ->	243058	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	15413	PERF.	12725 - 15305	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20				WELL #:	1SW	RRCID ->	260003	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	13111	PERF.	4700 - 6250	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

GARY PERMIAN, LLC				296347		CAPACITY		CNTY: ECTOR						
FITZGERALD "17"				WELL #:	2	RRCID ->	079901	COMPL. DATE	11/08/1978	TOTAL DEPTH	13030	PERF.	12695 - 12855	
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
06	60 N	36	-0-	-24	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-

PERRY BASS (DEVONIAN) //CONT.// 70687 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175														
T.A.S. MOBIL STATE WELL #: 1 RRCID -> 062759 COMPL. DATE 08/12/1974 TOTAL DEPTH 14990 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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		3100 X	3099	-0-	-1	-0-	124 1	2935 2		N	36	36 8		-0-
06		3000 X	2761	-0-	-239	-0-	40 9	2641 2		N	-0-			-0-
07		3100 X	2222	-0-	-878	-0-	120 1	2098 2		N	-0-			-0-
08		3100 X	2766	-0-	-334	-0-	124 1	2642 2		N	-0-			-0-
*09		3000 X	2664	-0-	-336	-0-	120 1	2544 2		N	-0-			-0-
10		3100 X	2286	-0-	-814	-0-	124 1	2162 2		N	-0-			-0-

PETCO (WOLFCAMP) 70826 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862														
REED WELL #: 2303 RRCID -> 180676 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 16062 PERF.10218 - 15499														

05		4836 R	4836	-0-	-0-	-0-	4836 3			N	-0-			36
06		4876 R	4876	-0-	-0-	-0-	4876 3			N	-0-			36
07		4681 #	4448	-0-	-233	-0-	4448 3			N	-0-			36
08		4836 #	4057	-0-	-779	-0-	4057 3			N	-0-			36
09		4890 #	4136	-0-	-754	-0-	4136 3			N	-0-			36
10		5053 #	4519	-0-	-534	-0-	4519 3			N	-0-			36

PHANTOM (WOLFCAMP) 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528														
SUNDANCE 56-3-35 WELL #: 1H RRCID -> 276220 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11067 - 15280														

05		27466 X	3964	-0-	-23502	-0-	3580 2	384 9		N	349	540 1	62 8	353
06		26580 X	262	-0-	-26318	-0-	239 2	23 9		N	21	2 8		372
07		19034 X	90	-0-	-18944	-0-	90 2			N	-0-			372
08		17515 X	4	-0-	-17511	-0-	4 2			N	-0-			372
09		16950 X	-0-	-0-	-16950	-0-				N	-0-			372
10		3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-				N	-0-			372

SHERIDAN 55-4-27 WELL #: 1H RRCID -> 276320 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11099 - 15091														

05		34751 X	-0-	-0-	-34751	-0-				N	-0-			372
06		33630 X	-0-	-0-	-33630	-0-				N	-0-			372
07		34751 X	-0-	-0-	-34751	-0-				N	-0-			372
08		10726 X	-0-	-0-	-10726	-0-				N	-0-			372
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			372
*10		39 X	39	-0-	-0-	-0-	7 1	32 2		N	-0-			372

TETON 56-2-39 WELL #: 1H RRCID -> 276322 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11441 - 15703														

05		27825 X	27825	-0-	-0-	-0-	24150 2	3675 9		N	3341	2911 1	269 8	932
06		13985 X	13985	-0-	-0-	-0-	12644 2	1341 9		N	1219	2035 1	49 8	67
07		25544 X	-0-	-0-	-25544	-0-				N	1	1 8		67
08		26722 X	72	-0-	-26650	-0-	72 2			N	-0-			67
09		25860 X	10693	-0-	-15167	-0-	9077 2	1616 9		N	1469	1297 1	9 8	230
10		26722 X	11818	-0-	-14904	-0-	10627 2	1191 9		N	1083	1081 1	6 8	226

CHEYENNE 57-3-47 WELL #: 1H RRCID -> 276516 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10293 - 14455														

05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			262
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			262
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-2	2 8		262
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			262
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			262
*10		6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	5651 2	793 9		N	721	1 8		982

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528														
BIG PINEY 57-2-41			WELL #:		1H	RRCID ->	277111	COMPL. DATE	10/18/2014	TOTAL DEPTH	9907	PERF.10141	- 14334				
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			
05		40483 X	40483	-0-	-0-	-0-	32390	2	8093	9	N	7357	6945	1	258	8	414
06		39388 X	39388	-0-	-0-	-0-	32158	2	7230	9	N	6573	6470	1	243	8	274
07		22971 X	12962	-0-	-10009	-0-	10269	2	121	4	N	2338	2171	1	117	8	324
							2572	9									
08		49436 X	49436	-0-	-0-	-0-	39606	2	467	4	N	8512	8123	1	220	8	493
							9363	9									
09		49416 X	49416	-0-	-0-	-0-	39579	2	435	4	N	8547	8030	1	730	8	280
							9402	9									
*10		46895 X	46895	-0-	-0-	-0-	37726	2	428	4	N	7946	7015	1	568	8	643
							8741	9									

CODY 56-3-9			WELL #:		1H	RRCID ->	277394	COMPL. DATE	11/22/2014	TOTAL DEPTH	10667	PERF.10931	- 15054				
05		38626 X	34153	-0-	-4473	-0-	31148	2	3005	9	N	2732	2541	1	43	8	541
06		37380 X	36375	-0-	-1005	-0-	33350	2	3025	9	N	2750	3081	1	17	8	193
07		42873 X	42873	-0-	-0-	-0-	40005	2	2868	9	N	2607	2295	1	14	8	491
08		41292 X	1635	-0-	-39657	-0-	1199	2	436	9	N	396	543	1			344
09		39960 X	-0-	-0-	-39960	-0-					N	-0-					344
10		42873 X	-0-	-0-	-42873	-0-					N	1	1	8			344

GREYBULL 55-4-9			WELL #:		1H	RRCID ->	277611	COMPL. DATE	05/29/2015	TOTAL DEPTH	10955	PERF.11168	- 15363				
05		32426 X	19142	-0-	-13284	-0-	14244	2	210	4	Y	4262	3924	1	205	8	225
							4688	9									
06		22770 X	12832	-0-	-9938	-0-	10301	2	115	4	Y	2196	2165	1	55	8	201
							2416	9									
07		23529 X	8098	-0-	-15431	-0-	6077	2	84	4	Y	1761	1677	1	60	8	225
							1937	9									
08		23529 X	8409	-0-	-15120	-0-	6505	2	78	4	Y	1660	1735	1	18	8	132
							1826	9									
09		18510 X	10664	-0-	-7846	-0-	7816	2	114	4	Y	2485	2316	1	40	8	261
							2734	9									
10		19127 X	-0-	-0-	-19127	-0-					Y	-0-	145	1			116

CHEYENNE 57-3-13			WELL #:		2H	RRCID ->	277704	COMPL. DATE	10/10/2016	TOTAL DEPTH	10413	PERF.10694	- 14840				
05		58333 X	58333	-0-	-0-	-0-	51223	3	7110	9	Y	6464	6366	1	158	8	27
06		61808 X	61808	-0-	-0-	-0-	55377	3	6431	9	Y	5846	5803	1	37	8	33
07		54932 X	47313	-0-	-7619	-0-	42557	3	4756	9	Y	4324	4094	1	112	8	151
08		58342 X	28062	-0-	-30280	-0-	26997	3	1065	9	Y	968	988	1	105	8	26
09		61800 X	845	-0-	-60955	-0-	502	3	343	9	Y	312	327	1	1	8	10
10		63860 X	5427	-0-	-58433	-0-	4846	3	581	9	Y	528	526	1	1	8	11

MONROE 34-210			WELL #:		3H	RRCID ->	277726	COMPL. DATE	02/07/2014	TOTAL DEPTH	11137	PERF.11623	- 16306				
05		16957 X	15505	-0-	-1452	-0-	14118	2	1387	9	Y	1261	1250	0	10	8	11
06		17730 X	14776	-0-	-2954	-0-	13522	2	1254	9	Y	1140	1136	0	10	8	5
07		18321 X	10170	-0-	-8151	-0-	9233	2	937	9	Y	852	821	0	31	8	5
08		18321 X	-0-	-0-	-18321	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
09		17160 X	-0-	-0-	-17160	-0-					Y	-0-					-0-
10		15500 X	12416	-0-	-3084	-0-	11061	2	1355	9	Y	1232	1210	0	17	8	5

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
GALAPAGOS 53-2-45		WELL #:		1H	RRCID ->	277750	COMPL. DATE	06/23/2012	TOTAL	DEPTH	11175	PERF.	11687	- 15498			
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			
05		6262 X	4106	-0-	-2156	-0-	3447	2	659	9	Y	599	613	1	14	8	83
06		5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	3778	2	1697	9	Y	1543	1251	1	2	8	373
07		5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	4968	2	45	4	Y	768	998	1	9	8	134
							845	9									
08		5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	3887	2	69	4	Y	1630	1438	1	2	8	324
							1793	9									
09		6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	4400	2	97	4	Y	2169	1920	1	2	8	571
							2386	9									
10		5859 X	4049	-0-	-1810	-0-	2662	2	53	4	Y	1213	1457	1	2	8	325
							1334	9									

KINGSTON 54-2-17 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277901	COMPL. DATE	10/01/2016	TOTAL	DEPTH	12325	PERF.	12620	- 14360			
05		8959 X	6424	-0-	-2535	-0-	5313	2	1111	9	Y	1010	990	0	23	8	4
06		8670 X	8317	-0-	-353	-0-	6787	2	1530	9	Y	1391	1367	0	21	8	7
07		25699 X	7566	-0-	-18133	-0-	6328	2	1238	9	Y	1125	1111	0	16	8	5
08		15624 X	8037	-0-	-7587	-0-	6969	2	1068	9	Y	971	960	0	12	8	4
09		15120 X	4304	-0-	-10816	-0-	3600	2	704	9	Y	640	635	0	6	8	3
10		8587 X	246	-0-	-8341	-0-	224	2	22	9	Y	20	23	0			-0-

HORN STATE 33-94		WELL #:		5H	RRCID ->	278237	COMPL. DATE	07/15/2015	TOTAL	DEPTH	11015	PERF.	11584	- 21015			
05		13857 X	11176	-0-	-2681	-0-	7560	3	3616	9	N	3287	3130	1	29	8	572
06		12480 X	10848	-0-	-1632	-0-	7152	3	3696	9	N	3360	3612	1	14	8	306
07		12896 X	3581	-0-	-9315	-0-	2179	3	63	4	N	1217	1289	1	6	8	228
							1339	9									
08		12648 X	7431	-0-	-5217	-0-	4857	3	117	4	N	2234	2205	1	11	8	246
							2457	9									
09		12240 X	10839	-0-	-1401	-0-	7525	3	145	4	N	2881	2368	1	96	8	663
							3169	9									
*10		11842 X	11842	-0-	-0-	-0-	7839	3	173	4	N	3482	3505	1	32	8	608
							3830	9									

LARAMIE 55-4-7		WELL #:		1H	RRCID ->	278242	COMPL. DATE	08/09/2014	TOTAL	DEPTH	11258	PERF.	11506	- 15632			
05		46314 X	46314	-0-	-0-	-0-	40850	2	5464	9	N	4967	4714	1	432	8	396
06		42960 X	27860	-0-	-15100	-0-	23989	2	3871	9	N	3519	3621	1	188	8	106
07		44392 X	31126	-0-	-13266	-0-	28831	2	110	4	N	1986	1286	1	134	8	672
							2185	9									
08		45384 X	28722	-0-	-16662	-0-	24847	2	215	4	N	3327	3594	1	188	8	217
							3660	9									
09		43920 X	32844	-0-	-11076	-0-	28620	2	241	4	N	3621	3500	1	165	8	173
							3983	9									
10		45384 X	5382	-0-	-40002	-0-	5117	2	10	4	N	232	319	1	4	8	82
							255	9									

MONROE 34-210		WELL #:		4H	RRCID ->	278363	COMPL. DATE	02/13/2014	TOTAL	DEPTH	11117	PERF.	11575	- 16306			
05		15562 X	13058	-0-	-2504	-0-	11960	2	1098	9	Y	998	991	0	11	8	8
06		15060 X	13278	-0-	-1782	-0-	12313	2	965	9	Y	877	868	0	13	8	4
07		15965 X	14429	-0-	-1536	-0-	12826	2	1603	9	Y	1457	1394	0	59	8	8
08		15965 X	15232	-0-	-733	-0-	13598	2	1634	9	Y	1485	1478	0	8	8	7
09		15450 X	10781	-0-	-4669	-0-	10055	2	726	9	Y	660	654	0	10	8	3
*10		14496 X	14496	-0-	-0-	-0-	13120	2	1376	9	Y	1251	1226	0	23	8	5

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC HARRISON UNIT 2-38		//CONT.// //CONT.//	71052 900 020528	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
		WELL #:	1H	RRCID ->	279253	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	10792	PERF.11153	- 19242			
05	88376 X	88376	-0-	-0-	-0-	77430 2 10451 9	495 4	Y	9501	9352 1	233 8	32		
06	83760 X	75720	-0-	-8040	-0-	65964 2 9305 9	451 4	Y	8459	8135 1	265 8	91		
07	86552 X	73911	-0-	-12641	-0-	64785 2 8659 9	467 4	Y	7872	7591 1	174 8	198		
08	87885 X	70013	-0-	-17872	-0-	62830 2 6799 9	384 4	Y	6181	5874 1	376 8	129		
09	85530 X	61036	-0-	-24494	-0-	55488 2 5211 9	337 4	Y	4737	4364 1	352 8	150		
10	88381 X	75090	-0-	-13291	-0-	68167 2 6552 9	371 4	Y	5956	5434 1	477 8	195		
PACE STATE UNIT 1-37		WELL #:	1H	RRCID ->	279274	COMPL. DATE	11/04/2015	TOTAL DEPTH	11055	PERF.11285	- 20416			
05	65844 X	53513	-0-	-12331	-0-	42812 2 10200 9	501 4	N	9273	8672 1	479 8	616		
06	70908 X	70908	-0-	-0-	-0-	54965 2 15213 9	730 4	N	13830	12980 1	605 8	861		
07	79289 X	79289	-0-	-0-	-0-	62401 2 16107 9	781 4	N	14643	14809 1	254 8	441		
08	69320 X	69320	-0-	-0-	-0-	54877 2 13756 9	687 4	N	12505	11910 1	297 8	739		
09	70920 X	51956	-0-	-18964	-0-	41448 2 9996 9	512 4	N	9087	8857 1	338 8	631		
10	79298 X	19993	-0-	-59305	-0-	15887 2 3908 9	198 4	N	3553	3467 1	130 8	587		
POWERS STATE UNIT 2-37		WELL #:	1H	RRCID ->	279292	COMPL. DATE	01/27/2016	TOTAL DEPTH	11121	PERF.11404	- 19524			
05	40633 X	40633	-0-	-0-	-0-	35161 2 5173 9	299 4	Y	4703	4599 1	137 8	16		
06	38400 X	29737	-0-	-8663	-0-	25732 2 3802 9	203 4	Y	3456	3375 1	59 8	38		
07	45761 X	45761	-0-	-0-	-0-	38782 2 6664 9	315 4	Y	6058	5898 1	43 8	155		
08	43229 X	43229	-0-	-0-	-0-	37221 2 5766 9	242 4	Y	5242	5265 1	16 8	116		
09	40027 X	40027	-0-	-0-	-0-	32451 2 7278 9	298 4	Y	6616	6489 1	17 8	226		
10	45756 X	32369	-0-	-13387	-0-	27081 2 5050 9	238 4	Y	4591	4638 1	16 8	163		
MONROE 34-188		WELL #:	5H	RRCID ->	279302	COMPL. DATE	03/22/2014	TOTAL DEPTH	11089	PERF.11436	- 15556			
05	9951 X	7448	-0-	-2503	-0-	6106 2	1342 9	Y	1220	1184 0	31 8	10		
06	9210 X	7009	-0-	-2201	-0-	5731 2	1278 9	Y	1162	1136 0	31 8	5		
07	9517 X	7223	-0-	-2294	-0-	5746 2 1409 9	68 4	Y	1281	1198 0	81 8	7		
08	8308 X	6302	-0-	-2006	-0-	5186 2 1063 9	53 4	Y	966	950 0	19 8	4		
09	7650 X	-0-	-0-	-7650	-0-			Y	-0-	4 0		-0-		
10	7440 X	7164	-0-	-276	-0-	5185 2 1859 9	120 4	Y	1690	1502 0	182 8	6		

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B												//CONT.// 71052 900 //CONT.// 020528			ASSOCIATED			CAPACITY					CNTY: WARD								
												WELL #:	5H	RRCID ->	279469	COMPL. DATE	08/22/2015	TOTAL	DEPTH	10276	PERF.	10600	- 18144								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE																
05	16514 X	16514	-0-	-0-	-0-	12745 3	3625 9	144 4	Y	Y	3295	3131 1	130 8	53																	
06	29962 X	29962	-0-	-0-	-0-	23884 3	5831 9	247 4	Y	Y	5301	5245 1	37 8	72																	
07	41809 X	41809	-0-	-0-	-0-	36655 3	4916 9	238 4	Y	Y	4469	4347 1	131 8	63																	
08	30983 X	30983	-0-	-0-	-0-	26874 3	3930 9	179 4	Y	Y	3573	3409 1	122 8	105																	
09	44390 X	44390	-0-	-0-	-0-	37378 3	6710 9	302 4	Y	Y	6100	6077 1	84 8	44																	
*10	50861 X	50861	-0-	-0-	-0-	39888 3	10500 9	473 4	Y	Y	9545	9338 1	33 8	218																	
-----												KIMBELL 34-194 UNIT					WELL #:			7H	RRCID ->	279505	COMPL. DATE	04/03/2015	TOTAL	DEPTH	11153	PERF.	11587	- 15827	
05	18476 X	12563	-0-	-5913	-0-	9911 2	2652 9	2 3	Y	Y	2411	2388 0	13 8	20																	
06	17880 X	14045	-0-	-3835	-0-	23048 2	2408 9	11411 3	Y	Y	2189	2185 0	14 8	10																	
07	18476 X	15808	-0-	-2668	-0-	27397 2	2914 9	14503 3	Y	Y	2649	2568 0	77 8	14																	
08	17484 X	12443	-0-	-5041	-0-	20820 2	2506 9	10883 3	Y	Y	2278	2272 0	9 8	11																	
09	16740 X	14395	-0-	-2345	-0-	24170 2	2817 9	12592 3	Y	Y	2561	2539 0	22 8	11																	
10	15810 X	10099	-0-	-5711	-0-	16302 2	2049 9	8252 3	Y	Y	1863	1847 0	19 8	8																	
-----												BOHLANDER 33-95					WELL #:			1H	RRCID ->	279553	COMPL. DATE	06/01/2015	TOTAL	DEPTH	11078	PERF.	11592	- 18674	
05	30907 X	28674	-0-	-2233	-0-	23113 3	5561 9	5 9	N	N	5055	5539 1	37 8	244																	
06	29910 X	25047	-0-	-4863	-0-	20297 3	5555 9	4750 9	N	N	4318	4410 1	31 8	121																	
07	30628 X	10909	-0-	-19719	-0-	8364 3	2428 9	117 4	N	N	2207	2184 1	15 8	129																	
08	29512 X	28890	-0-	-622	-0-	23066 3	5555 9	269 4	N	N	5050	4736 1	51 8	392																	
09	27750 X	26543	-0-	-1207	-0-	20787 3	5502 9	254 4	N	N	5002	4458 1	179 8	757																	
10	28675 X	27349	-0-	-1326	-0-	21210 3	5874 9	265 4	N	N	5340	5208 1	65 8	824																	
-----												MONROE 34-188					WELL #:			3H	RRCID ->	279606	COMPL. DATE	01/24/2015	TOTAL	DEPTH	11092	PERF.	11510	- 15538	
05	10106 X	6214	-0-	-3892	-0-	5453 2	186 9	761 9	Y	Y	692	649 0	41 8	6																	
06	8040 X	6027	-0-	-2013	-0-	5561 2	1177 2	466 9	Y	Y	424	387 0	41 8	2																	
07	8308 X	1469	-0-	-6839	-0-	1177 2	277 9	15 4	Y	Y	252	228 0	25 8	1																	
08	6324 X	528	-0-	-5796	-0-	333 2	186 9	9 4	Y	Y	169	167 0	2 8	1																	
09	6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	4690 2	1581 9	82 4	Y	Y	1437	1386 0	46 8	6																	
10	6231 X	1537	-0-	-4694	-0-	1231 2	288 9	18 4	Y	Y	262	244 0	23 8	1																	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)					//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WARD	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC					//CONT.//	020528									
BETTS 54-4-20					WELL #:	1H	RRCID ->	280913	COMPL. DATE	06/04/2016	TOTAL DEPTH	10662	PERF.	11003 - 15646	
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05		62248 X	62248	-0-	-0-	-0-	50229 2 11513 9	506 4	Y	10466	10213 1	111 8		230	
06		45185 X	45185	-0-	-0-	-0-	36697 2 8131 9	357 4	Y	7392	7358 1	111 8		153	
07		51615 X	43532	-0-	-8083	-0-	34914 2 8234 9	384 4	Y	7485	7351 1	145 8		142	
08		61752 X	183	-0-	-61569	-0-	6 4	177 9	Y	161	261 1	40 8		2	
09		60240 X	12057	-0-	-48183	-0-	9788 2 2160 9	109 4	Y	1964	1873 1	39 8		54	
10		62248 X	15185	-0-	-47063	-0-	10996 2 4016 9	173 4	Y	3651	3617 1	15 8		73	

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A					WELL #:	1H	RRCID ->	281439	COMPL. DATE	07/16/2016	TOTAL DEPTH	10008	PERF.	10661 - 18146	
05		29029 X	29029	-0-	-0-	-0-	26405 3 2525 9	99 4	Y	2295	2221 1	66 8		37	
06		53366 X	53366	-0-	-0-	-0-	45478 3 7566 9	322 4	Y	6878	6729 1	94 8		92	
07		51481 X	51481	-0-	-0-	-0-	43766 3 7374 9	341 4	Y	6704	6484 1	218 8		94	
08		49786 X	38482	-0-	-11304	-0-	33735 3 4542 9	205 4	Y	4129	3914 1	189 8		120	
09		53370 X	51972	-0-	-1398	-0-	45412 3 6278 9	282 4	Y	5707	5679 1	107 8		41	
10		55149 X	51350	-0-	-3799	-0-	45043 3 6030 9	277 4	Y	5482	5374 1	24 8		125	

RAWLINS 53-4-4					WELL #:	1H	RRCID ->	281604	COMPL. DATE	06/16/2016	TOTAL DEPTH	11068	PERF.	11381 - 15404	
05		26725 X	26725	-0-	-0-	-0-	22615 2	4110 9	N	3736	3714 1	36 8		99	
06		21746 X	21746	-0-	-0-	-0-	18268 2	3478 9	N	3162	3113 1	81 8		67	
07		39427 X	39427	-0-	-0-	-0-	33837 2 5360 9	230 4	N	4873	4751 1	59 8		130	
08		31961 X	31422	-0-	-539	-0-	27312 2 3928 9	182 4	N	3571	3562 1	76 8		63	
09		30930 X	20648	-0-	-10282	-0-	16417 2 4054 9	177 4	N	3685	3433 1	36 8		279	
10		39432 X	21181	-0-	-18251	-0-	16905 2 4096 9	180 4	N	3724	3701 1	166 8		136	

MONROE 34-190					WELL #:	3H	RRCID ->	281756	COMPL. DATE	08/29/2016	TOTAL DEPTH	11202	PERF.	N/A	
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

					RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 10 LEASE	49865	02/16/2018							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
SILVERTIP 76-8 UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 282271 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 13066 PERF.13541 - 18102														
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	* C	EOM BALANCE
05		63023 X	22776	-0-	-40247	-0-	17493 3	5283 9	Y	4803	4663 0	157 8		20
06		40140 X	15156	-0-	-24984	-0-	11483 3	3673 9	Y	3339	3194 0	149 8		16
07		41075 X	13736	-0-	-27339	-0-	10414 3	3322 9	Y	3020	2917 0	105 8		14
08		40176 X	19802	-0-	-20374	-0-	16454 3	3348 9	Y	3044	2776 0	269 8		13
09		34710 X	14032	-0-	-20678	-0-	10945 3	3087 9	Y	2806	2522 0	287 8		10
*10		32802 X	32802	-0-	-0-	-0-	26222 3	6580 9	Y	5982	5649 0	343 8		-0-

GETTYSBURG 55-4-21 WELL #: 1H RRCID -> 282302 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11064 - 15481														
05		129673 X	-0-	-0-	-129673	-0-			N	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		171 X	171	-0-	-0-	-0-	79 3	92 9	Y	84	84 8			-0-
09		59648 X	59648	-0-	-0-	-0-	43278 3	16370 9	Y	14882	14831 0	51 8		-0-
*10		88522 X	88522	-0-	-0-	-0-	65916 3	22606 9	Y	20551	20505 0	46 8		-0-

CHALK BLUFF 55-4-1 WELL #: 1H RRCID -> 282303 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 10812 PERF.11169 - 15439														
05		14B2 EXT	19005	-0-	19005	19005	15041 4	3964 9	N	3604	3532 1	72 8		-0-
06		134640 X	-0-	-0-	-134640	-0-			N	187	187 1			-0-
07		139128 X	-0-	-0-	-139128	-0-			N	-0-				-0-
08		139128 X	-0-	-0-	-139128	-0-			N	-0-				-0-
09		134640 X	-0-	-0-	-134640	-0-			N	-0-				-0-
10		19003 X	-0-	-0-	-19003	-0-			N	-0-				-0-

WENDIGO STATE 45-23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282315 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9953 - 14114														
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-

HACKER 33-97 WELL #: 1H RRCID -> 282319 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11523 - 20522														
05		77187 X	77187	-0-	-0-	-0-	68563 3	517 4	N	7370	7129 1	256 8		264
							8107 9							
06		92168 X	92168	-0-	-0-	-0-	80695 3	707 4	N	9787	9746 1	182 8		123
							10766 9							
07		57815 X	36816	-0-	-20999	-0-	31898 3	279 4	N	4217	4050 1	190 8		100
							4639 9							
08		57815 X	32286	-0-	-25529	-0-	28087 3	268 4	N	3574	3132 1	227 8		315
							3931 9							
09		95298 X	95298	-0-	-0-	-0-	82983 3	722 4	N	10539	9657 1	902 8		295
							11593 9							
*10		89253 X	89253	-0-	-0-	-0-	77981 3	684 4	N	9625	8954 1	445 8		521
							10588 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
MAGNOLIA 55-2-1 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282326	COMPL. DATE	03/02/2017	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	12178	-	21288	
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	CODE	BALANCE			
05		104736 X	104736	-0-	-0-	-0-	70974 2	1355 4	Y	29461	29220 0	247 8	123		
							32407 9								
06		96607 X	96607	-0-	-0-	-0-	68209 2	1156 4	Y	24765	24616 0	147 8	125		
							27242 9								
07		103016 X	103016	-0-	-0-	-0-	73917 2	1147 4	Y	25411	25289 0	126 8	121		
							27952 9								
08		99448 X	77636	-0-	-21812	-0-	59180 2	778 4	Y	16071	16049 0	69 8	74		
							17678 9								
09		96240 X	63424	-0-	-32816	-0-	45144 2	737 4	Y	15948	15888 0	56 8	78		
							17543 9								
10		99448 X	80648	-0-	-18800	-0-	55206 2	1037 4	Y	22186	22012 0	49 8	203		
							24405 9								

SILVERTIP 76-11 UNIT J		WELL #:		1H	RRCID ->	282426	COMPL. DATE	12/22/2016	TOTAL DEPTH	12860	PERF.	N/A			
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
			RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 50267 05/14/2018												

SILVERTIP 76-13 X		WELL #:		1H	RRCID ->	282443	COMPL. DATE	10/24/2016	TOTAL DEPTH	12809	PERF.	N/A			
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
			RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 49429 11/20/2017												

SILVERTIP 76-12 UNIT K		WELL #:		1H	RRCID ->	282465	COMPL. DATE	01/13/2017	TOTAL DEPTH	12539	PERF.	N/A			
05		0 %	44436	-0-	44436	49008	24890 3	19546 9	N	17769	17704 0	1 8	75		
06		0 %	50110	-0-	50110	99118	28690 3	21420 9	N	19473	19449 0		99		
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	99118			N	NO RPT			99		
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	99118			N	NO RPT			99		
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	99118			N	NO RPT			99		
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	99118			N	NO RPT			99		
			RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 50306 05/11/2018												

SILVERTIP 76-11 UNIT I		WELL #:		1H	RRCID ->	282466	COMPL. DATE	12/27/2016	TOTAL DEPTH	12439	PERF.	N/A			
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
			RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 49504 12/08/2017												

SILVERTIP 76-14 UNIT U		WELL #:		1H	RRCID ->	282467	COMPL. DATE	01/11/2017	TOTAL DEPTH	12333	PERF.	N/A			
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
			RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 49522 01/15/2018												

SILVERTIP 76-14 V		WELL #:		1H	RRCID ->	282468	COMPL. DATE	01/01/2017	TOTAL DEPTH	12470	PERF.	N/A			
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
			RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 50400 05/14/2018												

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
KRAKEN 57-3-40		WELL #:		1H	RRCID ->	282673	COMPL. DATE	02/25/2017	TOTAL DEPTH	9746	PERF.10000	- 14834					
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				
05		42884 X	42884	-0-	-0-	-0-	34363	3	8521	9	Y	7746	7368	1	479	8	41
06		41270 X	41270	-0-	-0-	-0-	33526	3	7744	9	Y	7040	6619	1	365	8	97
07		45691 X	45691	-0-	-0-	-0-	36792	3	8899	9	Y	8090	7748	1	329	8	110
08		49414 X	34252	-0-	-15162	-0-	29049	3	5203	9	Y	4730	4624	1	82	8	134
09		47340 X	24338	-0-	-23002	-0-	19566	3	4772	9	Y	4338	4078	1	197	8	197
10		45694 X	37147	-0-	-8547	-0-	30871	3	6276	9	Y	5705	5383	1	315	8	204

BIG CYPRESS 56-2-13		WELL #:		1H	RRCID ->	282674	COMPL. DATE	11/08/2017	TOTAL DEPTH	10583	PERF.10843	- 15346					
05		93434 X	83507	-0-	-9927	-0-	61878	3	21629	9	N	19663	19120	1	620	8	204
06		106080 X	82801	-0-	-23279	-0-	61670	3	21131	9	N	19210	18221	1	914	8	279
07		109616 X	50338	-0-	-59278	-0-	37004	3	592	4	N	11584	11202	1	443	8	218
							12742	9									
08		109616 X	94319	-0-	-15297	-0-	69544	3	1125	4	N	21500	20902	1	655	8	161
							23650	9									
09		106080 X	64164	-0-	-41916	-0-	45894	3	921	4	N	15772	14112	1	1172	8	649
							17349	9									
10		85560 X	46319	-0-	-39241	-0-	33553	3	575	4	N	11083	10632	1	849	8	251
							12191	9									

SIEVERS A UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	282695	COMPL. DATE	05/19/2017	TOTAL DEPTH	10936	PERF.11237	- 21411					
05		131308 X	131308	-0-	-0-	-0-	109852	2	1009	4	Y	18588	18421	1	371	8	253
							20447	9									
06		84150 X	75025	-0-	-9125	-0-	62376	2	590	4	Y	10963	10724	1	135	8	357
							12059	9									
07		86955 X	85188	-0-	-1767	-0-	70809	2	675	4	Y	12458	12219	1	118	8	478
							13704	9									
08		125829 X	89789	-0-	-36040	-0-	75818	2	622	4	Y	12135	11998	1	71	8	544
							13349	9									
09		121770 X	83284	-0-	-38486	-0-	71790	2	582	4	Y	9920	10260	1	92	8	112
							10912	9									
10		125829 X	37912	-0-	-87917	-0-	32081	2	277	4	Y	5049	5019	1	22	8	120
							5554	9									

STONES RIVER 55-4-23		WELL #:		1H	RRCID ->	282724	COMPL. DATE	03/09/2017	TOTAL DEPTH	10868	PERF. N/A						
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HONEY SPRINGS 55-4-19		WELL #:		1H	RRCID ->	282725	COMPL. DATE	01/17/2018	TOTAL DEPTH	10905	PERF.11167	- 15566					
05		9889 X	-0-	-0-	-9889	-0-					N	-0-					-0-
06		25927 X	25927	-0-	-0-	-0-	24916	3	1011	9	N	919	812	0	107	8	-0-
07		89334 X	89334	-0-	-0-	-0-	66808	3	22526	9	N	20478	20345	0	133	8	-0-
08		60347 X	60347	-0-	-0-	-0-	45649	3	14698	9	N	13362	13300	0	62	8	-0-
09		39364 X	39364	-0-	-0-	-0-	29182	3	10182	9	N	9256	9217	0	39	8	-0-
10		89342 X	58325	-0-	-31017	-0-	44777	3	13548	9	N	12316	12280	0	36	8	-0-

SANDWORM STATE 57-3-14 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282728	COMPL. DATE	10/06/2017	TOTAL DEPTH	10134	PERF.10369	- 17324					
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		36034 X	36034	-0-	-0-	-0-	29406	3	6628	9	Y	6025	5970	0	55	8	-0-
08		141912 X	141912	-0-	-0-	-0-	114612	3	27300	9	Y	24818	24707	0	111	8	-0-
09		118725 X	118725	-0-	-0-	-0-	97223	3	21502	9	Y	19547	19375	0	172	8	-0-
*10		130080 X	130080	-0-	-0-	-0-	111615	3	18465	9	Y	16786	16478	0	308	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																	
THUNDERBIRD 57-2-3																	
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
//CONT.// 020528																	
WELL #: 1H RRCID -> 282767 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 10047 PERF.10398 - 14736																	
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
05		90830 X	-0-	-0-	-90830	-0-					N	-0-					-0-
06		20040 X	-0-	-0-	-20040	-0-					N	-0-					-0-
07		34022 X	34022	-0-	-0-	-0-	26981	3	7041	9	N	6401	6360	0	41	8	-0-
08		34329 X	34329	-0-	-0-	-0-	27065	3	7264	9	N	6604	6567	0	37	8	-0-
09		32077 X	32077	-0-	-0-	-0-	25255	3	6822	9	N	6202	6144	0	58	8	-0-
*10		38688 X	38688	-0-	-0-	-0-	30760	3	7928	9	N	7207	7103	0	104	8	-0-

STONY LAKE 54-4-37																	
WELL #: 1H RRCID -> 282770 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 10402 PERF. N/A																	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAPPA 56-2-27																	
WELL #: 1H RRCID -> 282771 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10950 - 15366																	
05		58125 X	11041	-0-	-47084	-0-	6426	3	4615	9	N	4195	4145	0	50	8	-0-
06		64772 X	64772	-0-	-0-	-0-	49582	3	15190	9	N	13809	13584	0	225	8	-0-
07		64843 X	64843	-0-	-0-	-0-	51178	3	13665	9	N	12423	12372	0	51	8	-0-
08		42411 X	42411	-0-	-0-	-0-	33185	3	9226	9	N	8387	8280	0	107	8	-0-
09		64770 X	40813	-0-	-23957	-0-	31990	3	8823	9	N	8021	7869	0	152	8	-0-
10		66929 X	42733	-0-	-24196	-0-	33940	3	8793	9	N	7994	7813	0	181	8	-0-

SPHINX STATE 57-3-14 UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 282788 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10442 - 17910																	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		28614 X	28614	-0-	-0-	-0-	24889	3	3725	9	Y	3386	3320	0	66	8	-0-
08		131755 X	131755	-0-	-0-	-0-	105102	3	26653	9	Y	24230	24087	0	143	8	-0-
09		126948 X	126948	-0-	-0-	-0-	101497	3	25451	9	Y	23137	22901	0	236	8	-0-
*10		126880 X	126880	-0-	-0-	-0-	102673	3	24207	9	Y	22006	21676	0	330	8	-0-

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 282805 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10082 - 19546																	
05		14942 X	-0-	-0-	-14942	-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		98558 X	98558	-0-	-0-	-0-	81039	3	17519	9	N	15926	15708	0	218	8	-0-
*10		118343 X	118343	-0-	-0-	-0-	97192	3	21151	9	N	19228	18865	0	363	8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 282806 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10870 - 20300																	
05		1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	1008	3	212	9	N	193	193	0			-0-
06		70880 X	70880	-0-	-0-	-0-	60226	3	10654	9	N	9685	9685	0			-0-
07		98916 X	98916	-0-	-0-	-0-	84403	3	14513	9	N	13194	13015	0	179	8	-0-
08		103758 X	103758	-0-	-0-	-0-	87109	3	16649	9	N	15135	15005	0	130	8	-0-
09		82415 X	82415	-0-	-0-	-0-	68692	3	13723	9	N	12475	12341	0	134	8	-0-
10		98921 X	39005	-0-	-59916	-0-	32821	3	6184	9	N	5622	5492	0	130	8	-0-

BAKU 56-2-41																	
WELL #: 1H RRCID -> 282807 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10516 - 14782																	
05		38750 X	-0-	-0-	-38750	-0-					N	-0-					-0-
06		37500 X	11215	-0-	-26285	-0-					N	2257	2222	0	35	8	-0-
07		70855 X	70855	-0-	-0-	-0-	54601	3	16254	9	N	14776	14611	0	165	8	-0-
08		48705 X	48705	-0-	-0-	-0-	38321	3	10384	9	N	9440	9364	0	76	8	-0-
09		46442 X	46442	-0-	-0-	-0-	35601	3	10841	9	N	9855	9714	0	141	8	-0-
10		38750 X	38647	-0-	-103	-0-	29249	3	9398	9	N	8544	8375	0	169	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528												
YELLOW BAYOU 54-4-25		WELL #:		1H	RRCID ->	282808	COMPL. DATE	05/09/2017	TOTAL DEPTH	10705	PERF.	N/A				
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	BALANCE				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				

SHOSHONI 54-4-35		WELL #:		1HR	RRCID ->	282809	COMPL. DATE	05/10/2017	TOTAL DEPTH	10414	PERF.	N/A				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				

SUMMIT POINT 54-4-31		WELL #:		1H	RRCID ->	282810	COMPL. DATE	05/26/2017	TOTAL DEPTH	10677	PERF.	N/A				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				

BELLTOWN 57-3-19		WELL #:		1H	RRCID ->	282811	COMPL. DATE	04/18/2018	TOTAL DEPTH	9904	PERF.	10122 - 14509				
05	23808 X	-0-	-0-	-23808	-0-					N	-0-	-0-				
06	23040 X	-0-	-0-	-23040	-0-					N	-0-	-0-				
07	23808 X	-0-	-0-	-23808	-0-					N	-0-	-0-				
08	23808 X	-0-	-0-	-23808	-0-					N	-0-	-0-				
09	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-	-0-				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				

MONROE 34-172		WELL #:		4H	RRCID ->	282820	COMPL. DATE	02/08/2017	TOTAL DEPTH	11181	PERF.	N/A				
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
		RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 49058 08/03/2017														

SUNSHINE 54-2-21		WELL #:		1H	RRCID ->	282836	COMPL. DATE	07/05/2017	TOTAL DEPTH	11721	PERF.	12061 - 16285				
05	38719 X	30466	-0-	-8253	-0-	22645	3	7821	9	Y	7110	6712	1	137	8	306
06	35850 X	25990	-0-	-9860	-0-	19684	3	6306	9	Y	5733	5924	1	53	8	62
07	37045 X	32147	-0-	-4898	-0-	24811	3	389	4	Y	6315	6200	1	60	8	117
		6947 9														
08	34503 X	33143	-0-	-1360	-0-	25999	3	400	4	Y	6131	5891	1	46	8	311
		6744 9														
09	30390 X	5922	-0-	-24468	-0-	316	4	5606	9	Y	5096	5150	1	33	8	224
10	32147 X	22889	-0-	-9258	-0-	16297	3	343	4	Y	5681	5464	1	24	8	417
		6249 9														

MONROE 34-220		WELL #:		5H	RRCID ->	282847	COMPL. DATE	02/11/2017	TOTAL DEPTH	11430	PERF.	N/A				
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
		RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 49801 12/22/2017														

PHANTOM (WOLFPCAMP)																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																	
SEAHAWK 57-2-1																	
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
//CONT.// 020528																	
WELL #: 1H RRCID -> 282865 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10197 PERF.10450 - 14875																	
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
05		92690 X	-0-	-0-	-92690	-0-					N	-0-					-0-
06		12870 X	-0-	-0-	-12870	-0-					N	-0-					-0-
07		27666 X	27666	-0-	-0-	-0-	20531	3	7135	9	N	6486	6441	0	45	8	-0-
08		71936 X	71936	-0-	-0-	-0-	53069	3	18867	9	N	17152	17062	0	90	8	-0-
09		84468 X	84468	-0-	-0-	-0-	62580	3	21888	9	N	19898	19732	0	166	8	-0-
*10		93801 X	93801	-0-	-0-	-0-	70574	3	23227	9	N	21115	20888	0	227	8	-0-

HYDRA 56-3-28 UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 282882 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10896 - 17419																	
05		SHUT IN	10399	-0-	10399	10399	5292	3	5107	9	N	4643	4575	0	68	8	-0-
06		97423 X	87024	-0-	-10399	-0-	67136	3	19888	9	N	18080	17881	0	199	8	-0-
07		84608 X	84608	-0-	-0-	-0-	65132	3	19476	9	N	17705	17567	0	138	8	-0-
08		81995 X	68815	-0-	-13180	-0-	52707	3	16108	9	N	14644	14560	0	84	8	-0-
09		79350 X	40628	-0-	-38722	-0-	30903	3	9725	9	N	8841	8794	0	47	8	-0-
10		81995 X	52349	-0-	-29646	-0-	41099	3	11250	9	N	10227	10184	0	43	8	-0-

BEANS STATION 53-4-5																	
WELL #: 1H RRCID -> 282883 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11202 - 15525																	
05		122295 X	53755	-0-	-68540	-0-	40197	3	13558	9	N	12325	11918	1	237	8	325
06		83173 X	83173	-0-	-0-	-0-	65485	3	17688	9	N	16080	15598	1	467	8	340
07		74427 X	74427	-0-	-0-	-0-	56332	3	796	4	N	15726	15564	1	81	8	421
							17299	9									
08		53754 X	52936	-0-	-818	-0-	42003	3	502	4	N	9483	9558	1	178	8	168
							10431	9									
09		83160 X	46015	-0-	-37145	-0-	35427	3	470	4	N	9198	8496	1	181	8	689
							10118	9									
10		85932 X	28490	-0-	-57442	-0-	22039	3	344	4	N	5552	5847	1	188	8	206
							6107	9									

SANTA ROSA 54-4-3																	
WELL #: 1H RRCID -> 282908 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 10890 PERF. N/A																	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IVY MOUNTAIN 53-4-3 UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 282916 COMPL. DATE 05/28/2017 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11530 - 18930																	
05		74068 X	74068	-0-	-0-	-0-	57888	3	730	4	Y	14045	13669	1	242	8	192
							15450	9									
06		62760 X	61652	-0-	-1108	-0-	48628	3	566	4	Y	11325	11098	1	220	8	199
							12458	9									
07		67210 X	67210	-0-	-0-	-0-	52886	3	628	4	Y	12451	12195	1	63	8	392
							13696	9									
08		73346 X	59686	-0-	-13660	-0-	48123	3	530	4	Y	10030	9853	1	178	8	391
							11033	9									
09		71670 X	60688	-0-	-10982	-0-	48476	3	545	4	Y	10606	10713	1	216	8	68
							11667	9									
10		74059 X	46765	-0-	-27294	-0-	36527	3	448	4	Y	8900	8514	1	153	8	301
							9790	9									

CEDAR MOUNTAIN 54-4-15																	
WELL #: 1H RRCID -> 282917 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10742 PERF. N/A																	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																	
EBONY 55-1-40 UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 282999 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11566 - 19044																	
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		

05	94519 X	31763	-0-	-62756	-0-	23385	3	482	4	Y	7178	6943	0	275	8	29	
						7896	9										
06	91470 X	56648	-0-	-34822	-0-	42024	3	679	4	Y	12677	12483	0	159	8	64	
						13945	9										
07	94519 X	81471	-0-	-13048	-0-	60505	3	881	4	Y	18259	18107	0	129	8	87	
						20085	9										
08	77230 X	77230	-0-	-0-	-0-	60186	3	775	4	Y	14790	14716	0	93	8	68	
						16269	9										
09	68128 X	68128	-0-	-0-	-0-	52151	3	698	4	Y	13890	13813	0	77	8	68	
						15279	9										
10	81468 X	69858	-0-	-11610	-0-	50410	3	823	4	Y	16932	16797	0	48	8	155	
						18625	9										

TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 283000 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 11237 PERF.11667 - 18739																	
05	100688 X	66551	-0-	-34137	-0-	49615	3	825	4	Y	14646	14335	0	334	8	60	
						16111	9										
06	97440 X	92857	-0-	-4583	-0-	69586	3	983	4	Y	20262	20066	0	154	8	102	
						22288	9										
07	100688 X	98109	-0-	-2579	-0-	73362	3	991	4	Y	21596	21476	0	119	8	103	
						23756	9										
08	79955 X	79955	-0-	-0-	-0-	62479	3	764	4	Y	15193	15147	0	79	8	70	
						16712	9										
09	92850 X	76689	-0-	-16161	-0-	58855	3	742	4	Y	15538	15466	0	66	8	76	
						17092	9										
10	98115 X	63478	-0-	-34637	-0-	46767	3	711	4	Y	14545	14446	0	42	8	133	
						16000	9										

HIPPOCAMP 57-1-29																	
WELL #: 1H RRCID -> 283016 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10070 - 14535																	
05	156860 X	-0-	-0-	-156860	-0-					N	-0-					-0-	
06	151800 X	-0-	-0-	-151800	-0-					N	-0-					-0-	
07	156860 X	-0-	-0-	-156860	-0-					N	-0-					-0-	
08	23219 X	21021	-0-	-2198	-0-	16503	3	4518	9	N	4107	4083	0	24	8	-0-	
09	124519 X	124519	-0-	-0-	-0-	94919	3	29600	9	N	26909	26677	0	232	8	-0-	
*10	131208 X	131208	-0-	-0-	-0-	101179	3	30029	9	N	27299	26986	0	313	8	-0-	

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 283035 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10633 - 16456																	
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	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-		1	3	1013	9	N	921	919	0	2	8	-0-

TROLL 57-3-9																	
WELL #: 1H RRCID -> 283080 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 10280 PERF. N/A																	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
SAVAGE 54-2-22 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283091	COMPL. DATE	07/18/2017	TOTAL	DEPTH	11636	PERF.11993	-	21264	
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 CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		63391 X	63391	-0-	-0-	-0-	47938 3	15453 9	N	14048	13654 1	429 8		206	
06		56909 X	56909	-0-	-0-	-0-	42602 3	14307 9	N	13006	12869 1	285 8		58	
07		58652 X	57438	-0-	-1214	-0-	54601 3	216 4	N	2383	1663 1	103 8		675	
							2621 9								
08		63395 X	50905	-0-	-12490	-0-	38321 3	735 4	N	10772	10849 1	327 8		271	
							11849 9								
09		61350 X	50952	-0-	-10398	-0-	35570 3	1029 4	N	13048	12205 1	741 8		373	
							14353 9								
10		63395 X	55623	-0-	-7772	-0-	39049 3	851 4	N	14294	13338 1	416 8		913	
							15723 9								

PIKE PLACE 57-2-15		WELL #:		1H	RRCID ->	283097	COMPL. DATE	12/06/2017	TOTAL	DEPTH	9859	PERF.10269	-	14504	
05		130789 X	-0-	-0-	-130789	-0-			N	-0-				-0-	
06		420 X	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-				-0-	
07		68931 X	68931	-0-	-0-	-0-	51653 3	17278 9	N	15707	15627 0	80 8		-0-	
08		72201 X	72201	-0-	-0-	-0-	54256 3	17945 9	N	16314	16082 0	232 8		-0-	
09		72651 X	72651	-0-	-0-	-0-	53934 3	18717 9	N	17015	16641 0	374 8		-0-	
10		68944 X	55900	-0-	-13044	-0-	42020 3	13880 9	N	12618	12254 0	364 8		-0-	

NIGHTWATCH 56-3-21		WELL #:		1H	RRCID ->	283104	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL	DEPTH	10336	PERF.10605	-	14831	
05		68665 X	-0-	-0-	-68665	-0-			N	-0-				-0-	
06		66450 X	57040	-0-	-9410	-0-	43271 3	13769 9	N	12517	12386 0	131 8		-0-	
07		113274 X	113274	-0-	-0-	-0-	87455 3	25819 9	N	23472	23289 0	183 8		-0-	
08		92991 X	92991	-0-	-0-	-0-	71307 3	21684 9	N	19713	19604 0	109 8		-0-	
09		92061 X	92061	-0-	-0-	-0-	70374 3	21687 9	N	19715	19524 0	191 8		-0-	
*10		88075 X	88075	-0-	-0-	-0-	68189 3	19886 9	N	18078	17803 0	275 8		-0-	

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283106	COMPL. DATE	08/28/2017	TOTAL	DEPTH	11680	PERF.11963	-	21453	
05		163525 X	94574	-0-	-68951	-0-	73463 3	21111 9	Y	19192	18956 0	248 8		80	
06		115907 X	115907	-0-	-0-	-0-	89180 3	26727 9	Y	24297	24096 0	158 8		123	
07		117499 X	117499	-0-	-0-	-0-	88942 3	28557 9	Y	25961	25848 0	112 8		124	
08		94581 X	62273	-0-	-32308	-0-	49374 3	12899 9	Y	11726	11502 0	295 8		53	
09		115920 X	-0-	-0-	-115920	-0-			Y	19	31 0	3 8		-0-	
10		119784 X	1105	-0-	-118679	-0-	68 3	1037 9	Y	943	555 0	388 8		-0-	

HANGING H 3-18 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283107	COMPL. DATE	08/19/2017	TOTAL	DEPTH	10971	PERF.10988	-	18537	
05		52906 X	52906	-0-	-0-	-0-	40501 3	12405 9	Y	11277	11040 1	158 8		96	
06		59009 X	59009	-0-	-0-	-0-	43173 3	15836 9	Y	14396	14092 1	223 8		177	
07		76301 X	76301	-0-	-0-	-0-	59448 3	16853 9	Y	15321	15102 1	218 8		178	
08		68882 X	68882	-0-	-0-	-0-	53667 3	15215 9	Y	13832	13572 1	149 8		289	
09		64754 X	64754	-0-	-0-	-0-	51412 3	13342 9	Y	12129	12201 1	109 8		108	
10		76291 X	42209	-0-	-34082	-0-	33517 3	8692 9	Y	7902	7841 1	68 8		101	

SONIC 57-3-15		WELL #:		1H	RRCID ->	283108	COMPL. DATE	02/15/2017	TOTAL	DEPTH	10146	PERF.10537	-	14898	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07		14350 X	14350	-0-	-0-	-0-	10964 3	3386 9	Y	3078	3044 0	34 8		-0-	
08		124413 X	124413	-0-	-0-	-0-	101293 3	23120 9	Y	21018	21007 0	11 8		-0-	
09		110931 X	110931	-0-	-0-	-0-	90926 3	20005 9	Y	18186	18181 0	5 8		-0-	
*10		88404 X	88404	-0-	-0-	-0-	72881 3	15523 9	Y	14112	13927 0	185 8		-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528																
JACKALOPE 56-3-11 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283109	COMPL. DATE	07/18/2017	TOTAL DEPTH	10597	PERF.	10871	- 15281					
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	BALANCE			
05	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-		5753	3	4761	9	N	4328	4250	0	78	8	-0-
06	69696	X	69696	-0-	-0-	-0-		55844	3	13852	9	N	12593	12450	0	143	8	-0-
07	78125	X	78125	-0-	-0-	-0-		62362	3	15763	9	N	14330	14199	0	131	8	-0-
08	67319	X	67319	-0-	-0-	-0-		53543	3	13776	9	N	12524	12446	0	78	8	-0-
09	47246	X	47246	-0-	-0-	-0-		37358	3	9888	9	N	8989	8889	0	100	8	-0-
*10	85539	X	85539	-0-	-0-	-0-		70188	3	15351	9	N	13955	13710	0	245	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283110	COMPL. DATE	08/25/2017	TOTAL DEPTH	9952	PERF.	10206	- 16956					
05	439	X	439	-0-	-0-	-0-		39	3	400	9	N	364	345	0	19	8	-0-
06	61052	X	61052	-0-	-0-	-0-		49498	3	11554	9	N	10504	10414	0	90	8	-0-
07	73378	X	73378	-0-	-0-	-0-		58920	3	14458	9	N	13144	13078	0	66	8	-0-
08	75890	X	75890	-0-	-0-	-0-		60950	3	14940	9	N	13582	13530	0	52	8	-0-
09	103104	X	103104	-0-	-0-	-0-		82414	3	20690	9	N	18809	18657	0	152	8	-0-
*10	99088	X	99088	-0-	-0-	-0-		79874	3	19214	9	N	17467	17241	0	226	8	-0-

GOLEM 56-3-3		WELL #:		1H	RRCID ->	283111	COMPL. DATE	05/21/2017	TOTAL DEPTH	10283	PERF.	N/A						
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GORGON 57-1-33		WELL #:		1H	RRCID ->	283112	COMPL. DATE	08/10/2017	TOTAL DEPTH	10108	PERF.	10416	- 14155					
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	34771	X	34771	-0-	-0-	-0-		26842	3	7929	9	Y	7208	7172	0	36	8	-0-
08	42807	X	42807	-0-	-0-	-0-		32872	3	9935	9	Y	9032	8991	0	41	8	-0-
09	50443	X	50443	-0-	-0-	-0-		38466	3	11977	9	Y	10888	10801	0	87	8	-0-
*10	41222	X	41222	-0-	-0-	-0-		31718	3	9504	9	Y	8640	8540	0	100	8	-0-

SKYHAWK 57-1-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283113	COMPL. DATE	09/15/2017	TOTAL DEPTH	10155	PERF.	10467	- 14646					
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	29004	X	29004	-0-	-0-	-0-		22222	3	6782	9	Y	6165	6112	0	53	8	-0-
08	70973	X	70973	-0-	-0-	-0-		54657	3	16316	9	Y	14833	14752	0	81	8	-0-
09	79261	X	79261	-0-	-0-	-0-		61015	3	18246	9	Y	16587	16431	0	156	8	-0-
*10	86132	X	86132	-0-	-0-	-0-		68151	3	17981	9	Y	16346	16100	0	246	8	-0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283122	COMPL. DATE	02/10/2017	TOTAL DEPTH	9857	PERF.	10178	- 17150					
05	59752	X	59752	-0-	-0-	-0-		49997	3	9755	9	Y	8868	8839	1	119	8	50
06	60385	X	60385	-0-	-0-	-0-		50632	3	9753	9	Y	8866	8621	1	169	8	126
07	64573	X	64573	-0-	-0-	-0-		52826	3	11747	9	Y	10679	10173	1	487	8	145
08	59768	X	51603	-0-	-8165	-0-		42337	3	9266	9	Y	8424	8136	1	195	8	238
09	60330	X	35008	-0-	-25322	-0-		28660	3	6348	9	Y	5771	5657	1	81	8	271
10	64573	X	43254	-0-	-21319	-0-		36142	3	7112	9	Y	6465	6419	1	75	8	242

MONROE 34-221		WELL #:		2H	RRCID ->	283124	COMPL. DATE	02/18/2017	TOTAL DEPTH	11540	PERF.	N/A						
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 10 LEASE		49613	01/07/2018											

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528											
WILLIAMSBURG 54-4-5			WELL #:		1H	RRCID ->	283125	COMPL. DATE	04/16/2017	TOTAL DEPTH	10704	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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BECKER 6-30 UNIT B			WELL #:		1H	RRCID ->	283132	COMPL. DATE	09/26/2017	TOTAL DEPTH	10705	PERF.	10941 - 20436	
05	95728 X	93260	-0-	-2468	-0-		67298 3	952 4	N	22736	22705 1	75 8	302	
06	92640 X	85028	-0-	-7612	-0-		25010 9	883 4	N	20745	20576 1	114 8	357	
07	95728 X	68855	-0-	-26873	-0-		61325 3	905 4	N	19928	19219 1	539 8	527	
08	92783 X	66286	-0-	-26497	-0-		22820 9	940 4	N	20650	20779 1	154 8	244	
09	90240 X	60065	-0-	-30175	-0-		46029 3	866 4	N	19024	18831 1	202 8	235	
10	93248 X	58420	-0-	-34828	-0-		21921 9	823 4	N	17977	17524 1	367 8	321	
							42631 3							
							22715 9							
							38273 3							
							20926 9							
							37822 3							
							19775 9							
CASCADES 55-1-26 UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	283143	COMPL. DATE	08/08/2017	TOTAL DEPTH	11475	PERF.	11878 - 19376	
05	126028 X	126028	-0-	-0-	-0-		91015 3	35013 9	N	31830	31527 0	315 8	133	
06	107820 X	60400	-0-	-47420	-0-		44163 3	16237 9	N	14761	14708 0	112 8	74	
07	118265 X	40357	-0-	-77908	-0-		29348 3	11009 9	N	10008	9950 0	84 8	48	
08	126015 X	97763	-0-	-28252	-0-		74376 3	23387 9	N	21261	21099 0	112 8	98	
09	121950 X	66726	-0-	-55224	-0-		48066 3	18660 9	N	16964	16914 0	65 8	83	
10	126015 X	81114	-0-	-44901	-0-		56840 3	24274 9	N	22067	21897 0	51 8	202	
CONSENSUS 57-3-5			WELL #:		1H	RRCID ->	283184	COMPL. DATE	06/05/2017	TOTAL DEPTH	9903	PERF.	N/A	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ANTIETAM 54-4-27			WELL #:		1H	RRCID ->	283185	COMPL. DATE	06/10/2017	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	N/A	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TWEETER 56-3-33			WELL #:		1H	RRCID ->	283202	COMPL. DATE	06/10/2017	TOTAL DEPTH	10374	PERF.	N/A	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	66027	-0-	66027	66027		51607 3	14420 9	N	13109	13106 0	3 8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
SAWMILL 57-3-43		WELL #:		1H	RRCID ->	283203	COMPL. DATE	06/12/2017	TOTAL DEPTH	9865	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUNDER 56-3-15		WELL #:		1H	RRCID ->	283207	COMPL. DATE	06/13/2017	TOTAL DEPTH	10442	PERF.	N/A		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	75711	-0-	75711	75711	63626	3	12085	9	N	10986	10964	0	22 8 -0-

SENTINEL 58-2-1		WELL #:		1H	RRCID ->	283208	COMPL. DATE	06/18/2017	TOTAL DEPTH	9539	PERF.	N/A		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283211	COMPL. DATE	02/12/2018	TOTAL DEPTH	9905	PERF.	10196 - 16938		
05	65348 X	-0-	-0-	-65348	-0-					N	-0-			-0-
06	63240 X	29826	-0-	-33414	-0-	23918	3	5908	9	N	5371	5305	0	66 8 -0-
07	117493 X	117493	-0-	-0-	-0-	95572	3	21921	9	N	19928	19801	0	127 8 -0-
08	122538 X	122538	-0-	-0-	-0-	99933	3	22605	9	N	20550	20454	0	96 8 -0-
09	118087 X	118087	-0-	-0-	-0-	95189	3	22898	9	N	20816	20635	0	181 8 -0-
*10	133136 X	133136	-0-	-0-	-0-	107513	3	25623	9	N	23294	22994	0	300 8 -0-

SKYCATCHER 56-3-5		WELL #:		1H	RRCID ->	283212	COMPL. DATE	06/27/2018	TOTAL DEPTH	10473	PERF.	10771 - 14937		
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SHUT IN	8557	-0-	8557	8557	7417	4	1140	9	N	1036	927	1	109 8 -0-
07	70246 X	1442	-0-	-68804	-0-	806	4	636	9	N	578	560	1	18 8 -0-
08	70246 X	-0-	-0-	-70246	-0-					N	-0-			-0-
09	67980 X	4287	-0-	-63693	-0-	3373	3	914	9	N	831	817	0	14 8 -0-
*10	128720 X	128720	-0-	-0-	-0-	103383	3	25337	9	N	23034	22681	0	353 8 -0-

SPARTAN 58-2-23		WELL #:		1H	RRCID ->	283223	COMPL. DATE	06/28/2017	TOTAL DEPTH	9589	PERF.	N/A		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	18618	-0-	18618	18618	13492	4	5126	9	N	4660	4239	1	421 8 -0-

HARPER FERRY 54-4-29		WELL #:		1H	RRCID ->	283225	COMPL. DATE	06/17/2017	TOTAL DEPTH	10557	PERF.	N/A		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
WILLOW 55-1-36 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283226	COMPL. DATE	10/14/2017	TOTAL	DEPTH	11593	PERF.	12098 - 22104
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
05		141341 X	141341	-0-	-0-	-0-	101317 3	40024 9	N	36385	36017 0	370 8	152
06		146028 X	146028	-0-	-0-	-0-	106165 3	39863 9	N	36239	35967 0	241 8	183
07		138152 X	138152	-0-	-0-	-0-	100111 3	38041 9	N	34583	34437 0	164 8	165
08		141329 X	117079	-0-	-24250	-0-	88713 3	28366 9	N	25787	25724 0	109 8	119
09		145950 X	79086	-0-	-66864	-0-	58243 3	20843 9	N	18948	18912 0	63 8	92
10		150815 X	97461	-0-	-53354	-0-	68463 3	28998 9	N	26362	26162 0	51 8	241

STAGGERWING 57-3-35		WELL #:		1H	RRCID ->	283227	COMPL. DATE	06/26/2017	TOTAL	DEPTH	9992	PERF.	N/A
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	7203	-0-	7203	7203	5809 3	1394 9	N	1267	1266 0	1 8	-0-
10		14B2 EXT	35293	-0-	35293	42496	28881 3	6412 9	N	5829	5824 0	5 8	-0-

SPIRIT 57-3-29		WELL #:		1H	RRCID ->	283228	COMPL. DATE	01/31/2018	TOTAL	DEPTH	9992	PERF.	10281 - 14710
05		78120 X	-0-	-0-	-78120	-0-			N	-0-			-0-
06		43460 X	43460	-0-	-0-	-0-	36581 3	6879 9	N	6254	6161 0	93 8	-0-
07		133469 X	133469	-0-	-0-	-0-	112066 3	21403 9	N	19457	19384 0	73 8	-0-
08		129156 X	129156	-0-	-0-	-0-	108825 3	20331 9	N	18483	18294 0	189 8	-0-
09		77499 X	77499	-0-	-0-	-0-	64248 3	13251 9	N	12046	11868 0	178 8	-0-
*10		102187 X	102187	-0-	-0-	-0-	86204 3	15983 9	N	14530	14255 0	275 8	-0-

RUCK UNIT 3-17		WELL #:		2HR	RRCID ->	283229	COMPL. DATE	11/15/2017	TOTAL	DEPTH	11080	PERF.	11288 - 22269
05		59560 X	59560	-0-	-0-	-0-	43392 3	16168 9	Y	14698	14399 1	192 8	125
06		70806 X	70806	-0-	-0-	-0-	51164 3	19642 9	Y	17856	17078 1	689 8	214
07		72645 X	72645	-0-	-0-	-0-	51596 3	21049 9	Y	19135	18959 1	167 8	223
08		68501 X	68501	-0-	-0-	-0-	48747 3	19754 9	Y	17958	17339 1	472 8	370
09		70800 X	64829	-0-	-5971	-0-	45826 3	19003 9	Y	17275	17048 1	446 8	151
10		73160 X	14211	-0-	-58949	-0-	9514 3	4697 9	Y	4270	4230 1	138 8	53

MARINER 57-2-31		WELL #:		1H	RRCID ->	283233	COMPL. DATE	07/07/2017	TOTAL	DEPTH	9867	PERF.	N/A
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEXINGTON 55-4-41 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283234	COMPL. DATE	02/10/2018	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	10851 - 19966
05		130758 X	-0-	-0-	-130758	-0-			N	-0-			-0-
06		126540 X	39042	-0-	-87498	-0-	32982 3	6060 9	N	5509	5320 0	189 8	-0-
07		114064 X	114064	-0-	-0-	-0-	98327 3	15737 9	N	14306	14213 0	93 8	-0-
08		28861 X	28861	-0-	-0-	-0-	24922 3	3939 9	N	3581	3499 0	82 8	-0-
09		39030 X	7018	-0-	-32012	-0-	6520 3	498 9	N	453	420 0	33 8	-0-
10		114049 X	42669	-0-	-71380	-0-	39284 3	3385 9	N	3077	2893 0	184 8	-0-

SUPERBOLT 57-3-25		WELL #:		1H	RRCID ->	283251	COMPL. DATE	01/16/2018	TOTAL	DEPTH	9888	PERF.	10207 - 14402
05		45942 X	-0-	-0-	-45942	-0-			N	-0-			-0-
06		44460 X	3609	-0-	-40851	-0-	3068 3	541 9	N	492	462 0	30 8	-0-
07		74340 X	74340	-0-	-0-	-0-	57963 3	16377 9	N	14888	14755 0	133 8	-0-
08		66133 X	66133	-0-	-0-	-0-	51065 3	15068 9	N	13698	13399 0	299 8	-0-
09		50308 X	50308	-0-	-0-	-0-	37954 3	12354 9	N	11231	10872 0	359 8	-0-
*10		48900 X	48900	-0-	-0-	-0-	37514 3	11386 9	N	10351	9934 0	417 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 283257		COMPL. DATE 05/21/2017				TOTAL DEPTH 12204 PERF.12468 - 21862				
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		
05	85653 X	68512	-0-	-17141	-0-		52329 3	16183 9	Y	14712	14554 0	192 8	61	
06	82890 X	60394	-0-	-22496	-0-		45004 3	15390 9	Y	13991	13874 0	107 8	71	
07	88512 X	88512	-0-	-0-	-0-		66132 3	22380 9	Y	20345	20210 0	109 8	97	
08	98456 X	69466	-0-	-28990	-0-		54691 3	14775 9	Y	13432	13400 0	67 8	62	
09	86190 X	76829	-0-	-9361	-0-		58766 3	18063 9	Y	16421	16341 0	80 8	62	
10	88505 X	78206	-0-	-10299	-0-		58339 3	19867 9	Y	18061	17913 0	45 8	165	

WOOD LAKE 54-4-23		WELL #: 1H		RRCID -> 283258		COMPL. DATE 01/19/2018				TOTAL DEPTH 10796 PERF.11131 - 15229				
05	117566 X	117566	-0-	-0-	-0-		71085 3	1844 4	N	40579	40337 1	271 8	422	
06	99252 X	99252	-0-	-0-	-0-		65461 3	1315 4	N	29524	29404 1	253 8	289	
07	107292 X	107292	-0-	-0-	-0-		32476 9	73144 3	N	29803	29798 1	68 8	226	
08	115723 X	97637	-0-	-18086	-0-		32783 9	66592 3	N	27106	26247 1	197 8	888	
09	113760 X	87849	-0-	-25911	-0-		29817 9	61320 3	N	23171	23684 1	203 8	172	
10	117552 X	79982	-0-	-37570	-0-		25488 9	55995 3	N	20907	20603 1	243 8	233	
							22998 9							

PETERSBURG 54-4-17		WELL #: 1H		RRCID -> 283259		COMPL. DATE 04/17/2017				TOTAL DEPTH 10741 PERF. N/A				
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

FREMONT 56-2-21		WELL #: 1H		RRCID -> 283282		COMPL. DATE 02/03/2018				TOTAL DEPTH 10325 PERF.10667 - 14995				
05	112592 X	-0-	-0-	-112592	-0-				N	-0-			-0-	
06	108960 X	23715	-0-	-85245	-0-		11315 3	12400 9	N	11273	11201 0	72 8	-0-	
07	46147 X	46147	-0-	-0-	-0-		35352 3	10795 9	N	9814	9747 0	67 8	-0-	
08	23271 X	23271	-0-	-0-	-0-		17782 3	5489 9	N	4990	4967 0	23 8	-0-	
09	23730 X	470	-0-	-23260	-0-		8 3	462 9	N	420	420 0		-0-	
*10	52291 X	52291	-0-	-0-	-0-		39875 3	12416 9	N	11287	11159 0	128 8	-0-	

EMERALD CITY 56-2-37		WELL #: 1H		RRCID -> 283283		COMPL. DATE 04/06/2018				TOTAL DEPTH 10544 PERF.10843 - 15181				
05	97464 X	-0-	-0-	-97464	-0-				N	-0-			-0-	
06	94320 X	-0-	-0-	-94320	-0-				N	-0-			-0-	
07	97464 X	-0-	-0-	-97464	-0-				N	-0-			-0-	
08	97464 X	-0-	-0-	-97464	-0-				N	-0-			-0-	
09	18990 X	-0-	-0-	-18990	-0-				N	-0-			-0-	
*10	22409 X	22409	-0-	-0-	-0-		1719 3	20690 9	N	18809	18804 0	5 8	-0-	

GRENDEL 57-2-25		WELL #: 1H		RRCID -> 283286		COMPL. DATE 07/21/2017				TOTAL DEPTH 10303 PERF. N/A				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
SOLSTICE 56-2-19		WELL #:		1H	RRCID ->	283288	COMPL. DATE	03/23/2018	TOTAL DEPTH	10179	PERF.10418	- 14802	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	95232 X	-0-	-0-	-95232	-0-								-0-
06	92160 X	-0-	-0-	-92160	-0-								-0-
07	21700 X	-0-	-0-	-21700	-0-								-0-
08	27383 X	27383	-0-	-0-	-0-	21619	3	5764	9	N	5240	5149 0	91 8
09	123066 X	123066	-0-	-0-	-0-	96196	3	26870	9	N	24427	23766 0	661 8
*10	110059 X	110059	-0-	-0-	-0-	87191	3	22868	9	N	20789	20138 0	651 8

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283338	COMPL. DATE	10/31/2017	TOTAL DEPTH	10634	PERF.11236	- 18660	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	55840 X	55840	-0-	-0-	-0-	42550	3	13290	9	N	12082	12082 0	-0-
07	70109 X	70109	-0-	-0-	-0-	53630	3	16479	9	N	14981	14942 0	39 8
08	57282 X	57282	-0-	-0-	-0-	43490	3	13792	9	N	12538	12487 0	51 8
09	55830 X	909	-0-	-54921	-0-	30	3	879	9	N	799	799 0	-0-
10	70122 X	37418	-0-	-32704	-0-	26691	3	10727	9	N	9752	9701 0	51 8

PHOENIX 56-2-31 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283364	COMPL. DATE	01/16/2018	TOTAL DEPTH	10119	PERF.10385	- 14071	
05	54219 X	-0-	-0-	-54219	-0-								-0-
06	52470 X	-0-	-0-	-52470	-0-								-0-
07	78714 X	78714	-0-	-0-	-0-	60841	3	17873	9	N	16248	16102 0	146 8
08	54599 X	54599	-0-	-0-	-0-	41814	3	12785	9	N	11623	11545 0	78 8
09	35487 X	35487	-0-	-0-	-0-	27558	3	7929	9	N	7208	7115 0	93 8
*10	59061 X	59061	-0-	-0-	-0-	45932	3	13129	9	N	11935	11716 0	219 8

VELOCITY 56-2-17		WELL #:		1H	RRCID ->	283384	COMPL. DATE	05/30/2018	TOTAL DEPTH	10401	PERF.10748	- 15108	
05	SHUT IN	2958	-0-	2958	2958	2660	4	298	9	N	271	156 1	80 8
06	SHUT IN	9656	-0-	9656	12614	7897	4	1759	9	N	1599	1490 1	144 8
07	131285 X	-0-	-0-	-131285	-0-								-0-
08	131285 X	-0-	-0-	-131285	-0-								-0-
09	127050 X	-0-	-0-	-127050	-0-								-0-
10	131285 X	-0-	-0-	-131285	-0-								-0-

SEQUOIA 55-1-14 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283393	COMPL. DATE	07/08/2017	TOTAL DEPTH	11613	PERF.11859	- 21420	
05	134616 X	134616	-0-	-0-	-0-	102592	3	32024	9	Y	29113	28865 0	245 8
06	126088 X	126088	-0-	-0-	-0-	96351	3	29737	9	Y	27034	26871 0	148 8
07	134197 X	134197	-0-	-0-	-0-	102195	3	32002	9	Y	29093	28975 0	116 8
08	134602 X	106690	-0-	-27912	-0-	84675	3	22015	9	Y	20014	19990 0	70 8
09	130260 X	-0-	-0-	-130260	-0-						311	393 0	11 8
10	134602 X	1176	-0-	-133426	-0-	439	3	737	9	Y	670	636 0	34 8

BAXTER SPRINGS 54-4-33		WELL #:		1H	RRCID ->	283394	COMPL. DATE	06/06/2017	TOTAL DEPTH	10714	PERF. N/A		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

WOLFHOUND 56-3-25		WELL #:		1H	RRCID ->	283398	COMPL. DATE	01/19/2018	TOTAL DEPTH	10145	PERF.10485	- 15018	
05	53041 X	15618	-0-	-37423	-0-	8319	3	7299	9	N	6635	6614 0	21 8
06	7200 X	1827	-0-	-5373	-0-	164	3	1663	9	N	1512	1487 0	25 8
07	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	78	3	1056	9	N	960	959 0	1 8
08	15624 X	1179	-0-	-14445	-0-	128	3	1051	9	N	955	950 0	5 8
09	15120 X	-0-	-0-	-15120	-0-						8	8 8	-0-
10	15624 X	-0-	-0-	-15624	-0-						4	4 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
GROWLER 56-3-23		WELL #:		1H	RRCID ->	283399	COMPL. DATE	01/09/2018	TOTAL DEPTH	10341	PERF.	10667	-	14813			
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			
05		91791 X	18434	-0-	-73357	-0-	10310	3	8124	9	N	7385	7372	0	13	8	-0-
06		84901 X	84901	-0-	-0-	-0-	67183	3	17718	9	N	16107	15991	0	116	8	-0-
07		90350 X	90350	-0-	-0-	-0-	72615	3	17735	9	N	16123	16032	0	91	8	-0-
08		79347 X	79347	-0-	-0-	-0-	63917	3	15430	9	N	14027	13967	0	60	8	-0-
09		84900 X	56162	-0-	-28738	-0-	44712	3	11450	9	N	10409	10328	0	81	8	-0-
10		90365 X	54236	-0-	-36129	-0-	43285	3	10951	9	N	9955	9847	0	108	8	-0-

FREDERICKSBURG STATE 3-8 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283411	COMPL. DATE	01/21/2018	TOTAL DEPTH	11034	PERF.	11324	-	17605			
05		93146 X	93146	-0-	-0-	-0-	76201	3	595	4	N	14864	14426	1			613
							16350	9									
06		85620 X	76806	-0-	-8814	-0-	63448	3	584	4	N	11613	11714	1	220	8	292
							12774	9									
07		77872 X	60358	-0-	-17514	-0-	49777	3	381	4	N	9273	9235	1	5	8	325
							10200	9									
08		88474 X	55690	-0-	-32784	-0-	46249	3	331	4	N	8282	8324	1	1	8	282
							9110	9									
09		85620 X	42227	-0-	-43393	-0-	35123	3	258	4	N	6224	6343	1	17	8	146
							6846	9									
10		88474 X	34769	-0-	-53705	-0-	28061	3	295	4	N	5830	5798	1	104	8	74
							6413	9									

PACER 56-1-43		WELL #:		1H	RRCID ->	283413	COMPL. DATE	08/07/2017	TOTAL DEPTH	10409	PERF.	N/A					
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
09		SHUT IN	16723	-0-	16723	16723	12599	4	4124	9	N	3749	3593	1	156	8	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16723					N	-0-					-0-

ROCA 34-159 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	283417	COMPL. DATE	10/04/2017	TOTAL DEPTH	11486	PERF.	11744	-	16352			
05		24428 X	16910	-0-	-7518	-0-	7124	3	9786	9	N	8896	8642	0	209	8	74
06		23640 X	9237	-0-	-14403	-0-	4101	3	5136	9	N	4669	4575	0	147	8	21
07		24428 X	8968	-0-	-15460	-0-	4268	3	4700	9	N	4273	3920	0	352	8	22
08		19933 X	11716	-0-	-8217	-0-	4845	3	6871	9	N	6246	6136	0	103	8	29
09		16350 X	3030	-0-	-13320	-0-	2933	3	97	9	N	88	29	0	88	8	-0-
10		16895 X	132	-0-	-16763	-0-	109	3	23	9	N	21	13	0	8	8	-0-

SPEEDY 57-3-37		WELL #:		1H	RRCID ->	283420	COMPL. DATE	04/07/2018	TOTAL DEPTH	10059	PERF.	10391	-	14603			
05		44175 X	-0-	-0-	-44175	-0-					N	-0-		-0-			
06		42750 X	-0-	-0-	-42750	-0-					N	-0-		-0-			
07		44175 X	-0-	-0-	-44175	-0-					N	-0-		-0-			
08		10292 X	-0-	-0-	-10292	-0-					N	-0-		-0-			
09		32385 X	32385	-0-	-0-	-0-	25075	3	7310	9	N	6645	6443	0	202	8	-0-
*10		96000 X	96000	-0-	-0-	-0-	74973	3	21027	9	N	19115	18466	0	649	8	-0-

COMMANDER 57-2-35		WELL #:		1H	RRCID ->	283424	COMPL. DATE	08/21/2017	TOTAL DEPTH	10018	PERF.	N/A					
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
GHOST RIDER 57-2-43															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 020528															
WELL #: 1H RRCID -> 283425 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 9913 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
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SILENT ROGUE 57-3-17															
WELL #: 1H RRCID -> 283426 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 9906 PERF. N/A															
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BULL RUN STATE 55-4-22 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 283469 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11082 - 18515															
05	127038	X	-0-	-0-	-127038	-0-				N	-0-				-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	65197	X	65197	-0-	-0-	-0-	46298	3	18899	9	Y	17181	17123	0	58 8
09	148303	X	148303	-0-	-0-	-0-	105677	3	42626	9	Y	38751	38636	0	115 8
*10	147509	X	147509	-0-	-0-	-0-	107599	3	39910	9	Y	36282	36217	0	65 8

SILVERTIP UNIT Z															
WELL #: 1H RRCID -> 283504 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 12902 PERF. N/A															
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CUB 56-2-33															
WELL #: 1H RRCID -> 283513 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10990 - 14931															
05	65100	X	2655	-0-	-62445	-0-	2048	3	607	9	N	552	544	0	8 8
06	65916	X	65916	-0-	-0-	-0-	51451	3	14465	9	N	13150	12942	0	208 8
07	77060	X	77060	-0-	-0-	-0-	60913	3	16147	9	N	14679	14451	0	228 8
08	45468	X	45468	-0-	-0-	-0-	35240	3	10228	9	N	9298	9043	0	255 8
09	63000	X	53855	-0-	-9145	-0-	41881	3	11974	9	N	10885	10400	0	485 8
10	65100	X	41848	-0-	-23252	-0-	32077	3	9771	9	N	8883	8548	0	335 8

MEDICINE BOW 56-1-1															
WELL #: 1H RRCID -> 283520 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 11407 PERF. N/A															
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ARROW 56-2-7															
WELL #: 1H RRCID -> 283526 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 10309 PERF. N/A															
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT./ 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT./ 020528
 MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283563 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10863 - 17834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	42966 X	-0-	-0-	-42966	-0-					N	-0-				-0-
06	48150 X	48150	-0-	-0-	-0-		46705	3	1445	9	N	1314	1174	0	140 8
07	106175 X	106175	-0-	-0-	-0-		80313	3	25862	9	N	23511	23354	0	157 8
08	104270 X	104270	-0-	-0-	-0-		79420	3	24850	9	N	22591	22488	0	103 8
09	77135 X	77135	-0-	-0-	-0-		58061	3	19074	9	N	17340	17200	0	140 8
*10	65167 X	65167	-0-	-0-	-0-		49738	3	15429	9	N	14026	13827	0	199 8

BIG HORN 56-1-17 WELL #: 1H RRCID -> 283583 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 11353 PERF. N/A

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

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283586 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10909 - 20995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	51162 X	51162	-0-	-0-	-0-		41892	3	9270	9	N	8427	8254	0	173 8
07	145717 X	145717	-0-	-0-	-0-		119574	3	26143	9	N	23766	22619	0	1147 8
08	98061 X	98061	-0-	-0-	-0-		80430	3	17631	9	N	16028	15843	0	185 8
09	62135 X	62135	-0-	-0-	-0-		51343	3	10792	9	N	9811	9649	0	162 8
*10	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-		3740	3	1515	9	N	1377	1119	0	258 8

MEDICINE BOW 56-1-15 WELL #: 1H RRCID -> 283617 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF. N/A

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

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283620 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11288 - 18085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	107446 X	17653	-0-	-89793	-0-		11505	3	6148	9	N	5589	5568	0	21 8
06	110306 X	110306	-0-	-0-	-0-		84844	3	25462	9	N	23147	22741	0	406 8
07	111473 X	111473	-0-	-0-	-0-		86622	3	24851	9	N	22592	22492	0	100 8
08	94476 X	94476	-0-	-0-	-0-		72793	3	21683	9	N	19712	19476	0	236 8
09	103980 X	78300	-0-	-25680	-0-		59787	3	18513	9	N	16830	16538	0	292 8
10	107446 X	63096	-0-	-44350	-0-		51336	3	11760	9	N	10691	10375	0	316 8

RAIN CITY 57-3-7 WELL #: 1H RRCID -> 283651 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 9929 PERF. N/A

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

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283652 COMPL. DATE 12/24/2017 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10972 - 17995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	62620 X	-0-	-0-	-62620	-0-					N	-0-				-0-
06	61186 X	61186	-0-	-0-	-0-		59482	3	1704	9	N	1549	1189	0	360 8
07	130221 X	130221	-0-	-0-	-0-		101424	3	28797	9	N	26179	26036	0	143 8
08	121584 X	121584	-0-	-0-	-0-		95305	3	26279	9	N	23890	23570	0	320 8
09	86186 X	86186	-0-	-0-	-0-		67025	3	19161	9	N	17419	17021	0	398 8
*10	93096 X	93096	-0-	-0-	-0-		71965	3	21131	9	N	19210	18804	0	406 8

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
SKYLANE 57-1-9 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283733	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL	DEPTH	10013	PERF.	10517	- 14795
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
05		96348 X	18892	-0-	-77456	-0-	8861 3	10031 9	N	9119	8725 1	11 8		383
06		65128 X	65128	-0-	-0-	-0-	50021 3	15107 9	N	13734	13632 1	282 8		203
07		68942 X	68942	-0-	-0-	-0-	53105 3	15837 9	N	14397	14317 1	1 8		282
08		73149 X	73149	-0-	-0-	-0-	56607 3	16542 9	N	15038	14993 1	191 8		136
09		82104 X	82104	-0-	-0-	-0-	62665 3	19439 9	N	17672	17003 1	267 8		538
10		68944 X	58280	-0-	-10664	-0-	44786 3	13494 9	N	12267	12378 1	334 8		93

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283753	COMPL. DATE	12/16/2017	TOTAL	DEPTH	11509	PERF.	11841	- 21756
05		119939 X	-0-	-0-	-119939	-0-			Y	143	234 0			1
06		116070 X	-0-	-0-	-116070	-0-			Y	-0-	1 0			-0-
07		119939 X	-0-	-0-	-119939	-0-			Y	-0-				-0-
08		119939 X	24621	-0-	-95318	-0-	18594 3	6027 9	Y	5479	5430 0	24 8		25
09		73320 X	6585	-0-	-66735	-0-	4570 3	2015 9	Y	1832	1841 0	16 8		-0-
*10		18197 X	18197	-0-	-0-	-0-	12713 3	5484 9	Y	4985	4980 0	5 8		-0-

BANSHEE 56-3-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283780	COMPL. DATE	11/28/2017	TOTAL	DEPTH	10514	PERF.	10841	- 18294
05		101494 X	17707	-0-	-83787	-0-	10509 3	7198 9	N	6544	6436 0	108 8		-0-
06		113191 X	113191	-0-	-0-	-0-	86736 3	26455 9	N	24050	23570 0	480 8		-0-
07		112753 X	112753	-0-	-0-	-0-	86488 3	26265 9	N	23877	23750 0	127 8		-0-
08		92740 X	92740	-0-	-0-	-0-	70683 3	22057 9	N	20052	19759 0	293 8		-0-
09		98220 X	53010	-0-	-45210	-0-	39802 3	13208 9	N	12007	11754 0	253 8		-0-
10		101494 X	60448	-0-	-41046	-0-	46490 3	13958 9	N	12689	12327 0	362 8		-0-

WALNUT 55-1-46 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283888	COMPL. DATE	01/18/2018	TOTAL	DEPTH	10925	PERF.	11173	- 17868
05		74962 X	74962	-0-	-0-	-0-	55712 3	19250 9	N	17500	17119 0	372 8		72
06		72665 X	72665	-0-	-0-	-0-	54985 3	17680 9	N	16073	15841 0	223 8		81
07		72346 X	72346	-0-	-0-	-0-	54513 3	17833 9	N	16212	16068 0	148 8		77
08		64618 X	64618	-0-	-0-	-0-	50285 3	14333 9	N	13030	12938 0	109 8		60
09		59829 X	59829	-0-	-0-	-0-	45121 3	14708 9	N	13371	13270 0	96 8		65
10		55552 X	45248	-0-	-10304	-0-	33265 3	11983 9	N	10894	10818 0	42 8		99

SHILOH STATE 55-4-34 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283893	COMPL. DATE	11/30/2017	TOTAL	DEPTH	10717	PERF.	11026	- 17855
05		101153 X	-0-	-0-	-101153	-0-			N	-0-				-0-
06		97890 X	-0-	-0-	-97890	-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		130000 X	130000	-0-	-0-	-0-	95516 3	34484 9	N	31349	31071 0	278 8		-0-
*10		139943 X	139943	-0-	-0-	-0-	104324 3	35619 9	N	32381	32078 0	303 8		-0-

BIG HORN 56-1-31		WELL #:		1H	RRCID ->	283894	COMPL. DATE	10/02/2017	TOTAL	DEPTH	10376	PERF.	N/A	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BASILISK 56-3-43 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283895	COMPL. DATE	10/04/2017	TOTAL	DEPTH	10682	PERF.	N/A	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		SHUT IN	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										
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MEDICINE BOW 56-1-11		WELL #:		1HR	RRCID ->	283912	COMPL. DATE	10/21/2017	TOTAL DEPTH	10966	PERF.	N/A		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BIRDIE BELL 54-2-18 LOV		WELL #:		3H	RRCID ->	283914	COMPL. DATE	01/08/2018	TOTAL DEPTH	11204	PERF.	11720 - 16426		
05	51677 X	-0-	-0-	-51677	-0-					N	-0-			-0-
06	50010 X	-0-	-0-	-50010	-0-					N	-0-			-0-
07	51677 X	-0-	-0-	-51677	-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-
BIG HORN 56-1-45		WELL #:		1H	RRCID ->	283925	COMPL. DATE	10/17/2017	TOTAL DEPTH	10592	PERF.	N/A		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BIG HORN 56-1-29		WELL #:		1H	RRCID ->	283926	COMPL. DATE	10/22/2017	TOTAL DEPTH	10245	PERF.	N/A		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MEDICINE BOW 56-1-3		WELL #:		1H	RRCID ->	283927	COMPL. DATE	10/24/2017	TOTAL DEPTH	11167	PERF.	N/A		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
SEVINGILLS 55-1-35 UNIT A //CONT.// 020528																	
WELL #: 2H RRCID -> 283933 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11567 - 18379																	
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				
05	93000	X	62003	-0-	-30997	-0-	48610	3	614	4	Y	11617	11418	0	208	8	48
							12779	9									
06	90000	X	67153	-0-	-22847	-0-	56149	3	551	4	Y	9503	9350	0	153	8	48
							10453	9									
07	93000	X	64487	-0-	-28513	-0-	54957	3	479	4	Y	8228	8124	0	113	8	39
							9051	9									
08	93000	X	60182	-0-	-32818	-0-	53934	3	392	4	Y	5324	5248	0	91	8	24
							5856	9									
09	80400	X	208	-0-	-80192	-0-	8	4	200	9	Y	182	204	0	1	8	1
10	69378	X	54266	-0-	-15112	-0-	44195	3	405	4	Y	8787	8691	0	17	8	80
							9666	9									

MISSILE 56-3-27																	
WELL #: 1H RRCID -> 283950 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10608 PERF. N/A																	
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEDICINE BOW 56-1-47																	
WELL #: 1H RRCID -> 283954 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A																	
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINOTAUR 57-2-23																	
WELL #: 1H RRCID -> 283971 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 10050 PERF. N/A																	
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHINOOK 55-1-7 UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 284114 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11565 - 18200																	
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
06	188430	X	36313	-0-	-152117	-0-	28962	4	7351	9	N	6683	6613	1	70	8	-0-
07	194711	X	-0-	-0-	-194711	-0-					N	-0-					-0-
08	194711	X	-0-	-0-	-194711	-0-					Y	4	4	8			-0-
09	188430	X	100966	-0-	-87464	-0-	79607	3	21359	9	Y	19417	19331	0	86	8	-0-
10	194711	X	135508	-0-	-59203	-0-	107573	3	27935	9	Y	25395	25343	0	52	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
ZION 55-1-17 UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 020528														
WELL #: 1H RRCID -> 284115 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11668 - 21259														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
05	208725 X	113158	-0-	-95567	-0-	89562 3	23596 9	N	21451	21271 0	127 8	90		
06	157050 X	88959	-0-	-68091	-0-	70556 3	18403 9	N	16730	16629 0	107 8	84		
07	162285 X	129127	-0-	-33158	-0-	101134 3	1154 4	N	24399	24237 0	129 8	117		
						26839 9								
08	162285 X	109254	-0-	-53031	-0-	89053 3	888 4	N	17557	17507 0	86 8	81		
						19313 9								
09	109500 X	49209	-0-	-60291	-0-	37944 3	438 4	N	9843	9886 0	38 8	-0-		
						10827 9								
10	129115 X	9923	-0-	-119192	-0-	7610 3	96 4	N	2015	2010 0	5 8	-0-		
						2217 9								

ARCHES 55-1-17 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284201 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11637 - 21304														
05	135625 X	127985	-0-	-7640	-0-	99898 3	28087 9	N	25534	25317 0	142 8	107		
06	131250 X	107492	-0-	-23758	-0-	83725 3	23767 9	N	21606	21486 0	118 8	109		
07	135625 X	130326	-0-	-5299	-0-	102532 3	27794 9	N	25267	25126 0	129 8	121		
08	135625 X	103005	-0-	-32620	-0-	84380 3	18625 9	N	16932	16895 0	80 8	78		
09	123870 X	51827	-0-	-72043	-0-	40082 3	11745 9	N	10677	10723 0	32 8	-0-		
10	130324 X	9403	-0-	-120921	-0-	7263 3	2140 9	N	1945	1939 0	6 8	-0-		

HAMMERHEAD 54-1-47														
WELL #: 1H RRCID -> 284204 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 11556 PERF. N/A														
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

BOBCAT 55-1-28 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284363 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11505 - 18288														
05	175950 X	2716	-0-	-173234	-0-	2233 4	483 9	N	439	890 1	10 8	-0-		
06	175950 X	-0-	-0-	-175950	-0-			N	-0-			-0-		
07	181815 X	-0-	-0-	-181815	-0-			N	-0-			-0-		
08	181815 X	41625	-0-	-140190	-0-	32134 3	9491 9	Y	8628	8582 0	46 8	-0-		
09	175950 X	135150	-0-	-40800	-0-	103459 3	31691 9	Y	28810	28692 0	118 8	-0-		
*10	139929 X	139929	-0-	-0-	-0-	108170 3	31759 9	Y	28872	28823 0	49 8	-0-		

ASHLOCK 1-34														
WELL #: 5H RRCID -> 284402 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11748 - 15868														
05	23292 X	10617	-0-	-12675	-0-	8145 2	114 4	Y	2144	2138 0	8 8	8		
						2358 9								
06	10020 X	9555	-0-	-465	-0-	7784 2	90 4	Y	1528	1502 0	29 8	5		
						1681 9								
07	10354 X	7828	-0-	-2526	-0-	7547 2	25 4	Y	233	219 0	18 8	1		
						256 9								
08	10354 X	8777	-0-	-1577	-0-	6835 2	91 4	Y	1683	1653 0	23 8	8		
						1851 9								
09	9570 X	6745	-0-	-2825	-0-	4557 2	96 4	Y	1902	1879 0	22 8	9		
						2092 9								
10	10354 X	8349	-0-	-2005	-0-	5737 2	102 4	Y	2282	2273 0	8 8	10		
						2510 9								

OAK 55-1-30 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284403 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11774 - 18671														
05	160316 X	37765	-0-	-122551	-0-	33717 4	4048 9	N	3680	3595 1	85 8	-0-		
06	184980 X	-0-	-0-	-184980	-0-			N	-0-			-0-		
07	191146 X	-0-	-0-	-191146	-0-			N	-0-			-0-		
08	191146 X	36100	-0-	-155046	-0-	31863 3	4237 9	Y	3852	3799 0	53 8	-0-		
09	184980 X	84066	-0-	-100914	-0-	73805 3	10261 9	Y	9328	9242 0	86 8	-0-		
*10	55808 X	55808	-0-	-0-	-0-	49041 3	6767 9	Y	6152	6126 0	26 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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE									
05		25100 X	1199	-0-	-23901	-0-	1192	4	7	9	N	6	6	8	-0-								
06		75300 X	-0-	-0-	-75300	-0-					N	-0-			-0-								
07		77810 X	-0-	-0-	-77810	-0-					N	-0-			-0-								
08		77810 X	12595	-0-	-65215	-0-	12527	3	68	9	Y	62	62	8	-0-								
09		109558 X	109558	-0-	-0-	-0-	109441	3	117	9	Y	106	106	8	-0-								
*10		51924 X	51924	-0-	-0-	-0-	51894	3	30	9	Y	27	27	8	-0-								

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT													WELL #:	2HR	RRCID ->	284574	COMPL. DATE	03/16/2018	TOTAL DEPTH	11757	PERF.12068	-	21694
05		0	-0-	-0-	-0-	179856					N	-0-			-0-								
06		0 W	-0-	-0-	-0-	179856					N	17849	16223	1	156 8 1470								
07		0 W	-0-	-0-	-0-	179856					N	7495	7217	1	149 8 1599								
08		0 W	34060	-0-	34060	213916	29771	3	4289	9	N	3899	5468	0	30 8 -0-								
09		0 W	-0-	-0-	-0-	213916					N	362	362	0	-0-								
10		0 W	133598	-0-	133598	347514	111514	3	22084	9	N	20076	20013	0	63 8 -0-								

LONGHORN 55-1-30 UNIT													WELL #:	1H	RRCID ->	284593	COMPL. DATE	05/08/2018	TOTAL DEPTH	11171	PERF.11424	-	18524
05		0 W	36422	-0-	36422	36422	29231	4	7191	9	N	6537	6492	1	45 8 -0-								
06		0 W	-0-	-0-	-0-	36422					N	-0-			-0-								
07		0 W	-0-	-0-	-0-	36422					N	-0-			-0-								
08		0 W	46223	-0-	46223	82645	35629	3	10594	9	Y	9631	9591	0	40 8 -0-								
09		0 W	137204	-0-	137204	219849	106326	3	30878	9	Y	28071	27966	0	105 8 -0-								
10		0 W	54917	-0-	54917	274766	42367	3	12550	9	Y	11409	11381	0	28 8 -0-								

KNIGHT 55-1-7 UNIT													WELL #:	1H	RRCID ->	284606	COMPL. DATE	06/22/2018	TOTAL DEPTH	11044	PERF.11278	-	18836
06		39526 X	39526	-0-	-0-	-0-	32736	4	6790	9	N	6173	5999	1	82 8 92								
07		166749 X	-0-	-0-	-166749	-0-					N	1	93	1	-0-								
08		166749 X	-0-	-0-	-166749	-0-					Y	-0-			-0-								
09		161370 X	80058	-0-	-81312	-0-	79939	3	119	9	Y	108	108	8	-0-								
10		166749 X	97781	-0-	-68968	-0-	97714	3	67	9	Y	61	61	8	-0-								

JUNIPER STATE UNIT 2-3													WELL #:	2H	RRCID ->	284680	COMPL. DATE	03/20/2018	TOTAL DEPTH	10676	PERF.	N/A	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								

UNIVERSITY 19-7 A													WELL #:	1H	RRCID ->	284763	COMPL. DATE	06/09/2018	TOTAL DEPTH	11587	PERF.11969	-	18794
06		0	18571	-0-	18571	18571	14369	4	4202	9	N	3820	3788	1	32 8 -0-								
07		101618 X	-0-	-0-	-101618	-0-					N	-0-			-0-								
08		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
09		98340 X	-0-	-0-	-98340	-0-					N	-0-			-0-								
10		101618 X	-0-	-0-	-101618	-0-					N	-0-			-0-								

QUICK SILVER 55-1-7 UNIT													WELL #:	1H	RRCID ->	284789	COMPL. DATE	06/15/2018	TOTAL DEPTH	11186	PERF.11414	-	18166
06		0	36979	-0-	36979	36979	29753	4	7226	9	N	6569	6494	1	75 8 -0-								
07		160770 X	-0-	-0-	-160770	-0-					N	-0-			-0-								
08		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
09		160770 X	110800	-0-	-49970	-0-	86905	3	23895	9	Y	21723	21621	0	102 8 -0-								
10		166129 X	126742	-0-	-39387	-0-	100620	3	26122	9	Y	23747	23691	0	56 8 -0-								

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP) //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 PROD	INJECT. (I) 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	
05		0	26921	-0-	-0-	26921	26921	19866	4	7055	9	N	6414	6341	1	73	8	-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-	26921					N	-0-					-0-
07		26921 X	-0-	-0-	-26921	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		107105 X	-0-	-0-	-107105	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		103650 X	-0-	-0-	-103650	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		107105 X	-0-	-0-	-107105	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPLAR 55-1-24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284856 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11856 - 21975

05		0	-0-	-0-	-0-	-0-	30408					N	-0-					-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-	30408					N	-0-					-0-
*07		60589 X	30181	-0-	-30408	-0-	-0-	22407	4	7774	9	N	7067	7039	1	28	8	-0-
*08		132339 X	18677	-0-	-113662	-0-	-0-	18659	3	18	9	Y	16	16	8			-0-
*09		128070 X	-0-	-0-	-128070	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10		132339 X	-0-	-0-	-132339	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284874 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10247 - 19949

06		0	45942	-0-	-0-	45942	45942	35532	4	10410	9	N	9464	9001	1	463	8	-0-
07		59488 X	-0-	-0-	-59488	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		115258 X	74979	-0-	-40279	-0-	-0-	59562	3	15417	9	N	14015	13874	0	141	8	-0-
09		111540 X	107485	-0-	-4055	-0-	-0-	82494	3	24991	9	N	22719	22391	0	328	8	-0-
10		115258 X	51269	-0-	-63989	-0-	-0-	38795	3	12474	9	N	11340	11052	0	288	8	-0-

BEAVER 57-1-16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285019 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10365 - 17767

05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		SHUT IN	17934	-0-	17934	17934	17934	13121	3	4813	9	N	4375	3390	1	404	8	581
10		SHUT IN	121109	-0-	121109	139043	139043	92681	3	28428	9	N	25844	24128	1	1804	8	493

BETTS 54-4-24 WELL #: 1H RRCID -> 285101 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11167 - 15075

05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 W	6196	-0-	6196	6196	6196	3546	2	2650	9	N	2409	2360	1	16	8	282

APC FEE 1-50 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285124 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.12384 - 16575

08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		11790 X	NO RPT	-0-	-11790	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		12183 X	NO RPT	-0-	-12183	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRIJOLE 34-187 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285131 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 11126 PERF. N/A

05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SHUT IN	-0-	-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								
ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	285244	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	10877	PERF.11203	- 18102
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	* EOM BALANCE
08		0	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		83356 X	NO RPT	-0-	-83356				N	NO RPT		-0-
10		99386 X	NO RPT	-0-	-99386				N	NO RPT		-0-

APACHE CORPORATION				027200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
DOGWOOD STATE				401CH	RRCID ->	284942	COMPL. DATE	01/15/2018	TOTAL DEPTH	10375	PERF.10805	- 15169
05		0	46360	-0-	46360	241506	43099 2	21 4	Y	2945	3273 1	305
06		0	36693	-0-	36693	278199	34034 2	53 4	Y	2369	2151 1	523
07		0	34753	-0-	34753	312952	32157 2	98 4	Y	2271	2359 1	435
08		344645 X	31693	-0-	-312952	-0-	29596 2	97 4	Y	1818	1852 1	401
09		62700 X	27648	-0-	-35052	-0-	2000 9	132 4	Y	2004	1837 1	568
10		64790 X	23678	-0-	-41112	-0-	25312 2	82 4	Y	1457	1478 1	547

LEE				402BH	RRCID ->	285082	COMPL. DATE	10/21/2017	TOTAL DEPTH	10664	PERF.10901	- 15316
11		0	166557	-0-	166557	206132	146 1	92657 2	N	23538	24642 1	1103
12		0	149267	-0-	149267	355399	47862 4	123537 2	N	18085	17778 1	1410
01		0	109396	-0-	109396	464795	138 1	19894 9	N	13286	14430 1	266
02		0	39696	-0-	39696	504491	5698 4	78818 2	N	4892	4617 1	541
03		0	91603	-0-	91603	596094	12030 4	14615 9	N	10289	10236 1	594
04		0	45218	-0-	45218	641312	1462 1	30052 2	N	5270	5614 1	250
05		0	-0-	-0-	-0-	641312	2801 4	5381 9	N	480	708 0	22
06		0	3438	-0-	3438	644750	2862 1	74898 2	N	714	671 0	44 1
07		0	26423	-0-	26423	671173	2525 4	11318 9	N	3590	3533 0	19 1
*08		707126 X	35953	-0-	-671173	-0-	1504 1	36922 2	N	4350	4332 0	77
09		163320 X	52461	-0-	-110859	-0-	995 4	5797 9	N	5839	5842 0	74
10		168764 X	NO RPT	-0-	-168764	-0-	154 1	2336 2	N	NO RPT		74

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
LEE		WELL #: 401AH RRCID -> 285152				COMPL. DATE 10/21/2017			TOTAL DEPTH 10335			PERF.10578 - 14892				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I/L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11		0	112827	-0-	112827	135859	1896	1	55605	2	N	20656	21264	1		960
12		0	100488	-0-	100488	236347	32604	4	22722	9	N	17930	17492	1		1398
01		0	80620	-0-	80620	316967	2228	1	74796	2	N	13782	14904	1		276
02		0	25747	-0-	25747	342714	3741	4	19723	9	N	4582	4352	1		506
03		0	62080	-0-	62080	404794	2716	1	54435	2	N	10468	10370	1		604
04		0	33294	-0-	33294	438088	8309	4	15160	9	N	5764	6095	1		273
05		0	-0-	-0-	-0-	438088	888	1	18120	2	N	536	784	0		25
06		0	7408	-0-	7408	445496	1699	4	5040	9	N	990	931	0	55 1	29
07		0	25778	-0-	25778	471274	1829	1	47122	2	N	4228	4161	0	26 1	70
*08	497272	X	25998	-0-	-471274	-0-	1614	4	11515	9	N	3745	3748	0		67
09	111660	X	38489	-0-	-73171	-0-	1029	1	25245	2	N	5867	5860	0		74
10	115382	X	37555	-0-	-77827	-0-	680	4	6340	9	N	6378	6305	0		147

BULL RUN		WELL #: 501CH RRCID -> 285154				COMPL. DATE 10/21/2017			TOTAL DEPTH 10176			PERF.10494 - 14757				
11		0	80776	-0-	80776	80776	1422	1	41014	2	N	14818	14712	1		702
12		0	78985	-0-	78985	159761	22040	4	16300	9	N	13707	13247	1		1162
01		0	66417	-0-	66417	226178	1790	1	58775	2	N	11134	11597	1		699
02		0	18957	-0-	18957	245135	3342	4	15078	9	N	3031	3529	1		201
03		0	19703	-0-	19703	264838	2241	1	45071	2	N	3453	3290	1		364
04		0	14830	-0-	14830	279668	6858	4	12247	9	N	2783	82	0	3012 1	53
05		0	-0-	-0-	-0-	279668	665	1	13587	2	N	-0-	53	0		-0-
06		0	10036	-0-	10036	289704	1371	4	3334	9	N	1630	1555	0	16 1	59
07		0	26936	-0-	26936	316640	514	1	13251	2	N	4997	4988	0		68
08	PRTL	PLG	10718	-0-	10718	327358	2140	4	3798	9	N	1889	1918	0		39
09	PRTL	PLG	27338	-0-	27338	354696	582	1	10226	2	N	5357	5300	0		96
10	PRTL	PLG	24310	-0-	24310	379006	961	4	3061	9	N	5566	5544	0		118

SYCAMORE UNIT		WELL #: 401AH RRCID -> 285163				COMPL. DATE 06/03/2017			TOTAL DEPTH 9359			PERF. 9653 - 16836				
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		4914	X NO RPT	-0-	-4914	-0-					N	NO RPT				-0-
09		49140	X NO RPT	-0-	-49140	-0-					N	NO RPT				-0-
10		50778	X NO RPT	-0-	-50778	-0-					N	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC RIVERSIDE 21601 36		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	* * AMT CODE	C	M	COND PROD	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
WELL #: 1H		RRCID -> 284472		COMPL. DATE 09/03/2016		TOTAL DEPTH 10604		PERF.10894		-		15161					
05		51134 X	51134	-0-	-0-	610 6896	1 4	43577 51	3 9	N		46	45	0	37	8	390
06		0 W	30190	-0-	30190	610 6825	1 4	20681 2074	3 9	N		1885	2237	0	3	8	35
07		0 W	21963	-0-	21963	610 1619	1 4	14102 5632	3 9	N		5120	5039	1	6	8	110
08		82652 X	30499	-0-	-52153	610 2722	1 4	17546 9621	3 9	N		8746	8801	1	12	8	43
09		26170 X	26170	-0-	-0-	610 1675	1 4	16353 7532	3 9	N		6847	6878	1	2	8	10
10		51119 X	37423	-0-	-13696	610 3639	1 4	23442 9732	3 9	N		8847	8662	1	9	8	186
WELL #: 2H		RRCID -> 284473		COMPL. DATE 03/25/2017		TOTAL DEPTH 10268		PERF.10800		-		15465					
05		14B2 EXT	38519	-0-	38519	580 8603	1 4	20387 8949	3 9	N		8135	7876	1			1135
06		689024 X	16628	-0-	-672396	580 7960	1 4	5611 2477	3 9	N		2252	3156	1	1	8	230
07		47988 X	27451	-0-	-20537	580 950	1 4	17136 8785	3 9	N		7986	7135	1			1081
08		47988 X	31245	-0-	-16743	580 1488	1 4	22901 6276	3 9	N		5705	5818	1	8	8	960
09		10937 X	10937	-0-	-0-	580 1221	1 4	6253 2883	3 9	N		2621	2747	1	4	8	830
10		38533 X	22201	-0-	-16332	580 3774	1 4	9987 7860	3 9	N		7145	7266	1			709
WELL #: 2H		RRCID -> 284476		COMPL. DATE 08/12/2017		TOTAL DEPTH 10857		PERF.10970		-		15640					
05		14B2 EXT	11876	-0-	11876	1200 288	1 4	4903 5485	3 9	N		4986	5015	1	1	8	97
06		231252 X	13799	-0-	-217453	1200 46	1 4	8917 3636	3 9	N		3305	3160	1			242
07		70308 X	28709	-0-	-41599	1200 249	1 4	21176 6084	3 9	N		5531	5265	0	1	8	507
08		70308 X	17417	-0-	-52891	1200 744	1 4	11223 4250	3 9	N		3864	3858	0			513
09		24297 X	24297	-0-	-0-	1200 293	1 4	16285 6519	3 9	N		5926	6013	0			426
10		28706 X	21847	-0-	-6859	1200 341	1 4	15820 4486	3 9	N		4078	3949	0			555
WELL #: 5H		RRCID -> 284477		COMPL. DATE 08/12/2017		TOTAL DEPTH 11155		PERF.11230		-		15893					
05		14B2 EXT	27357	-0-	27357	1200 1130	1 4	19264 5763	3 9	N		5239	5269	0	1	8	951
06		229444 X	14972	-0-	-214472	1200 57	1 4	11170 2545	3 9	N		2314	3033	0			232
07		25420 X	19428	-0-	-5992	1200 168	1 4	14295 3765	3 9	N		3423	3332	0	2	8	321
08		25420 X	19705	-0-	-5715	1200 911	1 4	13737 3857	3 9	N		3506	3501	0			326
09		16732 X	16732	-0-	-0-	1200 221	1 4	12269 3042	3 9	N		2765	2806	0	1	8	284
10		25420 X	23488	-0-	-1932	1200 360	1 4	16688 5240	3 9	N		4764	4614	0	1	8	433

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	46342	-0-	46342	989961	1160 1	38758 3	N	5840	5858 1	641
							6424 9					
06		0 W	33550	-0-	33550	1023511	1160 1	28625 3	N	3423	3828 1	13 8 223
							3765 9					
07		0 W	43782	-0-	43782	1067293	1160 1	35430 3	N	6538	6472 1	289
							7192 9					
08		1117733 X	50440	-0-	-1067293	-0-	1160 1	40014 3	N	8424	8531 1	10 8 172
							9266 9					
*09		59462 X	59462	-0-	-0-	-0-	1160 1	49691 3	N	7828	7075 1	161 8 764
							8611 9					
*10		62204 X	62204	-0-	-0-	-0-	1160 1	49600 3	N	10404	10578 1	174 8 416
							11444 9					

RADIO TOWER STATE 21601 28		WELL #:		1H	RRCID ->	284489	COMPL. DATE	08/16/2016	TOTAL DEPTH	9980	PERF.10405	- 14711
05		84919 X	84919	-0-	-0-	-0-	1160 1	73454 3	N	9368	9397 1	138
							10305 9					
06		80040 X	43230	-0-	-36810	-0-	580 1	36758 3	N	5356	5175 1	17 8 302
							5892 9					
07		82708 X	56340	-0-	-26368	-0-	1160 1	44009 3	N	10155	10009 1	448
							11171 9					
08		82708 X	47516	-0-	-35192	-0-	1160 1	38367 3	N	7263	7356 1	6 8 349
							7989 9					
*09		80040 X	51522	-0-	-28518	-0-	1160 1	42827 3	N	6850	6191 1	93 8 915
							7535 9					
*10		64006 X	64006	-0-	-0-	-0-	1160 1	53670 3	N	8342	8482 1	99 8 676
							9176 9					

RADIO TOWER STATE 21601 28		WELL #:		4H	RRCID ->	284490	COMPL. DATE	07/19/2017	TOTAL DEPTH	10211	PERF.10450	- 15090
*05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLACKTOP 21601 1		WELL #:		1H	RRCID ->	284549	COMPL. DATE	03/25/2017	TOTAL DEPTH	10344	PERF.10700	- 15110
05		31362 X	31362	-0-	-0-	-0-	580 1	18122 3	N	4556	4411 1	1177
							7648 4					
06		47670 X	21975	-0-	-25695	-0-	580 1	6955 3	N	4156	4936 1	2 8 395
							9868 4					
07		49259 X	18977	-0-	-30282	-0-	580 1	13188 3	N	4070	3878 1	587
							732 4					
08		49259 X	21831	-0-	-27428	-0-	580 1	16387 3	N	3454	3522 1	2 8 517
							1065 4					
09		47670 X	27849	-0-	-19821	-0-	580 1	18942 3	N	4207	4409 1	315
							3699 4					
10		31372 X	21065	-0-	-10307	-0-	580 1	12041 3	N	3541	3602 1	254
							4549 4					
							3895 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC TETRIS 21601 18		//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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	EOM BALANCE		
		WELL #: 1H		RRCID -> 284550	COMPL. DATE 06/07/2017	TOTAL DEPTH 10625	PERF.10980	- 15247								
05		58302 X	58302	-0-	-0-	650	1	36910	3	N	13827	13231	1	479 8	1221	
						5532	4	15210	9							
06		0 W	34906	-0-	34906	34906	650	1	26354	3	N	5956	6270	1	3 8	904
						1350	4	6552	9							
07		0 W	38172	-0-	38172	73078	650	1	29582	3	N	6725	6839	0	10 8	780
						542	4	7398	9							
08		0 W	38698	-0-	38698	111776	650	1	20320	3	N	8951	8751	1	20 8	960
						7882	4	9846	9							
09		0 W	40266	-0-	40266	152042	650	1	28599	3	N	8814	9017	1	35 8	722
						1322	4	9695	9							
*10		185212 X	33170	-0-	-152042	-0-	650	1	21738	3	N	7460	7343	1	34 8	805
						2576	4	8206	9							
		TETRIS 21601 18		WELL #: 2H		RRCID -> 284559	COMPL. DATE 06/07/2017	TOTAL DEPTH 10963	PERF.11095	- 15690						
05		61752 X	7784	-0-	-53968	-0-	650	1	4367	3	N	1921	1838	1	67 8	484
							654	4	2113	9						
06		59760 X	17640	-0-	-42120	-0-	650	1	10259	3	N	5642	5352	1	2 8	772
							525	4	6206	9						
07		61752 X	28000	-0-	-33752	-0-	650	1	18457	3	N	7777	7664	0	11 8	874
							338	4	8555	9						
08		61752 X	8935	-0-	-52817	-0-	650	1	3983	3	N	2506	2451	1	5 8	924
							1545	4	2757	9						
09		59760 X	21172	-0-	-38588	-0-	650	1	12801	3	N	6481	6630	1	33 8	742
							592	4	7129	9						
10		27993 X	11832	-0-	-16161	-0-	650	1	4088	3	N	6008	5915	1	28 8	807
							485	4	6609	9						
		RADIO TOWER STATE 21601 28		WELL #: 2H		RRCID -> 284568	COMPL. DATE 03/18/2017	TOTAL DEPTH 9100	PERF.10230	- 14282						
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10		14B2 EXT	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						
05		0	68801	-0-	68801	173494	4650	1	43088	3	N	15895	15451	0		2053
							3578	4	17485	9						
06		0	58063	-0-	58063	231557	4650	1	37607	3	N	12909	13493	0	1 8	1468
							1606	4	14200	9						
07		244544 X	12987	-0-	-231557	-0-	4650	1	5243	3	N	2106	3372	0	1 8	201
							777	4	2317	9						
08		37417 X	36716	-0-	-701	-0-	1488	1	19992	3	N	11047	11052	0		196
							3084	4	12152	9						
09		36911 X	36911	-0-	-0-	-0-	1440	1	22343	3	N	10390	10390	0		196
							1699	4	11429	9						
*10		37496 X	37496	-0-	-0-	-0-	1440	1	23771	3	N	10116	10108	0	9 8	195
							1157	4	11128	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
ABERNATHY 57-T1-14 //CONT.// 068596														
WELL #: 1H RRCID -> 270387 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11170 - 15492														
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	
05		23928 X	23928	-0-	-0-	-0-	2050 1	18564 3	1233 9	Y	1121	1206 1		159
							2081 4	1233 9						
06		21611 X	21611	-0-	-0-	-0-	2122 1	17757 3	847 9	Y	770	798 1		131
							885 4	847 9						
07		24142 X	24142	-0-	-0-	-0-	2570 1	17113 3	1016 9	Y	924	873 1		182
							3443 4	1016 9						
08		25258 X	25258	-0-	-0-	-0-	2533 1	19682 3	1178 9	Y	1071	1167 1	2 8	84
							1865 4	1178 9						
09		24186 X	24186	-0-	-0-	-0-	2562 1	17960 3	1207 9	Y	1097	884 1		297
							2457 4	1207 9						
10		21266 X	16679	-0-	-4587	-0-	2404 1	9948 3	1737 9	Y	1579	1659 1		217
							2590 4	1737 9						

BOLD JOHNSON 56-T1-30														
WELL #: 1H RRCID -> 270567 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11333 - 16036														
05		31775 X	18455	-0-	-13320	-0-	2024 1	13000 3	1186 9	Y	1078	1167 1		71
							2245 4	1186 9						
06		30750 X	21469	-0-	-9281	-0-	2100 1	15601 3	1438 9	Y	1307	1199 1		179
							2330 4	1438 9						
07		20332 X	20332	-0-	-0-	-0-	2117 1	15285 3	1264 9	Y	1149	1211 1		117
							1666 4	1264 9						
08		24378 X	24378	-0-	-0-	-0-	2154 1	19258 3	1271 9	Y	1155	1195 1		77
							1695 4	1271 9						
09		22067 X	22067	-0-	-0-	-0-	2415 1	16060 3	1003 9	Y	912	883 1		106
							2589 4	1003 9						
*10		30617 X	30617	-0-	-0-	-0-	3129 1	23414 3	1723 9	Y	1566	1333 1		339
							2351 4	1723 9						

HOOTON ETAL_STATE 57-T3-22														
WELL #: 1 RRCID -> 270685 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11069 - 15767														
05		22692 X	16035	-0-	-6657	-0-	2028 1	13865 3	36 9	N	33	186 1		286
							106 4	36 9						
06		20820 X	14659	-0-	-6161	-0-	1638 1	12674 3	277 9	N	252	344 1		194
							70 4	277 9						
07		21514 X	-0-	-0-	-21514	-0-				N	-0-			194
08		21514 X	10774	-0-	-10740	-0-	858 1	9327 3	1 9	N	1			195
							588 4	1 9						
09		28838 X	28838	-0-	-0-	-0-	2340 1	26312 3	174 9	N	158			353
							12 4	174 9						
*10		22280 X	22280	-0-	-0-	-0-	2418 1	18922 3	8 9	N	7	177 1		183
							932 4	8 9						

MEEKER 56-T2-22														
WELL #: 1H RRCID -> 270731 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11358 - 15892														
05		23343 X	19762	-0-	-3581	-0-	2883 1	15412 3	1408 9	N	1280	927 1		529
							59 4	1408 9						
06		22590 X	18529	-0-	-4061	-0-	2511 1	15059 3	436 9	N	396	708 1		217
							523 4	436 9						
07		23343 X	12200	-0-	-11143	-0-	1953 1	8955 3	898 9	N	816	889 1		144
							394 4	898 9						
08		23312 X	13109	-0-	-10203	-0-	2883 1	8356 3	977 9	N	888	732 1		300
							893 4	977 9						
09		22560 X	19732	-0-	-2828	-0-	2790 1	15164 3	1557 9	N	1415	1124 1		591
							221 4	1557 9						
10		19747 X	12530	-0-	-7217	-0-	2697 1	7928 3	952 9	N	865	1287 1		169
							953 4	952 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
EXTINCTION 57-T1-32 //CONT.// 068596															
WELL #: 1H RRCID -> 271198 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10787 - 15482															
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	EOM BALANCE
05		20082 X	20082	-0-	-0-	-0-	1759	1	15691	3	Y	700	541	1	238
							1862	4	770	9					
06		21092 X	21092	-0-	-0-	-0-	1646	1	17496	3	Y	1080	1121	1	197
							762	4	1188	9					
07		17555 X	17555	-0-	-0-	-0-	1766	1	11417	3	Y	960	881	1	276
							3316	4	1056	9					
08		18920 X	18920	-0-	-0-	-0-	1731	1	13564	3	Y	1117	1175	1	214
							2396	4	1229	9			4	8	
09		21090 X	20003	-0-	-1087	-0-	1601	1	16225	3	Y	1031	937	1	308
							1043	4	1134	9					
10		21793 X	11647	-0-	-10146	-0-	1222	1	6881	3	Y	941	1101	1	148
							2509	4	1035	9					

BOLD JOHNSON 56-T1-42 WELL #: 1H RRCID -> 271675 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10141 - 10600															
05		11098 X	8447	-0-	-2651	-0-	2580	1	3341	3	N	1363	1902	1	83
							1027	4	1499	9					
06		10740 X	7181	-0-	-3559	-0-	2408	1	2581	3	N	1245	1169	1	159
							822	4	1370	9					
07		11098 X	7576	-0-	-3522	-0-	2666	1	341	3	N	1277	1134	1	302
							3164	4	1405	9					
08		16074 X	16074	-0-	-0-	-0-	2666	1	5776	3	N	2411	2443	1	270
							4980	4	2652	9					
09		13907 X	13907	-0-	-0-	-0-	2236	1	5021	3	N	1666	1605	1	331
							4817	4	1833	9					
10		8432 X	7548	-0-	-884	-0-	2580	1	1995	3	N	1892	1829	1	394
							892	4	2081	9					

BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 1H RRCID -> 271703 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11687 - 16203															
05		14516 X	14516	-0-	-0-	-0-	1377	1	7909	3	Y	1809	1838	1	50
							3240	4	1990	9					
06		13565 X	13565	-0-	-0-	-0-	1257	1	5514	3	Y	1737	1684	1	103
							4883	4	1911	9					
07		18061 X	18061	-0-	-0-	-0-	1651	1	12107	3	Y	1850	1911	1	42
							2268	4	2035	9					
08		19140 X	19140	-0-	-0-	-0-	1726	1	14057	3	Y	2330	2265	1	106
							794	4	2563	9			1	8	
09		14040 X	13368	-0-	-672	-0-	1342	1	8064	3	Y	1836	1836	1	106
							1942	4	2020	9					
10		18073 X	13993	-0-	-4080	-0-	1523	1	9364	3	Y	1610	1670	1	46
							1335	4	1771	9					

RAYMORE 57-T1-24 WELL #: 1H RRCID -> 271713 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11270 PERF.11215 - 16019															
05		24686 X	24686	-0-	-0-	-0-	2364	1	10137	3	N	1270	1375	1	676
							10788	4	1397	9					
06		30510 X	18629	-0-	-11881	-0-	1953	1	7810	3	N	823	1237	1	262
							7961	4	905	9					
07		31527 X	25656	-0-	-5871	-0-	2697	1	15941	3	N	1641	1781	1	122
							5213	4	1805	9					
08		31527 X	26733	-0-	-4794	-0-	2883	1	15922	3	N	1438	1249	1	305
							6346	4	1582	9			6	8	
09		30510 X	22114	-0-	-8396	-0-	2418	1	14436	3	N	-0-			305
							5260	4							
10		25668 X	18992	-0-	-6676	-0-	2883	1	10503	3	N	-0-			305
							5606	4							

PHANTOM (WOLFCAMP)													
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
BOLD JOHNSON 56-T1-34 //CONT.// 068596													
WELL #: 1H RRCID -> 271718 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11386 - 15727													
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

05		33603 X	33603	-0-	-0-	-0-	2584 1	28499 3	Y	1599	1665 1		217
							761 4	1759 9					
06		21981 X	21981	-0-	-0-	-0-	2496 1	17945 3	Y	1389	1492 1		114
							12 4	1528 9					
07		31529 X	31529	-0-	-0-	-0-	2573 1	27731 3	Y	1114	1197 1		31
							1225 9						
08		31233 X	31233	-0-	-0-	-0-	2702 1	26753 3	Y	1211	1172 1		70
							446 4	1332 9					
09		32520 X	28325	-0-	-4195	-0-	2372 1	23785 3	Y	1223	1210 1		83
							823 4	1345 9					
*10		33692 X	33692	-0-	-0-	-0-	2577 1	15367 3	Y	1486	1365 1		204
							14113 4	1635 9					

BOLD BLAKE STATE 57-T2-2 WELL #: 1H RRCID -> 271805 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10960 - 15573													
05		19127 X	8815	-0-	-10312	-0-	2408 1	5071 3	N	768	952 1		284
							491 4	845 9					
06		17820 X	7016	-0-	-10804	-0-	2408 1	652 3	N	404	564 1		124
							3512 4	444 9					
07		16120 X	12834	-0-	-3286	-0-	2666 1	3082 3	N	826	732 1		218
							6177 4	909 9					
08		12524 X	6784	-0-	-5740	-0-	1720 1	140 3	N	682	748 1		152
							4174 4	750 9					
09		11361 X	11361	-0-	-0-	-0-	2580 1	6287 3	N	862	780 1		234
							1546 4	948 9					
10		12834 X	12650	-0-	-184	-0-	2666 1	8848 3	N	686	721 1		199
							381 4	755 9					

BETTYE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 2H RRCID -> 272207 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10718 - 15254													
05		14305 X	14305	-0-	-0-	-0-	2418 1	10020 3	N	39			180
							1824 4	43 9					
06		14070 X	11092	-0-	-2978	-0-	2262 1	6676 3	N	572			752
							1525 4	629 9					
07		14849 X	11538	-0-	-3311	-0-	2106 1	8943 3	N	-0-			752
							489 4						
08		14849 X	10588	-0-	-4261	-0-	1794 1	7710 3	N	-0-	360 1		392
							1084 4						
09		14370 X	8685	-0-	-5685	-0-	1560 1	5863 3	N	-0-			392
							1262 4						
10		14291 X	8792	-0-	-5499	-0-	2106 1	6485 3	N	-0-			392
							201 4						

CAMP STATE 56-T2-8 WELL #: 1H RRCID -> 273044 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11146 - 15957													
05		30876 X	30622	-0-	-254	-0-	3689 1	23476 3	N	1531	1706 1		416
							1773 4	1684 9					
06		29880 X	28451	-0-	-1429	-0-	3570 1	22970 3	N	1173	1297 1		292
							621 4	1290 9					
07		30876 X	8490	-0-	-22386	-0-	1309 1	6870 3	N	242	373 1		161
							45 4	266 9					
08		30628 X	24795	-0-	-5833	-0-	3570 1	19203 3	N	1343	1350 1	1 8	153
							545 4	1477 9					
09		29640 X	22272	-0-	-7368	-0-	3570 1	15929 3	N	1759	1183 1		729
							838 4	1935 9					
10		30628 X	16733	-0-	-13895	-0-	2499 1	10205 3	N	1306	1518 1		517
							2592 4	1437 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
HUBBARD ENTERPRISES 57-T1-32 //CONT.// 068596															
WELL #: 1H RRCID -> 273718 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10765 - 15577															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05		30938 X	30938	-0-	-0-	-0-	2621	1	23381	3	Y	1965	2773	1	497
							2774	4	2162	9					
06		34845 X	34845	-0-	-0-	-0-	2734	1	29055	3	Y	1628	1827	1	298
							1265	4	1791	9					
07		27869 X	24520	-0-	-3349	-0-	2468	1	15963	3	Y	1320	1439	1	179
							4637	4	1452	9					
08		28362 X	28362	-0-	-0-	-0-	2649	1	20760	3	Y	1169	1143	1	205
							3667	4	1286	9					
09		30950 X	30950	-0-	-0-	-0-	2487	1	25203	3	Y	1490	1293	1	402
							1621	4	1639	9					
10		28241 X	27495	-0-	-746	-0-	3012	1	16950	3	Y	1231	1288	1	345
							6179	4	1354	9					
STATE HANGING H RANCH 56-T3-8															
WELL #: 1H RRCID -> 275255 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 10484 PERF.10517 - 15329															
05		14849 X	10818	-0-	-4031	-0-	2883	1	4422	3	N	1632	1632	1	231
							1718	4	1795	9					
06		14370 X	11387	-0-	-2983	-0-	2790	1	5663	3	N	1700	1775	1	156
							1064	4	1870	9					
07		14849 X	10643	-0-	-4206	-0-	2883	1	3919	3	N	1556	1588	1	124
							2129	4	1712	9					
08		14849 X	10845	-0-	-4004	-0-	2511	1	5294	3	N	1854	1593	1	382
							1001	4	2039	9			3	8	
09		14370 X	11678	-0-	-2692	-0-	2790	1	5998	3	N	1967	2183	1	166
							726	4	2164	9					
*10		18303 X	18303	-0-	-0-	-0-	2883	1	12120	3	N	2696	2485	1	377
							334	4	2966	9					
BOLD JOHNSON 56-T1-36															
WELL #: 2H RRCID -> 275462 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11109 - 15920															
05		24751 X	24751	-0-	-0-	-0-	2312	1	13284	3	Y	3381	3448	1	93
							5436	4	3719	9					
06		25088 X	25088	-0-	-0-	-0-	2313	1	10169	3	Y	3287	3184	1	196
							8990	4	3616	9					
07		22739 X	22739	-0-	-0-	-0-	2038	1	14952	3	Y	2679	2814	1	61
							2802	4	2947	9					
08		22415 X	22415	-0-	-0-	-0-	1963	1	15976	3	Y	3249	3161	1	148
							902	4	3574	9			1	8	
09		21677 X	21677	-0-	-0-	-0-	2228	1	13487	3	Y	2492	2496	1	144
							3221	4	2741	9					
*10		20757 X	20757	-0-	-0-	-0-	2166	1	13887	3	Y	2551	2623	1	72
							1898	4	2806	9					
STATE PROTECTION 55-T2-2															
WELL #: 3H RRCID -> 275634 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11513 - 15860															
05		29197 X	29197	-0-	-0-	-0-	2917	1	20293	3	Y	4338	4527	1	395
							1215	4	4772	9					
06		23575 X	23575	-0-	-0-	-0-	2589	1	15697	3	Y	3148	3397	1	146
							1826	4	3463	9					
07		28767 X	28767	-0-	-0-	-0-	3199	1	20494	3	Y	3312	3111	1	347
							1431	4	3643	9					
08		27730 X	27730	-0-	-0-	-0-	3234	1	19374	3	Y	2948	3138	1	157
							1879	4	3243	9					
09		31746 X	31746	-0-	-0-	-0-	3030	1	20868	3	Y	3977	3813	1	321
							3473	4	4375	9					
*10		24590 X	24590	-0-	-0-	-0-	3226	1	16239	3	Y	3046	3163	1	204
							1774	4	3351	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)													
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
STATE DIAMOND BACK 57-T3-4 //CONT.// 068596													
WELL #: 1H RRCID -> 275789 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10465 - 15313													
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

05		24093 X	24093	-0-	-0-	-0-	2883 1	16607 3	N	3453	3855 1		396
							805 4	3798 9					
06		23006 X	23006	-0-	-0-	-0-	2790 1	15607 3	N	3546	3582 1		360
							708 4	3901 9					
07		23498 X	22689	-0-	-809	-0-	2883 1	14919 3	N	3072	3130 1		302
							1508 4	3379 9					
08		23498 X	22059	-0-	-1439	-0-	2883 1	14415 3	N	3485	3354 1	13 8	420
							927 4	3834 9					
09		22740 X	21757	-0-	-983	-0-	2790 1	14367 3	N	3038	2940 1		518
							1258 4	3342 9					
10		23498 X	20481	-0-	-3017	-0-	2883 1	11038 3	N	3187	3231 1		474
							3054 4	3506 9					

RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34													
WELL #: 1H RRCID -> 276286 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10754 - 15639													

05		26609 X	26609	-0-	-0-	-0-	3689 1	20535 3	N	2059	2104 1		264
							120 4	2265 9					
06		27140 X	27140	-0-	-0-	-0-	3570 1	19846 3	N	1628	1753 1		139
							1933 4	1791 9					
07		29000 X	29000	-0-	-0-	-0-	3689 1	22494 3	N	1789	1685 1		243
							849 4	1968 9					
08		27308 X	27308	-0-	-0-	-0-	3451 1	19908 3	N	1957	1887 1		313
							1796 4	2153 9					
09		21660 X	NO RPT	-0-	-21660	-0-			N	NO RPT			313
10		22382 X	NO RPT	-0-	-22382	-0-			N	NO RPT			313

STATE CALDWELL 57-T2-26													
WELL #: 4H RRCID -> 276866 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10098 - 14910													

05		18352 X	15164	-0-	-3188	-0-	2636 1	9934 3	Y	1835	1951 1		229
							575 4	2019 9					
06		17760 X	12965	-0-	-4795	-0-	2136 1	9172 3	Y	1262	1324 1		167
							269 4	1388 9					
07		14979 X	14979	-0-	-0-	-0-	2810 1	10399 3	Y	1283	1384 1		66
							359 4	1411 9					
08		14410 X	14410	-0-	-0-	-0-	2650 1	8538 3	Y	939	871 1	47 8	87
							2189 4	1033 9					
09		20575 X	20575	-0-	-0-	-0-	2669 1	13922 3	Y	1915	1835 1		167
							1877 4	2107 9					
*10		17241 X	17241	-0-	-0-	-0-	2823 1	10653 3	Y	1411	1475 1		103
							2213 4	1552 9					

BROWN STATE 56-T2-44													
WELL #: 1H RRCID -> 277117 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11215 - 16026													

05		30754 X	30754	-0-	-0-	-0-	2856 1	21533 3	Y	3034	2925 1		213
							3028 4	3337 9					
06		23700 X	13882	-0-	-9818	-0-	2656 1	7647 3	Y	1381	1346 1		248
							2060 4	1519 9					
07		32366 X	32366	-0-	-0-	-0-	2624 1	23759 3	Y	3085	3043 1		290
							2589 4	3394 9					
08		38027 X	38027	-0-	-0-	-0-	2653 1	28821 3	Y	3706	3720 1		276
							2476 4	4077 9					
09		38728 X	38728	-0-	-0-	-0-	2571 1	29740 3	Y	4030	3785 1		521
							1984 4	4433 9					
*10		36791 X	36791	-0-	-0-	-0-	2687 1	27808 3	Y	3708	4082 1		147
							2217 4	4079 9					

PHANTOM (WOLFPCAMP)															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
STATE DELA 58-T2-38 WELL #: 1H RRCID -> 277213 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9592 - 14255															
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
05		25389 X	21799	-0-	-3590	-0-	2883	1	5775	3	N	2728	2823	1	459
							10140	4	3001	9					
06		24240 X	16927	-0-	-7313	-0-	2790	1	5342	3	N	1898	2056	1	301
							6707	4	2088	9					
07		25048 X	21022	-0-	-4026	-0-	2883	1	4678	3	N	2742	2635	1	408
							10445	4	3016	9					
08		24180 X	19681	-0-	-4499	-0-	2883	1	10024	3	N	2812	2548	1	664
							3681	4	3093	9			8	8	
09		21420 X	20326	-0-	-1094	-0-	2790	1	11905	3	N	2574	2968	1	270
							2800	4	2831	9					
10		21793 X	19597	-0-	-2196	-0-	2883	1	12572	3	N	2792	2884	1	178
							1071	4	3071	9					

STATE ROBERTA REGAN 57-T2-36 WELL #: 1H RRCID -> 277458 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10200 - 15011															
05		18600 X	17782	-0-	-818	-0-	2883	1	11046	3	N	3193	3265	1	200
							341	4	3512	9					
06		18000 X	17064	-0-	-936	-0-	2790	1	10298	3	N	3237	3015	1	422
							415	4	3561	9					
07		18600 X	16686	-0-	-1914	-0-	2883	1	10120	3	N	3053	3345	1	130
							325	4	3358	9					
08		18600 X	17446	-0-	-1154	-0-	2883	1	10467	3	N	3231	3007	1	343
							542	4	3554	9			11	8	
09		18000 X	17357	-0-	-643	-0-	2790	1	10737	3	N	3262	3226	1	379
							242	4	3588	9					
10		17794 X	15904	-0-	-1890	-0-	2883	1	9483	3	N	2887	3072	1	194
							362	4	3176	9					

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 3H RRCID -> 277467 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10120 - 14783															
05		19151 X	19151	-0-	-0-	-0-	3434	1	10506	3	Y	1957	1966	1	245
							3058	4	2153	9					
06		19389 X	19389	-0-	-0-	-0-	3734	1	12180	3	Y	1939	2052	1	132
							1342	4	2133	9					
07		16808 X	16808	-0-	-0-	-0-	3461	1	10100	3	Y	1525	1515	1	142
							1569	4	1678	9					
08		19023 X	19023	-0-	-0-	-0-	3382	1	7213	3	Y	2270	1920	1	284
							5931	4	2497	9			208	8	
09		26977 X	26977	-0-	-0-	-0-	3616	1	12753	3	Y	5238	4946	1	576
							4846	4	5762	9					
*10		22036 X	22036	-0-	-0-	-0-	4048	1	11316	3	Y	3698	3891	1	383
							2604	4	4068	9					

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 5H RRCID -> 277583 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10089 - 14890															
05		20307 X	20307	-0-	-0-	-0-	3538	1	10824	3	Y	2541	2585	1	318
							3150	4	2795	9					
06		20262 X	20262	-0-	-0-	-0-	3736	1	12187	3	Y	2724	2857	1	185
							1343	4	2996	9					
07		19776 X	19776	-0-	-0-	-0-	4009	1	11703	3	Y	2042	2037	1	190
							1818	4	2246	9					
08		18597 X	18597	-0-	-0-	-0-	3590	1	7657	3	Y	956	938	1	120
							6298	4	1052	9			88	8	
09		22008 X	22008	-0-	-0-	-0-	3630	1	12805	3	Y	643	692	1	71
							4866	4	707	9					
10		17143 X	16935	-0-	-208	-0-	3422	1	9567	3	Y	1585	1492	1	164
							2202	4	1744	9					

PHANTOM (WOLFECAMP)																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO											//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
KC PREMIUM 56-T2-48											//CONT.// 068596					
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	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
FRASER 57-T1-39 WELL #: 1H RRCID -> 277812 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10235 - 14983																
05	19088	X		19088	-0-	-0-	-0-	2883	1	13170	3	N	2528	2667	1	931
								254	4	2781	9					
06	19256	X		19256	-0-	-0-	-0-	2790	1	13504	3	N	2463	2605	1	789
								253	4	2709	9					
07	20254	X		20254	-0-	-0-	-0-	2883	1	14154	3	N	2754	2902	1	641
								188	4	3029	9					
08	16306	X		15882	-0-	-424	-0-	2883	1	9956	3	N	2496	2584	1	29 8 524
								297	4	2746	9					
09	19165	X		19165	-0-	-0-	-0-	2790	1	13480	3	N	2476	2698	1	302
								171	4	2724	9					
*10	18949	X		18949	-0-	-0-	-0-	2883	1	13392	3	N	2337	2282	1	357
								103	4	2571	9					
ALEXANDER 58-T2-12 WELL #: 1H RRCID -> 277813 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9689 - 14500																
05	24561	X		24561	-0-	-0-	-0-	2697	1	15571	3	N	3653	3834	1	83
								2275	4	4018	9					
06	17610	X		15273	-0-	-2337	-0-	2232	1	8339	3	N	2095	1871	1	307
								2397	4	2305	9					
07	22299	X		22299	-0-	-0-	-0-	2883	1	15321	3	N	3624	3706	1	225
								109	4	3986	9					
08	22303	X		22303	-0-	-0-	-0-	2883	1	15566	3	N	3504	3263	1	6 8 460
								3854	9							
09	24831	X		24831	-0-	-0-	-0-	2790	1	17928	3	N	3739	4033	1	166
								4113	9							
10	19840	X		16775	-0-	-3065	-0-	2883	1	10874	3	N	2744	2679	1	231
								3018	9							
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: 1H RRCID -> 278120 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10633 - 15371																
05	22816	X		15513	-0-	-7303	-0-	2883	1	11314	3	N	476	899	1	53
								792	4	524	9					
06	22080	X		13959	-0-	-8121	-0-	2790	1	2630	3	N	635	559	1	129
								7840	4	699	9					
07	22816	X		10785	-0-	-12031	-0-	2883	1	2827	3	N	618	530	1	217
								4395	4	680	9					
08	16709	X		10460	-0-	-6249	-0-	2883	1	4811	3	N	1444	1450	1	211
								1178	4	1588	9					
09	15000	X		9884	-0-	-5116	-0-	2790	1	5373	3	N	951	818	1	344
								675	4	1046	9					
10	15500	X		13039	-0-	-2461	-0-	2883	1	7125	3	N	1928	1989	1	283
								910	4	2121	9					

PHANTOM (WOLFECAMP)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
MITCHELL 56-T3-26 //CONT.// 068596														
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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	20770 X	18596	-0-	-2174	-0-	2418	1	13366	3	N	2556	3132	1	646
06	20100 X	11784	-0-	-8316	-0-	2812	9	9122	3	N	576	1049	1	173
07	23467 X	10887	-0-	-12580	-0-	2028	1	6127	3	N	2342	2387	1	128
08	23467 X	5821	-0-	-17646	-0-	634	9	2890	3	N	1175	1096	1	207
09	26807 X	26807	-0-	-0-	-0-	2184	1	15124	3	N	8777	8331	1	653
*10	25369 X	25369	-0-	-0-	-0-	2576	9	16112	3	N	6714	7036	1	331
						1638	1							
						1293	9							
						2028	1							
						9655	9							
						1872	1							
						7385	9							
STATE OLSON 57-T2-8 WELL #: 1H RRCID -> 278122 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10163 - 15011														
05	21502 X	21502	-0-	-0-	-0-	2883	1	11506	3	N	2867	2307	1	1157
06	20848 X	20848	-0-	-0-	-0-	3959	4	8174	3	N	3203	3567	1	793
07	19195 X	19195	-0-	-0-	-0-	2511	1	5841	3	N	2451	2950	1	294
08	20067 X	20067	-0-	-0-	-0-	6640	4	2696	9		3335	2923	1	706
09	22077 X	22077	-0-	-0-	-0-	2883	1	14804	3	N	3242	3155	1	793
10	19127 X	18620	-0-	-507	-0-	7775	4	11539	3	N	3597	3853	1	537
						2790	1							
						917	4							
						2139	1							
						985	4							
STATE RUSH 57-T2-18 WELL #: 1H RRCID -> 278123 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9687 - 14498														
05	15624 X	14704	-0-	-920	-0-	2418	1	9178	3	N	2599	3190	1	66
06	15120 X	12838	-0-	-2282	-0-	249	4	2859	9		1764	1695	1	135
07	18244 X	18244	-0-	-0-	-0-	2340	1	1940	3	N	2543	2267	1	411
08	15738 X	15738	-0-	-0-	-0-	1324	4	2797	9		2341	2604	1	148
09	14220 X	8145	-0-	-6075	-0-	2418	1	10387	3	N	1133	952	1	329
*10	16675 X	16675	-0-	-0-	-0-	515	4	2575	9		1731	1768	1	292
						2418	1	11568	3	N				
						785	4	1904	9					
RIO PIERCE FAMILY 57-T2-45 WELL #: 1H RRCID -> 278124 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10631 - 15442														
05	22754 X	19468	-0-	-3286	-0-	2883	1	9559	3	N	2658	2674	1	372
06	19080 X	16897	-0-	-2183	-0-	4102	4	2924	9		2089	2259	1	202
07	18848 X	16807	-0-	-2041	-0-	2790	1	10945	3	N	2062	2050	1	214
08	19468 X	14567	-0-	-4901	-0-	864	4	2298	9		1976	1860	1	324
09	18840 X	14614	-0-	-4226	-0-	2883	1	6583	3	N	1967	2134	1	157
10	19468 X	14704	-0-	-4764	-0-	2927	4	2174	9		2438	2318	1	277
						2883	1	7051	3	N				
						2088	4	2682	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: 1H RRCID -> 278221 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10205 - 14760

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

05 16724 X 16724 -0- -0- -0- 2883 1 11165 3 N 2422 2866 1 267
12 4 2664 9
06 16288 X 16288 -0- -0- -0- 2418 1 10424 3 N 2802 2863 1 206
364 4 3082 9
07 13373 X 13373 -0- -0- -0- 2883 1 7439 3 N 1864 1901 1 169
1001 4 2050 9
08 16709 X 13639 -0- -3070 -0- 2418 1 8268 3 N 2000 1692 1 477
753 4 2200 9
09 16290 X 16286 -0- -4 -0- 2790 1 10383 3 N 2636 2698 1 415
213 4 2900 9
10 16833 X 12759 -0- -4074 -0- 2604 1 7757 3 N 1666 1719 1 362
565 4 1833 9

STATE PROJECTS 57-T2-47X38 WELL #: 1H RRCID -> 278234 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10021 PERF.10657 - 18068

05 31899 X 21027 -0- -10872 -0- 2883 1 13536 3 N 2854 3038 1 288
1469 4 3139 9
06 30870 X 21681 -0- -9189 -0- 2790 1 13595 3 N 3381 3055 1 614
1577 4 3719 9
07 29264 X 21952 -0- -7312 -0- 2883 1 14604 3 N 2731 2967 1 378
1461 4 3004 9
08 26133 X 22832 -0- -3301 -0- 2883 1 14072 3 N 3206 3092 1 11 8 481
2350 4 3527 9
09 25902 X 25902 -0- -0- -0- 2790 1 18718 3 N 3564 3716 1 329
474 4 3920 9
10 22413 X 20749 -0- -1664 -0- 2883 1 12892 3 N 3107 3187 1 249
1556 4 3418 9

STATE PROJECTS 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278235 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 10023 PERF.10593 - 17729

05 33077 X 32532 -0- -545 -0- 3255 1 22857 3 N 5204 5139 1 1011
696 4 5724 9
06 32010 X 29069 -0- -2941 -0- 3150 1 21083 3 N 3844 4623 1 232
608 4 4228 9
07 33077 X 27022 -0- -6055 -0- 3150 1 18493 3 N 4131 3900 1 463
835 4 4544 9
08 32519 X 29413 -0- -3106 -0- 3255 1 20476 3 N 4540 4467 1 13 8 523
688 4 4994 9
09 31470 X 27598 -0- -3872 -0- 3150 1 19842 3 N 3991 3962 1 552
216 4 4390 9
10 32519 X 22682 -0- -9837 -0- 3255 1 14924 3 N 2639 2094 1 1097
1600 4 2903 9

STATE JAMES 57-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 278236 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9754 - 14461

05 25265 X 20357 -0- -4908 -0- 3260 1 11498 3 N 2739 3387 1 78
2586 4 3013 9
06 24450 X 19937 -0- -4513 -0- 2325 1 13033 3 N 2894 2899 1 73
1396 4 3183 9
07 25699 X 21569 -0- -4130 -0- 2938 1 13240 3 N 3065 2794 1 344
2019 4 3372 9
08 25699 X 23001 -0- -2698 -0- 4588 1 12745 3 N 3077 3214 1 9 8 198
2283 4 3385 9
09 24870 X 22714 -0- -2156 -0- 4055 1 14509 3 N 2986 2967 1 217
865 4 3285 9
10 21576 X 20050 -0- -1526 -0- 2883 1 12858 3 N 2941 2743 1 415
1074 4 3235 9

PHANTOM (WOLFCAMP)		71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD				
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.// 068596											
DARCY STATE 56-T3-22		WELL #:	1H	RRCID ->	278241	COMPL. DATE	04/26/2015	TOTAL DEPTH	10359	PERF.	10480	- 15081	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05		25563 X	25563	-0-	-0-	2883 1	N	5980	6498 1		195		
						1351 4							
06		22650 X	14910	-0-	-7740	2790 1	N	3201	3129 1		267		
						684 4							
07		23405 X	10413	-0-	-12992	2883 1	N	2524	2695 1		96		
						291 4							
08		23405 X	10158	-0-	-13247	2883 1	N	2792	2308 1		580		
						254 4							
09		22650 X	17328	-0-	-5322	2790 1	N	3055	3193 1		442		
						259 4							
10		23405 X	9410	-0-	-13995	2883 1	N	1926	1668 1		700		
						1704 4							
HORSESHOESPRINGSSTATE113-24X1		WELL #:	1H	RRCID ->	278243	COMPL. DATE	04/26/2015	TOTAL DEPTH	9101	PERF.	9541	- 16463	
05		10974 X	1083	-0-	-9891	71 1	Y	33	1071 1		46		
						161 4							
06		10620 X	4994	-0-	-5626	198 1	Y	313	310 1		49		
						777 4							
07		10974 X	8605	-0-	-2369	316 1	Y	2049	1700 1		398		
						603 4							
08		13470 X	13470	-0-	-0-	263 1	Y	3537	3122 1		813		
						202 4							
09		4980 X	2948	-0-	-2032	208 1	Y	1715	2281 1		247		
						1887 9							
10		8618 X	2314	-0-	-6304	111 1	Y	1263	1420 1		90		
						1389 9							
BOLD JOHNSON 56-T1-42		WELL #:	2H	RRCID ->	278250	COMPL. DATE	04/09/2015	TOTAL DEPTH	10275	PERF.	10340	- 15004	
05		22200 X	22200	-0-	-0-	2883 1	N	4808	4514 1		1273		
						538 4							
06		21660 X	16393	-0-	-5267	2139 1	N	3871	4604 1		540		
						2241 4							
07		22382 X	21130	-0-	-1252	2883 1	N	3962	3701 1		801		
						1214 4							
08		22382 X	20284	-0-	-2098	2883 1	N	3893	3913 1	1	8	780	
						1764 4							
09		21480 X	15584	-0-	-5896	2790 1	N	2850	3152 1		478		
						396 4							
10		22196 X	11168	-0-	-11028	2790 1	N	2615	2755 1		338		
						3317 4							
STATE CALDWELL 57-T2-26		WELL #:	2H	RRCID ->	278251	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	10008	PERF.	10148	- 14959	
05		32767 X	24623	-0-	-8144	4336 1	Y	2721	2912 1		340		
						947 4							
06		31710 X	22023	-0-	-9687	3591 1	Y	2322	2354 1		308		
						453 4							
07		26424 X	26424	-0-	-0-	4660 1	Y	3570	3695 1		183		
						595 4							
08		27115 X	27115	-0-	-0-	4322 1	Y	4813	4310 1	239	8	447	
						3571 4							
09		37935 X	37935	-0-	-0-	4577 1	Y	5698	5649 1		496		
						3219 4							
*10		31642 X	31642	-0-	-0-	4647 1	Y	5289	5398 1		387		
						3642 4							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.//		068596										
BOLD JOHNSON 56-T1-26		WELL #:		2H		RRCID -> 278368		COMPL. DATE 09/30/2014			TOTAL DEPTH 10916 PERF.11280 - 16091			
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
05		16306 X	16227	-0-	-79	-0-	1933 1	11935 3	N	1998	1710 1			1185
							161 4	2198 9						
06		14370 X	13451	-0-	-919	-0-	1902 1	9443 3	N	1364	2026 1			523
							606 4	1500 9						
07		13485 X	13208	-0-	-277	-0-	1489 1	9611 3	N	1866	1678 1			711
							55 4	2053 9						
08		16213 X	9041	-0-	-7172	-0-	997 1	4973 3	N	2454	2543 1			622
							372 4	2699 9						
09		15690 X	6599	-0-	-9091	-0-	888 1	4106 3	N	1364	1473 1			513
							105 4	1500 9						
10		16213 X	3571	-0-	-12642	-0-	551 1	1480 3	N	1264	953 1			824
							150 4	1390 9						

BOLD JOHNSON 56-T1-30		WELL #:		2H		RRCID -> 278426		COMPL. DATE 01/14/2015			TOTAL DEPTH 10503 PERF.10540 - 15003			
05		16906 X	16906	-0-	-0-	-0-	1665 1	10376 3	Y	2744	2827 1			182
							1847 4	3018 9						
06		17100 X	17100	-0-	-0-	-0-	1470 1	10883 3	Y	2834	2627 1			389
							1630 4	3117 9						
07		16747 X	16747	-0-	-0-	-0-	1572 1	11014 3	Y	2657	2775 1			271
							1238 4	2923 9						
08		18277 X	18277	-0-	-0-	-0-	1535 1	12576 3	Y	2688	2779 1			180
							1209 4	2957 9						
09		13040 X	13040	-0-	-0-	-0-	1155 1	7265 3	Y	3074	2895 1			359
							1239 4	3381 9						
10		10168 X	1945	-0-	-8223	-0-	560 1	421 4	Y	876	1045 1			190
							964 9							

STATE CUMBERLAND 57-T2-16		WELL #:		1H		RRCID -> 278442		COMPL. DATE 03/14/2015			TOTAL DEPTH 9906 PERF.10040 - 14389			
05		12627 X	12627	-0-	-0-	-0-	1558 1	6426 3	N	2388	2604 1			255
							2016 4	2627 9						
06		11940 X	8420	-0-	-3520	-0-	1243 1	3298 3	N	1163	1060 1			358
							2600 4	1279 9						
07		12927 X	10407	-0-	-2520	-0-	1316 1	4788 3	N	2039	2296 1			101
							2060 4	2243 9						
08		12927 X	9446	-0-	-3481	-0-	1312 1	4701 3	N	1647	1520 1			228
							1621 4	1812 9						
09		12510 X	12405	-0-	-105	-0-	1527 1	5283 3	N	2464	2275 1			417
							2885 4	2710 9						
10		12617 X	10830	-0-	-1787	-0-	1593 1	4285 3	N	1974	2280 1			111
							2781 4	2171 9						

STATE CAMP 56-T2-14X11		WELL #:		1H		RRCID -> 278514		COMPL. DATE 02/01/2015			TOTAL DEPTH 10551 PERF.10552 - 17963			
05		48174 X	30054	-0-	-18120	-0-	2340 1	21546 3	N	5607	5585 1			519
							6168 9							
06		46620 X	24179	-0-	-22441	-0-	2340 1	16533 3	N	4824	5205 1			138
							5306 9							
07		48174 X	26906	-0-	-21268	-0-	2418 1	17679 3	N	6190	6158 1			170
							6809 9							
08		33635 X	23799	-0-	-9836	-0-	2418 1	15456 3	N	5386	5115 1			441
							5925 9							
09		32550 X	25612	-0-	-6938	-0-	2340 1	17484 3	N	5262	5031 1			672
							5788 9							
10		30039 X	19487	-0-	-10552	-0-	2106 1	11769 3	N	4114	4493 1			293
							1087 4	4525 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)																	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
STATE SCOOTER 56-T2-33X28 //CONT.// 068596																	
WELL #: 1H RRCID -> 278911 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10586 - 17883																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE

05		27156 X	19360	-0-	-7796	-0-	2418	1	10208	3	N	3918	3652	1			664
							2424	4	4310	9							
06		22830 X	12743	-0-	-10087	-0-	2106	1	6815	3	N	2803	3221	1			246
							739	4	3083	9							
07		23591 X	17303	-0-	-6288	-0-	2184	1	6293	3	N	3486	3677	1			55
							4991	4	3835	9							
08		23591 X	14805	-0-	-8786	-0-	1950	1	6708	3	N	2613	2379	1			289
							3273	4	2874	9							
09		18821 X	18821	-0-	-0-	-0-	2340	1	11424	3	N	3638	3123	1			804
							1055	4	4002	9							
10		19375 X	18080	-0-	-1295	-0-	2262	1	9533	3	N	3676	4053	1			427
							2241	4	4044	9							

STATE KEASLER 57-T3-18																	
WELL #: 1H RRCID -> 278914 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 0 - 14523																	

05		17701 X	12390	-0-	-5311	-0-	2106	1	7218	3	N	1311	1481	1			215
							1624	4	1442	9							
06		17130 X	15660	-0-	-1470	-0-	2340	1	10446	3	N	1629	1646	1			198
							1082	4	1792	9							
07		16554 X	16554	-0-	-0-	-0-	2418	1	10941	3	N	1841	1660	1			379
							1170	4	2025	9							
08		16120 X	15125	-0-	-995	-0-	2418	1	8322	3	N	1565	1651	1			293
							2663	4	1722	9							
09		15660 X	14744	-0-	-916	-0-	2262	1	9692	3	N	1555	1672	1			176
							1079	4	1711	9							
10		16554 X	14654	-0-	-1900	-0-	2418	1	8889	3	N	1521	1446	1			251
							1674	4	1673	9							

STATE CHEVYHAPTUN 56-T2-10X15 SA																	
WELL #: 1H RRCID -> 278915 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10643 - 17940																	

05		21235 X	15203	-0-	-6032	-0-	2418	1	7974	3	N	3055	3047	1			384
							1450	4	3361	9							
06		20550 X	17772	-0-	-2778	-0-	2340	1	8624	3	N	3469	3557	1			296
							2992	4	3816	9							
07		21235 X	16993	-0-	-4242	-0-	2418	1	8819	3	N	3288	3315	1			269
							2139	4	3617	9							
08		19964 X	17262	-0-	-2702	-0-	2418	1	8339	3	N	3292	3171	1			390
							2884	4	3621	9							
09		17760 X	13612	-0-	-4148	-0-	2340	1	5266	3	N	2344	2170	1			564
							3428	4	2578	9							
10		18352 X	7867	-0-	-10485	-0-	2418	1	1034	3	N	1512	1839	1			237
							2752	4	1663	9							

STATE DESERT 55-T2-18																	
WELL #: 1H RRCID -> 278922 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10793 PERF.11005 - 15816																	

05		13951 X	13951	-0-	-0-	-0-	2790	1	7818	3	N	2684	2736	1			407
							391	4	2952	9							
06		15330 X	11863	-0-	-3467	-0-	2511	1	6033	3	N	2256	2298	1			365
							837	4	2482	9							
07		15841 X	10918	-0-	-4923	-0-	2604	1	4995	3	N	2185	1982	1			568
							915	4	2404	9							
08		15841 X	12270	-0-	-3571	-0-	2883	1	5570	3	N	2413	2489	1			492
							1163	4	2654	9							
09		14453 X	14453	-0-	-0-	-0-	2790	1	5738	3	N	2979	2707	1			764
							2648	4	3277	9							
10		13950 X	7233	-0-	-6717	-0-	2883	1	92	3	N	1047	1619	1			192
							3106	4	1152	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
HSS STATE 113-23X14 //CONT.// 068596														
WELL #: 1H RRCID -> 278957 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 9157 - 18843														
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
05	56487 X	56487	-0-	-0-	-0-	770	1	40768	3	N	8341	7967	1	725
						5774	4	9175	9					
06	25950 X	2709	-0-	-23241	-0-	88	1	1607	3	N	289	788	1	226
						696	4	318	9					
07	36115 X	-0-	-0-	-36115	-0-					N	-0-	45	1	181
08	56482 X	-0-	-0-	-56482	-0-					N	-0-			181
09	54660 X	845	-0-	-53815	-0-			12	4	N	755	814	1	122
						831	9							
10	56482 X	32	-0-	-56450	-0-			16	4	N	13	51	1	84
						2	1							
						14	9							
STATE BARLOW 57-T2-47X2														
WELL #: 1H RRCID -> 278999 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10149 PERF.10133 - 18190														
05	31807 X	31807	-0-	-0-	-0-	2475	1	22461	3	Y	5863	6298	1	393
						422	4	6449	9					
06	28980 X	26861	-0-	-2119	-0-	2378	1	18674	3	Y	4954	4937	1	410
						360	4	5449	9					
07	26771 X	22651	-0-	-4120	-0-	2555	1	15043	3	Y	3696	3849	1	257
						987	4	4066	9					
08	23888 X	23888	-0-	-0-	-0-	2316	1	15397	3	Y	3980	3764	1	441
						1797	4	4378	9				32 8	
09	24676 X	24676	-0-	-0-	-0-	2461	1	16900	3	Y	4245	4202	1	484
						645	4	4670	9					
*10	19907 X	19907	-0-	-0-	-0-	2627	1	12436	3	Y	3487	3478	1	493
						1008	4	3836	9					
LOWE ROYALTY PARTNERS 56-T2-20														
WELL #: 2H RRCID -> 279011 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10357 - 15020														
05	27467 X	27467	-0-	-0-	-0-	2437	1	17594	3	Y	5042	5102	1	242
						1890	4	5546	9					
06	19832 X	19832	-0-	-0-	-0-	2576	1	11188	3	Y	3426	3606	1	62
						2299	4	3769	9					
07	19301 X	19301	-0-	-0-	-0-	3125	1	10470	3	Y	3226	3022	1	266
						2157	4	3549	9					
08	22825 X	22825	-0-	-0-	-0-	3102	1	13861	3	Y	3586	3150	1	702
						1917	4	3945	9					
09	22425 X	22425	-0-	-0-	-0-	2641	1	13264	3	Y	3622	3856	1	468
						2536	4	3984	9					
10	22134 X	19355	-0-	-2779	-0-	2982	1	11121	3	Y	2774	3120	1	122
						2201	4	3051	9					
JR 56-T3-26														
WELL #: 1H RRCID -> 279167 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10591 - 15254														
05	23827 X	23827	-0-	-0-	-0-	2418	1	16733	3	N	4251	4050	1	699
						4676	9							
06	23190 X	19549	-0-	-3641	-0-	2340	1	13146	3	N	3694	3769	1	624
						4063	9							
07	23963 X	15936	-0-	-8027	-0-	2418	1	9693	3	N	3477	3745	1	356
						3825	9							
08	23963 X	16538	-0-	-7425	-0-	2418	1	10689	3	N	3119	2949	1	526
						3431	9							
09	23070 X	19397	-0-	-3673	-0-	2262	1	13826	3	N	3008	2788	1	746
						3309	9							
10	23839 X	9706	-0-	-14133	-0-	1950	1	5466	3	N	2082	2568	1	260
						2290	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)													
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
SCYTHIAN EMPIRE 57-T1-41X44 //CONT.// 068596													
WELL #: 1H RRCID -> 279200 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9977 - 17445													
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

05		23589 X	23589	-0-	-0-	-0-	2418 1	14184 3	N	4531	4219 1		753
							2003 4	4984 9					
06		27240 X	18790	-0-	-8450	-0-	2028 1	10998 3	N	4132	4226 1		659
							1219 4	4545 9					
07		28148 X	20607	-0-	-7541	-0-	2418 1	11502 3	N	4824	5352 1		131
							1381 4	5306 9					
08		28148 X	20682	-0-	-7466	-0-	2418 1	11727 3	N	4698	4445 1	2 8	382
							1369 4	5168 9					
09		22830 X	22530	-0-	-300	-0-	2340 1	12987 3	N	4788	4611 1		559
							1936 4	5267 9					
10		23591 X	16200	-0-	-7391	-0-	2262 1	8018 3	N	3469	3706 1		322
							2104 4	3816 9					

STATE LEE WAY 57-T2-10													
WELL #: 1H RRCID -> 279233 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 9958 PERF.10066 - 14878													

05		22971 X	17551	-0-	-5420	-0-	2883 1	10236 3	N	2931	1800 1		1337
							1208 4	3224 9					
06		17370 X	12316	-0-	-5054	-0-	1953 1	7439 3	N	2245	3190 1		392
							454 4	2470 9					
07		21129 X	21129	-0-	-0-	-0-	2938 1	14387 3	N	3143	3459 1		76
							347 4	3457 9					
08		19368 X	19368	-0-	-0-	-0-	4588 1	11699 3	N	2573	2186 1		463
							251 4	2830 9					
09		20212 X	20212	-0-	-0-	-0-	4055 1	12298 3	N	3297	2977 1		783
							232 4	3627 9					
10		21142 X	11476	-0-	-9666	-0-	2883 1	5806 3	N	1949	2643 1		89
							643 4	2144 9					

STATE MINT 57-T3-16													
WELL #: 1H RRCID -> 279256 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10055 - 14866													

05		22010 X	20536	-0-	-1474	-0-	2418 1	13396 3	N	2570	2730 1		271
							1895 4	2827 9					
06		21300 X	15377	-0-	-5923	-0-	2340 1	8523 3	N	1450	1451 1		270
							2919 4	1595 9					
07		22010 X	18046	-0-	-3964	-0-	2418 1	10971 3	N	2508	2738 1		40
							1898 4	2759 9					
08		21080 X	19132	-0-	-1948	-0-	2418 1	10827 3	N	2398	2201 1		237
							3249 4	2638 9					
09		20340 X	17207	-0-	-3133	-0-	2340 1	11897 3	N	2210	2229 1		218
							539 4	2431 9					
10		20522 X	15158	-0-	-5364	-0-	2418 1	9137 3	N	1847	1774 1		291
							1571 4	2032 9					

ESCARPA ROJA 57-T1-34													
WELL #: 1H RRCID -> 279344 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10239 - 14812													

05		26563 X	26563	-0-	-0-	-0-	2418 1	16947 3	N	5695	4962 1		1072
							933 4	6265 9					
06		24930 X	23493	-0-	-1437	-0-	1950 1	12202 3	N	5178	5539 1		711
							3645 4	5696 9					
07		25761 X	24284	-0-	-1477	-0-	2340 1	14490 3	N	5337	5421 1		627
							1583 4	5871 9					
08		25761 X	15447	-0-	-10314	-0-	2418 1	7967 3	N	3886	3953 1	57 8	503
							787 4	4275 9					
09		24930 X	18659	-0-	-6271	-0-	2340 1	8739 3	N	3607	3670 1		440
							3612 4	3968 9					
10		25761 X	19697	-0-	-6064	-0-	2418 1	8786 3	N	3767	3754 1		453
							4349 4	4144 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
STATE MONEY 57-T3-20 //CONT.// 068596														
WELL #: 1H RRCID -> 279453 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10015 - 14678														
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

05		28179 X	21847	-0-	-6332	-0-	2139 1	15587 3	N	1419	1528 1			489
							2560 4	1561 9						
06		27828 X	27828	-0-	-0-	-0-	2790 1	22694 3	N	2054	2078 1			465
							85 4	2259 9						
07		26877 X	25256	-0-	-1621	-0-	2883 1	18327 3	N	1719	2073 1			111
							2155 4	1891 9						
08		24815 X	24815	-0-	-0-	-0-	2883 1	17857 3	N	1753	1681 1			183
							2147 4	1928 9						
09		27840 X	25230	-0-	-2610	-0-	2790 1	18978 3	N	1864	1802 1			245
							1412 4	2050 9						
10		28768 X	19958	-0-	-8810	-0-	2883 1	12776 3	N	1162	1078 1			329
							3021 4	1278 9						

STATE CUMBERLAND 57-T2-16														
WELL #: 2H RRCID -> 279512 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10122 - 14945														
05		12575 X	12575	-0-	-0-	-0-	1592 1	6561 3	Y	2149	2314 1			229
							2058 4	2364 9						
06		11490 X	10586	-0-	-904	-0-	1592 1	4222 3	Y	1314	1139 1			404
							3327 4	1445 9						
07		14946 X	14946	-0-	-0-	-0-	1939 1	7054 3	Y	2654	2927 1			131
							3034 4	2919 9						
08		12935 X	12935	-0-	-0-	-0-	1838 1	6586 3	Y	2035	1884 1			282
							2272 4	2239 9						
09		12602 X	12602	-0-	-0-	-0-	1623 1	5618 3	Y	2084	2013 1			353
							3069 4	2292 9						
10		11904 X	11067	-0-	-837	-0-	1662 1	4469 3	Y	1850	2099 1			104
							2901 4	2035 9						

SIGLER STATE 57-T2-22														
WELL #: 2H RRCID -> 279609 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10289 - 15078														
05		22974 X	22974	-0-	-0-	-0-	1706 1	14209 3	Y	4184	3501 1			1017
							2457 4	4602 9						
06		21779 X	21779	-0-	-0-	-0-	1743 1	15189 3	Y	2877	3325 1			569
							1682 4	3165 9						
07		24236 X	24236	-0-	-0-	-0-	1850 1	15444 3	Y	4429	4620 1			378
							2070 4	4872 9						
08		25542 X	25542	-0-	-0-	-0-	1849 1	16587 3	Y	4606	4431 1			553
							2039 4	5067 9						
09		24942 X	24942	-0-	-0-	-0-	1781 1	17734 3	Y	4489	4293 1			749
							489 4	4938 9						
*10		23391 X	23391	-0-	-0-	-0-	1875 1	14839 3	Y	4282	4578 1			453
							1967 4	4710 9						

STATE WILLIE VEE 56-T3-6														
WELL #: 1H RRCID -> 279638 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10609 - 15383														
05		19108 X	19108	-0-	-0-	-0-	2262 1	13524 3	N	3020	2463 1			708
							3322 9							
06		26239 X	26239	-0-	-0-	-0-	2106 1	18362 3	N	5246	5814 1			140
							5771 9							
07		29164 X	29164	-0-	-0-	-0-	2418 1	21036 3	N	5191	5080 1			251
							5710 9							
08		14322 X	11076	-0-	-3246	-0-	1794 1	6268 3	N	2740	2675 1			316
							3014 9							
09		28740 X	28740	-0-	-0-	-0-	2340 1	21715 3	N	4259	4185 1			390
							4685 9							
*10		18991 X	18991	-0-	-0-	-0-	2184 1	12243 3	N	4149	3928 1			611
							4564 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
STATE PISH 57-T3-36 //CONT.// 068596															
WELL #: 1H RRCID -> 280224 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10283 - 15072															
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	EOM BALANCE

05		24273 X	20517	-0-	-3756	-0-	2418	1	10486	3	N	3011	3140	1	499
							4301	4	3312	9					
06		23490 X	19276	-0-	-4214	-0-	2340	1	10983	3	N	2871	2667	1	703
							2795	4	3158	9					
07		24273 X	17764	-0-	-6509	-0-	2418	1	8209	3	N	2016	1975	1	744
							4919	4	2218	9					
08		20522 X	18344	-0-	-2178	-0-	2418	1	10515	3	N	2557	2647	1	654
							2598	4	2813	9					
09		19860 X	17755	-0-	-2105	-0-	2340	1	10075	3	N	2644	3020	1	278
							2432	4	2908	9					
10		20522 X	14294	-0-	-6228	-0-	2418	1	9048	3	N	2359	2077	1	560
							233	4	2595	9					

MOCAP 56-T1-25															
WELL #: 2H RRCID -> 280254 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11164 - 16027															

05		16644 X	16644	-0-	-0-	-0-	1048	1	11635	3	Y	3025	3235	1	194
							633	4	3328	9					
06		12180 X	10225	-0-	-1955	-0-	729	1	2484	3	Y	1866	1881	1	179
							4959	4	2053	9					
07		7626 X	4338	-0-	-3288	-0-	630	1	2443	3	Y	1059	1148	1	90
							100	4	1165	9					
08		9694 X	9694	-0-	-0-	-0-	889	1	4375	3	Y	2604	2512	1	181
							1566	4	2864	9			1	8	
09		0 W	17981	-0-	17981	17981	1288	1	6658	3	Y	3603	3547	1	237
							6072	4	3963	9					
10		0 W	5169	-0-	5169	23150	621	1	2837	3	Y	1252	1224	1	265
							334	4	1377	9					

STATE PACIFIC 55-T2-8X17															
WELL #: 1H RRCID -> 280749 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11056 - 18450															

05		22134 X	4723	-0-	-17411	-0-	620	1	2445	3	N	1507	1312	1	1110
							1658	9							
06		21000 X	13662	-0-	-7338	-0-	1574	1	6995	3	N	4630	4827	1	913
							5093	9							
07		21700 X	18735	-0-	-2965	-0-	1560	1	11915	3	N	4782	4652	1	1043
							5260	9							
08		21700 X	16273	-0-	-5427	-0-	1382	1	8844	3	N	5497	5310	1	1230
							6047	9							
09		15990 X	10043	-0-	-5947	-0-	1355	1	3412	3	N	4796	5043	1	983
							5276	9							
10		18724 X	13771	-0-	-4953	-0-	561	1	7352	3	N	5325	5341	1	967
							5858	9							

MOCAP 56-T1-25															
WELL #: 1H RRCID -> 281029 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11120 - 16256															

05		13757 X	13757	-0-	-0-	-0-	904	1	9630	3	Y	2433	2647	1	156
							547	4	2676	9					
06		12780 X	9681	-0-	-3099	-0-	686	1	2539	3	Y	1627	1627	1	156
							4666	4	1790	9					
07		6870 X	4689	-0-	-2181	-0-	772	1	2466	3	Y	1209	1262	1	103
							121	4	1330	9					
08		14964 X	14964	-0-	-0-	-0-	1221	1	7217	3	Y	3977	3802	1	276
							2151	4	4375	9			2	8	
09		19425 X	19425	-0-	-0-	-0-	1398	1	7344	3	Y	3720	3751	1	245
							6591	4	4092	9					
10		930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			245

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
STATE FOREST 55-T2-18X19 WELL #: 1H RRCID -> 281230 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10856 - 18301															
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			
05	21793	X	20884	-0-	-909	-0-	2418	1	9146	3	N	4668	4875	1	837
							4185	4	5135	9					
06	21090	X	19345	-0-	-1745	-0-	2340	1	9122	3	N	4128	4588	1	377
							3342	4	4541	9					
07	21793	X	18502	-0-	-3291	-0-	2418	1	7294	3	N	4641	4582	1	436
							3685	4	5105	9					
08	21514	X	19868	-0-	-1646	-0-	2418	1	7039	3	N	4635	4451	1	620
							5312	4	5099	9					
09	20550	X	18585	-0-	-1965	-0-	2340	1	10031	3	N	4130	3853	1	897
							1671	4	4543	9					
10	20894	X	15484	-0-	-5410	-0-	2418	1	8149	3	N	3402	3806	1	493
							1175	4	3742	9					

STATE AL OLSON 57-T1-43X6 SA WELL #: 1H RRCID -> 281238 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10044 - 17502															
05	43112	X	43112	-0-	-0-	-0-	3255	1	26945	3	N	9490	9845	1	1034
							2473	4	10439	9					
06	25680	X	20470	-0-	-5210	-0-	2520	1	12285	3	N	4820	4330	1	1524
							363	4	5302	9					
07	43698	X	43698	-0-	-0-	-0-	3255	1	30354	3	N	9147	10129	1	542
							27	4	10062	9					
08	43121	X	30751	-0-	-12370	-0-	3255	1	20444	3	N	6408	6504	1	442
							3	4	7049	9			4	8	
09	41730	X	33427	-0-	-8303	-0-	3150	1	22230	3	N	7272	6647	1	1067
							48	4	7999	9					
10	43710	X	33911	-0-	-9799	-0-	3255	1	23190	3	N	6771	7211	1	627
							18	4	7448	9					

STATE PLACER 57-T2-44 WELL #: 1H RRCID -> 281240 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 9958 - 14717															
05	28427	X	19151	-0-	-9276	-0-	2135	1	12779	3	N	3851	4041	1	832
							1	4	4236	9					
06	25140	X	10065	-0-	-15075	-0-	910	1	6327	3	N	1028	1618	1	242
							1697	4	1131	9					
07	25978	X	22324	-0-	-3654	-0-	1012	1	16821	3	N	3782	3316	1	708
							331	4	4160	9					
08	25978	X	21429	-0-	-4549	-0-	1453	1	15569	3	N	3994	3931	1	762
							14	4	4393	9			9	8	
09	18540	X	15417	-0-	-3123	-0-	1221	1	10375	3	N	3474	3169	1	1067
							3821	9							
10	22320	X	18074	-0-	-4246	-0-	1003	1	13126	3	N	3045	3342	1	770
							595	4	3350	9					

STATE MJ MCGARY 56-T2-32 WELL #: 1H RRCID -> 281395 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10387 - 15161															
05	22072	X	15757	-0-	-6315	-0-	2192	1	7522	3	N	3059	3317	1	524
							2678	4	3365	9					
06	21360	X	19636	-0-	-1724	-0-	1554	1	11868	3	N	4367	4129	1	762
							1410	4	4804	9					
07	25823	X	19271	-0-	-6552	-0-	1066	1	14250	3	N	3571	3717	1	616
							27	4	3928	9					
08	25823	X	16469	-0-	-9354	-0-	1532	1	10611	3	N	3380	3158	1	838
							608	4	3718	9					
09	24990	X	15497	-0-	-9493	-0-	1111	1	10048	3	N	3227	3215	1	850
							788	4	3550	9					
10	20305	X	12765	-0-	-7540	-0-	1155	1	7435	3	N	2773	2791	1	832
							1125	4	3050	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
STATE TIEMANN 56-T2-28 WELL #: 1H RRCID -> 281608 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10728 - 15413															
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			
05		24258 X	24258	-0-	-0-	-0-	1707	1	16328	3	N	5611	5596	1	736
							51	4	6172	9					
06		16230 X	13062	-0-	-3168	-0-	1073	1	8073	3	N	2340	2465	1	611
							1342	4	2574	9					
07		16771 X	11001	-0-	-5770	-0-	1126	1	4710	3	N	2615	2633	1	593
							2288	4	2877	9					
08		16771 X	12386	-0-	-4385	-0-	1303	1	4748	3	N	2709	2597	1	705
							3355	4	2980	9					
09		16230 X	13435	-0-	-2795	-0-	1651	1	8675	3	N	2746	2846	1	605
							88	4	3021	9					
10		16771 X	12263	-0-	-4508	-0-	1672	1	7505	3	N	2682	2666	1	621
							136	4	2950	9					
MINERAL PURSUIT 55-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 281840 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11605 - 15810															
05		20646 X	19766	-0-	-880	-0-	1217	1	5216	3	N	2191	2558	1	269
							10923	4	2410	9					
06		22681 X	22681	-0-	-0-	-0-	1937	1	5980	3	N	3288	3100	1	457
							11147	4	3617	9					
07		45352 X	45352	-0-	-0-	-0-	1175	1	1278	3	N	2475	2565	1	367
							40176	4	2723	9					
08		32122 X	32122	-0-	-0-	-0-	1179	1	7232	3	N	3002	2768	1	601
							20409	4	3302	9					
09		19980 X	11838	-0-	-8142	-0-	942	1	2485	3	N	2667	2516	1	752
							5477	4	2934	9					
10		20646 X	NO RPT	-0-	-20646	-0-					N	NO RPT			752
STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: 1H RRCID -> 281881 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9908 - 14626															
05		22103 X	21117	-0-	-986	-0-	2873	1	10323	3	N	2459	2439	1	775
							5216	4	2705	9					
06		21390 X	15335	-0-	-6055	-0-	2298	1	9886	3	N	1818	2060	1	533
							1151	4	2000	9					
07		22103 X	9066	-0-	-13037	-0-	2211	1	3787	3	N	960	1286	1	207
							2012	4	1056	9					
08		22103 X	5224	-0-	-16879	-0-	1924	1	88	3	N	373	159	1	421
							2802	4	410	9					
09		20430 X	3476	-0-	-16954	-0-	1546	1	6	3	N	1			422
							1923	4	1	9					
10		21111 X	NO RPT	-0-	-21111	-0-					N	NO RPT			422
STATE TUNDRA 57-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 281994 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10199 - 14733															
05		23560 X	23008	-0-	-552	-0-	1454	1	14751	3	N	4171	4548	1	244
							2215	4	4588	9					
06		21556 X	21556	-0-	-0-	-0-	1323	1	15222	3	N	3013	2769	1	488
							1697	4	3314	9					
07		25292 X	25292	-0-	-0-	-0-	2199	1	17247	3	N	3670	3948	1	210
							1809	4	4037	9					
08		24056 X	16501	-0-	-7555	-0-	1453	1	7168	3	N	2293	1974	1	529
							5358	4	2522	9					
09		23280 X	10336	-0-	-12944	-0-	405	1	1910	3	N	2042	1998	1	573
							5775	4	2246	9					
10		25296 X	NO RPT	-0-	-25296	-0-					N	NO RPT			573

PHANTOM (WOLFCAMP)															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
BOLD JOHNSON 56-T1-34 //CONT.// 068596															
WELL #: 2H RRCID -> 281995 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10758 - 15359															
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

05		38285 X	18164	-0-	-20121	-0-	1105 1	12183 3	4551 9	Y	4137	4209 1			561
							325 4	4551 9							
06		37050 X	12562	-0-	-24488	-0-	1073 1	7606 3	3878 9	Y	3525	3797 1			289
							5 4	3878 9							
07		26412 X	16026	-0-	-10386	-0-	1116 1	11459 3		Y	3137	3338 1			88
							3451 9								
08		13189 X	13189	-0-	-0-	-0-	987 1	8891 3	3148 9	Y	2862	2784 1			166
							163 4	3148 9							
09		17833 X	17833	-0-	-0-	-0-	1199 1	12019 3	4199 9	Y	3817	3725 1			258
							416 4	4199 9							
10		16771 X	15748	-0-	-1023	-0-	993 1	5254 3	4066 9	Y	3696	3447 1			507
							5435 4	4066 9							

STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11 WELL #: 1H RRCID -> 281998 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10750 - 18167															
05		47378 X	47378	-0-	-0-	-0-	182 1	29352 3	14200 9	N	12909	12971 1			345
							3644 4	14200 9							
06		48950 X	48950	-0-	-0-	-0-	190 1	28801 3	16022 9	N	14565	14700 1			210
							3937 4	16022 9							
07		50692 X	50692	-0-	-0-	-0-	192 1	25883 3	22892 9	N	20811	20579 1			442
							1725 4	22892 9							
08		35495 X	15892	-0-	-19603	-0-	1 1	91 3	15799 9	N	14363	14681 1			124
							1 4	15799 9							
09		34350 X	30345	-0-	-4005	-0-	61 1	15890 3	14078 9	N	12798	12408 1			514
							316 4	14078 9							
10		35495 X	NO RPT	-0-	-35495	-0-				N	NO RPT				514

STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: 1H RRCID -> 282003 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10109 - 14757															
05		26118 X	26118	-0-	-0-	-0-	1779 1	18653 3	4099 9	N	3726	3997 1			668
							1587 4	4099 9							
06		25440 X	21299	-0-	-4141	-0-	1188 1	14988 3	3621 9	N	3292	3496 1			464
							1502 4	3621 9							
07		26443 X	22714	-0-	-3729	-0-	2472 1	14743 3	3269 9	N	2972	2720 1			716
							2230 4	3269 9							
08		26443 X	22034	-0-	-4409	-0-	1962 1	12106 3	2642 9	N	2402	2313 1			805
							5324 4	2642 9							
09		25590 X	21210	-0-	-4380	-0-	1293 1	6850 3	2772 9	N	2520	2582 1			743
							10295 4	2772 9							
10		26133 X	NO RPT	-0-	-26133	-0-				N	NO RPT				743

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: 1H RRCID -> 282009 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 9671 PERF.10058 - 17473															
05		66582 X	66582	-0-	-0-	-0-	1336 1	51262 3	13630 9	N	12391	12211 1			1537
							354 4	13630 9							
06		56421 X	56421	-0-	-0-	-0-	1245 1	41427 3	11612 9	N	10556	11142 1			951
							2137 4	11612 9							
07		56451 X	44870	-0-	-11581	-0-	807 1	31461 3	9238 9	N	8398	8598 1			751
							3364 4	9238 9							
08		56451 X	50973	-0-	-5478	-0-	693 1	38157 3	10204 9	N	9276	8066 1	588 8		1373
							1919 4	10204 9							
09		54630 X	46490	-0-	-8140	-0-	1006 1	36176 3	9249 9	N	8408	8377 1			1404
							59 4	9249 9							
10		56451 X	NO RPT	-0-	-56451	-0-				N	NO RPT				1404

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
STATE PRIDE 57-T3-38 //CONT.// 068596														
WELL #: 1H RRCID -> 282023 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10402 - 14853														
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

05		21235 X	21011	-0-	-224	-0-	1418 1	10705 3	3191 9	N	2901	2894 1		723
							5697 4	3191 9						
06		23400 X	22122	-0-	-1278	-0-	2432 1	14372 3	3498 9	N	3180	3387 1		516
							1820 4	3498 9						
07		24180 X	23366	-0-	-814	-0-	2423 1	13941 3	3487 9	N	3170	2923 1		763
							3515 4	3487 9						
08		24180 X	23729	-0-	-451	-0-	2174 1	16909 3	3482 9	N	3165	3105 1		823
							1164 4	3482 9						
09		20640 X	15471	-0-	-5169	-0-	1710 1	7731 3	3115 9	N	2832	2925 1		730
							2915 4	3115 9						
10		23374 X	NO RPT	-0-	-23374	-0-				N	NO RPT			730

STATE TRINITY 56-T2-34														
WELL #: 1H RRCID -> 282064 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10645 - 15389														
05		39592 X	39592	-0-	-0-	-0-	1512 1	22568 3	11081 9	N	10074	9862 1		971
							4431 4	11081 9						
06		39630 X	26941	-0-	-12689	-0-	1145 1	20334 3	5036 9	N	4578	5008 1		541
							426 4	5036 9						
07		40951 X	14891	-0-	-26060	-0-	856 1	6135 3	3399 9	N	3090	3115 1		516
							4501 4	3399 9						
08		40951 X	18815	-0-	-22136	-0-	1451 1	11272 3	4000 9	N	3636	2982 1		1170
							2092 4	4000 9						
09		39630 X	17182	-0-	-22448	-0-	1064 1	11436 3	3050 9	N	2773	3516 1		427
							1632 4	3050 9						
10		39587 X	NO RPT	-0-	-39587	-0-				N	NO RPT			427

STATE MOMENTUM 56-T2-17X8 SA														
WELL #: 1H RRCID -> 282114 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10910 - 18479														
05		41602 X	32091	-0-	-9511	-0-	23695 3	1171 4	7225 9	N	6568	6775 1		860
							7225 9							
06		43230 X	25908	-0-	-17322	-0-	11980 3	8747 4	5181 9	N	4710	4526 1		1044
							5181 9							
07		44671 X	35090	-0-	-9581	-0-	18656 3	9351 4	7083 9	N	6439	6408 1		1075
							7083 9							
08		44671 X	35946	-0-	-8725	-0-	20501 3	8023 4	7422 9	N	6747	6475 1		1347
							7422 9							
09		39870 X	23212	-0-	-16658	-0-	16683 3	1020 4	5509 9	N	5008	4857 1		1498
							5509 9							
10		35092 X	NO RPT	-0-	-35092	-0-				N	NO RPT			1498

STATE APACHE 56-57-T3														
WELL #: 1401H RRCID -> 282289 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10239 PERF.10346 - 15141														
05		19189 X	13639	-0-	-5550	-0-	1250 1	5991 3	3629 9	Y	3299	3388 1		28
							2769 4	3629 9						
06		23760 X	19882	-0-	-3878	-0-	1621 1	10607 3	5103 9	Y	4639	4330 1		337
							2551 4	5103 9						
07		18660 X	16844	-0-	-1816	-0-	1484 1	9577 3	3695 9	Y	3359	3512 1		184
							2088 4	3695 9						
08		10283 X	10283	-0-	-0-	-0-	1002 1	5354 3	2101 9	Y	1910	1838 1		256
							1826 4	2101 9						
09		13219 X	13219	-0-	-0-	-0-	1553 1	9457 3	857 9	Y	779	916 1		119
							1352 4	857 9						
10		11625 X	NO RPT	-0-	-11625	-0-				Y	NO RPT			119

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA WELL #: 1H RRCID -> 282290 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10028 PERF.10076 - 17430															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE

05		22816 X	19365	-0-	-3451	-0-	2418	1	3837	3	N	1439	1507	1	538
							11527	4	1583	9					
06		21240 X	16967	-0-	-4273	-0-	2340	1	3589	3	N	1217	1520	1	235
							9699	4	1339	9					
07		21731 X	19204	-0-	-2527	-0-	2340	1	11818	3	N	2335	2436	1	134
							2477	4	2569	9					
08		21731 X	3140	-0-	-18591	-0-	468	1	1405	3	N	735	575	1	232
							458	4	809	9			62	8	
09		21110 X	21110	-0-	-0-	-0-	1560	1	5642	3	N	3013	2955	1	290
							10594	4	3314	9					
10		19375 X	NO RPT	-0-	-19375	-0-					N	NO RPT			290

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1202H RRCID -> 282448 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10318 - 15085															

05		24118 X	17324	-0-	-6794	-0-	1931	1	9261	3	Y	1683	1696	1	14
							4281	4	1851	9					
06		21330 X	16152	-0-	-5178	-0-	1509	1	9870	3	Y	2182	2035	1	161
							2373	4	2400	9					
07		20186 X	19519	-0-	-667	-0-	1834	1	11839	3	Y	2967	2965	1	163
							2582	4	3264	9					
08		17240 X	17240	-0-	-0-	-0-	1799	1	9611	3	Y	2320	2172	1	311
							3278	4	2552	9					
09		14730 X	11058	-0-	-3672	-0-	981	1	5976	3	Y	2952	2813	1	450
							854	4	3247	9					
10		15221 X	NO RPT	-0-	-15221	-0-					Y	NO RPT			450

GRETCHEN NORTHROP 56-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 282846 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10473 - 15154															

05		25606 X	22962	-0-	-2644	-0-	1560	1	16022	3	Y	4801	4909	1	560
							99	4	5281	9					
06		24780 X	16103	-0-	-8677	-0-	986	1	9048	3	Y	3425	3219	1	766
							2301	4	3768	9					
07		25606 X	19257	-0-	-6349	-0-	1324	1	12374	3	Y	4654	4698	1	722
							440	4	5119	9					
08		18883 X	18883	-0-	-0-	-0-	1355	1	12598	3	Y	3902	4084	1	540
							638	4	4292	9					
09		22925 X	22925	-0-	-0-	-0-	1426	1	12662	3	Y	5733	5322	1	951
							2531	4	6306	9					
*10		20346 X	20346	-0-	-0-	-0-	1327	1	11885	3	Y	4121	4482	1	590
							2601	4	4533	9					

AMARILLO BY MORNING 54-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 282869 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11461 - 16309															

05		16071 X	16071	-0-	-0-	-0-	1122	1	12431	3	Y	2090	2258	1	317
							219	4	2299	9					
06		14700 X	12303	-0-	-2397	-0-	1942	1	3867	3	Y	1599	1543	1	373
							4735	4	1759	9					
07		17794 X	15395	-0-	-2399	-0-	3318	1	10012	4	Y	1877	1861	1	389
							2065	9							
08		11231 X	11231	-0-	-0-	-0-	2461	1	2148	3	Y	1981	1894	1	474
							4443	4	2179	9			2	8	
09		17220 X	10883	-0-	-6337	-0-	2632	1	997	3	Y	2376	2003	1	847
							4640	4	2614	9					
10		16058 X	NO RPT	-0-	-16058	-0-					Y	NO RPT			847

PHANTOM (WOLFCAMP)															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
AMARILLO BY MORNING 54-T2-42 //CONT.// 068596															
WELL #: 2H RRCID -> 282873 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11529 - 16125															
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	
05		17484 X	13017	-0-	-4467	-0-	792	1	8664	3	Y	3096	3296	1	470
							155	4	3406	9					
06		19890 X	9269	-0-	-10621	-0-	1882	1	4590	4	Y	2543	2420	1	593
							2797	9							
07		20553 X	10538	-0-	-10015	-0-	1868	1	5637	4	Y	2757	2779	1	571
							3033	9							
08		11554 X	11554	-0-	-0-	-0-	2672	1	1163	3	Y	2633	2572	1	630
							4823	4	2896	9			2	8	
09		12150 X	8985	-0-	-3165	-0-	2502	1	260	3	Y	1648	1691	1	587
							4410	4	1813	9					
10		12555 X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					Y	NO RPT			587
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42															
WELL #: 3H RRCID -> 282880 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10476 - 15072															
05		21669 X	21504	-0-	-165	-0-	1614	1	16565	3	Y	2930	3077	1	342
							102	4	3223	9					
06		24660 X	14604	-0-	-10056	-0-	984	1	9028	3	Y	2087	1962	1	467
							2296	4	2296	9					
07		25482 X	18842	-0-	-6640	-0-	1559	1	14575	3	Y	1991	2149	1	309
							518	4	2190	9					
08		17062 X	17062	-0-	-0-	-0-	1420	1	13204	3	Y	1608	1695	1	222
							669	4	1769	9					
09		19530 X	18603	-0-	-927	-0-	1448	1	12860	3	Y	1567	1529	1	260
							2571	4	1724	9					
10		20181 X	NO RPT	-0-	-20181	-0-					Y	NO RPT			260
DIPPING DODSON 33-96															
WELL #: 1H RRCID -> 283084 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11199 - 18052															
05		62868 X	28241	-0-	-34627	-0-	2092	1	6571	3	Y	4034	4325	1	276
							15141	4	4437	9					
06		82170 X	24126	-0-	-58044	-0-	1995	1	17246	3	Y	1043	1291	1	28
							3738	4	1147	9					
07		74781 X	61363	-0-	-13418	-0-	3697	1	21560	3	Y	7321	7013	1	336
							28053	4	8053	9					
08		41768 X	41768	-0-	-0-	-0-	3440	1	22307	3	Y	3908	3670	1	572
							11722	4	4299	9			2	8	
09		41610 X	25479	-0-	-16131	-0-	3197	1	17095	3	Y	2959	3253	1	278
							1932	4	3255	9					
10		61349 X	NO RPT	-0-	-61349	-0-					Y	NO RPT			278
CITATION 57-1-39															
WELL #: 1H RRCID -> 283120 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A															
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.// 068596											
STATE POGO STICK 57-T1-45X4 SA		WELL #: 1H		RRCID -> 283151		COMPL. DATE 01/09/2017				TOTAL DEPTH 9936 PERF.10186 - 17563			
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
05	39174 X	39174	-0-	-0-	-0-	2524 1	24738 3	Y	8649	9164	1	154	
06	38160 X	1023	-0-	-37137	-0-	2398 4	9514 9	Y	361	490	1	25	
07	56358 X	1600	-0-	-54758	-0-	136 1	490 4	Y	321	336	1	10	
08	15137 X	15137	-0-	-0-	-0-	397 9	446 3	Y	1886	1743	1	153	
09	39330 X	39330	-0-	-0-	-0-	239 1	353 9	Y	7667	7683	1	137	
10	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-	562 4	8434 9	Y	NO RPT			137	

GRETCHEN NORTHROP 56-T2-42		WELL #: 2H		RRCID -> 283253		COMPL. DATE 09/18/2016				TOTAL DEPTH 10667 PERF.10686 - 15468			
05	24924 X	22727	-0-	-2197	-0-	1824 1	18725 3	Y	1875	1914	1	219	
06	26400 X	16311	-0-	-10089	-0-	115 4	2063 9	Y	1313	1238	1	294	
07	27280 X	20635	-0-	-6645	-0-	1188 1	10905 3	Y	1989	1974	1	309	
08	17880 X	17880	-0-	-0-	-0-	2774 4	1444 9	Y	1585	1675	1	219	
09	21209 X	21209	-0-	-0-	-0-	1727 1	16146 3	Y	1350	1345	1	224	
10	21638 X	NO RPT	-0-	-21638	-0-	574 4	2188 9	Y	NO RPT			224	

STATE FLOYD 33-96 SA		WELL #: 4601H		RRCID -> 283768		COMPL. DATE 05/18/2017				TOTAL DEPTH 11114 PERF.11227 - 16688			
05	36185 X	36185	-0-	-0-	-0-	2386 1	7496 3	Y	8212	8466	1	561	
06	28800 X	24721	-0-	-4079	-0-	17270 4	9033 9	Y	6457	6847	1	171	
07	40704 X	40704	-0-	-0-	-0-	1529 1	13223 3	Y	8566	8344	1	393	
08	29760 X	20229	-0-	-9531	-0-	2866 4	7103 9	Y	6047	5552	1	885	
09	31111 X	31111	-0-	-0-	-0-	2169 1	12651 3	Y	6381	6667	1	599	
10	29760 X	NO RPT	-0-	-29760	-0-	16461 4	9423 9	Y	NO RPT			599	

STATE LAZY ACRE 57-T2-44		WELL #: W101H		RRCID -> 283932		COMPL. DATE 07/14/2017				TOTAL DEPTH 10730 PERF.10213 - 14946			
05	95821 X	87004	-0-	-8817	-0-	6908 1	62578 3	N	14211	14541	1	1899	
06	92730 X	60823	-0-	-31907	-0-	1886 4	15632 9	N	9465	9509	1	1855	
07	95201 X	72019	-0-	-23182	-0-	4540 1	43774 3	N	13170	13006	1	2019	
08	95201 X	68702	-0-	-26499	-0-	2097 4	10412 9	N	12478	12490	1	1956	
09	84210 X	55912	-0-	-28298	-0-	4406 1	41550 3	N	9971	10347	1	1580	
10	87017 X	NO RPT	-0-	-87017	-0-	11576 4	14487 9	N	NO RPT			1580	

STATE LAZY ACRE 57-T2-44													
05	95821 X	87004	-0-	-8817	-0-	4478 1	31454 3	N	9971	10347	1	1580	
06	92730 X	60823	-0-	-31907	-0-	19044 4	13726 9	N	9971	10347	1	1580	
07	95201 X	72019	-0-	-23182	-0-	3870 1	29393 3	N	9971	10347	1	1580	
08	95201 X	68702	-0-	-26499	-0-	11681 4	10968 9	N	9971	10347	1	1580	
09	84210 X	55912	-0-	-28298	-0-			N	9971	10347	1	1580	
10	87017 X	NO RPT	-0-	-87017	-0-			N	NO RPT			1580	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.//		068596										
STATE TRINITY 56-T2-34		WELL #:		W106H	RRCID ->	284001	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL DEPTH	10749	PERF.	10956	-	15486
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	
05	80476 X	58932	-0-	-21544	-0-	2740	1 40508	3	Y	9634	9733	1	402	
						5087	4 10597	9						
06	77880 X	55366	-0-	-22514	-0-	2996	1 27219	3	Y	16342	16111	1	633	
						7175	4 17976	9						
07	80476 X	37051	-0-	-43425	-0-	905	1 21926	3	Y	10901	10099	1	1435	
						2229	4 11991	9						
08	80476 X	61033	-0-	-19443	-0-	2332	1 36140	3	Y	13964	15023	1	376	
						7201	4 15360	9						
09	77880 X	49331	-0-	-28549	-0-	1506	1 32820	3	Y	12033	11973	1	436	
						1769	4 13236	9						
10	58931 X	NO RPT	-0-	-58931	-0-				Y	NO RPT			436	

STATE TRINITY 56-T2-34		WELL #:		W107H	RRCID ->	284079	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL DEPTH	10746	PERF.	11034	-	15630
05	71751 X	71751	-0-	-0-	-0-	2974	1 43973	3	Y	17529	17566	1	731	
						5522	4 19282	9						
06	59640 X	55385	-0-	-4255	-0-	4354	1 39564	3	Y	944	1637	1	36	
						10429	4 1038	9						
07	17461 X	17461	-0-	-0-	-0-	590	1 14288	3	Y	1027	928	1	135	
						1453	4 1130	9						
08	61628 X	54328	-0-	-7300	-0-	2093	1 32441	3	Y	12118	11927	1	326	
						6464	4 13330	9						
09	59640 X	NO RPT	-0-	-59640	-0-				Y	NO RPT			326	
10	61628 X	NO RPT	-0-	-61628	-0-				Y	NO RPT			326	

STATE TRINITY 56-T2-34		WELL #:		W105H	RRCID ->	284082	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	11061	-	15518
05	58256 X	58256	-0-	-0-	-0-	2400	1 35487	3	Y	14466	14530	1	603	
						4456	4 15913	9						
06	48586 X	48586	-0-	-0-	-0-	2560	1 23257	3	Y	15126	15112	1	584	
						6130	4 16639	9						
07	39711 X	437	-0-	-39274	-0-	5	1 122	3	Y	271	820	1	36	
						12	4 298	9						
08	39711 X	37105	-0-	-2606	-0-	1400	1 21709	3	Y	8791	8590	1	237	
						4326	4 9670	9						
09	54513 X	54513	-0-	-0-	-0-	1752	1 38183	3	Y	11381	11206	1	412	
						2059	4 12519	9						
10	39711 X	NO RPT	-0-	-39711	-0-				Y	NO RPT			412	

STATE BLACK STONE 57-T3-36		WELL #:		1H	RRCID ->	284134	COMPL. DATE	06/14/2017	TOTAL DEPTH	10073	PERF.	10283	-	15012
05	67673 X	52205	-0-	-15468	-0-	4043	1 35392	3	N	10042	9392	1	797	
						1724	4 11046	9						
06	65490 X	44596	-0-	-20894	-0-	3715	1 31512	3	N	8440	8617	1	620	
						85	4 9284	9						
07	67673 X	37373	-0-	-30300	-0-	4386	1 25776	3	N	6555	6773	1	402	
						7211	9							
08	64201 X	12343	-0-	-51858	-0-	2634	1 7118	3	N	2355	2236	1	521	
						2591	9							
09	60600 X	40616	-0-	-19984	-0-	3528	1 29602	3	N	6803	7105	1	219	
						3	4 7483	9						
10	52204 X	NO RPT	-0-	-52204	-0-				N	NO RPT			219	

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
STATE APACHE 56-57-T3 //CONT.// 068596														
WELL #: 1402H RRCID -> 284255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		46609 X	46609	-0-	-0-	-0-	2234 1	31578 3	2499 4	N	9362	9924 1		225
							1145 1	5848 3	4925 4	N	3243	3080 1		388
06		15485 X	15485	-0-	-0-	-0-	1437 1	15068 3	4269 4	N	5359	5253 1		494
							994 1	12591 3	7095 4	N	5912	6325 1		81
07		26669 X	26669	-0-	-0-	-0-	1402 1	16865 3	1402 1	N	7894	7077 1		898
							14496 4	8683 9		N	NO RPT			898
08		27183 X	27183	-0-	-0-	-0-				N				
09		41446 X	41446	-0-	-0-	-0-				N				
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			898

MDJ MINERALS 58-T2-22														
WELL #: W102H RRCID -> 284436 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9742 - 14469														
05		433877 X	66742	-0-	-367135	-0-	1402 1	48346 3	1025 4	N	14517	14489 1		674
							1237 1	37540 3	5146 4	N	12669	12769 1		574
06		68250 X	57859	-0-	-10391	-0-	5146 4	13936 9	652 1	N	3956	4082 1		448
							4200 4	4352 9	906 1	N	9463	8809 1	263 8	839
07		70525 X	26542	-0-	-43983	-0-	7270 4	10409 9	1607 1	N	8266	8434 1		671
							2506 4	9093 9		N	NO RPT			671
08		70525 X	50571	-0-	-19954	-0-				N				
09		68250 X	45394	-0-	-22856	-0-				N				
10		66743 X	NO RPT	-0-	-66743	-0-				N	NO RPT			671

MDJ MINERALS 58-T2-22														
WELL #: W103H RRCID -> 284437 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9501 - 14356														
05		538155 X	80305	-0-	-457850	-0-	1849 1	63757 3	1352 4	N	12134	12354 1		564
							1551 1	47076 3	6453 4	N	10497	10585 1		476
06		73530 X	66627	-0-	-6903	-0-	6453 4	11547 9	977 1	N	10710	9972 1		1214
							6291 4	11781 9	1231 1	N	12018	11832 1	334 8	1066
07		75981 X	45022	-0-	-30959	-0-	9876 4	13220 9	2336 1	N	11075	11242 1		899
							3641 4	12183 9		N	NO RPT			899
08		75981 X	67777	-0-	-8204	-0-				N				
09		73530 X	64979	-0-	-8551	-0-				N				
10		75981 X	NO RPT	-0-	-75981	-0-				N	NO RPT			899

MDJ MINERALS 58-T2-22														
WELL #: W104H RRCID -> 284548 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9713 - 14371														
05		439028 X	66228	-0-	-372800	-0-	1468 1	50624 3	1073 4	N	11875	11909 1		552
							1178 1	35738 3	4898 4	N	10798	10861 1		489
06		80460 X	53692	-0-	-26768	-0-	4898 4	11878 9	633 1	N	3635	3712 1		412
							4073 4	3999 9	849 1	N	8725	8121 1	242 8	774
07		83142 X	25524	-0-	-57618	-0-	6811 4	9598 9	1506 1	N	7926	8057 1		643
							2347 4	8719 9		N	NO RPT			643
08		83142 X	47224	-0-	-35918	-0-				N				
09		80460 X	42698	-0-	-37762	-0-				N				
10		66216 X	NO RPT	-0-	-66216	-0-				N	NO RPT			643

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
STATE GERONIMO 57-T3-8 WELL #: W101H RRCID -> 285012 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10353 - 14978														
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

11	0	11245	-0-	11245	11245	115	1	7872	3	N	1935	1830	1	105
						1129	4	2129	9					
12	0	53491	-0-	53491	64736	2004	1	34144	3	N	9697	8740	1	1062
						6676	4	10667	9					
01	0	59703	-0-	59703	124439	2259	1	40582	3	N	10301	10597	1	766
						5531	4	11331	9					
02	0	85365	-0-	85365	209804	4617	1	59958	3	N	14088	13916	1	938
						5293	4	15497	9					
03	0	91929	-0-	91929	301733	2132	1	68243	3	N	14816	15064	1	690
						5256	4	16298	9					
04	0	65201	-0-	65201	366934	3046	1	49155	3	N	10966	10729	1	927
						937	4	12063	9					
05	0	78208	-0-	78208	445142	3074	1	55113	3	N	13430	13825	1	532
						5248	4	14773	9					
*06	493519 X	48377	-0-	-445142	-0-	2882	1	42295	3	N	456			988
						2698	4	502	9					
07	70897 X	69142	-0-	-1755	-0-	3238	1	45857	3	N	11555	11526	1	1017
						7336	4	12711	9					
08	70897 X	57899	-0-	-12998	-0-	3697	1	30946	3	N	10624	10687	1	914
						11570	4	11686	9				40 8	
09	68610 X	32504	-0-	-36106	-0-	1895	1	16722	3	N	5753	5683	1	984
						7559	4	6328	9					
10	70897 X	NO RPT	-0-	-70897	-0-					N	NO RPT			984

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: W102H RRCID -> 285015 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10944 - 15546														

11	0	21064	-0-	21064	21064	200	1	12218	3	N	5313	4583	1	730
						2802	4	5844	9					
12	0	63568	-0-	63568	84632	667	1	40475	3	N	13504	13020	1	1214
						7572	4	14854	9					
01	0	7358	-0-	7358	91990	575	1	3653	3	N	1617	2373	1	458
						1351	4	1779	9					
02	0	15283	-0-	15283	107273	965	1	9689	3	N	3350	2771	1	1037
						944	4	3685	9					
03	0	45933	-0-	45933	153206	1626	1	25277	3	N	11032	11676	1	393
						6895	4	12135	9					
04	0	50706	-0-	50706	203912	5124	1	31015	3	N	9056	8362	1	1087
						4605	4	9962	9					
05	0	51775	-0-	51775	255687	5098	1	31140	3	N	11428	11787	1	728
						2966	4	12571	9					
06	0	41498	-0-	41498	297185	4946	1	22955	3	N	9184	9050	1	862
						3495	4	10102	9					
*07	335860 X	38675	-0-	-297185	-0-	5171	1	17459	3	N	8011	8014	1	859
						7233	4	8812	9					
08	63612 X	35199	-0-	-28413	-0-	4476	1	20860	3	N	7148	7084	1	923
						2000	4	7863	9					
09	61560 X	37191	-0-	-24369	-0-	3012	1	25104	3	N	7471	7877	1	517
						857	4	8218	9					
10	63612 X	NO RPT	-0-	-63612	-0-					N	NO RPT			517

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17 WELL #: W108H RRCID -> 285017 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10942 - 20574														

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	113724 X	NO RPT	-0-	-113724	-0-					N	NO RPT			-0-
09	126360 X	NO RPT	-0-	-126360	-0-					N	NO RPT			-0-
10	130572 X	NO RPT	-0-	-130572	-0-					N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)										CNTY: WARD			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY													
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: W103H RRCID -> 285038 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 10078 PERF.10321 - 13202													
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
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	3184 X	NO RPT	-0-	-3184	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	49352 X	NO RPT	-0-	-49352	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	47760 X	NO RPT	-0-	-47760	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	49352 X	NO RPT	-0-	-49352	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17													
WELL #: W107H RRCID -> 285086 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10897 - 20582													
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	128470 X	NO RPT	-0-	-128470	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	137330 X	NO RPT	-0-	-137330	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE LRP 57-T2-12													
WELL #: W103H RRCID -> 285099 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10564 - 14890													
05	40932 X	NO RPT	-0-	-40932	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	102330 X	NO RPT	-0-	-102330	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	105741 X	NO RPT	-0-	-105741	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	105741 X	NO RPT	-0-	-105741	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	102330 X	NO RPT	-0-	-102330	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	105741 X	NO RPT	-0-	-105741	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE LRP 57-T2-12													
WELL #: W105H RRCID -> 285100 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10307 - 14995													
05	41767 X	NO RPT	-0-	-41767	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	113910 X	NO RPT	-0-	-113910	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	117707 X	NO RPT	-0-	-117707	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	117707 X	NO RPT	-0-	-117707	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	113910 X	NO RPT	-0-	-113910	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	117707 X	NO RPT	-0-	-117707	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14													
WELL #: W104H RRCID -> 285108 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 9903 PERF.11229 - 14674													
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	32496 X	NO RPT	-0-	-32496	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	62961 X	NO RPT	-0-	-62961	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	60930 X	NO RPT	-0-	-60930	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	62961 X	NO RPT	-0-	-62961	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE SKY HOOK 57-T2-24													
WELL #: W107H RRCID -> 285115 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10398 - 14834													
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE LRP 57-T2-12													
WELL #: W104H RRCID -> 285118 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10134 PERF.10488 - 14782													
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	4024 X	NO RPT	-0-	-4024	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	124744 X	NO RPT	-0-	-124744	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	120720 X	NO RPT	-0-	-120720	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	124744 X	NO RPT	-0-	-124744	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.// 068596												
STATE PERRYMAN 56-T3-34		WELL #: W108H		RRCID ->	285125	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	10449	PERF.10768 - 15208				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE		
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			

STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W108H		RRCID ->	285126	COMPL. DATE	08/11/2018	TOTAL DEPTH	10110	PERF.10466 - 14901				
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			

CARRIZO (PERMIAN) LLC		135317		RICHBURG UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	282663	COMPL. DATE	09/28/2016	TOTAL DEPTH	10559	PERF.10943 - 15180
05	7099	X	61	-0-	-7038	-0-	60	1	1	3	Y	-0-	114	0
06	6870	X	2556	-0-	-4314	-0-	100	1	2	3	Y	2231	1945	0
							2454	9						
07	31865	X	31865	-0-	-0-	-0-	100	1	26117	3	Y	2548	2470	0
							2845	4	2803	9				
08	T. A.		17594	-0-	17594	17594	100	1	14986	3	Y	1641	1863	0
							703	4	1805	9				
*09	T. A.		13782	-0-	13782	31376	300	1	11234	2	Y	1284	1269	0
							836	4	1412	9				
*10	T. A.		13086	-0-	13086	44462	101	1	11000	2	Y	1534	1488	0
							298	4	1687	9				

FIREBIRD 52		WELL #: 1		RRCID ->	283699	COMPL. DATE	06/15/2013	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10336 - 12578				
05	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	7920	2	113	9	N	103	182	1
06	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	1952	2	55	9	N	50		
07	2697	X	623	-0-	-2074	-0-	61	2	562	9	N	511	367	1
08	8029	X	1257	-0-	-6772	-0-	1206	2	51	9	N	46	183	1
09	7770	X	1358	-0-	-6412	-0-	1255	2	103	9	N	94	184	1
*10	8029	X	742	-0-	-7287	-0-	25	2	638	4	N	72		
							79	9						

BARRACUDA 49		WELL #: 1		RRCID ->	283806	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	12618	PERF.10401 - 12410				
05	133134	X	225	-0-	-132909	-0-	223	2	2	9	N	2		
06	92	X	92	-0-	-0-	-0-	45	2	47	9	N	43		
07	1023	X	400	-0-	-623	-0-	17	2	383	9	N	348		
08	1023	X	65	-0-	-958	-0-	61	2	4	9	N	4	370	1
09	570	X	197	-0-	-373	-0-	39	2	158	9	N	144		
*10	403	X	302	-0-	-101	-0-	6	2	145	4	N	137	17	7
							151	9						

MICHIGAN 21		WELL #: 1H		RRCID ->	283807	COMPL. DATE	03/05/2012	TOTAL DEPTH	10135	PERF.10773 - 14577				
05	499123	X	3034	-0-	-496089	-0-	1697	2	900	4	N	397	365	1
							437	9						
06	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	3499	2	592	9	N	538	354	1
07	3162	X	1199	-0-	-1963	-0-	731	2	468	9	N	425	545	1
08	3038	X	1684	-0-	-1354	-0-	1403	2	281	9	N	255	182	1
09	4080	X	2038	-0-	-2042	-0-	1914	2	124	9	N	113	181	1
*10	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	5		

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CARRIZO (PERMIAN) LLC SONOMA STATE 18		//CONT.// //CONT.//	71052 900 135317	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD							
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

WELL #: 1 RRCID -> 283874 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10130 - 12380													
05	3740 X	-0-	-0-	-3740	-0-				N	-0-			171
06	202 X	202	-0-	-0-	-0-	104	2	98	4	N	-0-	2 1	169
07	713 X	470	-0-	-243	-0-	283	2	187	9	N	170	182 1	157
08	682 X	610	-0-	-72	-0-	454	2	156	9	N	142		299
09	990 X	990	-0-	-0-	-0-	741	2	249	9	N	226	368 1	157
*10	761 X	761	-0-	-0-	-0-	599	2	162	9	N	147	144 1 4 8	156

WELL #: 2H RRCID -> 284024 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 10521 PERF.10670 - 15993													
05	0 W	-0-	-0-	-0-	3588				N	-0-	641	1	490
06	0 W	3586	-0-	3586	7174	3266	2	320	9	N	291	119 1	662
07	7174 X	-0-	-0-	-7174	-0-				N	573	84	0	1151
08	9000 X	9000	-0-	-0-	-0-	8297	2	703	9	N	639	1103 0	687
09	8364 X	8364	-0-	-0-	-0-	7726	2	638	9	N	580	923 0	344
*10	6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	247	2	6276	4	N	282	245 0	381

WELL #: 2H RRCID -> 284029 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10855 - 15103													
05	0 W	3296	-0-	3296	11398	2659	2	637	9	N	579	548 1	359
06	0 W	2287	-0-	2287	13685	2101	2	186	9	N	169		528
07	15688 X	2003	-0-	-13685	-0-	1609	2	394	9	N	358	523 1	363
08	3286 X	1238	-0-	-2048	-0-	1007	2	231	9	N	210	148 1	425
09	3180 X	2344	-0-	-836	-0-	2051	2	293	9	N	266	377 1	314
*10	3255 X	1537	-0-	-1718	-0-	1130	2	407	9	N	370		684

WELL #: 1H RRCID -> 284030 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11005 - 15313													
05	44640 X	11871	-0-	-32769	-0-	1450	1	8030	2	N	1392	1780 1	141
						860	4	1531	9				
06	43200 X	550	-0-	-42650	-0-	550	1			N	-0-	3 1	138
07	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	1			N	-0-	1 1	137
08	14725 X	1712	-0-	-13013	-0-	1550	1	162	9	N	147	171 1	113
09	11490 X	1607	-0-	-9883	-0-	1500	1	107	9	N	97		210
*10	11873 X	3191	-0-	-8682	-0-	97	2	2456	4	N	580		790

WELL #: 1H RRCID -> 284074 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10969 - 15181													
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		562
06	11221 X	11221	-0-	-0-	-0-	9182	2	2039	9	N	1854	1270 1	652
07	8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	5998	2	2247	9	N	2043	2353 1	342
08	6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	4838	2	1339	9	N	1217	1085 1	474
09	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3366	2	329	9	N	299	551 1	222
*10	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	52	2	1320	4	N	268		490

WELL #: 11H RRCID -> 284168 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9164 - 15454													
05	SHUT IN	95269	-0-	95269	109400	4588	1	59874	3	N	8283	8239 1 91 8	1008
						21696	4	9111	9				
06	SHUT IN	124509	-0-	124509	233909	5446	1	78384	3	N	9766	8719 1 57 8	1998
						29936	4	10743	9				
07	SHUT IN	108205	-0-	108205	342114	7018	1	81825	3	N	8121	9214 1 13 8	892
						10429	4	8933	9				
08	469577 X	127463	-0-	-342114	-0-	8917	1	79684	3	N	9155	9154 1 99 8	794
						28791	4	10071	9				
09	128375 X	128375	-0-	-0-	-0-	8114	1	104909	3	N	7851	7134 1	1511
						6716	4	8636	9				
*10	123219 X	123219	-0-	-0-	-0-	10342	1	97976	3	N	6894	7448 1 26 8	931
						7318	4	7583	9				

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC 141077
 GELTEMEYER 61 WELL #: 1 RRCID -> 266022 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 11286 PERF.10084 - 10412

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
05	874 N	874	-0-	-0-	-0-	769	3	10	4	N	86	185	1	1	8	286
06	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1478	3	85	9	N	77	189	1			174
07	758 N	758	-0-	-0-	-0-	664	3	94	9	N	85	5	8			254
*08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	577	3	83	9	N	75					329
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					329
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					329

OATMAN C18-27 WELL #: 1H RRCID -> 266259 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10195 - 14487

05	7223 X	5894	-0-	-1329	-0-	5606	3	288	9	N	262	190	1			265
06	6840 X	5937	-0-	-903	-0-	5631	3	306	9	N	278	186	1			357
07	7192 X	5255	-0-	-1937	-0-	4951	3	304	9	N	276	357	1	1	8	275
08	7192 X	4731	-0-	-2461	-0-	4350	3	381	9	N	346					621
09	6960 X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					N	NO RPT					621
10	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					621

ROLWING 23 WELL #: 1H RRCID -> 266657 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10200 - 14579

05	5084 X	4228	-0-	-856	-0-	3681	3	547	9	N	497	375	1			398
06	4980 X	2942	-0-	-2038	-0-	2774	3	168	9	N	153	372	1			179
07	5146 X	3539	-0-	-1607	-0-	3356	3	183	9	N	166					345
08	4650 X	3688	-0-	-962	-0-	3129	3	559	9	N	508	563	1			290
09	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					290
10	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					290

OATMAN C18-25 WELL #: 1H RRCID -> 267806 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATMAN C18-25 WELL #: 2H RRCID -> 267821 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATMAN C18-25 WELL #: 3H RRCID -> 267945 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10972 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)																	
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
THORNTON TRUST 4-60 //CONT.// 141077																	
WELL #: 2H RRCID -> 268078 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11118 - 15241																	
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
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	148			4 8	377	
06		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1179	3	74	9	N	67			187 1	257	
07		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1393	3	63	9	N	57			12 8	302	
*08		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1130	3	55	9	N	50				352	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				352	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				352	

BECKHAM CALDWELL 5-43																	
WELL #: 1H RRCID -> 268221 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10827 - 15417																	
05		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	1834	3	635	9	N	577			372 1	687	
06		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1333	3	442	9	N	402			375 1	714	
07		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	1577	3	482	9	N	438			375 1	777	
*08		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	1520	3	591	9	N	537			553 1	761	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				761	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				761	

ROLWING 4-33																	
WELL #: 1H RRCID -> 268222 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9950 - 11300																	
05		677 N	677	-0-	-0-	-0-	636	3	41	9	N	37			2 8	266	
06		921 N	921	-0-	-0-	-0-	657	3	264	9	N	240			370 1	136	
07		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1168	3	29	9	N	26				162	
*08		889 N	889	-0-	-0-	-0-	881	3	8	9	N	7				169	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				169	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				169	

OATMAN C18-26																	
WELL #: 1H RRCID -> 268241 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10813 - 14523																	
05		5022 X	3222	-0-	-1800	-0-	2846	3	376	9	N	342			373 1	163	
06		4860 X	3394	-0-	-1466	-0-	2973	3	421	9	N	383			179 1	367	
07		3906 X	3722	-0-	-184	-0-	3180	3	542	9	N	493			562 1	297	
*08		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	2949	3	409	9	N	372			377 1	292	
09		3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT				292	
10		3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT				292	

COLT 4-24																	
WELL #: 1H RRCID -> 268753 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10669 - 14892																	
05		4929 X	2267	-0-	-2662	-0-	1826	3	441	9	N	401			375 1	246	
06		4770 X	2322	-0-	-2448	-0-	1865	3	18	4	N	399			549 1	96	
07		4278 X	3173	-0-	-1105	-0-	1741	3	60	4	N	409			374 1	129	
08		4278 X	2846	-0-	-1432	-0-	1359	3	1105	5	N	347			375 1	101	
09		4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-	382	9			N	NO RPT				101	
10		2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT				101	

OATMAN C19-4A																	
WELL #: 2H RRCID -> 268921 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10058 - 14977																	
05		5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	5031	3	387	9	N	352			352 1	110	
06		8520 X	5141	-0-	-3379	-0-	4774	3	367	9	N	334			403 1	41	
07		14415 X	9752	-0-	-4663	-0-	5353	3	4007	5	N	356			199 1	197	
*08		14951 X	14951	-0-	-0-	-0-	8030	3	6251	5	N	609			702 1	104	
09		10410 X	NO RPT	-0-	-10410	-0-	670	9			N	NO RPT				104	
10		5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT				104	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		//CONT.// 141077											
OATMAN C19-4A		WELL #: 3H		RRCID ->	268988	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	10583	PERF.	10600	- 15454	
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
05	DLQ	G-10	8643	-0-	8643	39503	8232 3	411 9	Y	374	380 1		117
06		46120 X	6617	-0-	-39503	-0-	6224 3	393 9	Y	357	430 1		44
07		7953 X	7953	-0-	-0-	-0-	4343 3	3251 5	Y	326	189 1	1 8	180
							359 9						
08		10695 X	5198	-0-	-5497	-0-	2644 3	2058 5	Y	451	554 1		77
							496 9						
09		10350 X	NO RPT	-0-	-10350	-0-			Y	NO RPT			77
10		8649 X	NO RPT	-0-	-8649	-0-			Y	NO RPT			77

HONEY BADGER 54-T4-34		WELL #: 1H		RRCID ->	270063	COMPL. DATE	12/08/2012	TOTAL DEPTH	10933	PERF.	12991	- 15558	
05		8301 X	8301	-0-	-0-	-0-	8266 3	35 9	N	32	187 1	30 8	59
06		6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	6782 3	36 9	N	33			92
07		7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	7232 3	36 9	N	33	1 8		124
08		9610 X	7762	-0-	-1848	-0-	7709 3	53 9	N	48			172
09		9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-			N	NO RPT			172
10		8308 X	NO RPT	-0-	-8308	-0-			N	NO RPT			172

OATMAN C19-4A		WELL #: 4H		RRCID ->	270170	COMPL. DATE	03/09/2013	TOTAL DEPTH	10899	PERF.	11012	- 15662	
05	DLQ	G-10	4188	-0-	4188	23867	3757 3	431 9	Y	392	383 1	1 8	123
06	DLQ	G-10	5998	-0-	5998	29865	5580 3	418 9	Y	380	456 1		47
07	DLQ	G-10	16033	-0-	16033	45898	8989 3	6729 5	Y	286	174 1	1 8	158
							315 9						
*08		64789 X	18891	-0-	-45898	-0-	10437 3	8124 5	Y	300	407 1		51
							330 9						
09		6720 X	NO RPT	-0-	-6720	-0-			Y	NO RPT			51
10		6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-			Y	NO RPT			51

DONALDSON 4-54		WELL #: 1H		RRCID ->	270250	COMPL. DATE	01/19/2013	TOTAL DEPTH	11386	PERF.	10924	- 15129	
05		29761 X	29761	-0-	-0-	-0-	29192 3	569 9	N	517	501 0	5 8	307
06		27139 X	27139	-0-	-0-	-0-	26613 3	526 9	N	478	488 0		297
07		26792 X	26792	-0-	-0-	-0-	26187 3	605 9	N	550	514 0	3 8	330
08		36115 X	25499	-0-	-10616	-0-	24939 3	560 9	N	509	485 0	1 8	353
09		34950 X	NO RPT	-0-	-34950	-0-			N	NO RPT			353
10		29760 X	NO RPT	-0-	-29760	-0-			N	NO RPT			353

FOLK 4-34		WELL #: 1H		RRCID ->	270389	COMPL. DATE	02/05/2013	TOTAL DEPTH	10779	PERF.	10697	- 15416	
05		4185 X	3134	-0-	-1051	-0-	2598 3	536 9	N	487	1 8		616
06		3600 X	2890	-0-	-710	-0-	2561 3	329 9	N	299	371 1		544
07		3565 X	2421	-0-	-1144	-0-	1880 3	541 9	N	492	376 8		660
*08		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3179 3	242 9	N	220	188 1	188 8	504
09		3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-			N	NO RPT			504
10		3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			N	NO RPT			504

ROLWING 4-33		WELL #: 2H		RRCID ->	270390	COMPL. DATE	02/03/2013	TOTAL DEPTH	10712	PERF.	10760	- 15508	
05		4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4336 3	549 9	N	499	562 1	1 8	567
06		6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	6125 3	485 9	N	441	188 1		820
07		2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	1854 3	185 9	N	168	559 1		429
*08		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	2984 3	355 9	N	323	189 1		563
09		1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N	NO RPT			563
10		1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT			563

PHANTOM (WOLFCAMP)																	
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
HEAGNEY 4-48 //CONT.// 141077																	
WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10685 - 15269																	
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
05		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	3869	3	283	9	N	257	373	1			752
06		4260 X	3566	-0-	-694	-0-	3314	3	252	9	N	229	179	1			802
07		5456 X	3948	-0-	-1508	-0-	3608	3	100	5	N	218	556	1	1	8	463
08		5456 X	3566	-0-	-1890	-0-	3103	3	211	5	N	229	188	1			504
09		4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					504
10		4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					504

ESSMAN C9-20																	
WELL #: 1H RRCID -> 270566 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10402 - 15059																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198
10		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																	
05		6789 X	4670	-0-	-2119	-0-	3942	3	728	9	N	662	375	1	19	8	424
06		8190 X	6182	-0-	-2008	-0-	5417	3	765	9	N	695	563	1			556
07		8463 X	7006	-0-	-1457	-0-	6210	3	796	9	N	724	1088	1	3	8	189
08		8277 X	7687	-0-	-590	-0-	6624	3	307	5	N	687	747	1			129
09		7530 X	NO RPT	-0-	-7530	-0-	756	9			N	NO RPT					129
10		6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					129

EGGERS 4-31																	
WELL #: 3H RRCID -> 271715 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243																	
05		477 N	-0-	-0-	-477	-0-					N	306	376	1			201
06		415 N	415	-0-	-0-	-0-	120	4	295	9	N	268	375	1			94
07		2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	1875	3	8	4	N	342	187	1	1	8	248
*08		2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	532	5	376	9							206
09		1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-	1591	3	2	4	N	333	375	1			206
10		434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-	569	5	366	9							206

ULMER 4-61																	
WELL #: 1V RRCID -> 271828 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 11655 PERF. N/A																	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCAFFEE C17-21																	
WELL #: 1H RRCID -> 274149 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A																	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
WILLIAMS 4-53 //CONT.// 141077															
WELL #: 1H RRCID -> 276433 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10895 - 15368															
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
05		28427 X	17800	-0-	-10627	-0-	16819	3	981	9	N	892	893	0	181
06		24540 X	13681	-0-	-10859	-0-	12574	3	1107	9	N	1006	940	0	246
07		25017 X	13242	-0-	-11775	-0-	12139	3	1103	9	N	1003	1015	0	231
08		25017 X	14898	-0-	-10119	-0-	13853	3	1045	9	N	950	951	0	229
09		20670 X	NO RPT	-0-	-20670	-0-					N	NO RPT			229
10		17794 X	NO RPT	-0-	-17794	-0-					N	NO RPT			229

NINJA 4-50 49															
WELL #: 1H RRCID -> 283587 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10544 - 19317															
05		109988 X	25052	-0-	-84936	-0-	18647	3	293	4	N	5556	5354	0	625
							6112	9							
06		104790 X	43176	-0-	-61614	-0-	33739	3	166	4	N	8428	8324	0	563
							9271	9							
07		108283 X	51659	-0-	-56624	-0-	40789	3	760	4	N	9191	9256	0	351
							10110	9							
08		102858 X	58842	-0-	-44016	-0-	48099	3	10743	9	N	9766	9594	0	513
09		24930 X	NO RPT	-0-	-24930	-0-					N	NO RPT			513
10		44609 X	NO RPT	-0-	-44609	-0-					N	NO RPT			513

RIFLEMAN C19-3															
WELL #: 1H RRCID -> 283606 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10402 - 14863															
05		57908 X	44869	-0-	-13039	-0-	38306	3	1651	4	N	4465	4337	0	298
							4912	9							
06		52830 X	42030	-0-	-10800	-0-	35912	3	1860	4	N	3871	4032	0	137
							4258	9							
07		50747 X	42703	-0-	-8044	-0-	38134	3	40	4	N	4111	4101	0	142
							7	5	4522	9					
08		48763 X	40186	-0-	-8577	-0-	33871	3	1902	4	N	3951	3914	0	176
							67	5	4346	9					
09		45900 X	NO RPT	-0-	-45900	-0-					N	NO RPT			176
10		44857 X	NO RPT	-0-	-44857	-0-					N	NO RPT			176

KNIGHT 4-51															
WELL #: 2H RRCID -> 283964 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10855 - 14867															
05		122822 X	42828	-0-	-79994	-0-	34184	3	238	4	N	7642	7674	0	515
							8406	9							
06		118860 X	39954	-0-	-78906	-0-	31767	3	478	4	N	7008	6925	0	596
							7709	9							
07		122822 X	39895	-0-	-82927	-0-	362	1	32434	3	N	6454	6679	0	365
							7099	9							
08		54994 X	37920	-0-	-17074	-0-	362	1	30191	3	N	6462	6396	0	429
							259	4	7108	9					
09		47580 X	NO RPT	-0-	-47580	-0-					N	NO RPT			429
10		42842 X	NO RPT	-0-	-42842	-0-					N	NO RPT			429

BIG HOUSE C															
WELL #: 3H RRCID -> 284026 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 9747 PERF.10088 - 14238															
05		63798 X	27885	-0-	-35913	-0-	24357	3	3528	9	N	3207	3251	0	240
							15226	3	100	4	N	2334	2292	0	282
							2567	9							
07		63798 X	5033	-0-	-58765	-0-	284	1	2974	3	N	1345	1238	0	273
							295	5	1480	9					
08		39277 X	15231	-0-	-24046	-0-	586	1	10865	3	N	3372	3199	0	443
							55	4	16	5					
09		30750 X	NO RPT	-0-	-30750	-0-					N	NO RPT			443
10		27900 X	NO RPT	-0-	-27900	-0-					N	NO RPT			443

PHANTOM (WOLFCAMP)		CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		EADY A 4 59-60		WELL #:	1H	RRCID ->	284041	COMPL. DATE	09/03/2017	TOTAL DEPTH	10376	PERF.	10574 - 17617
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05		139438 X	123235	-0-	-16203	-0-	108989 3	14246 9		N	12951	12648 0		18 8	586
06		134940 X	95895	-0-	-39045	-0-	84920 3	10975 9		N	9977	10134 0		5 8	424
07		139438 X	101278	-0-	-38160	-0-	90828 3	10450 9		N	9500	9721 0		13 8	190
08		139438 X	84641	-0-	-54797	-0-	75185 3	14 4		N	8584	8554 0		2 8	218
							9442 9								
09		131310 X	NO RPT	-0-	-131310	-0-				N	NO RPT				218
10		123225 X	NO RPT	-0-	-123225	-0-				N	NO RPT				218
EADY B 4 59-60		WELL #:		2H		RRCID ->		284042		COMPL. DATE		09/03/2017		TOTAL DEPTH 10457 PERF.10664 - 17299	
05		102982 X	68384	-0-	-34598	-0-	56008 3	450 4		N	10842	10741 0		6 8	466
							11926 9								
06		99660 X	58859	-0-	-40801	-0-	48966 3	68 4		N	8932	8973 0		1 8	424
							9825 9								
07		102982 X	61187	-0-	-41795	-0-	51494 3	9693 9		N	8812	9049 0		11 8	176
08		83638 X	50519	-0-	-33119	-0-	42007 3	69 4		N	7675	7637 0		2 8	212
							8443 9								
09		75330 X	NO RPT	-0-	-75330	-0-				N	NO RPT				212
10		68386 X	NO RPT	-0-	-68386	-0-				N	NO RPT				212
SAMURAI 4-49 50		WELL #:		U 42H		RRCID ->		284250		COMPL. DATE		02/03/2018		TOTAL DEPTH 10612 PERF.10740 - 20149	
05		234298 X	172297	-0-	-62001	-0-	149599 3	1047 4		N	19683	19533 0		117 8	739
							21651 9								
06		226740 X	150033	-0-	-76707	-0-	131116 3	1544 4		N	15794	15974 0		63 8	496
							17373 9								
07		234298 X	110649	-0-	-123649	-0-	98124 3	12525 9		N	11386	11468 0		74 8	340
08		234298 X	105542	-0-	-128756	-0-	92165 3	1100 4		N	11161	10912 0		4 8	585
							12277 9								
09		176370 X	NO RPT	-0-	-176370	-0-				N	NO RPT				585
10		172298 X	NO RPT	-0-	-172298	-0-				N	NO RPT				585
PISTOL C18-24		WELL #:		1H		RRCID ->		284260		COMPL. DATE		08/16/2017		TOTAL DEPTH 10121 PERF.10336 - 14619	
05		100688 X	63902	-0-	-36786	-0-	55770 3	8132 9		N	7393	7282 0		8 8	452
06		97440 X	57630	-0-	-39810	-0-	50569 3	7061 9		N	6419	6597 0		1 8	273
07		100688 X	59300	-0-	-41388	-0-	47922 3	4699 5		N	6072	6161 0		8 8	176
							6679 9								
08		65100 X	57673	-0-	-7427	-0-	45901 3	4951 5		N	6201	6233 0		2 8	142
							6821 9								
09		61830 X	NO RPT	-0-	-61830	-0-				N	NO RPT				142
10		63891 X	NO RPT	-0-	-63891	-0-				N	NO RPT				142
SAMURAI 4-49 50		WELL #:		U 35H		RRCID ->		284262		COMPL. DATE		02/03/2018		TOTAL DEPTH 10624 PERF.10715 - 19940	
05		257362 X	163304	-0-	-94058	-0-	138389 3	1361 4		N	21413	21347 0		72 8	602
							23554 9								
06		249060 X	146917	-0-	-102143	-0-	125111 3	2913 4		N	17175	17516 0		55 8	206
							18893 9								
07		257362 X	81534	-0-	-175828	-0-	69662 3	11872 9		N	10793	10530 0		71 8	398
08		257362 X	91940	-0-	-165422	-0-	77308 3	1249 4		N	12166	12441 0		4 8	119
							13383 9								
09		181980 X	NO RPT	-0-	-181980	-0-				N	NO RPT				119
10		163308 X	NO RPT	-0-	-163308	-0-				N	NO RPT				119

PHANTOM (WOLFPCAMP)															
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
SIEBER TRUST //CONT.// 141077															
WELL #: B 13H RRCID -> 284379 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11390 - 20502															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
05		341798 X	78346	-0-	-263452	-0-	55067	3	11	4	N	21153	21242	0	530
							23268	9							
06		84210 X	64302	-0-	-19908	-0-	45609	3	92	4	N	16910	16977	0	463
							18601	9							
07		87017 X	57504	-0-	-29513	-0-	41530	3	15974	9	N	14522	14558	0	415
08		87017 X	51920	-0-	-35097	-0-	37268	3	14652	9	N	13320	13423	0	312
09		84210 X	NO RPT	-0-	-84210	-0-					N	NO RPT			312
10		78337 X	NO RPT	-0-	-78337	-0-					N	NO RPT			312

SAMURAI 4-49-50															
WELL #: 1H RRCID -> 284380 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10774 - 19760															
05		2036836 X	81371	-0-	-1955465	-0-	69616	3	1010	4	N	9768	9363	0	519
							10745	9							
06		197070 X	84466	-0-	-112604	-0-	69570	3	5085	4	N	8919	8954	0	388
							9811	9							
07		203639 X	74375	-0-	-129264	-0-	66506	3	7869	9	N	7154	7329	0	142
08		203639 X	99940	-0-	-103699	-0-	85251	3	3529	4	N	10145	10115	0	167
							11160	9							
09		197070 X	NO RPT	-0-	-197070	-0-					N	NO RPT			167
10		87296 X	NO RPT	-0-	-87296	-0-					N	NO RPT			167

BIG HOUSE A 4 57-60															
WELL #: 1H RRCID -> 284397 COMPL. DATE 12/11/2017 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10688 - 17731															
05		109089 X	89107	-0-	-19982	-0-	76836	3	13	4	N	11144	11116	0	653
							12258	9							
06		105570 X	103871	-0-	-1699	-0-	87857	3	1525	4	N	13172	13320	0	502
							14489	9							
07		109089 X	42499	-0-	-66590	-0-	117	1	35299	3	N	6439	6484	0	441
							7083	9							
08		109089 X	57101	-0-	-51988	-0-	181	1	46788	3	N	8340	8232	0	544
							958	4	9174	9					
09		105570 X	NO RPT	-0-	-105570	-0-					N	NO RPT			544
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			544

BIG HOUSE B 4 57-60															
WELL #: 2H RRCID -> 284405 COMPL. DATE 12/11/2017 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10737 - 17780															
05		108562 X	92570	-0-	-15992	-0-	79494	3	13076	9	N	11887	11879	0	519
06		105060 X	95167	-0-	-9893	-0-	79894	3	1545	4	N	12480	12584	0	413
							13728	9							
07		108562 X	12302	-0-	-96260	-0-	117	1	8947	3	N	2944	2915	0	427
							3238	9							
08		108562 X	37152	-0-	-71410	-0-	181	1	28636	3	N	6860	6909	0	374
							789	4	7546	9					
09		105060 X	NO RPT	-0-	-105060	-0-					N	NO RPT			374
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			374

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC				//CONT.//	141077										
POP 4-59 60				WELL #:	1H	RRCID ->	284518	COMPL. DATE	11/01/2016	TOTAL	DEPTH	10339	PERF.11148	- 17874	
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
11	14B2	EXT	76319	-0-	76319	2043490	67191 3	9123 9	5 4	N	8294	8402 0	3 8	259	
12	14B2	EXT	22913	-0-	22913	2066403	18665 3	3938 9	310 4	N	3580	3329 0	117 8	393	
01	14B2	EXT	75254	-0-	75254	2141657	63679 3	11073 9	502 4	N	10066	9753 0	65 8	641	
02	14B2	EXT	70329	-0-	70329	2211986	62002 3		8327 9	N	7570	7584 0	66 8	561	
03	14B2	EXT	88141	-0-	88141	2300127	78893 3	9246 9	2 4	N	8405	8728 0	29 8	209	
04	14B2	EXT	59275	-0-	59275	2359402	53346 3		5929 9	N	5390	5296 0	22 8	281	
05	0	W	109622	-0-	109622	2469024	99688 3		9934 9	N	9031	9037 0	22 8	253	
06	0	W	96413	-0-	96413	2565437	87523 3		8890 9	N	8082	8169 0	1 8	165	
07	0	W	94133	-0-	94133	2659570	85719 3		8414 9	N	7649	7628 0	13 8	173	
08	0	W	88309	-0-	88309	2747879	80196 3		8113 9	N	7375	7160 0	3 8	385	
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			385	
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			385	
TIN STAR A				WELL #:	L 33H	RRCID ->	284618	COMPL. DATE	03/26/2018	TOTAL	DEPTH	10433	PERF.10621	- 19778	
05	0		182071	-0-	182071	405602	150072 3		31999 9	N	29090	28828 0	156 8	887	
06	556278	X	150676	-0-	-405602	-0-	125640 3		25036 9	N	22760	22941 0	3 8	703	
07	200911	X	140021	-0-	-60890	-0-	117784 3		22237 9	N	20215	20399 0	17 8	502	
08	200911	X	134940	-0-	-65971	-0-	113004 3		213 4	N	19748	20020 0	4 8	226	
							21723 9								
09	194430	X	NO RPT	-0-	-194430	-0-				N	NO RPT			226	
10	200911	X	NO RPT	-0-	-200911	-0-				N	NO RPT			226	
TIN STAR B				WELL #:	L 42H	RRCID ->	284620	COMPL. DATE	03/26/2018	TOTAL	DEPTH	10393	PERF.10560	- 19521	
05	0		143625	-0-	143625	343218	119130 3		24495 9	N	22268	22292 0	104 8	697	
06	458768	X	115550	-0-	-343218	-0-	97090 3		18460 9	N	16782	16920 0	1 8	558	
07	176235	X	106861	-0-	-69374	-0-	90657 3		16204 9	N	14731	14847 0	13 8	429	
08	176235	X	100882	-0-	-75353	-0-	85489 3		15393 9	N	13994	14208 0	3 8	212	
09	170550	X	NO RPT	-0-	-170550	-0-				N	NO RPT			212	
10	176235	X	NO RPT	-0-	-176235	-0-				N	NO RPT			212	
ADMIRAL 4-48 47				WELL #:	1H	RRCID ->	284860	COMPL. DATE	09/16/2016	TOTAL	DEPTH	10221	PERF.10815	- 19478	
11	86520	X	61370	-0-	-25150	-0-	52617 3		8753 9	N	7957	8320 0	3 8	297	
12	89404	X	52920	-0-	-36484	-0-	46632 3		6288 9	N	5716	5509 0	56 8	448	
01	89404	X	32884	-0-	-56520	-0-	27788 3		5096 9	N	4633	4702 0	5 8	374	
02	80752	X	36440	-0-	-44312	-0-	30107 3		6333 9	N	5757	5742 0	4 8	385	
03	89404	X	53909	-0-	-35495	-0-	45761 3		8148 9	N	7407	7370 0	4 8	418	
04	86520	X	52681	-0-	-33839	-0-	44676 3		8005 9	N	7277	6892 0	5 8	798	
05	89404	X	50907	-0-	-38497	-0-	43307 3		7600 9	N	6909	7183 0	18 8	506	
06	86520	X	2525	-0-	-83995	-0-	2249 3		276 9	N	251	229 0		528	
07	89404	X	42345	-0-	-47059	-0-	34264 3		8081 9	N	7346	7515 0		352	
08	89404	X	41166	-0-	-48238	-0-	34489 3		6677 9	N	6070	6068 0	2 8	352	
*09	86520	X	NO RPT	-0-	-86520	-0-				N	NO RPT			352	
10	89404	X	NO RPT	-0-	-89404	-0-				N	NO RPT			352	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC NINJA 4-50 49				//CONT.// //CONT.//	71052 900 141077	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	
NINJA 4-50 49				WELL #:	5H	RRCID -> 284875	COMPL. DATE 05/13/2018	TOTAL DEPTH 10546	PERF.10599 - 20129								
05		0	94714	-0-	94714	94714	67184 17147	3 9	10383	4	N	15588	14799	0		789	
06		0	178336	-0-	178336	273050	144906 32018	3 9	1412	4	N	29107	28974	0	177	8	745
07		468534 X	195484	-0-	-273050	-0-	163977	3	31507	9	N	28643	28781	0	141	8	466
08		158844 X	183397	-0-	-2951	-0-	131737 23738	3 9	418	4	N	21580	21639	0	5	8	402
09		153720 X	NO RPT	-0-	-153720	-0-					N	NO RPT					402
10		158844 X	NO RPT	-0-	-158844	-0-					N	NO RPT					402
NINJA 4-50 49				WELL #:	3H	RRCID -> 284880	COMPL. DATE 05/17/2018	TOTAL DEPTH 10533	PERF.10739 - 20719								
05		0	95914	-0-	95914	95914	66604 17864	3 9	11446	4	N	16240	14027	0	1517	1	695
06		0	258313	-0-	258313	354227	210201 42310	3 9	5802	4	N	38464	38209	0	228	8	722
07		580724 X	226497	-0-	-354227	-0-	194263	3	32234	9	N	29304	29386	0	144	8	496
08		230764 X	183397	-0-	-47367	-0-	156924 25923	3 9	550	4	N	23566	23713	0	6	8	343
09		223320 X	NO RPT	-0-	-223320	-0-					N	NO RPT					343
10		230764 X	NO RPT	-0-	-230764	-0-					N	NO RPT					343
NINJA 4-50 49				WELL #:	4H	RRCID -> 285119	COMPL. DATE 05/13/2018	TOTAL DEPTH 11072	PERF.11204 - 20604								
05		0	77537	-0-	77537	77537	50919 17848	3 9	8770	4	N	16225	14876	0	2	8	1347
06		0	137815	-0-	137815	215352	109005 25629	3 9	3181	4	N	23299	23739	0	238	8	669
*07		343698 X	128346	-0-	-215352	-0-	107590	3	20756	9	N	18869	19071	0	133	8	334
08		132928 X	111533	-0-	-21395	-0-	93860 17130	3 9	543	4	N	15573	15527	0	4	8	376
09		128640 X	NO RPT	-0-	-128640	-0-					N	NO RPT					376
10		132928 X	NO RPT	-0-	-132928	-0-					N	NO RPT					376
NINJA 4-50 49				WELL #:	2H	RRCID -> 285225	COMPL. DATE 04/04/2018	TOTAL DEPTH 10703	PERF.10751 - 20917								
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		3729 X	NO RPT	-0-	-3729	-0-					N	NO RPT					-0-
08		115599 X	NO RPT	-0-	-115599	-0-					N	NO RPT					-0-
09		111870 X	NO RPT	-0-	-111870	-0-					N	NO RPT					-0-
10		115599 X	NO RPT	-0-	-115599	-0-					N	NO RPT					-0-
CIMAREX ENERGY CO. C.J. LEE STATE 27				WELL #:	1H	RRCID -> 277514	COMPL. DATE 12/25/2014	TOTAL DEPTH 9491	PERF. 9910 - 17179								
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-
SNOWCREST SOUTH UNIT 1-33				WELL #:	2H	RRCID -> 282833	COMPL. DATE 12/20/2016	TOTAL DEPTH 11066	PERF.11156 - 20470								
05		66131 X	66131	-0-	-0-	-0-	54933	3	11198	9	N	10180	10298	0			175
06		61696 X	61696	-0-	-0-	-0-	51257	3	10439	9	N	9490	9451	0			214
07		69626 X	59727	-0-	-9899	-0-	49551	3	10176	9	N	9251	9260	0	1	8	204
08		69626 X	57953	-0-	-11673	-0-	48327	3	9626	9	N	8751	8727	0	42	8	186
09		67380 X	51836	-0-	-15544	-0-	42948	3	8888	9	N	8080	8109	0	18	8	139
*10		66123 X	52263	-0-	-13860	-0-	43173	3	9090	9	N	8264	8271	0			132

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
RED LODGE C20-11		WELL #:		3H	RRCID ->	282898	COMPL. DATE	04/06/2015	TOTAL DEPTH	11098	PERF.11070	- 18370	
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
05	38378 X	34605	-0-	-3773	-0-	27060 3	6 4	N		6854	6845 0		542
06	37140 X	18989	-0-	-18151	-0-	7539 9	14709 3	12 4	N	3880	4256 0	4 8	162
07	37448 X	24800	-0-	-12648	-0-	4268 9	19657 3	37 4	N	4642	4625 0		179
08	53706 X	53706	-0-	-0-	-0-	5106 9	44302 3	9404 9	N	8549	8428 0	16 8	284
09	47442 X	47442	-0-	-0-	-0-	8469 9	38850 3	123 4	N	7699	7798 0	27 8	158
*10	46300 X	46300	-0-	-0-	-0-	8481 9	37537 3	282 4	N	7710	7729 0		139

GREATHOUSE C21-6 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282965	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	10827	PERF.11003	- 18495	
05	27435 X	27435	-0-	-0-	-0-	24414 3	2103 9	918 4	N	1912	1928 0		238
06	27636 X	27636	-0-	-0-	-0-	25313 3	2078 9	245 4	N	1889	1867 0	8 8	252
07	28272 X	27598	-0-	-674	-0-	24969 3	2087 9	542 4	N	1897	1906 0		243
08	28272 X	28196	-0-	-76	-0-	25921 3	2104 9	171 4	N	1913	1912 0	8 8	236
09	27929 X	27929	-0-	-0-	-0-	1861 9	25945 3	123 4	N	1692	1784 0	10 8	134
*10	28551 X	27989	-0-	-562	-0-	2112 9	25243 3	634 4	N	1920	1892 0		162

ANACONDA STATE 55-2		WELL #:		5H	RRCID ->	282985	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	10946	PERF.11393	- 15650	
05	14105 X	12664	-0-	-1441	-0-	11173 3	1447 9	44 4	Y	1315	1330 0		386
06	13530 X	12202	-0-	-1328	-0-	10788 3	1361 9	53 4	Y	1237	1247 0	7 8	369
07	13237 X	11892	-0-	-1345	-0-	10319 3	1360 9	213 4	Y	1236	1275 0		330
08	13113 X	11860	-0-	-1253	-0-	10426 3	1427 9	7 4	Y	1297	1208 0	8 8	411
09	12510 X	10546	-0-	-1964	-0-	1184 9	8707 3	655 4	Y	1076	1420 0	8 8	59
*10	12679 X	10067	-0-	-2612	-0-	1164 9	7623 3	1280 4	Y	1058	1052 0	1 8	64

CLEVELAND STATE 57-23		WELL #:		3H	RRCID ->	282986	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	10877	PERF.11360	- 16200	
05	12989 X	11946	-0-	-1043	-0-	10755 3	970 9	221 4	N	882	833 0		149
06	11730 X	11233	-0-	-497	-0-	9982 3	806 9	445 4	N	733	775 0		107
07	12121 X	10721	-0-	-1400	-0-	9552 3	898 9	271 4	N	816	807 0	1 8	115
08	12121 X	10466	-0-	-1655	-0-	8493 3	754 9	1219 4	N	685	735 0		65
09	11640 X	-0-	-0-	-11640	-0-				N	2	64 0	2 8	1
*10	15938 X	15938	-0-	-0-	-0-	14245 3		1693 9	N	1539	1488 0	1 8	51

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.// 153438											
SADDLEBACK STATE 57-30			WELL #:		1H	RRCID ->	282990	COMPL. DATE	06/01/2015	TOTAL DEPTH	9655	PERF.	9892 - 14245	
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		
05	36642 X	33333	-0-	-3309	-0-	3088	1	24249	3	N	5378	4762	1	1261
						80	4	5916	9					
06	35460 X	32457	-0-	-3003	-0-	2999	1	23882	3	N	5024	5123	1	101 8
						50	4	5526	9					
07	36642 X	29441	-0-	-7201	-0-	3100	1	21199	3	N	4647	4605	1	93 8
						30	4	5112	9					
08	33325 X	27466	-0-	-5859	-0-	3030	1	19456	3	N	4083	4453	1	107 8
						489	4	4491	9					
09	32460 X	29117	-0-	-3343	-0-	2988	1	20282	3	N	4354	4629	1	85 8
						1058	4	4789	9					
*10	33542 X	23129	-0-	-10413	-0-	2950	1	11819	3	N	3678	3019	1	42 8
						4314	4	4046	9					
BRIDGER 1-36			WELL #:		2H	RRCID ->	282996	COMPL. DATE	04/18/2014	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	11825 - 17340	
05	11260 X	11260	-0-	-0-	-0-	8960	3	88	4	N	2011	2023	0	174
						2212	9							
06	10595 X	10595	-0-	-0-	-0-	8602	3	64	4	N	1754	1736	0	192
						1929	9							
07	9858 X	9858	-0-	-0-	-0-	7542	3	426	4	N	1718	1718	0	192
						1890	9							
08	12181 X	12181	-0-	-0-	-0-	9924	3	174	4	N	1894	1911	0	6 8
						2083	9							
09	10980 X	10851	-0-	-129	-0-	8870	3	75	4	N	1733	1750	0	3 8
						1906	9							
*10	11253 X	11101	-0-	-152	-0-	8954	3	211	4	N	1760	1743	0	166
						1936	9							
FLATHEAD 2-15			WELL #:		4H	RRCID ->	282997	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL DEPTH	11065	PERF.	11415 - 15626	
05	17412 X	17412	-0-	-0-	-0-	13153	3	4259	9	N	3872	3874	0	1 8
						11220	3	3647	9	N	3315	3291	0	100
06	14867 X	14867	-0-	-0-	-0-	11220	3	3647	9	N	3315	3291	0	100
						11354	3	3479	9	N	3163	3174	0	89
07	15128 X	14833	-0-	-295	-0-	11354	3	3479	9	N	3163	3174	0	89
						9298	3	2674	9	N	2431	2481	0	39
08	17422 X	11972	-0-	-5450	-0-	9298	3	2674	9	N	2431	2481	0	39
						8962	3	2708	9	N	2462	2427	0	9 8
09	16860 X	11670	-0-	-5190	-0-	8962	3	2708	9	N	2462	2427	0	9 8
						8317	3	2739	9	N	2490	2477	0	4 8
*10	17422 X	11056	-0-	-6366	-0-	8317	3	2739	9	N	2490	2477	0	4 8
GREATHOUSE C21-6 UNIT			WELL #:		4H	RRCID ->	283039	COMPL. DATE	08/24/2017	TOTAL DEPTH	10511	PERF.	10543 - 18364	
05	61225 X	61225	-0-	-0-	-0-	50520	3	458	4	Y	9315	9267	0	434
						10247	9							
06	68202 X	68202	-0-	-0-	-0-	56662	3	362	4	Y	10162	10111	0	32 8
						11178	9							
07	63282 X	63282	-0-	-0-	-0-	52377	3	1053	4	Y	8956	8980	0	429
						9852	9							
08	DLQ G-10	58284	-0-	58284	58284	50084	3	389	4	Y	7101	7037	0	29 8
						7811	9							
09	DLQ G-10	57381	-0-	57381	115665	48849	3	225	4	Y	7552	7865	0	27 8
						8307	9							
*10	DLQ G-10	51576	-0-	51576	167241	42396	3	1399	4	Y	7074	6919	0	279
						7781	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. ANACONDA STATE 55-2		//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	EOM BALANCE
		WELL #: 2H		RRCID ->	283095	COMPL. DATE	11/18/2014	TOTAL DEPTH	10626	PERF.11125	-	15855			
05		15529 X	15529	-0-	-0-	11830	3	59	4	Y	3309	3379	0		523
06		14378 X	14378	-0-	-0-	11186	3	70	4	Y	2838	2891	0	7 8	463
07		15531 X	14404	-0-	-1127	11158	3	289	4	Y	2688	2764	0		387
08		15531 X	14506	-0-	-1025	11106	3	9	4	Y	3083	2845	0	8 8	617
09		15030 X	13296	-0-	-1734	9834	3	879	4	Y	2348	2873	0	8 8	84
*10		15531 X	14293	-0-	-1238	9508	3	1719	4	Y	2787	2755	0	1 8	115
		WELL #: 2H		RRCID ->	283102	COMPL. DATE	08/27/2017	TOTAL DEPTH	10541	PERF.10640	-	18453			
05		50950 X	50950	-0-	-0-	42290	3	429	4	Y	7483	7583	0		348
06		59928 X	59928	-0-	-0-	50191	3	387	4	Y	8500	8445	0	24 8	379
07		55178 X	55178	-0-	-0-	45017	3	1184	4	Y	8161	8149	0		391
08	DLQ	G-10	46511	-0-	46511	37596	3	454	4	Y	7692	7558	0	22 8	503
09	DLQ	G-10	41071	-0-	41071	33247	3	244	4	Y	6891	7260	0	20 8	114
*10	DLQ	G-10	43563	-0-	43563	34444	3	1598	4	Y	6837	6681	0		270
		WELL #: 3H		RRCID ->	283103	COMPL. DATE	08/29/2017	TOTAL DEPTH	10797	PERF.10959	-	18746			
05		90774 X	90774	-0-	-0-	81803	3	748	4	Y	7475	7478	0		348
06		82149 X	82149	-0-	-0-	74352	3	475	4	Y	6656	6668	0	40 8	296
07		79181 X	79181	-0-	-0-	71224	3	1406	4	Y	5955	5966	0		285
08	DLQ	G-10	78913	-0-	78913	72201	3	543	4	Y	5608	5490	0	37 8	366
09	DLQ	G-10	68335	-0-	68335	62855	3	302	4	Y	4707	4962	0	34 8	77
*10	DLQ	G-10	69453	-0-	69453	62079	3	2095	4	Y	4799	4687	0		189
		WELL #: 3H		RRCID ->	283136	COMPL. DATE	11/18/2014	TOTAL DEPTH	10955	PERF.11378	-	16142			
05		13609 X	13363	-0-	-246	11787	3	44	4	Y	1393	1426	0		420
06		13170 X	12970	-0-	-200	11600	3	53	4	Y	1197	1268	0	7 8	342
07		13609 X	12580	-0-	-1029	11238	3	216	4	Y	1024	1040	0		326
08		13516 X	12258	-0-	-1258	10982	3	7	4	Y	1154	1087	0	8 8	385
09		13080 X	12263	-0-	-817	10617	3	657	4	Y	899	1221	0	8 8	55
*10		13392 X	12666	-0-	-726	10244	3	1285	4	Y	1034	1024	0	1 8	64

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. ANACONDA STATE 55-2			//CONT.// //CONT.//	71052 900 153438	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 CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
							RRCID -> 283138	COMPL. DATE 01/22/2014			TOTAL DEPTH 10959	PERF.11450			- 15975
05		10416 X	7882	-0-	-2534	-0-	6975 883	3 9	24	4	Y	803	795	0	389
06		10080 X	8799	-0-	-1281	-0-	7506 1263	3 9	30	4	Y	1148	1054	0	476
07		10044 X	8056	-0-	-1988	-0-	6669 1266	3 9	121	4	Y	1151	1312	0	315
08		10044 X	7321	-0-	-2723	-0-	6282 1035	3 9	4	4	Y	941	906	0	342
09		8790 X	1088	-0-	-7702	-0-	527 267	3 9	294	4	Y	243	570	0	9
*10		9083 X	-0-	-0-	-9083	-0-					Y	-0-	9	0	-0-

BRIDGER 1-36			WELL #:	1H	RRCID -> 283146	COMPL. DATE 02/05/2014	TOTAL DEPTH 11215	PERF.11315	- 17250						
05		12750 X	12750	-0-	-0-	-0-	9933 2721	3 9	96	4	N	2474	2489	0	58
06		12092 X	12092	-0-	-0-	-0-	9660 2363	3 9	69	4	N	2148	2125	0	81
07		11997 X	11873	-0-	-124	-0-	9081 2325	3 9	467	4	N	2114	2114	0	81
08		12741 X	12223	-0-	-518	-0-	9461 2571	3 9	191	4	N	2337	2352	0	52
09		12330 X	11568	-0-	-762	-0-	9139 2347	3 9	82	4	N	2134	2154	0	27
*10		12741 X	12320	-0-	-421	-0-	9704 2385	3 9	231	4	N	2168	2146	0	49

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT			WELL #:	2H	RRCID -> 283147	COMPL. DATE 10/06/2015	TOTAL DEPTH 9698	PERF. 9901	- 14400						
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 50242 06/12/2018															

CLEVELAND STATE 57-23			WELL #:	2H	RRCID -> 283165	COMPL. DATE 06/11/2014	TOTAL DEPTH 10881	PERF.11322	- 16170						
05		13981 X	13192	-0-	-789	-0-	11809 1118	3 9	265	4	N	1016	961	0	172
06		13470 X	12137	-0-	-1333	-0-	10734 876	3 9	527	4	N	796	852	0	116
07		13919 X	11816	-0-	-2103	-0-	10573 923	3 9	320	4	N	839	830	0	118
08		13919 X	10486	-0-	-3433	-0-	8322 812	3 9	1352	4	N	738	784	0	70
09		12900 X	2878	-0-	-10022	-0-	2798	3	80	9	N	73	69	0	63
*10		17820 X	17820	-0-	-0-	-0-	16648	3	1172	9	N	1065	1088	0	35

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. FLATHEAD 2-15		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. FLATHEAD 2-15		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #:		2H	RRCID ->	283198	COMPL. DATE	07/29/2017	TOTAL DEPTH	10793	PERF.	10686	-	15392
05	91450 X	61272	-0-	-30178	-0-	47010 14103	3 9	159	4	N	12821	12907	0	1 8 252
06	78840 X	50412	-0-	-28428	-0-	38593 11765	3 9	54	4	N	10695	10626	0	321
07	73222 X	54219	-0-	-19003	-0-	41517 12348	3 9	354	4	N	11225	11232	0	314
08	67425 X	53278	-0-	-14147	-0-	41360 11915	3 9	3	4	N	10832	10973	0	173
09	65250 X	41875	-0-	-23375	-0-	31315 9854	3 9	706	4	N	8958	8884	0	10 8 237
*10	61287 X	43479	-0-	-17808	-0-	31464 9980	3 9	2035	4	N	9073	9038	0	4 8 268

WOOD STATE 57-26 UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	283244	COMPL. DATE	04/28/2016	TOTAL DEPTH	10386	PERF.	10790	-	21324
05	493933 X	96581	-0-	-397352	-0-	79824 16746	3 9	11	4	Y	15224	15196	0	75
06	90424 X	90424	-0-	-0-	-0-	74800 15409	3 9	215	4	Y	14008	13985	0	98
07	75555 X	75555	-0-	-0-	-0-	59454 15917	3 9	184	4	Y	14470	14421	0	51 8 96
08	84266 X	84266	-0-	-0-	-0-	64014 14535	3 9	5717	4	Y	13214	13227	0	14 8 69
09	93833 X	93833	-0-	-0-	-0-	77256 16570	3 9	7	4	Y	15064	15070	0	63 8 -0-
*10	92330 X	92330	-0-	-0-	-0-	75253 17015	3 9	62	4	Y	15468	15422	0	22 8 24

EIGHTEENMILE 56-18		WELL #:		1H	RRCID ->	283294	COMPL. DATE	10/14/2013	TOTAL DEPTH	10853	PERF.	11116	-	15105
05	1102598 X	12726	-0-	-1089872	-0-	10129	3	2597	9	N	2361	2495	0	298
06	15900 X	9472	-0-	-6428	-0-	7028	3	2444	9	N	2222	2268	0	1 8 251
07	14477 X	5350	-0-	-9127	-0-	3619	3	1731	9	N	1574	1596	0	229
08	14477 X	9882	-0-	-4595	-0-	7851 1802	3 9	229	4	N	1638	1643	0	1 8 223
09	16988 X	16988	-0-	-0-	-0-	14004	3	2984	9	N	2713	2730	0	22 8 184
*10	19158 X	19158	-0-	-0-	-0-	15636 3391	3 9	131	4	N	3083	3086	0	181

GREENHORN SOUTH UNIT 1-35		WELL #:		2H	RRCID ->	283295	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	11211	PERF.	11279	-	16110
05	14043 X	12394	-0-	-1649	-0-	10314 1858	3 9	222	4	N	1689	1674	0	71
06	12720 X	11778	-0-	-942	-0-	9831 1760	3 9	187	4	N	1600	1622	0	49
07	13144 X	12012	-0-	-1132	-0-	9738 1868	3 9	406	4	N	1698	1700	0	47
08	12896 X	11250	-0-	-1646	-0-	9503 1615	3 9	132	4	N	1468	1451	0	24 8 40
09	12480 X	11030	-0-	-1450	-0-	9371 1643	3 9	16	4	N	1494	1497	0	12 8 25
*10	12400 X	11127	-0-	-1273	-0-	9279 1733	3 9	115	4	N	1575	1566	0	34

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BIG SKY 55-16		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #:		1H	RRCID ->	283366	COMPL. DATE	07/26/2016	TOTAL	DEPTH	10568	PERF.	10721 - 14980		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE		
05	37603 X	33037	-0-	-4566	-0-	25363	3	8	4	N	6969	6944	0	218	
06	36390 X	26207	-0-	-10183	-0-	7666	9	5931	9	N	5392	5409	0	201	
07	37603 X	21683	-0-	-15920	-0-	20276	3	16820	3	N	4421	4363	0	240	
08	35929 X	18783	-0-	-17146	-0-	16820	3	4863	9	N	3665	3656	0	246	
09	33360 X	26994	-0-	-6366	-0-	13966	3	785	4	N	5553	5566	0	209	
*10	33046 X	25118	-0-	-7928	-0-	4032	9	20870	3	N	6108	4992	4997	0	193
						19627	3	5491	9	N					

MADISON 2-11		WELL #:		2H	RRCID ->	283506	COMPL. DATE	10/04/2017	TOTAL	DEPTH	10933	PERF.	10936 - 15588		
05	51212 X	35467	-0-	-15745	-0-	26502	3	8965	9	N	8150	8187	0	388	
06	49560 X	40985	-0-	-8575	-0-	31006	3	9979	9	N	9072	9232	0	228	
07	51212 X	38434	-0-	-12778	-0-	28999	3	9435	9	N	8577	8527	0	278	
08	51212 X	29412	-0-	-21800	-0-	22030	3	7382	9	N	6711	6796	0	193	
09	49560 X	32785	-0-	-16775	-0-	22572	3	1469	4	N	7949	7938	0	204	
*10	42346 X	29165	-0-	-13181	-0-	8744	9	16804	3	N	7051	7058	0	197	
						7756	9								

MADISON 2-11		WELL #:		3H	RRCID ->	283510	COMPL. DATE	10/06/2017	TOTAL	DEPTH	11215	PERF.	11211 - 15486		
05	42904 X	25862	-0-	-17042	-0-	21031	3	4831	9	N	4392	4392	0	209	
06	41520 X	30776	-0-	-10744	-0-	25517	3	5259	9	N	4781	4870	0	120	
07	42904 X	28688	-0-	-14216	-0-	23646	3	5042	9	N	4584	4556	0	148	
08	38285 X	21844	-0-	-16441	-0-	17691	3	4153	9	N	3775	3814	0	109	
09	37290 X	21497	-0-	-15793	-0-	15724	3	1178	4	N	4177	4179	0	107	
*10	31806 X	22245	-0-	-9561	-0-	4595	9	13349	3	N	4135	4127	0	115	
						4549	9								

THUNDER C20-13		WELL #:		2H	RRCID ->	283609	COMPL. DATE	03/28/2015	TOTAL	DEPTH	11487	PERF.	11815 - 17485		
05	41380 X	41380	-0-	-0-	-0-	1317	1	35570	3	N	3775	3724	0	294	
06	40380 X	36009	-0-	-4371	-0-	340	4	4153	9	N	3155	3227	0	222	
07	43927 X	30960	-0-	-12967	-0-	1251	1	31060	3	N	2826	2839	0	209	
08	43927 X	17799	-0-	-26128	-0-	227	4	3471	9	N	1791	1895	0	105	
09	42510 X	37159	-0-	-5351	-0-	1200	1	25654	3	N	4060	4026	0	124	
*10	41385 X	27349	-0-	-14036	-0-	997	4	3109	9	N	1880	4466	0	117	
						1304	1	14790	3	N	1149	19423	0		
						1880	4	2926	9		2660	2655	0		
						3851	4								

BIGFOOT C21-6 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283613	COMPL. DATE	05/23/2016	TOTAL	DEPTH	10702	PERF.	10886 - 18515		
05	60117 X	60117	-0-	-0-	-0-	54340	3	342	4	N	4941	4967	0	272	
06	65400 X	55924	-0-	-9476	-0-	5435	9	51033	3	N	4250	4275	0	236	
07	63552 X	57577	-0-	-5975	-0-	4675	9	1079	4	N	4678	4671	0	243	
08	55484 X	55484	-0-	-0-	-0-	51352	3	5146	9	N	4696	4722	0	199	
09	53400 X	52540	-0-	-860	-0-	49947	3	371	4	N	4225	4219	0	181	
*10	55180 X	44920	-0-	-10260	-0-	5166	9	47719	3	N	3517	3514	0	184	
						4648	9	1414	4	N					
						39637	3								
						3869	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283686	COMPL. DATE	03/06/2017	TOTAL	DEPTH	10736	PERF.	10176 - 20577
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
05		0 W	99218	-0-	99218	99218	88102 3	448 4	N	9698	9762 0		302
							10668 9						
06	189864 X		90646	-0-	-99218	-0-	80979 3	100 4	N	8697	8679 0		320
							9567 9						
07	97495 X		86326	-0-	-11169	-0-	78298 3	49 4	N	7254	6702 0	24 8	848
							7979 9						
08	97495 X		81154	-0-	-16341	-0-	72667 3	36 4	N	7683	8155 0	8 8	368
							8451 9						
09	94350 X		77610	-0-	-16740	-0-	69526 3	39 4	N	7314	7468 0	29 8	185
							8045 9						
*10	97495 X		77910	-0-	-19585	-0-	69864 3	23 4	N	7294	7175 0	24 8	280
							8023 9						

WOLVERINE 55-1		WELL #:		1H	RRCID ->	283714	COMPL. DATE	10/20/2017	TOTAL	DEPTH	10829	PERF.	10979 - 15167
05	109399 X		56160	-0-	-53239	-0-	43872 3	36 4	N	11138	11091 0		405
							12252 9						
06	89370 X		49616	-0-	-39754	-0-	38867 3	10749 9	N	9772	9776 0		401
							36172 3	914 4	N	9338	9383 0	2 8	354
							10272 9						
08	68138 X		44277	-0-	-23861	-0-	34284 3	347 4	N	8769	8782 0	29 8	312
							9646 9						
09	58440 X		39884	-0-	-18556	-0-	30807 3	263 4	N	8013	8203 0	12 8	110
							8814 9						
*10	56172 X		22432	-0-	-33740	-0-	16979 3	305 4	N	4680	4618 0	28 8	144
							5148 9						

WHITETAIL 57-37 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283809	COMPL. DATE	04/23/2015	TOTAL	DEPTH	10098	PERF.	10374 - 19265
05	0 W		31237	-0-	31237	1737505	25947 3	893 4	N	3997	4050 0		268
							4397 9						
06	1764048 X		26543	-0-	-1737505	-0-	21490 3	1665 4	N	3080	3107 0	1 8	240
							3388 9						
07	45374 X		45374	-0-	-0-	-0-	37687 3	3264 4	N	4021	4043 0		218
							4423 9						
08	35058 X		35058	-0-	-0-	-0-	30377 3	819 4	N	3511	3506 0		223
							3862 9						
09	38042 X		38042	-0-	-0-	-0-	33452 3	56 4	N	4122	4168 0	1 8	176
							4534 9						
*10	45384 X		7183	-0-	-38201	-0-	6021 3	463 4	N	635	699 0		112
							699 9						

WOOD STATE 57-26 UNIT E		WELL #:		5H	RRCID ->	283979	COMPL. DATE	11/07/2016	TOTAL	DEPTH	10748	PERF.	11078 - 20814
05	0 W		110070	-0-	110070	499277	102021 3	1001 4	Y	6407	6396 0		244
							7048 9						
06	590447 X		91170	-0-	-499277	-0-	82974 3	2456 4	Y	5218	5209 0		253
							5740 9						
07	89715 X		89715	-0-	-0-	-0-	83731 3	8 4	Y	5433	5414 0	19 8	253
							5976 9						
08	110081 X		69883	-0-	-40198	-0-	64549 3	202 4	Y	4665	4670 0	5 8	243
							5132 9						
09	106530 X		67313	-0-	-39217	-0-	61724 3	565 4	Y	4567	4715 0	20 8	75
							5024 9						
*10	110081 X		71524	-0-	-38557	-0-	66293 3	57 4	Y	4704	4690 0	7 8	82
							5174 9						

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	RRCID ->	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	55366 X	36890	-0-	-18476	-0-	31228 2	46 4	Y	5105	5105 1	2 8	68	
06	53130 X	34674	-0-	-18456	-0-	5616 9	78 4	Y	4890	4880 1		78	
07	51274 X	37986	-0-	-13288	-0-	29217 2	626 4	Y	5865	5869 1	7 8	67	
08	51274 X	39580	-0-	-11694	-0-	5379 9	120 4	Y	5468	5370 1	5 8	160	
09	36805 X	36805	-0-	-0-	-0-	30908 2	299 4	Y	5146	5207 1	4 8	95	
10	37975 X	36774	-0-	-1201	-0-	6452 9	2528 4	Y	4608	4600 1		103	
						33445 2							
						6015 9							
						30845 2							
						5661 9							
						29177 2							
						5069 9							

STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 283183		COMPL. DATE 05/03/2017					TOTAL DEPTH 10257 PERF.10517 - 17683		
05	80910 X	11847	-0-	-69063	-0-	9970 2	28 4	Y	1681	1670 1	1 8	22	
06	69420 X	10122	-0-	-59298	-0-	1849 9	40 4	Y	1280	1282 1		20	
07	71734 X	17429	-0-	-54305	-0-	8674 2	447 4	Y	3012	2990 1	8 8	34	
08	39866 X	24937	-0-	-14929	-0-	1408 9	113 4	Y	3699	3617 1	7 8	109	
09	29274 X	29274	-0-	-0-	-0-	13669 2	325 4	Y	4159	4185 1	6 8	77	
*10	34316 X	34316	-0-	-0-	-0-	3313 9	3251 4	Y	4284	4265 1		96	
						20755 2							
						4069 9							
						24374 2							
						4575 9							
						26353 2							
						4712 9							

STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 2302		RRCID -> 283303		COMPL. DATE 11/13/2014					TOTAL DEPTH 13502 PERF.10147 - 13401		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123	

STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1404H		RRCID -> 283304		COMPL. DATE 03/27/2014					TOTAL DEPTH 10408 PERF.10532 - 15530		
05	18808 X	18808	-0-	-0-	-0-	1014 1	16311 2	N	909	1021 1		268	
06	19085 X	19085	-0-	-0-	-0-	483 4	1000 9	N	928	819 1		377	
07	19437 X	19113	-0-	-324	-0-	964 1	16887 2	N	932	1026 1	1 8	282	
08	19437 X	12070	-0-	-7367	-0-	213 4	1021 9	N	656	602 1	1 8	335	
09	20776 X	20776	-0-	-0-	-0-	984 1	16950 2	N	991	845 1	1 8	480	
10	19716 X	16709	-0-	-3007	-0-	154 4	1025 9	N	832	642 1		670	
						975 1	10111 2	N					
						262 4	722 9	N					
						362 1	19312 2	N					
						12 4	1090 9	N					
						571 1	15215 2	N					
						8 4	915 9	N					

PHANTOM (WOLFCAMP)														
EOG RESOURCES, INC.														
STATE HARRISON RANCH 56														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 253162														
WELL #: 303H RRCID -> 283305 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10785 - 15593														
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								

05	23374 X	20203	-0-	-3171	-0-	65 1	18686 2	N	917	999	1	491		
						443 4	1009 9							
06	22980 X	19432	-0-	-3548	-0-	212 1	18045 2	N	892	814	1	569		
						194 4	981 9							
07	23746 X	19618	-0-	-4128	-0-	192 1	18369 2	N	886	1010	1	444	1 8	
						82 4	975 9							
08	23746 X	19424	-0-	-4322	-0-	156 1	17669 2	N	921	998	1	366	1 8	
						586 4	1013 9							
09	22290 X	17343	-0-	-4947	-0-	16306 2	19 4	N	925	860	1	430	1 8	
						1018 9								
10	20212 X	20033	-0-	-179	-0-	18795 2	189 4	N	954	856	1	528		
						1049 9								

STATE HARRISON RANCH 56														
WELL #: 1401H RRCID -> 283306 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11007 - 16005														
05	29140 X	24596	-0-	-4544	-0-	539 1	22593 2	N	723	642	1	394		
						669 4	795 9							
06	29094 X	29094	-0-	-0-	-0-	699 1	27581 2	N	424	461	1	357		
						348 4	466 9							
07	29768 X	29768	-0-	-0-	-0-	775 1	28195 2	N	493	487	1	360	3 8	
						256 4	542 9							
08	30046 X	30046	-0-	-0-	-0-	850 1	27978 2	N	447	470	1	335	2 8	
						726 4	492 9							
09	29100 X	28933	-0-	-167	-0-	593 1	27520 2	N	730	779	1	285	1 8	
						17 4	803 9							
10	30070 X	26284	-0-	-3786	-0-	323 1	25399 2	N	499	499	1	285		
						13 4	549 9							

STATE HARRISON RANCH 56														
WELL #: 1402H RRCID -> 283307 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10206 - 14701														
05	17980 X	15970	-0-	-2010	-0-	1183 1	12822 2	N	1441	1594	1	419		
						380 4	1585 9							
06	17035 X	17035	-0-	-0-	-0-	940 1	14386 2	N	1388	1374	1	433		
						182 4	1527 9							
07	17650 X	17650	-0-	-0-	-0-	977 1	14966 2	N	1428	1569	1	290	2 8	
						136 4	1571 9							
08	16647 X	16501	-0-	-146	-0-	1039 1	13660 2	N	1315	1171	1	433	1 8	
						355 4	1447 9							
09	17040 X	15075	-0-	-1965	-0-	1330 1	12231 2	N	1369	1341	1	460	1 8	
						8 4	1506 9							
10	17639 X	14114	-0-	-3525	-0-	1307 1	11461 2	N	1218	1354	1	324		
						6 4	1340 9							

STATE HARRISON RANCH 56														
WELL #: 1403H RRCID -> 283308 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10123 PERF.10277 - 15276														
05	17984 X	17984	-0-	-0-	-0-	870 1	15287 2	N	1250	1456	1	296		
						452 4	1375 9							
06	16440 X	15560	-0-	-880	-0-	764 1	13199 2	N	1300	982	1	614		
						167 4	1430 9							
07	16988 X	15903	-0-	-1085	-0-	712 1	13592 2	N	1342	1387	1	567	2 8	
						123 4	1476 9							
08	17980 X	14483	-0-	-3497	-0-	837 1	11975 2	N	1236	1361	1	441	1 8	
						311 4	1360 9							
09	17400 X	13868	-0-	-3532	-0-	1464 1	10883 2	N	1376	1411	1	405	1 8	
						7 4	1514 9							
10	17980 X	12563	-0-	-5417	-0-	1559 1	9684 2	N	1195	1176	1	424		
						5 4	1315 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 1601H			ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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

05	116622 X	75142	-0-	-41480	-0-	57169	2	1937	4	Y	14578	15055	1			235	
06	101880 X	70133	-0-	-31747	-0-	16036	9	53661	2	1621	4	Y	13501	13458	1		278
07	88381 X	8868	-0-	-79513	-0-	14851	9	6600	2	346	4	Y	1747	1968	1	1 8	56
08	85684 X	18687	-0-	-66997	-0-	1922	9	12536	2	1945	4	Y	3824	3675	1	12 8	193
09	77430 X	36079	-0-	-41351	-0-	4206	9	28118	2	7961	9	Y	7237	7228	1	12 8	190
10	75144 X	35861	-0-	-39283	-0-	28744	2	7117	9	Y	6470	6001	1			659	

STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1405H			RRCID -> 283336	COMPL. DATE 03/21/2014				TOTAL DEPTH 10877 PERF.11025 - 15855							
05	38905 X	37899	-0-	-1006	-0-	269	1	35878	2	N	627	740	1			299	
06	50310 X	34286	-0-	-16024	-0-	1062	4	383	1	32863	2	N	568	485	1		382
07	51987 X	34458	-0-	-17529	-0-	415	4	395	1	33108	2	N	595	701	1	2 8	274
08	51987 X	27640	-0-	-24347	-0-	300	4	174	1	26259	2	N	477	473	1	1 8	277
09	46290 X	34482	-0-	-11808	-0-	682	4	33691	2	21	4	N	700	621	1	1 8	355
10	37913 X	32053	-0-	-5860	-0-	770	9	115	1	31275	2	N	588	524	1		419

STATE STREET 20-29 A UNIT		WELL #: 1H			RRCID -> 283337	COMPL. DATE 06/08/2016				TOTAL DEPTH 10416 PERF.11025 - 17950							
05	2009117 X	46192	-0-	-1962925	-0-	38503	2	52	4	Y	6943	6985	1	5 8		92	
06	50010 X	44838	-0-	-5172	-0-	7637	9	37288	2	90	4	Y	6782	6766	1		108
07	53320 X	41397	-0-	-11923	-0-	7460	9	33134	2	651	4	Y	6920	6942	1	7 8	79
08	53320 X	42161	-0-	-11159	-0-	7612	9	35008	2	114	4	Y	6399	6285	1	5 8	188
09	51600 X	38526	-0-	-13074	-0-	7039	9	31812	2	280	4	Y	5849	5925	1	3 8	109
10	46159 X	37897	-0-	-8262	-0-	6434	9	29584	2	2331	4	Y	5438	5424	1		123

STATE APACHE 57		WELL #: 205H			RRCID -> 283341	COMPL. DATE 11/05/2015				TOTAL DEPTH 10574 PERF.10930 - 15931							
05	0 W	21596	-0-	21596	435815	15370	2	2104	4	Y	3747	3247	1	4 8		705	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	435815	4122	9	28		Y	28	377	1			356	
07	442621 X	6806	-0-	-435815	-0-	5266	2	296	4	Y	1131	1152	1	11 8		324	
08	33728 X	11157	-0-	-22571	-0-	1244	9	7103	2	1694	4	Y	2145	2121	1	18 8	330
09	32460 X	10117	-0-	-22343	-0-	2360	9	7607	2	494	4	Y	1833	1762	1	15 8	386
10	21607 X	13758	-0-	-7849	-0-	2016	9	10652	2	454	4	Y	2411	2333	1	2 8	462

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 210H		RRCID -> 283342		COMPL. DATE 06/13/2016				TOTAL DEPTH 10551 PERF.10863 - 20329						
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
05	41313 X	41313	-0-	-0-	-0-	32738 7186	2 9	1389	4	Y	6533	1384 6	0 8	5235	1	120
06	62190 X	5042	-0-	-57148	-0-	327 224	2 9	4491	4	Y	204	92 2	0 8	226	1	4
07	63457 X	5710	-0-	-57747	-0-	2317 420	2 9	2973	4	Y	382	205 17	0 8	157	1	7
08	48515 X	2938	-0-	-45577	-0-	2330 532	2 9	76	4	Y	484	324 14	0 8	140	1	13
09	46710 X	5553	-0-	-41157	-0-	4742 792	2 9	19	4	Y	720	662 13	0 8	29	1	29
10	41323 X	5635	-0-	-35688	-0-	4725	2	910	9	Y	827	812 2	0 8	22	1	20
STATE APACHE 57		WELL #: 212H		RRCID -> 283343		COMPL. DATE 06/24/2016				TOTAL DEPTH 10565 PERF.10751 - 20250						
05	45732 X	45732	-0-	-0-	-0-	37729 7134	2 9	869	4	Y	6485	1364 7	0 8	5175	1	119
06	48407 X	48407	-0-	-0-	-0-	39832 7779	2 9	796	4	Y	7072	2097 4	0 8	4939	1	151
07	60262 X	60262	-0-	-0-	-0-	49831 9484	2 9	947	4	Y	8622	5061 13	0 8	3530	1	169
08	51455 X	51455	-0-	-0-	-0-	42100 7982	2 9	1373	4	Y	7256	5014 9	0 8	2196	1	206
09	48420 X	43753	-0-	-4667	-0-	36917 6687	2 9	149	4	Y	6079	5789 15	0 8	229	1	252
10	60264 X	40301	-0-	-19963	-0-	33760	2	6541	9	Y	5946	5889 2	0 8	160	1	147
STATE APACHE 57		WELL #: 1104H		RRCID -> 283344		COMPL. DATE 04/17/2014				TOTAL DEPTH 10845 PERF.11029 - 16028						
05	0 W	14702	-0-	14702	76181	13578	2	1124	9	N	1022	866	1	1	8	453
06	90066 X	13885	-0-	-76181	-0-	12880	2	1005	9	N	914	986	1	1	8	380
07	14557 X	14557	-0-	-0-	-0-	13501	2	1056	9	N	960	989	1	2	8	349
08	16337 X	10081	-0-	-6256	-0-	9283	2	798	9	N	725	785	1	1	8	288
09	14370 X	12196	-0-	-2174	-0-	11339	2	857	9	N	779	724	1	2	8	341
10	14694 X	13476	-0-	-1218	-0-	12512	2	964	9	N	876	1041	1			176
LINK VJ RANCH 11-14		WELL #: 1H		RRCID -> 283479		COMPL. DATE 07/16/2017				TOTAL DEPTH 11117 PERF.11536 - 21356						
05	117149 X	86114	-0-	-31035	-0-	66644 19142	2 9	328	4	Y	17402	17518	1	39	8	745
06	85980 X	78525	-0-	-7455	-0-	58420 18307	2 9	1798	4	Y	16643	16337	1	190	8	861
07	88846 X	76215	-0-	-12631	-0-	58053 17802	2 9	360	4	Y	16184	16443	1	14	8	588
08	72974 X	24707	-0-	-48267	-0-	17708 6250	2 9	749	4	Y	5682	5838	1	180	8	252
09	70620 X	52232	-0-	-18388	-0-	36235 13081	2 9	2916	4	Y	11892	12011	1	5	8	128
10	72974 X	54461	-0-	-18513	-0-	29789 12396	2 9	12276	4	Y	11269	11265	1	7	8	125

 PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 STATE APACHE 57 WELL #: 1103H RRCID -> 283602 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10925 - 15924

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
05	11062 X	11062	-0-	-0-	-0-	10104	2	958	9	N	871	833	1	2 8	342
06	11420 X	11420	-0-	-0-	-0-	10474	2	946	9	N	860	816	1	1 8	385
07	12897 X	12897	-0-	-0-	-0-	12002	2	895	9	N	814	796	1	4 8	399
08	13607 X	13607	-0-	-0-	-0-	12663	2	944	9	N	858	800	1	2 8	455
09	12268 X	12268	-0-	-0-	-0-	11300	2	968	9	N	880	941	1	3 8	391
10	12896 X	10098	-0-	-2798	-0-	9135	2	963	9	N	875	853	1		413

 STATE FIREFLY 24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283636 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10326 - 17191

05	0 W	43485	-0-	43485	1448502	35495	2	2269	4	N	5201	5003	1		392
06	1492814 X	44312	-0-	-1448502	-0-	5721	9	35891	2	N	4941	5024	1		309
07	47254 X	47254	-0-	-0-	-0-	5435	9	41047	2	N	5636	5759	1	5 8	181
08	46283 X	44143	-0-	-2140	-0-	6200	9	36706	2	N	5708	5588	1	6 8	295
09	52103 X	52103	-0-	-0-	-0-	6279	9	43415	2	N	5376	5452	1	6 8	213
10	47244 X	44907	-0-	-2337	-0-	5914	9	34799	2	N	5090	4696	1	220 8	387
						5599	9								

 STATE APACHE 57 WELL #: 1110H RRCID -> 283639 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10780 - 16037

05	25669 X	25669	-0-	-0-	-0-	20805	2	593	4	N	3883	4085	1	6 8	374
06	25895 X	25895	-0-	-0-	-0-	4271	9	21613	2	N	3861	3426	1	3 8	806
07	28807 X	28807	-0-	-0-	-0-	4247	9	24130	2	N	4201	4603	1	8 8	396
08	26598 X	25567	-0-	-1031	-0-	4621	9	21628	2	N	3581	3316	1	5 8	656
09	25890 X	22183	-0-	-3707	-0-	3395	9	16874	2	N	3086	3327	1	8 8	407
10	28799 X	20979	-0-	-7820	-0-	3267	9	17681	2	N	2970	2929	1	1 8	447

 STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1504H RRCID -> 283662 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10903 - 15790

05	47470 X	47470	-0-	-0-	-0-	34593	2	4526	4	N	7592	7820	1		599
06	47940 X	43866	-0-	-4074	-0-	8351	9	34731	2	N	6687	6482	1		804
07	50933 X	41843	-0-	-9090	-0-	7356	9	34327	2	N	6331	6521	1	8 8	606
08	50933 X	41426	-0-	-9507	-0-	6964	9	34119	2	N	6345	6115	1	4 8	832
09	49320 X	44138	-0-	-5182	-0-	6980	9	36868	2	N	6609	6841	1	3 8	597
10	47461 X	39445	-0-	-8016	-0-	33490	2	5955	9	N	5414	5453	1		558

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162																
STATE PHILLIPS 56		WELL #: 301H		RRCID -> 283687		COMPL. DATE 10/09/2013					TOTAL DEPTH 9986 PERF.10116 - 14611							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
05		123318 X	15719	-0-	-107599	-0-	980 2019	1		12720	2	N	1835	1761	1	1	8	480
06		19380 X	17059	-0-	-2321	-0-	1111 1983	1		13965	2	N	1803	1902	1	1	8	380
07		20026 X	18323	-0-	-1703	-0-	1148 34	1		15037	2	N	1913	1960	1	3	8	330
08		18383 X	15975	-0-	-2408	-0-	1148 1883	1		12944	2	N	1712	1560	1	2	8	480
09		17070 X	16912	-0-	-158	-0-	1111 3	1		13809	2	N	1808	1595	1	1	8	692
10		18321 X	16290	-0-	-2031	-0-	1109 1923	1		13258	2	N	1748	1949	1			491
STATE APACHE 57		WELL #: 1611H		RRCID -> 283710		COMPL. DATE 10/01/2017					TOTAL DEPTH 10551 PERF.10933 - 16243							
05		260524 X	76382	-0-	-184142	-0-	57974 15659	2		2749	4	Y	14235	14467	1			230
06		252120 X	61359	-0-	-190761	-0-	47180 12064	2		2115	4	Y	10967	10971	1			226
07		80414 X	60706	-0-	-19708	-0-	45344 11528	2		3834	4	Y	10480	10360	1	13	8	333
08		76322 X	53545	-0-	-22777	-0-	38599 10232	2		4714	4	Y	9302	9159	1	6	8	470
09		73920 X	55532	-0-	-18388	-0-	45642	2		9890	9	Y	8991	9219	1	8	8	234
10		76384 X	47924	-0-	-28460	-0-	38231	2		9693	9	Y	8812	8147	1	1	8	898
STATE APACHE 57 XL3		WELL #: 1503H		RRCID -> 283711		COMPL. DATE 09/29/2017					TOTAL DEPTH 10376 PERF.10657 - 20375							
05		205902 X	54948	-0-	-150954	-0-	396 4025	1		37469	2	Y	11871	11907	1	1	8	143
06		199260 X	47816	-0-	-151444	-0-	340 2684	1		33472	2	Y	10291	10289	1			145
07		59458 X	44966	-0-	-14492	-0-	297 682	1		33584	2	Y	9457	9494	1	13	8	95
08		54901 X	40962	-0-	-13939	-0-	298 1126	1		30162	2	Y	8524	8477	1	7	8	135
09		53190 X	38098	-0-	-15092	-0-	332 553	1		29017	2	Y	7451	7423	1	15	8	148
10		54963 X	41456	-0-	-13507	-0-	340 681	1		31569	2	Y	8060	7974	1			234
STATE APACHE 57 XL8		WELL #: 1508H		RRCID -> 283712		COMPL. DATE 09/29/2017					TOTAL DEPTH 10491 PERF.10845 - 20487							
05		306125 X	68688	-0-	-237437	-0-	472 4805	1		49218	2	Y	12903	13075	1	1	8	156
06		296250 X	71023	-0-	-225227	-0-	500 3948	1		52067	2	Y	13189	13160	1			185
07		116002 X	81416	-0-	-34586	-0-	571 1311	1		63360	2	Y	14704	14729	1	12	8	148
08		113770 X	75440	-0-	-38330	-0-	570 2155	1		58193	2	Y	13202	13133	1	8	8	209
09		94980 X	65588	-0-	-29392	-0-	508 845	1		51566	2	Y	11517	11478	1	20	8	228
10		81406 X	65941	-0-	-15465	-0-	528 1057	1		52165	2	Y	11083	10989	1	1	8	321

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE JOBE 40-6 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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	283953	COMPL. DATE	10/12/2017	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	10653	-		20410	
05		158069 X	54880	-0-	-103189	-0-	46338 8125 9	2	417	4	Y	7386	7733	1		184
06		152970 X	14014	-0-	-138956	-0-	11847 2091 9	2	76	4	Y	1901	2041	1	6 8	38
07		87358 X	42308	-0-	-45050	-0-	35500 6117 9	2	691	4	Y	5561	5505	1	22 8	72
08		83731 X	55548	-0-	-28183	-0-	46503 8195 9	2	850	4	Y	7450	7356	1	15 8	151
09		81030 X	60496	-0-	-20534	-0-	51493 8603 9	2	400	4	Y	7821	7837	1	12 8	123
*10		64451 X	64451	-0-	-0-	-0-	55391 9019 9	2	41	4	Y	8199	8112	1	2 8	208
STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	283955	COMPL. DATE	10/12/2017	TOTAL DEPTH	10301	PERF.	10550	-		20285	
05		196261 X	43686	-0-	-152575	-0-	36322 7075 9	2	289	4	Y	6432	6919	1		160
06		189930 X	18306	-0-	-171624	-0-	15347 2861 9	2	98	4	Y	2601	2694	1	15 8	52
07		108996 X	36556	-0-	-72440	-0-	30163 5548 9	2	845	4	Y	5044	4984	1	47 8	65
08		108996 X	48499	-0-	-60497	-0-	39656 7851 9	2	992	4	Y	7137	7030	1	28 8	144
09		101400 X	64935	-0-	-36465	-0-	53759 10648 9	2	528	4	Y	9680	9647	1	24 8	153
*10		59709 X	59709	-0-	-0-	-0-	49796 9870 9	2	43	4	Y	8973	8894	1	3 8	229
STATE MAYFLY UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	284039	COMPL. DATE	12/19/2017	TOTAL DEPTH	10087	PERF.	10299	-		20175	
05		164548 X	155634	-0-	-8914	-0-	133366 19027 9	2	3241	4	Y	17297	17397	1	27 8	501
06		159240 X	141204	-0-	-18036	-0-	113920 16883 9	2	10401	4	Y	15348	15315	1	46 8	488
07		164548 X	137462	-0-	-27086	-0-	120411 16174 9	2	877	4	Y	14704	14832	1	20 8	340
08		164548 X	131784	-0-	-32764	-0-	115042 15111 9	2	1631	4	Y	13737	13379	1	14 8	684
09		159240 X	118663	-0-	-40577	-0-	103062 13527 9	2	2074	4	Y	12297	12402	1	23 8	556
10		155744 X	111316	-0-	-44428	-0-	80385 12489 9	2	18442	4	Y	11354	11648	1	1 8	261
STATE MAYFLY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284093	COMPL. DATE	12/04/2017	TOTAL DEPTH	10034	PERF.	10300	-		17386	
05		128650 X	86193	-0-	-42457	-0-	73567 10839 9	2	1787	4	Y	9854	9912	1	15 8	285
06		124500 X	78394	-0-	-46106	-0-	63117 9515 9	2	5762	4	Y	8650	8634	1	26 8	275
07		128650 X	76099	-0-	-52551	-0-	66647 8966 9	2	486	4	Y	8151	8225	1	12 8	189
08		91946 X	69659	-0-	-22287	-0-	60793 8004 9	2	862	4	Y	7276	7094	1	9 8	362
09		88980 X	61705	-0-	-27275	-0-	53622 7004 9	2	1079	4	Y	6367	6428	1	13 8	288
10		86242 X	37356	-0-	-48886	-0-	26867 4327 9	2	6162	4	Y	3934	4131	1		91

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57 XL6		//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 APACHE 57 XL6		WELL #: 1506H		RRCID -> 284118		COMPL. DATE 12/26/2017					TOTAL DEPTH 10511 PERF.10936 - 20608						
05	138105	X	80225	-0-	-57880	-0-	57729 17123	2 9	5373	4	Y	15566	15718	1	1	8	188
06	133650	X	101251	-0-	-32399	-0-	74420 20857	2 9	5974	4	Y	18961	18882	1			267
07	138105	X	101415	-0-	-36690	-0-	79646 20239	2 9	1530	4	Y	18399	18464	1	17	8	185
08	110701	X	94010	-0-	-16691	-0-	73261 18259	2 9	2490	4	Y	16599	16511	1	10	8	263
09	101250	X	82846	-0-	-18404	-0-	66765 15081	2 9	1000	4	Y	13710	13677	1	25	8	271
10	104625	X	80971	-0-	-23654	-0-	65307 14452	2 9	1212	4	Y	13138	13028	1	1	8	380
STATE MAYFLY UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 284362		COMPL. DATE 12/04/2017					TOTAL DEPTH 10049 PERF.10355 - 20704						
05	696874	X	107262	-0-	-589612	-0-	90700 14359	2 9	2203	4	Y	13054	13139	1	20	8	378
06	169020	X	98664	-0-	-70356	-0-	78966 12491	2 9	7207	4	Y	11355	11338	1	34	8	361
07	174654	X	92063	-0-	-82591	-0-	80029 11451	2 9	583	4	Y	10410	10517	1	13	8	241
08	174654	X	86100	-0-	-88554	-0-	74450 10595	2 9	1055	4	Y	9632	9383	1	10	8	480
09	169020	X	38412	-0-	-130608	-0-	33112 4634	2 9	666	4	Y	4213	4494	1	8	8	191
10	107353	X	15207	-0-	-92146	-0-	10087 2823	2 9	2297	4	Y	2566	2698	1			59
STATE MERCURY 7		WELL #: 18H		RRCID -> 284459		COMPL. DATE 04/29/2018					TOTAL DEPTH 12318 PERF.12699 - 17076						
05	137935	X	136435	-0-	-1500	-0-	110964 25001	2 9	470	4	Y	22728	11420	0	10861	1	460
06	DELQ PR		84214	-0-	84214	84214	68449 14548	2 9	1217	4	Y	13225	10562	0	2838	1	272
07	154170	X	69956	-0-	-84214	-0-	57809 11943	2 9	204	4	Y	10857	4286	0	6476	1	357
08	145328	X	62393	-0-	-82935	-0-	51428 10682	2 9	283	4	Y	9711	3783	0	5853	1	426
09	140640	X	54162	-0-	-86478	-0-	3 236	1 4	44830 9093	2 9	Y	8266	5783	0	2561	1	338
10	136803	X	50012	-0-	-86791	-0-	41782 8183	2 9	47	4	Y	7439	4861	0	2743	1	164
STATE APACHE 57 XL1		WELL #: 1501H		RRCID -> 284605		COMPL. DATE 12/31/2017					TOTAL DEPTH 10299 PERF.10488 - 20259						
05	108283	X	54081	-0-	-54202	-0-	39074 11498	2 9	3509	4	Y	10453	10517	1	1	8	126
06	104790	X	53207	-0-	-51583	-0-	39149 11006	2 9	3052	4	Y	10005	9990	1			141
07	108283	X	61843	-0-	-46440	-0-	48106 12649	2 9	1088	4	Y	11499	11502	1	22	8	116
08	108283	X	54810	-0-	-53473	-0-	42178 10953	2 9	1679	4	Y	9957	9902	1	13	8	158
09	104790	X	57626	-0-	-47164	-0-	45725 11113	2 9	788	4	Y	10103	10037	1	24	8	200
10	61845	X	58652	-0-	-3193	-0-	46550 11114	2 9	988	4	Y	10104	10010	1	1	8	293

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 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
05		134819 X	43101	-0-	-91718	-0-	30350 9196 9	2	3555	4	N	8360	8422	1	1 8	101
06		130470 X	37730	-0-	-92740	-0-	27590 7745 9	2	2395	4	N	7041	7043	1		99
07		134819 X	33626	-0-	-101193	-0-	25987 7087 9	2	552	4	N	6443	6470	1	7 8	65
08		134819 X	32765	-0-	-102054	-0-	25376 6472 9	2	917	4	N	5884	5851	1	5 8	93
09		130470 X	30398	-0-	-100072	-0-	24154 5854 9	2	390	4	N	5322	5301	1	9 8	105
*10		29252 X	29252	-0-	-0-	-0-	23173 5607 9	2	472	4	N	5097	5054	1		148
STATE PATHFINDER 7		WELL #: 37H		RRCID -> 284639		COMPL. DATE 12/15/2017				TOTAL DEPTH 12947 PERF.12793 - 16409						
05		363475 X	51229	-0-	-312246	-0-	43234 7499 9	2	496	4	Y	6817	6657	0	127 1	112
06		85290 X	45777	-0-	-39513	-0-	38196 6525 9	2	1056	4	Y	5932	5898	0	36 1	101
07		88133 X	41797	-0-	-46336	-0-	35505 6036 9	2	256	4	Y	5487	5474	0	10 1	97
08		88133 X	40479	-0-	-47654	-0-	34715 6036 9	2	5764	9	Y	5240	5186	0	8 1	139
09		85290 X	37267	-0-	-48023	-0-	31749 5089 9	2	429	4	Y	4626	4464	0	224 1	69
*10		35346 X	35346	-0-	-0-	-0-	30308 8 8	2	5038	9	Y	4580	4284	0	259 1	98
STATE APACHE 57		WELL #: 1108H		RRCID -> 284644		COMPL. DATE 12/27/2017				TOTAL DEPTH 10505 PERF.10809 - 15782						
05		85374 X	32631	-0-	-52743	-0-	22612 6832 9	2	3187	4	N	6211	6270	1	1 8	75
06		82620 X	28483	-0-	-54137	-0-	20350 6039 9	2	2094	4	N	5490	5488	1		77
07		85374 X	28483	-0-	-56891	-0-	21933 5996 9	2	554	4	N	5451	5466	1	7 8	55
08		85374 X	23665	-0-	-61709	-0-	18021 4820 9	2	824	4	N	4382	4364	1	4 8	69
09		82620 X	22093	-0-	-60527	-0-	17439 4302 9	2	352	4	N	3911	3895	1	8 8	77
*10		21827 X	21827	-0-	-0-	-0-	17257 4133 9	2	437	4	N	3757	3725	1		109
STATE CORTEZ UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 284836		COMPL. DATE 03/05/2018				TOTAL DEPTH 10543 PERF.10909 - 20661						
05		0	185723	-0-	185723	575031	140142 44306 9	2	1275	4	Y	40278	40857	1	37 8	342
06		0	134324	-0-	134324	709355	98344 31403 9	2	4577	4	Y	28548	28644	1	17 8	229
07		824760 X	115405	-0-	-709355	-0-	87211 27059 9	2	1135	4	Y	24599	24497	1	48 8	283
08		191952 X	99455	-0-	-92497	-0-	76545 22586 9	2	324	4	Y	20533	20506	1	29 8	281
09		185760 X	88937	-0-	-96823	-0-	67346 20395 9	2	1196	4	Y	18541	18370	1	22 8	430
10		191952 X	75455	-0-	-116497	-0-	57569 17563 9	2	323	4	Y	15966	15873	1	4 8	519

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05		0	298448	-0-	298448	727623	238143 60115 9	190	4	N	54650	55585	1 8	798
06		0	11856	-0-	11856	739479	9219 2617 9	20	4	N	2379	2760	1	417
07		739479 X	-0-	-0-	-739479	-0-	20966 9			N	-0-			417
08		216628 X	118983	-0-	-97645	-0-	87185 20966 9	10832	4	N	19060	17646	1 43 8	1788
09		209640 X	162253	-0-	-47387	-0-	129737 31512 9	1004	4	N	28647	28909	1 26 8	1500
10		216628 X	146582	-0-	-70046	-0-	105369 29047 9	12166	4	N	26406	26243	1	1663

STATE APACHE 57		WELL #: 101H		RRCID -> 284914		COMPL. DATE 08/26/2015				TOTAL DEPTH 10586 PERF.10441 - 15325				
05		8700 X	8700	-0-	-0-	-0-	7526 1004 9	170	4	N	913	190	0 2 8	731 1 17
06		8143 X	8143	-0-	-0-	-0-	7057 949 9	137	4	N	863	255	0 1 8	606 1 18
07		9259 X	9259	-0-	-0-	-0-	8154 954 9	151	4	N	867	502	0 3 8	363 1 17
*08		49390 X	10353	-0-	-39037	-0-	9157 904 9	292	4	N	822	555	0 2 8	259 1 23
*09		134700 X	8163	-0-	-126537	-0-	7308 825 9	30	4	N	750	691	0 7 8	45 1 30
*10		139190 X	5791	-0-	-133399	-0-	4976 2	815	9	N	741	729	0	24 1 18

STATE APACHE 57		WELL #: 102H		RRCID -> 284957		COMPL. DATE 08/26/2015				TOTAL DEPTH 10578 PERF.10490 - 15374				
05		6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	4512 1532 9	100	4	N	1393	294	0 4 8	1099 1 26
06		6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	4949 1591 9	95	4	N	1446	432	0 2 8	1007 1 31
07		9195 X	9195	-0-	-0-	-0-	7071 1995 9	129	4	N	1814	1071	0 7 8	731 1 36
08		155465 X	8614	-0-	-146851	-0-	6623 1783 9	208	4	N	1621	1125	0 5 8	481 1 46
09		150450 X	9227	-0-	-141223	-0-	7370 1827 9	30	4	N	1661	1585	0 7 8	46 1 69
10		155465 X	25218	-0-	-130247	-0-	14165 1034 9	10019	4	N	940	872	0 1 8	115 1 21

STATE APACHE 57		WELL #: 204H		RRCID -> 284962		COMPL. DATE 11/05/2015				TOTAL DEPTH 10518 PERF.10870 - 16061				
05		22637 X	22637	-0-	-0-	-0-	10815 5804 9	6018	4	N	5276	4879	1 4 8	579
06		359 X	359	-0-	-0-	-0-	208 79 9	72	4	N	72	360	1	291
07		6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	5170 1220 9	305	4	N	1109	967	1 11 8	422
*08		140027 X	11581	-0-	-128446	-0-	7904 2490 9	1187	4	N	2264	1921	1 15 8	750
09		135510 X	7918	-0-	-127592	-0-	6203 1628 9	87	4	N	1480	1750	1 13 8	467
10		140027 X	10749	-0-	-129278	-0-	8473 2137 9	139	4	N	1943	1742	1 2 8	666

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORTEZ UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 1H		RRCID -> 285009	COMPL. DATE 03/06/2018	TOTAL DEPTH 10542	PERF.10809	-		20561				
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
03	0	156533	-0-	156533	156533	116775 38110	2 9	1648	4	Y	34645	34300	1 45 8	300
04	0	180874	-0-	180874	337407	137713 43113	2 9	48	4	Y	39194	38642	1 11 8	841
05	0	159871	-0-	159871	497278	121280 37487	2 9	1104	4	Y	34079	34595	1 36 8	289
06	0	115525	-0-	115525	612803	85008 26558	2 9	3959	4	Y	24144	24222	1 17 8	194
*07	712033 X	99230	-0-	-612803	-0-	75612 22633	2 9	985	4	Y	20575	20486	1 46 8	237
08	169787 X	86537	-0-	-83250	-0-	67110 19142	2 9	285	4	Y	17402	17372	1 29 8	238
09	164310 X	71098	-0-	-93212	-0-	54319 15814	2 9	965	4	Y	14376	14262	1 19 8	333
10	169787 X	59118	-0-	-110669	-0-	45593 13284	2 9	241	4	Y	12076	12013	1 3 8	393
STATE APACHE 57		WELL #: 1111H		RRCID -> 285022	COMPL. DATE 12/20/2016	TOTAL DEPTH 10499	PERF.10831	-		16033				
*11	27906 X	27906	-0-	-0-	-0-	21797 5339	2 9	770	4	N	4854	4716	1	856
*12	32688 X	32688	-0-	-0-	-0-	24739 5526	2 9	2423	4	N	5024	5006	1	874
*01	44384 X	44384	-0-	-0-	-0-	34840 7505	2 9	2039	4	N	6823	6725	1 1 8	971
*02	29274 X	29274	-0-	-0-	-0-	22311 5441	2 9	1522	4	N	4946	5028	1	889
*03	36988 X	36988	-0-	-0-	-0-	27516 6126	2 9	3346	4	N	5569	5862	1 63 8	533
*04	34933 X	34933	-0-	-0-	-0-	27303 5677	2 9	1953	4	N	5161	5114	1	580
*05	29362 X	29362	-0-	-0-	-0-	23877 4828	2 9	657	4	N	4389	4506	1 8 8	455
*06	27782 X	27782	-0-	-0-	-0-	23774 3971	2 9	37	4	N	3610	3444	1 4 8	617
*07	32552 X	32552	-0-	-0-	-0-	28061 4428	2 9	63	4	N	4025	4234	1 12 8	396
08	76260 X	23619	-0-	-52641	-0-	20442	2	3177	9	N	2888	2664	1 6 8	614
09	73800 X	33034	-0-	-40766	-0-	25916 4178	2 9	2940	4	N	3798	3769	1 12 8	631
10	76260 X	28004	-0-	-48256	-0-	24455 3506	2 9	43	4	N	3187	3306	1 1 8	511

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1114H RRCID -> 285023 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10970 - 15981

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
11	14B DENY	20463	-0-	20463	772472	16140	2	868	4	N	3141	3049	0	89	116
						3455	9					1	8		
12	14B DENY	16292	-0-	16292	788764	12395	2	717	4	N	2891	2812	0	122	73
						3180	9								
01	14B DENY	12908	-0-	12908	801672	9874	2	184	4	N	2591	2546	0	63	53
						2850	9					2	8		
02	14B DENY	17798	-0-	17798	819470	14907	2	66	4	N	2568	2426	0	101	94
						2825	9								
03	14B DENY	19017	-0-	19017	838487	14904	2	381	4	N	3393	3315	0	82	56
						3732	9					34	8		
04	14B DENY	20394	-0-	20394	858881	15092	2	1851	4	N	3137	2251	0	855	87
						3451	9								
05	14B DENY	17880	-0-	17880	876761	14519	2	325	4	N	2760	584	0	2208	51
						3036	9					4	8		
06	14B DENY	14483	-0-	14483	891244	11697	2	226	4	N	2327	695	0	1632	50
						2560	9					1	8		
07	14B DENY	17773	-0-	17773	909017	14591	2	269	4	N	2648	1559	0	1082	52
						2913	9					5	8		
*08	928757 X	19740	-0-	-909017	-0-	16271	2	515	4	N	2685	1847	0	810	76
						2954	9					4	8		
09	90150 X	17390	-0-	-72760	-0-	14610	2	59	4	N	2474	2350	0	90	102
						2721	9					8	8		
10	93155 X	15791	-0-	-77364	-0-	13238	2	2553	9	N	2321	2302	0	63	57
												1	8		

STATE APACHE 57 WELL #: 1115H RRCID -> 285024 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10910 - 13596

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
11	14B DENY	15566	-0-	15566	533169	12378	2	666	4	N	2293	2218	0	70	86
						2522	9					1	8		
12	14B DENY	10712	-0-	10712	543881	8160	2	472	4	N	1891	1843	0	84	50
						2080	9								
01	14B DENY	13767	-0-	13767	557648	11404	2	215	4	N	1953	1892	0	69	41
						2148	9					1	8		
02	14B DENY	16249	-0-	16249	573897	14206	2	66	4	N	1797	1673	0	97	68
						1977	9								
03	14B DENY	14761	-0-	14761	588658	12587	2	10	4	N	1967	1909	0	69	34
						2164	9					23	8		
04	14B DENY	5635	-0-	5635	594293	4120	2	505	4	N	918	670	0	257	25
						1010	9								
05	14B DENY	14897	-0-	14897	609190	12425	2	279	4	N	1994	413	0	1565	36
						2193	9					5	8		
06	14B DENY	13186	-0-	13186	622376	10932	2	212	4	N	1856	551	0	1299	40
						2042	9					2	8		
07	14B DENY	16810	-0-	16810	639186	14421	2	267	4	N	1929	1127	0	798	38
						2122	9					6	8		
*08	654121 X	14935	-0-	-639186	-0-	12745	2	405	4	N	1623	1112	0	498	46
						1785	9					5	8		
09	98940 X	14491	-0-	-84449	-0-	12693	2	51	4	N	1588	1483	0	79	65
						1747	9					7	8		
10	102238 X	13302	-0-	-88936	-0-	11643	2	1659	9	N	1508	1480	0	55	37
												1	8		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD					
		WELL #: 1105H		RRCID -> 285025	COMPL. DATE 04/20/2014	TOTAL	DEPTH 10533	PERF.10689	-		15648				
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
11	14B	DENY	15680	-0-	15680	404091	11326	2	1010	4	N	3040	3313	1	518
							3344	9							
12	14B	DENY	16719	-0-	16719	420810	11874	2	1418	4	N	3115	3192	1	441
							3427	9							
01	14B	DENY	23891	-0-	23891	444701	18532	2	909	4	N	4045	3556	1	929
							4450	9					1	8	
02	14B	DENY	15969	-0-	15969	460670	12809	2	135	4	N	2750	2853	1	826
							3025	9							
03	14B	DENY	22120	-0-	22120	482790	18187	2	4	4	N	3572	3872	1	508
							3929	9					18	8	
04	14B	DENY	21232	-0-	21232	504022	17494	2	3738	9	N	3398	3282	1	624
05	14B	DENY	21967	-0-	21967	525989	18432	2	3535	9	N	3214	3349	1	485
06	14B	DENY	21682	-0-	21682	547671	18288	2	3394	9	N	3085	3035	1	533
07	14B	DENY	21978	-0-	21978	569649	18609	2	3369	9	N	3063	3113	1	477
*08	590155	X	20506	-0-	-569649	-0-	17391	2	3115	9	N	2832	2683	1	622
09	21360	X	-0-	-0-	-21360	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	84	190	1	516
10	22072	X	14985	-0-	-7087	-0-	12229	2	2756	9	N	2505	2593	1	427

STATE APACHE 57		WELL #: 211H		RRCID -> 285028	COMPL. DATE 06/21/2016	TOTAL	DEPTH 10569	PERF.10843	-		20594				
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
11	14B	DENY	53739	-0-	53739	1050863	41058	2	2202	4	N	9526	9325	0	361
							10479	9							
12	14B	DENY	60395	-0-	60395	1111258	46602	2	2699	4	N	10085	9776	0	257
							11094	9							
01	14B	DENY	55645	-0-	55645	1166903	43988	2	825	4	N	9847	9655	0	195
							10832	9							
02	14B	DENY	48654	-0-	48654	1215557	40260	2	66	4	N	7571	7209	0	290
							8328	9							
03	14B	DENY	49062	-0-	49062	1264619	40354	2	33	4	N	7886	7723	0	132
							8675	9					110	8	
04	14B	DENY	47312	-0-	47312	1311931	35095	2	4305	4	N	7193	5162	0	199
							7912	9							
05	14B	DENY	50104	-0-	50104	1362035	41113	2	922	4	N	7335	1544	0	134
							8069	9					8	8	
06	14B	DENY	64919	-0-	64919	1426954	52516	2	1016	4	N	10352	3064	0	222
							11387	9					6	8	
07	14B	DENY	63158	-0-	63158	1490112	50221	2	922	4	N	10923	6465	0	215
							12015	9					19	8	
*08	1532199	X	42087	-0-	-1490112	-0-	33215	2	1047	4	N	7114	4972	0	202
							7825	9					13	8	
09	146340	X	29326	-0-	-117014	-0-	23915	2	96	4	N	4832	4669	0	201
							5315	9					16	8	
10	151218	X	34320	-0-	-116898	-0-	28132	2	6188	9	N	5625	5551	0	140
													2	8	

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 STATE APACHE 57 WELL #: 202H RRCID -> 285121 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10944 - 15765

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
11	63990 X	11884	-0-	-52106	-0-	7715 3146	2 9	1023	4 N	2860	2437	1	888
12	66123 X	18506	-0-	-47617	-0-	10711 4094	2 9	3701	4 N	3722	4120	1	490
01	66123 X	13331	-0-	-52792	-0-	9547 3474	2 9	310	4 N	3158	3355	1 8	292
02	59724 X	11286	-0-	-48438	-0-	8059 3141	2 9	86	4 N	2855	2731	1	416
03	66123 X	16180	-0-	-49943	-0-	12163 3983	2 9	34	4 N	3621	3585	1 19 8	433
04	63990 X	15570	-0-	-48420	-0-	11506 3636	2 9	428	4 N	3305	3351	1	387
05	66123 X	14434	-0-	-51689	-0-	6081 3750	2 9	4603	4 N	3409	2787	1 3 8	1006
06	63990 X	15244	-0-	-48746	-0-	7934 3494	2 9	3816	4 N	3176	3781	1 1 8	400
07	66123 X	17244	-0-	-48879	-0-	12656 3603	2 9	985	4 N	3275	3103	1 5 8	567
08	66123 X	16609	-0-	-49514	-0-	11801 3375	2 9	1433	4 N	3068	2942	1 3 8	690
09	63990 X	16449	-0-	-47541	-0-	13163 3188	2 9	98	4 N	2898	2931	1 6 8	651
10	66123 X	13866	-0-	-52257	-0-	10742 2991	2 9	133	4 N	2719	2911	1	459

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 307H RRCID -> 285134 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9859 PERF.10162 - 14870

11	106290 X	43899	-0-	-62391	-0-	34817 6663	2 9	2419	4 N	6057	6449	1	468
12	109833 X	30167	-0-	-79666	-0-	25052 4701	2 9	414	4 N	4274	4075	1 9 8	658
01	109833 X	29665	-0-	-80168	-0-	15 1251	1 4	23237	2 N	4693	4796	1 23 8	532
02	99204 X	33120	-0-	-66084	-0-	60 4975	1 9	28085	2 N	4523	4511	1 13 8	531
03	109833 X	35956	-0-	-73877	-0-	120 52	1 4	30418	2 N	4878	4845	1 12 8	552
04	106290 X	31284	-0-	-75006	-0-	26184 4743	2 9	357	4 N	4312	4255	1 7 8	602
05	109833 X	30832	-0-	-79001	-0-	115 654	1 4	25787	2 N	3887	3990	1	499
06	106290 X	25434	-0-	-80856	-0-	157 197	1 4	4276	2 N	3098	3042	1	555
07	109833 X	23944	-0-	-85889	-0-	227 93	1 4	20274	2 N	3045	3298	1 6 8	296
08	109833 X	26536	-0-	-83297	-0-	261 797	1 4	21635	2 N	3494	3093	1 5 8	692
09	106290 X	21636	-0-	-84654	-0-	18689 2927	2 9	20	4 N	2661	2957	1 3 8	393
10	109833 X	21388	-0-	-88445	-0-	18001 3212	2 9	175	4 N	2920	2864	1	449

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1502H RRCID -> 285135 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11700 - 16590

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	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	66660 X	10461	-0-	-56199	-0-	8107	2	519	4	N	1668	1608	1	1 8	391
						1835	9								
12	68882 X	2556	-0-	-66326	-0-	2048	2	48	4	N	418	577	1	2 8	230
						460	9								
01	68882 X	5916	-0-	-62966	-0-	4448	2	251	4	N	1106	585	1	5 8	746
						1217	9								
02	62216 X	10047	-0-	-52169	-0-	8603	2	16	4	N	1298	1560	1	5 8	479
						1428	9								
03	68882 X	8956	-0-	-59926	-0-	7350	2	107	4	N	1363	1171	1	4 8	667
						1499	9								
04	66660 X	11591	-0-	-55069	-0-	8964	2	1109	4	N	1380	1700	1	2 8	345
						1518	9								
05	68882 X	15068	-0-	-53814	-0-	11884	2	1500	4	N	1531	1351	1		525
						1684	9								
06	66660 X	14197	-0-	-52463	-0-	12149	2	601	4	N	1315	1522	1		318
						1447	9								
07	68882 X	14453	-0-	-54429	-0-	12766	2	200	4	N	1352	1377	1	2 8	291
						1487	9								
08	68882 X	13864	-0-	-55018	-0-	12283	2	114	4	N	1334	1169	1	1 8	455
						1467	9								
09	66660 X	13880	-0-	-52780	-0-	12415	2	1465	9	N	1332	1200	1	1 8	586
10	68882 X	14238	-0-	-54644	-0-	12744	2	1494	9	N	1358	1578	1		366

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2101H RRCID -> 285136 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10910 - 15650

11	75570 X	5181	-0-	-70389	-0-	2253	2	70	4	N	2598	2536	1	1 8	403
						2858	9								
12	78089 X	7833	-0-	-70256	-0-	4604	2	1153	4	N	1887	1904	1	3 8	383
						2076	9								
01	78089 X	18120	-0-	-59969	-0-	14779	2	330	4	N	2737	2697	1	9 8	414
						3011	9								
02	70532 X	14638	-0-	-55894	-0-	12220	2	10	4	N	2189	2157	1	10 8	436
						2408	9								
03	78089 X	14482	-0-	-63607	-0-	9898	2	2065	4	N	2290	2190	1	6 8	530
						2519	9								
04	75570 X	13840	-0-	-61730	-0-	7705	2	3803	4	N	2120	2116	1	3 8	531
						2332	9								
05	78089 X	14015	-0-	-64074	-0-	11692	2	2323	9	N	2112	2040	1		603
06	75570 X	12097	-0-	-63473	-0-	10044	2	2053	9	N	1866	1919	1		550
07	78089 X	11539	-0-	-66550	-0-	9737	2	1802	9	N	1638	1728	1	2 8	458
08	78089 X	12002	-0-	-66087	-0-	10084	2	1918	9	N	1744	1916	1	1 8	285
09	75570 X	10985	-0-	-64585	-0-	8977	2	2008	9	N	1825	1849	1	1 8	260
10	78089 X	12641	-0-	-65448	-0-	10724	2	1917	9	N	1743	1763	1		240

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE JOBE 40-6 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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11		130530 X	23242	-0-	-107288	-0-	19407 3830	2 9	5	4	N	3482	3459	1	4	8	111
12		134881 X	31405	-0-	-103476	-0-	25546 5719	2 9	140	4	N	5199	5171	1	18	8	121
01		134881 X	50272	-0-	-84609	-0-	41501 8501	2 9	270	4	N	7728	7559	1	38	8	252
02		121828 X	49304	-0-	-72524	-0-	41073 8224	2 9	7	4	N	7476	7508	1	28	8	192
03		134881 X	58426	-0-	-76455	-0-	48388 9713	2 9	325	4	N	8830	8680	1	23	8	319
04		130530 X	59552	-0-	-70978	-0-	49296 9632	2 9	624	4	N	8756	8671	1	10	8	394
05		134881 X	60020	-0-	-74861	-0-	50098 9438	2 9	484	4	N	8580	8760	1			214
06		130530 X	52047	-0-	-78483	-0-	44325 7603	2 9	119	4	N	6912	6982	1	6	8	138
07		134881 X	48290	-0-	-86591	-0-	39977 7532	2 9	781	4	N	6847	6879	1	17	8	89
08		0 W	52039	-0-	52039	52039	43161 8059	2 9	819	4	N	7326	7252	1	15	8	148
09		0 W	49025	-0-	49025	101064	41217 7469	2 9	339	4	N	6790	6820	1	11	8	107
10		0 W	51299	-0-	51299	152363	43538 7728	2 9	33	4	N	7025	6951	1	2	8	179

EXCELSIOR 7		WELL #:		8H	RRCID ->	285140	COMPL. DATE		09/24/2015	TOTAL	DEPTH	12556	PERF.	12496	-	17290	
11		120720 X	18575	-0-	-102145	-0-	1 22	1 4	13281 5271	2 9	N	4792	4849	1	4	8	314
12		124744 X	10125	-0-	-114619	-0-	1 1	1 4	5826 4297	2 9	N	3906	4094	1	2	8	124
01		124744 X	13757	-0-	-110987	-0-	1 2	1 4	10330 3424	2 9	N	3113	3105	1	1	8	131
02		112672 X	16370	-0-	-96302	-0-	2 2	1 4	12627 3739	2 9	N	3399	249	0	3088	1	189
03		124744 X	20840	-0-	-103904	-0-	1 625	1 4	15759 4455	2 9	N	4050	3971	0	77	1	187
04		120720 X	17626	-0-	-103094	-0-	13357 4099	2 9	170	4	N	3726	3715	0	37	1	156
05		124744 X	21679	-0-	-103065	-0-	2 52	1 4	17064 4561	2 9	N	4146	4076	0	10	1	215
06		120720 X	23705	-0-	-97015	-0-	6 448	1 4	18742 4509	2 9	N	4099	4143	0	5	1	163
07		124744 X	22330	-0-	-102414	-0-	12 251	1 4	17773 4294	2 9	N	3904	4010	0	10	1	44
08		124744 X	19290	-0-	-105454	-0-	5 13	1 4	15325 3947	2 9	N	3588	3561	0	3	1	66
09		120720 X	18631	-0-	-102089	-0-	9 27	1 4	14721 3874	2 9	N	3522	3497	0	9	1	78
10		124744 X	18242	-0-	-106502	-0-	9 310	1 4	13977 3946	2 9	N	3587	3594	0	11	1	56

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE PHILLIPS 56			//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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
STATE PHILLIPS 56			WELL #:	304H	RRCID ->	285143	COMPL. DATE	08/06/2015	TOTAL DEPTH	9939	PERF.	9770	- 14610			
11		110520 X	19036	-0-	-91484	-0-	15438 3252 9	2	346	4	N	2956	3006	1		455
12		114204 X	20189	-0-	-94015	-0-	16586 3478 9	2	125	4	N	3162	3247	1	4 8	366
01		114204 X	18573	-0-	-95631	-0-	15474 3088 9	2	11	4	N	2807	2731	1	11 8	431
02		103152 X	16912	-0-	-86240	-0-	13984	2	2928	9	N	2662	2704	1	11 8	378
03		114204 X	20046	-0-	-94158	-0-	16529 3475 9	2	42	4	N	3159	3091	1	8 8	438
04		110520 X	18887	-0-	-91633	-0-	15499 3055 9	2	333	4	N	2777	2695	1	3 8	517
05		114204 X	18520	-0-	-95684	-0-	15324 2910 9	2	286	4	N	2645	2526	1	2 8	634
06		110520 X	20687	-0-	-89833	-0-	18061 2588 9	2	38	4	N	2353	2668	1	1 8	318
07		114204 X	21185	-0-	-93019	-0-	18164 2805 9	2	216	4	N	2550	2318	1	3 8	547
08		114204 X	19491	-0-	-94713	-0-	16935 2529 9	2	27	4	N	2299	2146	1	2 8	698
09		110520 X	19239	-0-	-91281	-0-	16703 2532 9	2	4	4	N	2302	2558	1	1 8	441
10		114204 X	18043	-0-	-96161	-0-	15615	2	2428	9	N	2207	2148	1		500
STATE PHILLIPS 56			WELL #:	305H	RRCID ->	285144	COMPL. DATE	08/06/2015	TOTAL DEPTH	9972	PERF.	9755	- 14595			
11		101070 X	15860	-0-	-85210	-0-	13094 2417 9	2	349	4	N	2197	2108	1		512
12		104439 X	17098	-0-	-87341	-0-	14328 2653 9	2	117	4	N	2412	2550	1	3 8	371
01		104439 X	16029	-0-	-88410	-0-	13599 2418 9	2	12	4	N	2198	2156	1	9 8	404
02		94332 X	16949	-0-	-77383	-0-	14490	2	2459	9	N	2235	2333	1	9 8	297
03		104439 X	17937	-0-	-86502	-0-	15364 2531 9	2	42	4	N	2301	2128	1	7 8	463
04		101070 X	16910	-0-	-84160	-0-	14295 2297 9	2	318	4	N	2088	1913	1	3 8	635
05		104439 X	17524	-0-	-86915	-0-	14897 2335 9	2	292	4	N	2123	1981	1	1 8	776
06		101070 X	20081	-0-	-80989	-0-	17953 2086 9	2	42	4	N	1896	2305	1	1 8	366
07		104439 X	21400	-0-	-83039	-0-	18924 2231 9	2	245	4	N	2028	1771	1	3 8	620
08		0 W	19770	-0-	19770	19770	17809 1931 9	2	30	4	N	1755	1566	1	2 8	807
09		0 W	18717	-0-	18717	38487	16755 1959 9	2	3	4	N	1781	1980	1	2 8	606
10		0 W	17819	-0-	17819	56306	15861	2	1958	9	N	1780	1933	1		453
STATE PATHFINDER 7			WELL #:	16H	RRCID ->	285192	COMPL. DATE	05/11/2017	TOTAL DEPTH	12558	PERF.	12809	- 17336			
05		124465 X	NO RPT	-0-	-124465	-0-					N	NO RPT				-0-
06		120450 X	NO RPT	-0-	-120450	-0-					N	NO RPT				-0-
07		124465 X	NO RPT	-0-	-124465	-0-					N	NO RPT				-0-
08		124465 X	NO RPT	-0-	-124465	-0-					N	NO RPT				-0-
09		120450 X	NO RPT	-0-	-120450	-0-					N	NO RPT				-0-
10		124465 X	NO RPT	-0-	-124465	-0-					N	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
STATE VIKING E 7		WELL #:		11H	RRCID ->	285193	COMPL. DATE	11/20/2017	TOTAL DEPTH	11715	PERF.12112	- 16566
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
05	44733 X	NO RPT	-0-	-44733	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	43290 X	NO RPT	-0-	-43290	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	44733 X	NO RPT	-0-	-44733	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	44733 X	NO RPT	-0-	-44733	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	43290 X	NO RPT	-0-	-43290	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	44733 X	NO RPT	-0-	-44733	-0-					Y	NO RPT	-0-

STATE VIKING E 7		WELL #:		12H	RRCID ->	285204	COMPL. DATE	11/20/2017	TOTAL DEPTH	11874	PERF.12165	- 16647
05	82801 X	NO RPT	-0-	-82801	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	80130 X	NO RPT	-0-	-80130	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	82801 X	NO RPT	-0-	-82801	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	82801 X	NO RPT	-0-	-82801	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	80130 X	NO RPT	-0-	-80130	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	82801 X	NO RPT	-0-	-82801	-0-					Y	NO RPT	-0-

STATE APACHE 57		WELL #:		213H	RRCID ->	285220	COMPL. DATE	06/13/2016	TOTAL DEPTH	10561	PERF.10777	- 20298
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	285228	COMPL. DATE	04/15/2018	TOTAL DEPTH	10374	PERF.10638	- 17936
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	105820 X	NO RPT	-0-	-105820	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	126170 X	NO RPT	-0-	-126170	-0-					Y	NO RPT	-0-

STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	285229	COMPL. DATE	04/14/2018	TOTAL DEPTH	10253	PERF.10506	- 17769
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	82004 X	NO RPT	-0-	-82004	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	97774 X	NO RPT	-0-	-97774	-0-					Y	NO RPT	-0-

STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	285240	COMPL. DATE	04/14/2018	TOTAL DEPTH	10365	PERF.10585	- 17686
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	132652 X	NO RPT	-0-	-132652	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	158162 X	NO RPT	-0-	-158162	-0-					Y	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
IMPETRO OPERATING LLC				423519										
GRIZZLY				WELL #:	2H	RRCID ->	284516	COMPL. DATE	01/29/2018	TOTAL DEPTH	12421	PERF.12429	- 17163	
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
05		0	64248	-0-	64248	259542	49213 2	892	4	Y	12857	12989	1	1107
							14143 9							
06		303786 X	44244	-0-	-259542	-0-	27972 2	7341	4	Y	8119	8502	1	724
							8931 9							
07		97495 X	39137	-0-	-58358	-0-	19910 2	8000	4	Y	10206	10068	1	861
							11227 9						1 8	
08		97495 X	54165	-0-	-43330	-0-	42422 2	11743	9	Y	10675	10956	1	579
							1241 1	33939	2	Y	9133	9007	1	705
09		94350 X	45226	-0-	-49124	-0-	10046 9							
							2798 1	48068	2	Y	9837	9861	1	681
10		97495 X	61687	-0-	-35808	-0-	10821 9							

HIPPO				WELL #:	2H	RRCID ->	284885	COMPL. DATE	03/29/2018	TOTAL DEPTH	12367	PERF.12518	- 17015	
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30	30	8	-0-
04		0	67769	-0-	67769	67769	52724 4	15045	9	N	13677	11763	1	1591
05		0	116729	-0-	116729	184498	2589 1	44482	2	Y	26285	27646	1	89
							40744 4	28914	9					
06		0	77724	-0-	77724	262222	3063 1	52635	2	Y	16527	16102	1	512
							3846 4	18180	9				2 8	
07		0	74867	-0-	74867	337089	3130 1	53784	2	Y	15717	15574	1	655
							664 4	17289	9					
08		353152 X	16063	-0-	-337089	-0-	737 1	12661	2	Y	2423	2608	1	373
							2665 9						97 8	
09		114660 X	55656	-0-	-59004	-0-	2302 1	39543	2	Y	12555	12196	1	732
							13811 9							
10		118482 X	54352	-0-	-64130	-0-	2244 1	38563	2	Y	12314	12365	1	681
							13545 9							

HOWELL				WELL #:	1H	RRCID ->	284902	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL DEPTH	11543	PERF.11974	- 15976	
*04		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	45	45	8	-0-
05		0	117893	-0-	117893	117893	110838 4	7055	9	N	6414	5378	1	870
06		0	20781	-0-	20781	138674	19767 4	1014	9	N	922	1469	1	313
07		0	-0-	-0-	-0-	138674				N	-0-		10 8	313
08		138674 X	-0-	-0-	-138674	-0-				N	-0-			313
09		164070 X	-0-	-0-	-164070	-0-				N	-0-			313
10		169539 X	56283	-0-	-113256	-0-	1042 1	17897	2	N	3842	3907	1	248
							33118 4	4226	9					

PHANTOM (WOLF CAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD	
IMPETRO OPERATING LLC				//CONT.//	423519										
GRIZZLY				WELL #:	RRCID ->	284973	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14312	-	19143		
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		
11		0	39315 -0-	39315	468838	3 1	31629 2	N	6485	6388 1	7 8		641		
						549 4	7134 9								
12		0	30844 -0-	30844	499682	20377 2	4793 4	N	5158	4474 1	6 8		1319		
						5674 9									
01		0	31975 -0-	31975	531657	22960 2	3897 4	N	4653	4855 1	5 8		1112		
						5118 9									
02		0	27026 -0-	27026	558683	19735 2	3696 4	N	3268	4136 1	19 8		225		
						3595 9									
03		0	16021 -0-	16021	574704	12552 2	3469 9	N	3154	2617 1	29 8		733		
04		0	38370 -0-	38370	613074	34131 2	4239 9	N	3854	4434 1	39 8		114		
05		0	40113 -0-	40113	653187	1938 1	33304 2	N	4428	4458 1	15 8		69		
						4871 9									
06		0	34822 -0-	34822	688009	1667 1	28641 2	N	4104	3841 1	6 8		326		
						4514 9									
07		0	37837 -0-	37837	725846	1812 1	31139 2	N	4442	4381 1	13 8		374		
						4886 9									
08		0	27885 -0-	27885	753731	1387 1	23829 2	N	2426	2646 1	14 8		140		
						2669 9									
09		0	19784 -0-	19784	773515	949 1	16301 2	N	2304	2262 1	5 8		177		
						2534 9									
10		0	31321 -0-	31321	804836	1440 1	24736 2	N	4677	4533 1	8 8		313		
						5145 9									

LION				WELL #:	3H	RRCID ->	285132	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02		0	2984 -0-	2984	2984	2978 4	6 9	N	5	5 8			-0-		
03		0	115246 -0-	115246	118230	8882 2	89105 4	N	15690	14326 1	6 8		1358		
						17259 9									
04		0	153331 -0-	153331	271561	80665 2	51569 4	N	19179	19864 1	1 8		672		
						21097 9									
05		0	96241 -0-	96241	367802	76254 2	3140 4	Y	15315	15201 1			786		
						16847 9									
*06		456632 X	88830 -0-	-367802	-0-	74144 2	1501 4	Y	11986	12254 1			518		
						13185 9									
*07		76898 X	76898 -0-	-0-	-0-	63779 2	13119 9	Y	11926	11969 1			475		
*08		71339 X	71339 -0-	-0-	-0-	59097 2	12242 9	Y	11129	11423 1			181		
*09		57174 X	57174 -0-	-0-	-0-	45671 2	11503 9	Y	10457	10264 1			374		
*10		42768 X	42768 -0-	-0-	-0-	33830 2	8938 9	Y	8125	8381 1			118		

MOOSE				WELL #:	1H	RRCID ->	285179	COMPL. DATE	07/16/2018	TOTAL DEPTH	12245	PERF.12482	-	19757		
07		0	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		
*08		0 W	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		
*09		0 W	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		
*10		0 W	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		

AXIS				WELL #:	2H	RRCID ->	285241	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05		0	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		
06		0	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		
07		0	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		
08		0 X	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		
09		0 X	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		
10		0 X	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
LUXE OPERATING LLC				511772												
BARBEE 72-1				WELL #:		1H		RRCID -> 268076		COMPL. DATE 01/20/2013		TOTAL DEPTH 10127		PERF.10177 - 15023		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		11464 X	11464	-0-	-0-	-0-	11304	3	160	9	N	145				182
06		10834 X	10834	-0-	-0-	-0-	10683	3	151	9	N	137	186	1		133
07		11284 X	10867	-0-	-417	-0-	10683	3	184	9	N	167	186	1		114
08		11284 X	10135	-0-	-1149	-0-	9974	3	161	9	N	146	187	1	13 8	60
09		11100 X	9941	-0-	-1159	-0-	9737	3	204	9	N	185				245
10		11470 X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					N	NO RPT				245

COTTONMOUTH 58-47				WELL #:		1		RRCID -> 273043		COMPL. DATE 02/11/2012		TOTAL DEPTH 11014		PERF.10197 - 12935		
05		6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	4708	3	1088	5	N	185	375	1	11 8	504
							204	9								
06		5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	5731	3	207	9	N	188	185	1	3 8	504
07		6634 X	1857	-0-	-4777	-0-	1557	3	294	5	N	5	280	7		229
							6	9								
08		11036 X	6184	-0-	-4852	-0-	4425	3	1709	5	N	45				274
							50	9								
*09		7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	3950	3	3258	5	N	5				279
							6	9								
10		6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT				279

CALIFORNIA CHROME UNIT				WELL #:		5003HR		RRCID -> 284036		COMPL. DATE 02/22/2018		TOTAL DEPTH 10871		PERF.11042 - 20040		
05		464116 X	131252	-0-	-332864	-0-	115365	3	15887	9	N	14443	14389	1	180 8	787
06		143700 X	121473	-0-	-22227	-0-	108203	3	13270	9	N	12064	12199	1	58 8	594
07		148490 X	127595	-0-	-20895	-0-	9304	1	103609	3	N	13347	12838	0	67 8	1036
							14682	9								
08		148490 X	119386	-0-	-29104	-0-	9097	1	97932	3	N	11234	11702	0		568
							12357	9								
09		143700 X	102662	-0-	-41038	-0-	6416	1	84197	3	N	10954	10550	0	104 8	868
							12049	9								
10		131254 X	NO RPT	-0-	-131254	-0-					N	NO RPT				868

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC				WELL #:		524907		RRCID -> 283980		COMPL. DATE 09/01/2011		TOTAL DEPTH 10928		PERF.11216 - 14762		
05		0 W	1134	-0-	1134	784623	842	2	292	9	Y	265	595	0		148
06		0 W	732	-0-	732	785355	622	2	110	9	Y	100	187	1		61
07		786248 X	893	-0-	-785355	-0-	424	2	469	9	Y	426	338	0		149
08		6014 X	2279	-0-	-3735	-0-	1560	2	719	9	Y	654	442	0		361
09		4200 X	1057	-0-	-3143	-0-	797	2	260	9	Y	236	538	0	3 8	56
10		1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT				56

DRAKESTER 209				WELL #:		1H		RRCID -> 284193		COMPL. DATE 12/20/2011		TOTAL DEPTH 10734		PERF. 9200 - 12977		
05		12028 X	1093	-0-	-10935	-0-	603	2	490	9	Y	445	244	0		249
06		11640 X	2114	-0-	-9526	-0-	1346	2	768	9	Y	698	522	1		425
07		12028 X	637	-0-	-11391	-0-	488	2	149	9	Y	135	388	0		172
08		4774 X	2150	-0-	-2624	-0-	1460	2	690	9	Y	627	413	0		386
09		2100 X	281	-0-	-1819	-0-	86	2	195	9	Y	177	60	0	1 8	502
10		2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT				502

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 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
05		394 N	394	-0-	-0-	-0-	318 1	65 3		N	10			74
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	11 9			N	-0-			74
07		182 N	182	-0-	-0-	-0-	145 1	37 3		N	-0-			74
08		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			74
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
KENTZEL STATE 42 SL				WELL #: W202DM	RRCID -> 281033	COMPL. DATE	07/14/2016	TOTAL DEPTH	11724	PERF.	11730	-	16115	
05		80383 X	69159	-0-	-11224	-0-	62 1	61023 2		N	7340	7846 1	2 8	1248
06		75630 X	61470	-0-	-14160	-0-	8074 9	54609 2		N	6189	5182 1		2255
07		78151 X	39370	-0-	-38781	-0-	53 1	34710 2		N	4204	5522 1		937
08		78151 X	41776	-0-	-36375	-0-	6808 9	38595 2		N	2848	3662 1		123
09		70350 X	44270	-0-	-26080	-0-	36 1	40927 2		N	2988	3010 1		101
10		69161 X	50561	-0-	-18600	-0-	4624 9	45841 2		N	4235	4063 1		273
							48 1							
							3133 9							
							56 1							
							3287 9							
							61 1							
							4659 9							

KENTZEL STATE 42 SL				WELL #: W101DM	RRCID -> 281728	COMPL. DATE	09/22/2016	TOTAL DEPTH	11076	PERF.	11044	-	15471	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZUMA 3 SL				WELL #: W202BO	RRCID -> 281894	COMPL. DATE	12/26/2016	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	11070	-	15443	
05		103044 X	40268	-0-	-62776	-0-	20 1	38276 2		N	1793	1475 1		604
06		92160 X	48741	-0-	-43419	-0-	1972 9	45535 2		N	2888	3023 1		469
07		84878 X	36701	-0-	-48177	-0-	29 1	34201 2		N	2254	2379 1		344
08		82026 X	63869	-0-	-18157	-0-	3177 9	59851 2		N	3627	2977 1		994
09		69935 X	69935	-0-	-0-	-0-	21 1	65811 2		N	3722	3578 1		1138
*10		74409 X	74409	-0-	-0-	-0-	2479 9	70142 2		N	3852	4199 1		791
							30 1							
							4094 9							
							30 1							
							4237 9							

ZUMA 3 SL				WELL #: W101DM	RRCID -> 282445	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL DEPTH	10194	PERF.	10446	-	14560	
05		95108 X	69730	-0-	-25378	-0-	38 1	63162 2		Y	5936	4320 1	1 8	2015
06		92040 X	66694	-0-	-25346	-0-	6530 9	58070 2		Y	7059	7299 1		1775
07		95108 X	60202	-0-	-34906	-0-	859 1	50622 2		Y	7720	7842 1		1653
08		86598 X	86598	-0-	-0-	-0-	7765 9	74955 2		Y	9408	9324 1		1737
09		90441 X	90441	-0-	-0-	-0-	1088 1	78255 2		Y	9987	10562 1		1162
*10		85146 X	85146	-0-	-0-	-0-	8492 9	73561 2		Y	9466	9285 1		1343
							1294 1							
							10349 9							
							1200 1							
							10986 9							
							1172 1							
							10413 9							

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560								
ZUMA 3 SL		WELL #: W202DM		RRCID ->	282480	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL DEPTH	10885	PERF.11024 - 15235
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
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-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				
05	127503	X	78224	-0-	-49279	-0-	31 1	60553	2	N	16036	15866	1	1335
							17640 9							
06	107970	X	61397	-0-	-46573	-0-	23 1	46963	2	N	13101	13221	1	1215
							14411 9							
07	97991	X	69324	-0-	-28667	-0-	28 1	53350	2	N	14496	14446	1	1265
							15946 9							
08	97991	X	41243	-0-	-56748	-0-	19 1	31489	2	N	8850	9560	1	6 8 549
							9735 9							
09	88740	X	3607	-0-	-85133	-0-	9 1	2648	2	N	864	777	1	1 8 635
							950 9							
10	78213	X	22310	-0-	-55903	-0-	29 1	16385	2	N	5360	5125	1	5 8 865
							5896 9							

ZUMA 57-T1-3X10		WELL #: W102AP		RRCID ->	282938	COMPL. DATE	07/31/2017	TOTAL DEPTH	10291	PERF.10504 - 20214				
05	169376	X	169376	-0-	-0-	-0-	31 1	133829	2	N	32287	31603	1	2053
							35516 9							
06	37020	X	26473	-0-	-10547	-0-	4 1	20244	2	N	5659	6599	1	1113
							6225 9							
07	73060	X	73060	-0-	-0-	-0-	23 1	57329	2	N	14280	13568	1	1825
							15708 9							
08	116108	X	116108	-0-	-0-	-0-	31 1	91431	2	N	22405	22197	1	2033
							24646 9							
09	111792	X	111792	-0-	-0-	-0-	29 1	88209	2	N	21413	21782	1	1664
							23554 9							
*10	112351	X	112351	-0-	-0-	-0-	30 1	88694	2	N	21479	21964	1	1179
							23627 9							

ZUMA 3		WELL #: W201AP		RRCID ->	284372	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	10989	PERF.11170 - 15515				
05	0	W	91713	-0-	91713	2156088	1254 1	87434	2	N	2750	3060	1	229
							3025 9							
06	0	W	34100	-0-	34100	2190188	1189 1	30245	2	N	2424	2234	1	419
							2666 9							
07	0	W	23180	-0-	23180	2213368	941 1	20762	2	N	1343	1490	1	272
							1477 9							
08	0	W	37671	-0-	37671	2251039	1199 1	33414	2	N	2780	2502	1	550
							3058 9							
09	0	W	35747	-0-	35747	2286786	1211 1	32050	2	N	2260	2239	1	571
							2486 9							
*10	2321472	X	34686	-0-	-2286786	-0-	1163 1	31030	2	N	2266	2313	1	524
							2493 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL 48		//CONT.// //CONT.//	71052 900 562560	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	EOM BALANCE
WELL #: W101DM RRCID -> 284471 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11160 - 15442									
05	803051 X	16526	-0-	-786525	-0-	30 1 4314 9	12182 2	N	3922 4515 1 695
06	15405 X	15405	-0-	-0-	-0-	27 1 4069 9	11309 2	N	3699 3644 1 750
07	15469 X	14754	-0-	-715	-0-	28 1 4099 9	10627 2	N	3726 3816 1 660
08	15469 X	14928	-0-	-541	-0-	26 1 3714 9	11188 2	N	3376 3644 1 1 8 391
09	11283 X	11283	-0-	-0-	-0-	25 1 3090 9	8168 2	N	2809 2738 1 462
*10	20796 X	20796	-0-	-0-	-0-	30 1 3849 9	16917 2	N	3499 2584 1 1377
ZUMA 3 WELL #: W101CN RRCID -> 284867 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10443 - 15025									
05	0	70663	-0-	70663	70663	30 1 10981 9	59652 2	N	9983 8623 1 1360
06	0	334608	-0-	334608	405271	59 1 45652 9	288897 2	N	41502 41887 1 975
07	639555 X	234284	-0-	-405271	-0-	54 1 32273 9	201957 2	N	29339 29650 1 1 8 663
08	206613 X	206613	-0-	-0-	-0-	58 1 26501 9	180054 2	N	24092 23179 1 1576
09	194305 X	194305	-0-	-0-	-0-	55 1 19349 9	174901 2	N	17590 18129 1 1 8 1036
*10	68975 X	62177	-0-	-6798	-0-	23 1 16918 9	45236 2	N	15380 15406 1 1010
PDC PERMIAN, INC. HERMOSA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185050 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 20800 PERF.11805 - 14866									
05	3937 X	3487	-0-	-450	-0-	3487 2		N	-0- -0-
06	3690 X	2997	-0-	-693	-0-	2997 2		N	-0- -0-
07	3720 X	3300	-0-	-420	-0-	3300 2		N	-0- -0-
08	3720 X	3500	-0-	-220	-0-	3500 2		N	-0- -0-
09	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	22 1	3821 2	N	-0- -0-
*10	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4481 2		N	-0- -0-
HSS STATE 45-17X8 WELL #: 1H RRCID -> 278125 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9754 - 17165									
05	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	833 1 631 9	3078 2	N	574 754 1 1 8 262
06	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	5749 2	912 9	N	829 188 1 70 8 833
07	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	4076 2	865 9	N	786 744 1 12 8 863
08	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	139 1 309 9	4396 2	N	281 569 1 255
09	3690 X	3489	-0-	-201	-0-	3232 2	257 9	N	234 552 1 2 8 255
10	3813 X	1374	-0-	-2439	-0-	650 1 36 9	688 2	N	33 288
STATE SRO 45-18X19 WELL #: 1H RRCID -> 278912 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9578 - 16989									
05	19313 X	-0-	-0-	-19313	-0-			N	-0- 102
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 102
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 102
08	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT 102
09	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT 102

PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2018 - P/A 06/28/18

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
PDC PERMIAN, INC.		//CONT.//		646832									
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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

BLUE LAKES 5556		WELL #:		1H	RRCID ->	283098	COMPL. DATE	06/20/2017	TOTAL DEPTH	10295	PERF.	10547 -	20368
05	75888 X	72030	-0-	-3858	-0-	61419 2	1027 4	N	8713	9656 1			364
						9584 9							
06	73440 X	65663	-0-	-7777	-0-	54837 2	1824 4	N	8184	7790 1			758
						9002 9							
07	75888 X	68822	-0-	-7066	-0-	59650 2	72 4	N	8273	8000 1			1031
						9100 9							
08	75888 X	59248	-0-	-16640	-0-	51383 2	7865 9	N	7150	7866 1			315
09	71040 X	777	-0-	-70263	-0-	4 1	770 2	N	3	2 8			316
						3 9							
10	72044 X	17679	-0-	-54365	-0-	15080 2	2599 9	Y	2363	2362 1	202 8		115

GAVSTER STATE 32A		WELL #:		1H	RRCID ->	283114	COMPL. DATE	06/12/2017	TOTAL DEPTH	10643	PERF.	10736 -	15260
05	116374 X	30893	-0-	-85481	-0-	25211 2	16 4	Y	5151	4362 1	45 8		744
						5666 9							
06	94230 X	45566	-0-	-48664	-0-	39905 2	25 4	Y	5124	5702 1	22 8		144
						5636 9							
07	87513 X	48196	-0-	-39317	-0-	561 1	41851 2	Y	5256	5222 1			178
						2 4	5782 9						
08	85312 X	49906	-0-	-35406	-0-	1762 1	41998 2	Y	5587	5170 1	1 8		594
						6146 9							
09	70620 X	42415	-0-	-28205	-0-	36813 2	5602 9	Y	5093	5271 1			416
10	48205 X	42724	-0-	-5481	-0-	37186 2	1 4	Y	5034	4724 1			726
						5537 9							

GREENWICH NW 3130		WELL #:		A 1H	RRCID ->	283158	COMPL. DATE	01/28/2018	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	10478 -	17838
05	234088 X	98432	-0-	-135656	-0-	73242 2	6347 4	Y	17130	16307 1	184 8		1077
						18843 9							
06	108459 X	108459	-0-	-0-	-0-	76979 2	10504 4	Y	19069	19002 1	49 8		1095
						20976 9							
07	113002 X	113002	-0-	-0-	-0-	812 1	77475 2	Y	19371	19261 1	41 8		1164
						13407 4	21308 9						
08	103046 X	103046	-0-	-0-	-0-	78177 2	6002 4	Y	17152	17068 1	31 8		1217
						18867 9							
09	91745 X	91745	-0-	-0-	-0-	75150 2	1137 4	Y	14053	13818 1	431 8		1021
						15458 9							
*10	86668 X	86668	-0-	-0-	-0-	1673 1	61108 2	Y	13496	13639 1	42 8		836
						9041 4	14846 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. LOST SADDLE 46		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)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 ->	283230	COMPL. DATE	05/01/2017	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	10617	-		14579		
05	85928 X	85928	-0-	-0-	-0-	78247	2	435	4	N	6587	7106	1			979
06	80444 X	80444	-0-	-0-	-0-	7246	9	524	4	N	6016	6134	1			861
07	77552 X	77552	-0-	-0-	-0-	73302	2	25	4	N	5887	5888	1			860
08	74000 X	74000	-0-	-0-	-0-	6618	9	8	4	N	5622	5613	1			869
09	67356 X	67356	-0-	-0-	-0-	71051	2	354	1	N	5101	4941	1			1029
*10	65761 X	65761	-0-	-0-	-0-	6476	9	5	4	N	4772	4929	1	8	8	864
						67808	2	61386	2							
						6184	9	5611	9							
						354	1	5249	9							
						5	4									
						60512	1									
GRIZZLY WEST 77B		WELL #: 1H		RRCID ->	283231	COMPL. DATE	09/20/2017	TOTAL DEPTH	10748	PERF.	N/A					
05	0	-0-	-0-	-0-	51521					Y	-0-					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 10 LEASE	49942	12/28/2017										
TARVIN STATE 2		WELL #: A 4H		RRCID ->	283261	COMPL. DATE	08/02/2017	TOTAL DEPTH	10425	PERF.	10461	-		14916		
05	54071 X	54071	-0-	-0-	-0-	50097	2	264	4	N	3373	3478	1			775
06	58942 X	58942	-0-	-0-	-0-	3710	9	320	4	N	3131	3087	1			819
07	59295 X	59295	-0-	-0-	-0-	55178	2	54924	2	N	3098	3640	1			277
08	53760 X	53760	-0-	-0-	-0-	3444	9	226	4		2962	2725	1			514
09	48671 X	48671	-0-	-0-	-0-	737	1	2001	1	N	2705	2026	1			1193
*10	49255 X	49255	-0-	-0-	-0-	226	4	813	4	N	2754	2224	1	1	8	1722
						2001	1	47688	2							
						813	4	3258	9							
						45695	2	2976	9							
						46226	2	3029	9							
GREENWICH 57-3142		WELL #: 3H		RRCID ->	283333	COMPL. DATE	05/03/2017	TOTAL DEPTH	9963	PERF.	16537	-		17722		
05	31496 X	24291	-0-	-7205	-0-	1962	2	19445	4	Y	2622	2110	1	15	8	497
06	28380 X	19857	-0-	-8523	-0-	2884	9	17929	4	Y	1290	1476	1	3	8	308
07	28954 X	17454	-0-	-11500	-0-	509	2	4530	2	Y	1140	989	1	3	8	456
08	26071 X	14160	-0-	-11911	-0-	1419	9	11622	4		894	629	1	2	8	719
09	23520 X	8331	-0-	-15189	-0-	13177	4	1254	9	Y	630	579	1	1	8	769
10	24304 X	12115	-0-	-12189	-0-	7638	4	693	9	Y	655	583	1	3	8	838
						7	1	265	2	Y						
						11122	4	721	9							
RON 56-8 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	283356	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL DEPTH	10421	PERF.	10691	-		14743		
05	65487 X	65487	-0-	-0-	-0-	63026	2	1520	4	N	855	712	1	60	8	509
06	68509 X	68509	-0-	-0-	-0-	941	9	277	4	N	700	563	1	14	8	632
07	72373 X	72373	-0-	-0-	-0-	67462	2	70807	2	N	748	372	1	11	8	997
08	70769 X	70769	-0-	-0-	-0-	770	9	69984	2	N	598	884	1	10	8	701
09	68520 X	66212	-0-	-2308	-0-	743	1	127	4	N	524	377	1	6	8	842
10	72385 X	65378	-0-	-7007	-0-	823	9	658	9	N	639	917	1	10	8	554
						65636	2	576	9							
						1680	1	61338	2	N						
						1657	4	703	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
PDC PERMIAN, INC.			//CONT.// 646832													
LIAM STATE 53-12			WELL #: 1H		RRCID ->	283408	COMPL. DATE	10/25/2016	TOTAL DEPTH	9845	PERF.10193	- 19249				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE				
05	174922 X	174922	-0-	-0-	-0-	121327	2	43032	4	N	9603	9594	1	134	8	744
						10563	9									
06	163441 X	163441	-0-	-0-	-0-	81043	2	73040	4	N	8507	8698	1	29	8	524
						9358	9									
07	163910 X	163910	-0-	-0-	-0-	1008	1	96158	2	N	8129	8003	1	29	8	621
						57802	4	8942	9							
08	154848 X	154848	-0-	-0-	-0-	114430	2	31841	4	N	7797	7227	1	23	8	1168
						8577	9									
09	145000 X	145000	-0-	-0-	-0-	111089	2	26122	4	N	7081	7399	1	13	8	837
						7789	9									
*10	163938 X	163938	-0-	-0-	-0-	3621	1	132211	2	N	7562	7585	1	29	8	785
						19788	4	8318	9							
HERMIT 5556			WELL #: 1H		RRCID ->	283414	COMPL. DATE	04/07/2017	TOTAL DEPTH	10585	PERF.11009	- 20693				
05	170392 X	170392	-0-	-0-	-0-	163636	2	1711	4	N	4586	4508	1			593
						5045	9									
06	163670 X	163670	-0-	-0-	-0-	156613	2	2462	4	N	4177	3950	1			820
						4595	9									
07	164605 X	164605	-0-	-0-	-0-	159954	2	261	4	N	3991	4241	1			570
						4390	9									
08	163547 X	163547	-0-	-0-	-0-	159292	2	4255	9	N	3868	3676	1			762
09	155436 X	155436	-0-	-0-	-0-	869	1	150662	2	N	3550	3233	1			1079
						3905	9									
*10	151788 X	151788	-0-	-0-	-0-	148142	2	3	4	N	3312	3961	1	17	8	413
						3643	9									
RANGER 56-40 UNIT			WELL #: 1H		RRCID ->	283436	COMPL. DATE	02/01/2015	TOTAL DEPTH	9993	PERF.13498	- 16621				
05	29884 X	9854	-0-	-20030	-0-	830	1	8412	2	N	243	181	1	23	8	558
						345	4	267	9							
06	28920 X	12133	-0-	-16787	-0-	946	1	10150	2	N	317	365	1	7	8	503
						688	4	349	9							
07	23684 X	648	-0-	-23036	-0-	430	4	218	9	N	198	186	1	4	8	511
08	10571 X	2057	-0-	-8514	-0-	1879	4	178	9	N	162	188	1	2	8	483
09	12120 X	960	-0-	-11160	-0-	788	4	172	9	N	156					639
10	12524 X	2573	-0-	-9951	-0-	2346	4	227	9	N	206	188	1	12	8	645
GREENWICH NE 3130			WELL #: B 1H		RRCID ->	283481	COMPL. DATE	01/28/2018	TOTAL DEPTH	9990	PERF.10867	- 18369				
05	376037 X	160054	-0-	-215983	-0-	129876	2	11071	4	Y	17370	16555	1	177	8	1128
						19107	9									
06	200383 X	200383	-0-	-0-	-0-	152648	2	28171	4	Y	17785	18026	1	49	8	838
						19564	9									
07	223875 X	223875	-0-	-0-	-0-	1800	1	171695	2	Y	19375	19021	1	55	8	1137
						29067	4	21313	9							
08	221349 X	221349	-0-	-0-	-0-	176017	2	24819	4	Y	18648	18289	1	35	8	1461
						20513	9									
09	199166 X	199166	-0-	-0-	-0-	172870	2	8617	4	Y	16072	16255	1	20	8	1258
						17679	9									
*10	198462 X	198462	-0-	-0-	-0-	4222	1	154117	2	Y	16099	16348	1	36	8	973
						22414	4	17709	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. SUGARLOAF 74			//CONT.// //CONT.//	71052 900 646832	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
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
			WELL #:		1H	RRCID ->	283490	COMPL. DATE	05/10/2016	TOTAL	DEPTH	10289	PERF.	10840	-	14773	
05		0 W	24774	-0-	24774	1090338	19092	2	61	4	N	5110	5662	1	2	8	567
06	1112680	X	22342	-0-	-1090338	-0-	5621	9	16945	2	22	4	N	4886	4692	1	761
07	24397	X	21637	-0-	-2760	-0-	5375	9	16435	2	33	4	N	4699	4660	1	800
08	24769	X	21009	-0-	-3760	-0-	5169	9	16014	2	5	4	N	4536	4251	1	1085
09	23970	X	17277	-0-	-6693	-0-	4990	9	70	1	12054	2	N	4062	4305	1	842
10	24769	X	19076	-0-	-5693	-0-	685	4	14400	2	9	4	N	4243	3579	1	1503
			WELL #:		2H	RRCID ->	283491	COMPL. DATE	08/26/2016	TOTAL	DEPTH	10775	PERF.	11380	-	13280	
05	17453	X	12182	-0-	-5271	-0-	9810	2	2310	9	62	4	N	2100	2185	1	509
06	13320	X	11828	-0-	-1492	-0-	9571	2	2236	9	21	4	N	2033	2016	1	526
07	13144	X	11826	-0-	-1318	-0-	9586	2	2240	9	2240	9	N	2036	2071	1	491
08	13144	X	8716	-0-	-4428	-0-	7043	2	1672	9	1	4	N	1520	1504	1	507
09	12720	X	10770	-0-	-1950	-0-	49	1	8467	2	8467	2	N	1830	1611	1	726
*10	14248	X	14248	-0-	-0-	-0-	241	4	2013	9	2013	9	N	1809	2083	1	449
			WELL #:		1H	RRCID ->	283584	COMPL. DATE	02/24/2017	TOTAL	DEPTH	10471	PERF.	11040	-	20370	
05	89904	X	89904	-0-	-0-	-0-	75971	2	13616	9	317	4	N	12378	13604	1	835
06	74987	X	74987	-0-	-0-	-0-	64017	2	10969	9	1	4	N	9972	9845	1	962
07	76892	X	76892	-0-	-0-	-0-	65901	2	10991	9	10991	9	N	9992	9488	1	1466
08	76373	X	76373	-0-	-0-	-0-	65785	2	10581	9	7	4	N	9619	9837	1	1248
09	73718	X	73718	-0-	-0-	-0-	365	1	63223	2	63223	2	N	9209	8806	1	1651
*10	76164	X	76164	-0-	-0-	-0-	10130	9	66020	2	10144	9	N	9222	9030	1	1835
			WELL #:		1H	RRCID ->	283590	COMPL. DATE	07/22/2015	TOTAL	DEPTH	10268	PERF.	10489	-	14374	
05	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	9305	2	1363	9	1363	9	N	1239	1280	1	443
06	12270	X	9729	-0-	-2541	-0-	8296	2	1433	9	1433	9	N	1303	1239	1	507
07	12400	X	9933	-0-	-2467	-0-	8623	2	1310	9	1310	9	N	1191	1400	1	298
08	12400	X	9404	-0-	-2996	-0-	8158	2	1246	9	1246	9	N	1133	742	1	689
09	10950	X	8607	-0-	-2343	-0-	7468	2	1139	9	1139	9	N	1035	1268	1	456
10	10664	X	8671	-0-	-1993	-0-	46	1	7406	2	7406	2	N	1108	728	1	835
			WELL #:		1H	RRCID ->	283590	COMPL. DATE	07/22/2015	TOTAL	DEPTH	10268	PERF.	10489	-	14374	
			WELL #:		1H	RRCID ->	283590	COMPL. DATE	07/22/2015	TOTAL	DEPTH	10268	PERF.	10489	-	14374	

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. RABBIT EARS STATE 0508		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
WELL #: A 1H RRCID -> 284745 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 9433 PERF. N/A																		
06		0	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	SHUT IN	84248		-0-	84248	84248	65880	2	10252	4	N	7378	6609	0		769		
							8116	9										
							277	1	164533	2	N				80	8		
							14022	4	20616	9						644		

JEAN 38 WELL #: B 1H RRCID -> 284758 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 11309 - 15964																		
05	0 W	122723		-0-	122723	245178	107317	2	27	4	Y	13981	13489	1	28	8	1166	
							15379	9										
06	0 W	113949		-0-	113949	359127	14033	1	86553	2	Y	11524	11849	1	71	8	770	
							687	4	12676	9								
07	0 W	95668		-0-	95668	454795	1120	1	83552	2	Y	9981	10205	1	3	8	543	
							17	4	10979	9								
08	0 W	75428		-0-	75428	530223	2633	1	62741	2	Y	6741	6404	1			880	
							2639	4	7415	9								
09	0 W	67287		-0-	67287	597510	60480	2	6807	9	Y	6188	6143	1	3	8	922	
*10	661847 X	64337		-0-	-597510	-0-	58162	2	6175	9	Y	5614	6043	1			493	

HELBING STATE 56-5 WELL #: 1H RRCID -> 284806 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 10354 - 15181																		
05	0 W	58649		-0-	58649	362653	49369	2	5622	4	N	3325	3151	1	45	8	590	
							3658	9										
06	0 W	47475		-0-	47475	410128	44427	2	74	4	N	2704	2960	1	11	8	323	
							2974	9										
07	0 W	47290		-0-	47290	457418	457	1	43625	2	N	2250	2000	1	9	8	564	
							733	4	2475	9								
08	0 W	45319		-0-	45319	502737	42560	2	143	4	N	2378	2157	1	6	8	779	
							2616	9										
09	0 W	43474		-0-	43474	546211	40935	2		1	4	N	2307	2487	1	3	8	596
							2538	9										
*10	588147 X	41936		-0-	-546211	-0-	1038	1	37880	2	N	1974	2035	1	4	8	531	
							847	4	2171	9								

BLUE LAKES 5556 WELL #: B 2H RRCID -> 284814 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10017 PERF. N/A																		
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	SHUT IN	82209		-0-	82209	82209	64922	2	10828	4	Y	5872	5250	1	24	8	598	
							6459	9										

GREENWICH SW 3142 WELL #: A 1H RRCID -> 284925 COMPL. DATE 02/18/2018 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 10376 - 17748																		
05	0 W	113033		-0-	113033	285952	85528	2	5081	4	N	20385	19398	1	183	8	1384	
							22424	9										
06	0 W	112333		-0-	112333	398285	78721	2	14227	4	N	17623	18094	1	44	8	869	
							19385	9										
07	0 W	120835		-0-	120835	519120	907	1	86491	2	N	15886	15869	1	70	8	816	
							15962	4	17475	9								
08	0 W	56798		-0-	56798	575918	36712	2	12442	4	N	6949	7749	1	16	8	-0-	
							7644	9										
09	0 W	94623		-0-	94623	670541	69545	2	10385	4	N	13357	12336	1	21	8	1000	
							14693	9										
10	0 W	93558		-0-	93558	764099	1781	1	65039	2	N	12450	12674	1	37	8	739	
							13043	4	13695	9								

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
PDC PERMIAN, INC.			//CONT.// 646832										
GORDON 30			WELL #: B 1H		RRCID ->	284927	COMPL. DATE	03/22/2018	TOTAL DEPTH	11269	PERF.11378	- 16032	
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		
05	0 W	117315	-0-	117315	181721	101985 2 15311 9	19 4	Y	13919	13186 1	1227		
06	0 W	112065	-0-	112065	293786	13769 1 25 4	84694 2 13577 9	Y	12343	12721 1	849		
07	0 W	92340	-0-	92340	386126	1072 1 1 4	79941 2 11326 9	Y	10296	10557 1	588		
08	0 W	89836	-0-	89836	475962	3172 1 1377 4	75623 2 9664 9	Y	8785	8396 1	977		
09	0 W	58621	-0-	58621	534583	51936 2 6325 9	360 4	Y	5750	5826 1	901		
10	0 W	59068	-0-	59068	593651	53048 2	6020 9	Y	5473	5898 1	476		
ELKHEAD 4144			WELL #: A 2H		RRCID ->	285032	COMPL. DATE	04/18/2018	TOTAL DEPTH	10439	PERF. 8028	- 20543	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
08	281976 X	NO RPT	-0-	-281976	-0-			Y	NO RPT		-0-		
09	272880 X	NO RPT	-0-	-272880	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	281976 X	189264	-0-	-92712	-0-	157342 2	31922 9	Y	29020	28546 0	14 8	460	
KENOSHA 4441			WELL #: B 2H		RRCID ->	285122	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL DEPTH	10680	PERF.10846	- 20837	
04	31824 X	4430	-0-	-27394	-0-	3451 2 916 9	63 4	Y	833	568 1	265		
05	164424 X	144327	-0-	-20097	-0-	109025 2 33552 9	1750 4	Y	30502	16541 0	13721 1	479	
*06	181477 X	181477	-0-	-0-	-0-	143496 2 37897 9	84 4	Y	34452	34568 0	26 8	363	
07	164424 X	157195	-0-	-7229	-0-	126876 2	30319 9	Y	27563	27553 0	373		
08	0 W	116919	-0-	116919	116919	95379 2 21219 9	321 4	Y	19290	19418 0	245		
09	0 W	103887	-0-	103887	220806	489 1 18687 9	84711 2	Y	16988	16911 0	322		
10	0 W	101189	-0-	101189	321995	83878 2 17309 9	2 4	Y	15735	15781 0	21 8	255	
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC			703352										
DURHAM SMITH FUENTE			WELL #: 201HL		RRCID ->	279607	COMPL. DATE	07/01/2016	TOTAL DEPTH	10870	PERF.11228	- 15628	
05	26257 X	15466	-0-	-10791	-0-	1166 1 3123 4	8993 3 2184 9	Y	1985	459 0	1560 1	24	
06	25410 X	21549	-0-	-3861	-0-	1292 1 1147 4	16611 3 2499 9	Y	2272	1930 0	142 1	213	
07	26257 X	23216	-0-	-3041	-0-	2958 1 3613 4	14436 3 2209 9	Y	2008	1935 0	129 1	94	
08	19474 X	19474	-0-	-0-	-0-	4044 1 176 4	13263 3 1991 9	Y	1810	1690 0	111 1	100	
09	22410 X	19290	-0-	-3120	-0-	4425 1 212 4	12617 3 2036 9	Y	1851	1636 0	127 1	178	
10	23219 X	NO RPT	-0-	-23219	-0-			Y	NO RPT	10 8		178	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352													
DURHAM SMITH FUENTE		WELL #: 204HU		RRCID -> 281895		COMPL. DATE 11/27/2016		TOTAL DEPTH 10673		PERF.11145		- 15545			
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
05	22906 X	22906	-0-	-0-	-0-	1525	1 11769	3	Y	5024	1162	0	3933	1	60
						4086	4 5526	9			17	8			
06	24281 X	24281	-0-	-0-	-0-	1357	1 17446	3	Y	3885	3311	0	249	1	367
						1204	4 4274	9			18	8			
07	32217 X	32217	-0-	-0-	-0-	3883	1 18953	3	Y	4215	4008	0	260	1	194
						4744	4 4637	9			120	8			
08	29697 X	29697	-0-	-0-	-0-	5847	1 19178	3	Y	4016	3805	0	175	1	225
						254	4 4418	9			5	8			
09	29904 X	29904	-0-	-0-	-0-	6518	1 18585	3	Y	4080	3730	0	187	1	369
						313	4 4488	9			19	8			
10	32209 X	NO RPT	-0-	-32209	-0-				Y	NO RPT					369

BRIGHAM FUENTE		WELL #: 4402HL		RRCID -> 282219		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 10849		PERF.11000		- 18200			
05	79825 X	64046	-0-	-15779	-0-	1952	1 48992	3	Y	11346	10897	0	783	1	453
						621	4 12481	9			38	8			
06	67740 X	62087	-0-	-5653	-0-	4892	1 43990	3	Y	10352	9240	0	676	1	844
						1818	4 11387	9			45	8			
07	82802 X	82802	-0-	-0-	-0-	14141	1 47698	3	Y	11019	10465	0	574	1	590
						8842	4 12121	9			234	8			
08	69515 X	69515	-0-	-0-	-0-	14987	1 43545	3	Y	9665	9200	0	600	1	446
						351	4 10632	9			9	8			
09	64453 X	64453	-0-	-0-	-0-	15109	1 39387	3	Y	8757	7610	0	759	1	800
						324	4 9633	9			34	8			
10	56296 X	NO RPT	-0-	-56296	-0-				Y	NO RPT					800

DURHAM SMITH FUENTE		WELL #: 209HL		RRCID -> 282283		COMPL. DATE 09/18/2017		TOTAL DEPTH 10843		PERF.11009		- 15672			
05	54622 X	37820	-0-	-16802	-0-	1467	1 30647	3	Y	4623	4382	0	338	1	220
						621	4 5085	9			20	8			
06	51390 X	36413	-0-	-14977	-0-	2139	1 27486	3	Y	4445	3869	0	332	1	443
						1898	4 4890	9			21	8			
07	45632 X	38624	-0-	-7008	-0-	4820	1 23521	3	Y	3996	3876	0	271	1	191
						5887	4 4396	9			101	8			
08	31604 X	31604	-0-	-0-	-0-	6465	1 21206	3	Y	3320	3132	0	191	1	184
						281	4 3652	9			4	8			
09	37620 X	30405	-0-	-7215	-0-	6888	1 19641	3	Y	3223	2890	0	198	1	304
						331	4 3545	9			15	8			
10	38626 X	NO RPT	-0-	-38626	-0-				Y	NO RPT					304

DURHAM SMITH FUENTE		WELL #: 212HU		RRCID -> 282284		COMPL. DATE 07/15/2017		TOTAL DEPTH 10612		PERF.10740		- 15440			
05	37386 X	32131	-0-	-5255	-0-	1197	1 24997	3	Y	4936	4665	0	360	1	235
						507	4 5430	9			20	8			
06	36180 X	29704	-0-	-6476	-0-	1685	1 21651	3	Y	4430	3864	0	335	1	444
						1495	4 4873	9			22	8			
07	36802 X	36802	-0-	-0-	-0-	4471	1 21821	3	Y	4590	4396	0	301	1	216
						5461	4 5049	9			121	8			
08	31841 X	31841	-0-	-0-	-0-	6336	1 20782	3	Y	4043	3834	0	194	1	226
						276	4 4447	9			5	8			
09	30688 X	30688	-0-	-0-	-0-	6772	1 19309	3	Y	3893	3550	0	194	1	356
						325	4 4282	9			19	8			
10	31589 X	NO RPT	-0-	-31589	-0-				Y	NO RPT					356

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352												
DURHAM SMITH FUENTE		WELL #: 214HU		RRCID ->	282285	COMPL. DATE	07/15/2017	TOTAL DEPTH	10606	PERF.10810	-	15426		
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	
05		39897 X	34004	-0-	-5893	-0-	1279	1 26720	3	Y	4966	4708 0	363 1	237
							542 4	5463 9				22 8		
06		38610 X	30742	-0-	-7868	-0-	1740	1 22364	3	Y	4631	4034 0	348 1	463
							1544 4	5094 9				23 8		
07		40100 X	40100	-0-	-0-	-0-	4872	1 23775	3	Y	5002	4779 0	324 1	234
							5951 4	5502 9				128 8		
08		32061 X	32061	-0-	-0-	-0-	6343	1 20804	3	Y	4216	4012 0	198 1	236
							276 4	4638 9				4 8		
09		32190 X	28950	-0-	-3240	-0-	6324	1 18033	3	Y	3899	3583 0	182 1	353
							304 4	4289 9				17 8		
10		33263 X	NO RPT	-0-	-33263	-0-				Y	NO RPT			353

BRIGHAM FUENTE		WELL #: 4401HU		RRCID ->	282389	COMPL. DATE	06/08/2017	TOTAL DEPTH	10999	PERF.11200	-	18255		
05		93031 X	74403	-0-	-18628	-0-	2481	1 62263	3	Y	8064	7707 0	555 1	320
							789 4	8870 9				54 8		
06		82080 X	72818	-0-	-9262	-0-	6248	1 56174	3	Y	7341	6527 0	478 1	596
							2321 4	8075 9				60 8		
07		93528 X	93528	-0-	-0-	-0-	17068	1 57572	3	Y	7469	6970 0	384 1	393
							10672 4	8216 9				318 8		
08		78481 X	78481	-0-	-0-	-0-	18094	1 52574	3	Y	6717	6162 0	612 1	324
							424 4	7389 9				12 8		
09		73680 X	67579	-0-	-6101	-0-	16884	1 44016	3	Y	5743	4711 0	738 1	575
							362 4	6317 9				43 8		
10		82119 X	NO RPT	-0-	-82119	-0-				Y	NO RPT			575

DURHAM SMITH FUENTE		WELL #: 207HL		RRCID ->	282450	COMPL. DATE	09/18/2017	TOTAL DEPTH	11092	PERF.11099	-	15639		
05		54405 X	38457	-0-	-15948	-0-	1502	1 31366	3	Y	4504	4271 0	329 1	215
							635 4	4954 9				21 8		
06		47550 X	30773	-0-	-16777	-0-	1792	1 23034	3	Y	3961	3456 0	301 1	397
							1590 4	4357 9				22 8		
07		44640 X	42983	-0-	-1657	-0-	5376	1 26239	3	Y	4365	4159 0	282 1	204
							6566 4	4802 9				117 8		
08		36882 X	36882	-0-	-0-	-0-	7530	1 24696	3	Y	3935	3701 0	216 1	218
							327 4	4329 9				4 8		
09		35610 X	35395	-0-	-215	-0-	7988	1 22776	3	Y	3862	3471 0	229 1	362
							383 4	4248 9				18 8		
10		36797 X	NO RPT	-0-	-36797	-0-				Y	NO RPT			362

LONG YUENGLING		WELL #: L 03H		RRCID ->	283149	COMPL. DATE	12/09/2017	TOTAL DEPTH	10401	PERF.10820	-	18434		
05		224874 X	95246	-0-	-129628	-0-	3119	1 77830	3	N	11135	10540 0	548 1	248
							2048 4	12249 9				40 8		
06		217620 X	84290	-0-	-133330	-0-	2462	1 66907	3	N	8777	8223 0	556 1	188
							5266 4	9655 9				58 8		
07		224874 X	89527	-0-	-135347	-0-	2246	1 72185	3	N	9512	8883 0	589 1	179
							4633 4	10463 9				49 8		
08		108593 X	74696	-0-	-33897	-0-	1302	1 54606	3	N	8972	8491 0	362 1	290
							8919 4	9869 9				8 8		
09		96120 X	73767	-0-	-22353	-0-	1340	1 56156	3	N	7792	7272 0	644 1	159
							7700 4	8571 9				7 8		
10		95232 X	NO RPT	-0-	-95232	-0-				N	NO RPT			159

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC				//CONT.//	703352									
ACE				WELL #:	L 06H	RRCID ->	283213	COMPL. DATE	10/24/2017	TOTAL DEPTH	9881	PERF.10321	- 18020	
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
05		108934 X	88745	-0-	-20189	-0-	2894 1	72219 3	N	10665	10111 0	509 1	317	
							1900 4	11732 9			26 8			
06		105420 X	90281	-0-	-15139	-0-	2546 1	69206 3	N	10210	9634 0	574 1	297	
							7298 4	11231 9			22 8			
07		108934 X	93192	-0-	-15742	-0-	2325 1	74707 3	N	10923	10218 0	610 1	367	
							4145 4	12015 9			25 8			
08		108934 X	91812	-0-	-17122	-0-	1592 1	66774 3	N	10556	10053 0	443 1	421	
							11834 4	11612 9			6 8			
09		98370 X	72659	-0-	-25711	-0-	1387 1	58141 3	N	8696	8208 0	667 1	234	
							3565 4	9566 9			8 8			
10		93248 X	NO RPT	-0-	-93248	-0-			N	NO RPT			234	

UINTA				WELL #:	C101H	RRCID ->	283238	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL DEPTH	11152	PERF.11234	- 19053	
05		763861 X	260380	-0-	-503481	-0-	8883 1	221708 3	N	21773	20495 0	1561 1	256	
							5839 4	23950 9			42 8			
06		216089 X	216089	-0-	-0-	-0-	6824 1	185469 3	N	16543	15002 0	1540 1	251	
							5599 4	18197 9			6 8			
07		278418 X	278418	-0-	-0-	-0-	6553 1	210569 3	N	15711	13970 0	1718 1	242	
							44014 4	17282 9			32 8			
08		216743 X	216743	-0-	-0-	-0-	4197 1	175988 3	N	14690	13054 0	1166 1	702	
							20399 4	16159 9			10 8			
09		195794 X	195794	-0-	-0-	-0-	3992 1	167294 3	N	12906	11277 0	1920 1	371	
							10311 4	14197 9			40 8			
10		199144 X	NO RPT	-0-	-199144	-0-			N	NO RPT			371	

RANGER				WELL #:	L 07H	RRCID ->	283585	COMPL. DATE	09/26/2017	TOTAL DEPTH	10948	PERF.11363	- 20920	
05		93682 X	22630	-0-	-71052	-0-	829 1	15491 3	N	4977	4632 0	367 1	149	
							835 4	5475 9			27 8			
06		74220 X	32616	-0-	-41604	-0-	1039 1	20940 3	N	8049	7644 0	359 1	26	
							1783 4	8854 9			169 8			
07		64697 X	39741	-0-	-24956	-0-	1151 1	25171 3	N	8121	7418 0	482 1	25	
							4486 4	8933 9			222 8			
08		31248 X	30445	-0-	-803	-0-	982 1	20615 3	N	7175	6626 0	420 1	23	
							955 4	7893 9			131 8			
09		48087 X	48087	-0-	-0-	-0-	1544 1	32630 3	N	10332	9409 0	864 1	60	
							2548 4	11365 9			22 8			
10		39742 X	NO RPT	-0-	-39742	-0-			N	NO RPT			60	

NORTH ELEPHANT 2 UNIT				WELL #:	U 06H	RRCID ->	283600	COMPL. DATE	05/28/2017	TOTAL DEPTH	10882	PERF.11259	- 20829	
05		64500 X	64500	-0-	-0-	-0-	2373 1	44376 3	N	14009	12811 0	1050 1	394	
							2341 4	15410 9			102 8			
06		49154 X	49154	-0-	-0-	-0-	1791 1	36090 3	N	8132	7720 0	620 1	165	
							2328 4	8945 9			21 8			
07		53141 X	53141	-0-	-0-	-0-	1691 1	36986 3	N	7455	6787 0	709 1	123	
							6263 4	8201 9			1 8			
08		46716 X	46716	-0-	-0-	-0-	1467 1	30781 3	N	11239	10424 0	627 1	309	
							2105 4	12363 9			2 8			
09		36759 X	36759	-0-	-0-	-0-	1136 1	24008 3	N	8630	8064 0	636 1	216	
							2122 4	9493 9			23 8			
10		9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-			N	NO RPT			216	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352														
LONG YUENGLING		WELL #: U 04H		RRCID -> 283646		COMPL. DATE 12/09/2017				TOTAL DEPTH 10252 PERF.10556 - 18280						
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	
05	812939 X	80931	-0-	-732008	-0-	2443	1	60975	3	N	14462	14095	0	429	1	331
						1605	4	15908	9							
06	86880 X	72371	-0-	-14509	-0-	1931	1	52501	3	N	12551	12168	0	436	1	278
						4133	4	13806	9							
07	89776 X	67169	-0-	-22607	-0-	1563	1	50208	3	N	11069	10720	0	410	1	217
						3222	4	12176	9							
08	89776 X	60295	-0-	-29481	-0-	978	1	40996	3	N	10568	10156	0	272	1	346
						6696	4	11625	9							
09	86880 X	62103	-0-	-24777	-0-	1051	1	44048	3	N	9968	9587	0	506	1	210
						6039	4	10965	9							
10	80941 X	NO RPT	-0-	-80941	-0-					N	NO RPT					210

BRECKENRIDGE		WELL #: L 06H		RRCID -> 283650		COMPL. DATE 07/15/2017				TOTAL DEPTH 9924 PERF.10350 - 18070						
05	107725 X	71563	-0-	-36162	-0-	2317	1	57837	3	N	8988	8495	0	407	1	297
						1522	4	9887	9							
06	95820 X	65859	-0-	-29961	-0-	1862	1	50607	3	N	8404	7986	0	420	1	260
						4146	4	9244	9							
07	96968 X	75102	-0-	-21866	-0-	1812	1	58217	3	N	9326	8782	0	475	1	288
						4814	4	10259	9							
08	88846 X	69292	-0-	-19554	-0-	1083	1	45404	3	N	8739	8345	0	301	1	373
						13192	4	9613	9							
09	71567 X	71567	-0-	-0-	-0-	1322	1	55382	3	N	8352	7862	0	636	1	219
						5676	4	9187	9							
10	74989 X	NO RPT	-0-	-74989	-0-					N	NO RPT					219

RANGER		WELL #: B106H		RRCID -> 283882		COMPL. DATE 09/26/2017				TOTAL DEPTH 11045 PERF.11345 - 21030						
05	665524 X	41391	-0-	-624133	-0-	1505	1	28149	3	N	9291	8161	0	666	1	262
						1517	4	10220	9							
06	128836 X	128836	-0-	-0-	-0-	4112	1	82867	3	N	31642	29923	0	1422	1	100
						7051	4	34806	9							
07	162309 X	162309	-0-	-0-	-0-	4730	1	103424	3	N	32474	30475	0	1982	1	102
						18434	4	35721	9							
08	117668 X	117668	-0-	-0-	-0-	3830	1	80360	3	N	27048	25426	0	1637	1	87
						3725	4	29753	9							
09	124975 X	124975	-0-	-0-	-0-	4014	1	84844	3	N	26809	24416	0	2248	1	155
						6627	4	29490	9							
10	37262 X	NO RPT	-0-	-37262	-0-					N	NO RPT					155

PIPEWORKS		WELL #: B 05H		RRCID -> 283902		COMPL. DATE 05/08/2017				TOTAL DEPTH 10801 PERF.11220 - 18597						
05	230919 X	69565	-0-	-161354	-0-	2357	1	58804	3	N	6233	5752	0	414	1	356
						1548	4	6856	9							
06	69734 X	69734	-0-	-0-	-0-	2102	1	57136	3	N	5585	5225	0	474	1	197
						4352	4	6144	9							
07	75684 X	75684	-0-	-0-	-0-	1722	1	55327	3	N	5631	4993	0	452	1	353
						12441	4	6194	9							
08	69797 X	69797	-0-	-0-	-0-	1234	1	51731	3	N	5698	5270	0	343	1	436
						10564	4	6268	9							
09	71279 X	71279	-0-	-0-	-0-	1433	1	60042	3	N	5500	4962	0	689	1	279
						3754	4	6050	9							
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352														
PIPEWORKS		WELL #: L 06H		RRCID -> 283903		COMPL. DATE 05/08/2017				TOTAL DEPTH 10667 PERF.11043 - 18425						
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
05		1044994 X	49975	-0-	-995019	-0-	1610 1	40189 3	1058 4	N	6471	6113 0	283 1	378		
06		206880 X	43338	-0-	-163542	-0-	1227 1	33352 3	1058 4	N	5653	5532 0	277 1	209		
07		51101 X	51101	-0-	-0-	-0-	2541 4	6218 9	1106 1	N	5884	5417 0	290 1	383		
08		213776 X	45741	-0-	-168035	-0-	7990 4	6472 9	764 1	N	5835	5547 0	212 1	458		
09		206880 X	45972	-0-	-160908	-0-	6539 4	6419 9	877 1	N	5487	5225 0	422 1	294		
10		51212 X	NO RPT	-0-	-51212	-0-	2298 4	6036 9		N	NO RPT	4 8		294		

BOUCHER 2		WELL #: 03H		RRCID -> 283904		COMPL. DATE 12/12/2016				TOTAL DEPTH 10503 PERF.10871 - 18345						
05		206291 X	34388	-0-	-171903	-0-	1036 1	25857 3	680 4	N	6195	6277 0	182 1	415		
06		56704 X	56704	-0-	-0-	-0-	1587 1	43137 3	2275 4	N	8823	8636 0	358 1	244		
07		50155 X	50155	-0-	-0-	-0-	1179 1	37897 3	2115 4	N	8149	7718 0	309 1	366		
08		48289 X	48289	-0-	-0-	-0-	859 1	36029 3	2127 4	N	8431	7937 0	239 1	621		
09		56670 X	43207	-0-	-13463	-0-	771 1	32303 3	1981 4	N	7411	7352 0	371 1	309		
10		58559 X	NO RPT	-0-	-58559	-0-		8152 9		N	NO RPT			309		

RANGER		WELL #: C205SL		RRCID -> 283915		COMPL. DATE 12/14/2017				TOTAL DEPTH 11511 PERF. N/A						
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RANGER		WELL #: L 05H		RRCID -> 284132		COMPL. DATE 11/25/2017				TOTAL DEPTH 10945 PERF. N/A						
05		SHUT IN	46046	-0-	46046	48297	1685 1	31498 3	1697 4	N	10151	9251 0	746 1	297		
06		SHUT IN	241162	-0-	241162	289459	7727 1	155720 3	13248 4	N	58606	56035 0	2672 1	188		
07		SHUT IN	280575	-0-	280575	570034	8177 1	178790 3	31867 4	N	56128	52697 0	3427 1	177		
08		SHUT IN	217326	-0-	217326	787360	7823 1	164164 3	7610 4	N	34299	31027 0	3343 1	106		
09		SHUT IN	167771	-0-	167771	955131	5813 1	122875 3	9597 4	N	26805	23346 0	3256 1	148		
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	955131		29486 9		N	NO RPT	161 8		148		

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP) RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC LH MEEKER C21				//CONT.// 71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
				//CONT.// 703352		WELL #: 1501H	RRCID -> 284196	COMPL. DATE 01/22/2014	TOTAL DEPTH	9828	PERF. 10459	- 15209	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	EOM BALANCE
05	1664424 X	20611	-0-	-1643813	-0-	683 1 448 4	17034 3 2446 9	N	2224	1793 0 8 8	120 1	684	
06	85110 X	20157	-0-	-64953	-0-	571 1 1823 4	15528 3 2235 9	N	2032	2331 0 9 8	129 1	247	
07	87947 X	20511	-0-	-67436	-0-	522 1 930 4	16756 3 2303 9	N	2094	1834 0 9 8	137 1	361	
08	21018 X	16941	-0-	-4077	-0-	329 1 799 4	13805 3 2008 9	N	1825	1729 0 3 8	92 1	362	
09	20160 X	17074	-0-	-3086	-0-	329 1 846 4	13797 3 2102 9	N	1911	1864 0 3 8	158 1	248	
10	20832 X	NO RPT	-0-	-20832	-0-			N	NO RPT			248	
RANGER				WELL #: U 02H	RRCID -> 284213	COMPL. DATE 03/01/2018	TOTAL DEPTH 10935	PERF. N/A					
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	159939	-0-	159939	159939	5124 1 8785 4	103265 3 42765 9	N	38877	36963 0 18 8	1772 1	124	
07	SHUT IN	345105	-0-	345105	505044	10057 1 39197 4	219916 3 75935 9	N	69032	64711 0 12 8	4215 1	218	
08	SHUT IN	181303	-0-	181303	686347	6025 1 5860 4	126424 3 42994 9	N	39085	36601 0 2 8	2575 1	125	
09	SHUT IN	69604	-0-	69604	755951	2230 1 3683 4	47143 3 16548 9	N	15044	13716 0 118 8	1249 1	86	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	755951			N	NO RPT			86	
RANGER				WELL #: U 04H	RRCID -> 284215	COMPL. DATE 02/13/2018	TOTAL DEPTH 10808	PERF. N/A					
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	131678	-0-	131678	131678	4219 1 7233 4	85025 3 35201 9	N	32001	30434 0 6 8	1459 1	102	
07	SHUT IN	328010	-0-	328010	459688	9558 1 37254 4	209024 3 72174 9	N	65613	61489 0 12 8	4007 1	207	
08	SHUT IN	196494	-0-	196494	656182	6447 1 6269 4	135277 3 48501 9	N	44092	41402 0 4 8	2755 1	142	
09	SHUT IN	159672	-0-	159672	815854	5175 1 8543 4	109375 3 36579 9	N	33254	30194 0 113 8	2898 1	191	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	815854			N	NO RPT			191	
RANGER				WELL #: U 06SL	RRCID -> 284217	COMPL. DATE 11/04/2017	TOTAL DEPTH 10764	PERF. N/A					
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
RANGER				WELL #: L 03H	RRCID -> 284219	COMPL. DATE 01/29/2018	TOTAL DEPTH 10930	PERF. N/A					
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		-0-	
06	SHUT IN	116310	-0-	116310	116310	3727 1 6390 4	75103 3 31090 9	N	28264	26882 0 3 8	1289 1	90	
07	SHUT IN	177918	-0-	177918	294228	5185 1 20208 4	113379 3 39146 9	N	35587	33388 0 4 8	2173 1	112	
08	SHUT IN	80914	-0-	80914	375142	2694 1 2620 4	56522 3 19078 9	N	17344	16249 0 19 8	1151 1	56	
09	SHUT IN	23846	-0-	23846	398988	820 1 1354 4	17330 3 4342 9	N	3947	3503 0	459 1	22	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	398988			N	NO RPT			22	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352												
IRON CITY STATE		WELL #: L 05H		RRCID -> 284479		COMPL. DATE 06/09/2017				TOTAL DEPTH 10169 PERF.10475 - 18080				
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	
05	14B2 EXT	68071	-0-	68071	1232613	2227 1	55572 3	8810 9	N	8009	7760 0	391 1	307	
06	1308130 X	75517	-0-	-1232613	-0-	1462 4	8810 9	1939 1	52711 3	N	7495	7090 0	438 1	274
07	203298 X	90196	-0-	-113102	-0-	12622 4	8245 9	1565 1	50291 3	N	7237	6541 0	410 1	560
08	203298 X	58797	-0-	-144501	-0-	30379 4	7961 9	995 1	41739 3	N	6994	6667 0	277 1	610
09	61620 X	61620	-0-	-0-	-0-	8370 4	7693 9	1021 1	42774 3	N	6613	6343 0	491 1	389
10	90117 X	NO RPT	-0-	-90117	-0-	10551 4	7274 9			N	NO RPT		389	
HARRISON STATE C20		WELL #: 1402H		RRCID -> 284480		COMPL. DATE 12/18/2016				TOTAL DEPTH 10984 PERF.11345 - 18298				
05	152923 X	58076	-0-	-94847	-0-	2131 1	39845 3	2051 4	14049 9	N	12772	11688 0	943 1	580
06	147990 X	40863	-0-	-107127	-0-	1341 1	27040 3	2613 4	9869 9	N	8972	8826 0	464 1	259
07	152923 X	60689	-0-	-92234	-0-	1711 1	37418 3	9093 4	12467 9	N	11334	10476 0	717 1	393
08	152923 X	59955	-0-	-92968	-0-	2120 1	44485 3	2539 4	10811 9	N	9828	8895 0	906 1	416
09	147990 X	59742	-0-	-88248	-0-	2062 1	43581 3	3638 4	10461 9	N	9510	8467 0	1155 1	285
10	60698 X	NO RPT	-0-	-60698	-0-					N	NO RPT	19 8	285	
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #: U 04H		RRCID -> 284481		COMPL. DATE 04/07/2017				TOTAL DEPTH 10853 PERF.11240 - 20142				
05	140213 X	45519	-0-	-94694	-0-	1831 1	34243 3	1415 4	8030 9	N	7300	6416 0	810 1	133
06	135690 X	46686	-0-	-89004	-0-	1724 1	34742 3	2756 4	7464 9	N	6785	6196 0	596 1	120
07	140213 X	43157	-0-	-97056	-0-	1520 1	33234 3	927 4	7476 9	N	6796	6156 0	637 1	117
08	140213 X	45978	-0-	-94235	-0-	1470 1	30838 3	2499 4	11171 9	N	10155	9316 0	628 1	312
09	135690 X	34216	-0-	-101474	-0-	1023 1	21612 3	2819 4	8762 9	N	7965	7531 0	573 1	159
10	48236 X	NO RPT	-0-	-48236	-0-					N	NO RPT	14 8	159	
QUEEN CITY		WELL #: 0302BH		RRCID -> 284491		COMPL. DATE 02/26/2015				TOTAL DEPTH 8182 PERF.11365 - 18670				
05	0 W	33700	-0-	33700	33700	1102 1	27496 3	1945 4	3157 9	N	2870	2695 0	194 1	290
06	0 W	35385	-0-	35385	69085	960 1	26090 3	5319 4	3016 9	N	2742	2621 0	217 1	194
07	0 W	32171	-0-	32171	101256	736 1	23638 3	4810 4	2987 9	N	2715	2470 0	193 1	246
08	0 W	37255	-0-	37255	138511	416 1	17448 3	16313 4	3078 9	N	2798	2590 0	116 1	338
09	0 W	38003	-0-	38003	176514	767 1	32153 3	1978 4	3105 9	N	2823	2481 0	369 1	311
*10	4716 X	NO RPT	-0-	-4716	171798					N	NO RPT		311	

PHANTOM (WOLFCAMP)															
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
THUNDER CANYON //CONT.// 703352															
WELL #: 0204H RRCID -> 284494 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10971 - 18294															
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		
05		1531262 X	294694	-0-	-1236568	-0-		9952 1	248369 3	N	26425	25241 0	1749 1	580	
								7305 4	29068 9			189 8			
06		250715 X	250715	-0-	-0-	-0-		7812 1	212307 3	N	22048	20128 0	1763 1	595	
								6343 4	24253 9			142 8			
07		299425 X	299425	-0-	-0-	-0-		6961 1	223645 3	N	20580	18474 0	1825 1	748	
								46181 4	22638 9			128 8			
08		222272 X	222272	-0-	-0-	-0-		4152 1	174125 3	N	18637	17265 0	1154 1	920	
								23494 4	20501 9			46 8			
09		203790 X	203790	-0-	-0-	-0-		4082 1	171078 3	N	16416	14828 0	1963 1	500	
								10572 4	18058 9			45 8			
10		38130 X	NO RPT	-0-	-38130	-0-				N	NO RPT			500	

GREAT DIVIDE															
WELL #: 1402BR RRCID -> 284497 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10400 - 15340															
05		967821 X	20288	-0-	-947533	-0-		711 1	17754 3	N	1233	1252 0	125 1	260	
								467 4	1356 9						
06		29580 X	21493	-0-	-8087	-0-		615 1	16716 3	N	1514	1465 0	139 1	170	
								2497 4	1665 9						
07		30566 X	19567	-0-	-10999	-0-		499 1	16037 3	N	1194	1049 0	131 1	184	
								1718 4	1313 9						
08		30566 X	29007	-0-	-1559	-0-		348 1	14602 3	N	1441	1167 0	97 1	361	
								12472 4	1585 9						
09		25533 X	25533	-0-	-0-	-0-		517 1	21672 3	N	1696	1506 0	248 1	303	
								1478 4	1866 9						
10		22196 X	NO RPT	-0-	-22196	-0-				N	NO RPT			303	

RENEGADE															
WELL #: L 02H RRCID -> 284501 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11080 - 19144															
05		1368847 X	59017	-0-	-1309830	-0-		1927 1	48082 3	N	6831	6508 0	338 1	256	
								1494 4	7514 9			20 8			
06		163500 X	46095	-0-	-117405	-0-		1339 1	36418 3	N	6573	6382 0	302 1	128	
								1108 4	7230 9			17 8			
07		168950 X	58879	-0-	-110071	-0-		1257 1	40415 3	N	7170	6678 0	423 1	183	
								9320 4	7887 9			14 8			
08		168950 X	54789	-0-	-114161	-0-		978 1	41012 3	N	7286	6756 0	272 1	436	
								4784 4	8015 9			5 8			
09		46835 X	46835	-0-	-0-	-0-		875 1	36688 3	N	6384	6119 0	421 1	275	
								2250 4	7022 9			5 8			
10		59024 X	NO RPT	-0-	-59024	-0-				N	NO RPT			275	

STEAMWORKS															
WELL #: 0301BH RRCID -> 284503 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11038 - 12760															
05		20181 X	5613	-0-	-14568	-0-		179 1	4464 3	N	773	767 0	31 1	38	
								120 4	850 9			4 8			
06		19530 X	2954	-0-	-16576	-0-		75 1	2035 3	N	616	578 0	17 1	55	
								166 4	678 9			4 8			
07		20181 X	2905	-0-	-17276	-0-		72 1	2304 3	N	246	268 0	19 1	12	
								258 4	271 9			2 8			
08		20181 X	2362	-0-	-17819	-0-		24 1	1024 3	N	145	138 0	7 1	11	
								1154 4	160 9			1 8			
09		7274 X	7274	-0-	-0-	-0-		146 1	6128 3	N	515	404 0	70 1	50	
								433 4	567 9			2 8			
10		5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-				N	NO RPT			50	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352										
RENEGADE		WELL #:		0302BH	RRCID ->	284529	COMPL. DATE	08/06/2014	TOTAL DEPTH	10871	PERF.	11249	-	18613
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		
05		2012127 X	22586	-0-	-1989541	-0-	742 1	18529 3	N	2489	2360 0	130 1	93	
							577 4	2738 9			7 8			
06		51030 X	23977	-0-	-27053	-0-	745 1	20235 3	N	2164	2042 0	168 1	41	
							617 4	2380 9			6 8			
07		52731 X	23523	-0-	-29208	-0-	528 1	16954 3	N	1936	1758 0	163 1	48	
							3911 4	2130 9			8 8			
08		52731 X	30077	-0-	-22654	-0-	583 1	24447 3	N	1996	1766 0	162 1	114	
							2851 4	2196 9			2 8			
09		51030 X	32378	-0-	-18652	-0-	664 1	27833 3	N	1976	1692 0	319 1	76	
							1707 4	2174 9			3 8			
10		24769 X	NO RPT	-0-	-24769	-0-			N	NO RPT			76	

HARPOON		WELL #:		L 05H	RRCID ->	284530	COMPL. DATE	03/31/2017	TOTAL DEPTH	10115	PERF.	10411	-	18040
05		59344 X	59344	-0-	-0-	-0-	1970 1	49173 3	N	6279	5909 0	346 1	304	
							1294 4	6907 9			62 8			
06		129270 X	69838	-0-	-59432	-0-	1655 1	44979 3	N	6293	5944 0	373 1	211	
							16282 4	6922 9			69 8			
07		133579 X	85578	-0-	-48001	-0-	1445 1	46437 3	N	6486	5945 0	379 1	339	
							30561 4	7135 9			34 8			
08		133579 X	80545	-0-	-53034	-0-	1188 1	49806 3	N	5893	5505 0	330 1	385	
							23069 4	6482 9			12 8			
09		129270 X	77577	-0-	-51693	-0-	1076 1	45101 3	N	6363	5947 0	517 1	270	
							24401 4	6999 9			14 8			
10		85529 X	NO RPT	-0-	-85529	-0-			N	NO RPT			270	

RENEGADE		WELL #:		U 03H	RRCID ->	284547	COMPL. DATE	03/03/2017	TOTAL DEPTH	10505	PERF.	10910	-	18982
05		1145668 X	43694	-0-	-1101974	-0-	1362 1	33989 3	N	6624	6353 0	239 1	249	
							1057 4	7286 9			19 8			
06		144120 X	42130	-0-	-101990	-0-	1245 1	33827 3	N	5479	5326 0	281 1	107	
							1031 4	6027 9			14 8			
07		148924 X	44305	-0-	-104619	-0-	970 1	31151 3	N	4545	4209 0	313 1	115	
							7184 4	5000 9			15 8			
08		148924 X	41898	-0-	-107026	-0-	770 1	32299 3	N	4601	4225 0	214 1	272	
							3768 4	5061 9			5 8			
09		144120 X	44084	-0-	-100036	-0-	863 1	36154 3	N	4409	4075 0	415 1	184	
							2217 4	4850 9			7 8			
10		44237 X	NO RPT	-0-	-44237	-0-			N	NO RPT			184	

THUNDER CANYON		WELL #:		C107SL	RRCID ->	284570	COMPL. DATE	11/11/2017	TOTAL DEPTH	11153	PERF.	N/A		
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		FLYING DOG	WELL #: 1401BH	RRCID -> 284571	COMPL. DATE 03/02/2016	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 10231	- 17833		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	80321 X	38790	-0-	-41531	-0-	1240	1 30952	3 N	5258	5178	0 218	318
06	77730 X	40610	-0-	-37120	-0-	814	4 5784	9 N	4083	3761	0 223	417
07	80321 X	55086	-0-	-25235	-0-	987	1 26817	3 N	5160	4801	0 245	531
08	80321 X	57084	-0-	-23237	-0-	8315	4 4491	9 N	4873	4515	0 234	655
09	77730 X	54954	-0-	-22776	-0-	932	1 29960	3 N	4853	4743	0 409	356
10	55025 X	NO RPT	-0-	-55025	-0-	18518	4 5676	9 N	NO RPT			356
UNTA		WELL #: L 04HR		RRCID -> 284627	COMPL. DATE 08/19/2017	TOTAL DEPTH 10695	PERF. 11105	- 18614				
05	194308 X	56980	-0-	-137328	-0-	1796	1 44811	3 N	8357	8144	0 316	102
06	188040 X	54033	-0-	-134007	-0-	1180	4 9193	9 N	7697	7320	0 354	122
07	194308 X	58179	-0-	-136129	-0-	1571	1 42706	3 N	7563	7216	0 328	125
08	194308 X	45153	-0-	-149155	-0-	1289	4 8467	9 N	7740	7260	0 213	391
09	188040 X	47464	-0-	-140576	-0-	1251	1 40206	3 N	7585	7314	0 414	243
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8403	4 8319	9 N	NO RPT			243
STATE OATMAN		WELL #: 4		RRCID -> 284643	COMPL. DATE 04/17/2012	TOTAL DEPTH 11736	PERF. 9916	- 11293				
05	981 X	981	-0-	-0-	-0-	179	3 670	4 N	120	72	1 3	119
06	738 X	738	-0-	-0-	-0-	132	9 260	3 N	127	191	1 9	46
07	694 X	694	-0-	-0-	-0-	140	9 349	3 N	93	63	1 2	74
08	23560 X	827	-0-	-22733	-0-	102	9 278	3 N	75	64	1 4	81
09	22800 X	613	-0-	-22187	-0-	83	9 16	3 N	151	72	1 1	159
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	166	9 166	9 N	NO RPT			159
SANDLOT STATE		WELL #: L 04H		RRCID -> 284667	COMPL. DATE 06/06/2018	TOTAL DEPTH 10497	PERF. N/A					
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	28023	-0-	28023	28023	446	1 14302	3 N	9355	9097	0 117	136
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	28023	2984	4 10291	9 N	-0-	5	8	
09	SHUT IN	112980	-0-	112980	141003	2161	1 90572	3 N	13306	12327	0 998	59
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	141003	5608	4 14637	9 N	NO RPT			59
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #:		RRCID -> 284682	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)														
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
NORTH GOAT 2 UNIT //CONT.// 703352														
WELL #: RRCID -> 284683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTH ELEPHANT WOLFPCAMP UNIT														
WELL #: RRCID -> 284684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JAMES 02														
WELL #: 1404 RRCID -> 284703 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 12114 PERF. N/A														
05	P&A COND	4797	-0-	4797	177696	188	1	3522	3	N	874	824	1	314
						126	4	961	9					
06	P&A COND	3967	-0-	3967	181663	149	1	2982	3	N	670	796	1	188
						99	4	737	9					
07	P&A COND	4947	-0-	4947	186610	176	1	3836	3	N	753	813	1	128
						107	4	828	9					
08	P&A COND	3542	-0-	3542	190152	124	1	2603	3	N	637	605	1	160
						114	4	701	9					
09	P&A COND	3430	-0-	3430	193582	115	1	2421	3	N	646	626	1	180
						183	4	711	9					
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	193582					N	NO RPT			180
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 10 LEASE 45887	09/01/2018									

HARRISON STATE C20														
WELL #: 1401 RRCID -> 284716 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 16615 PERF.10446 - 12178														
05	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	68	1	1273	3	N	408	373	0	18
						66	4	449	9					
06	1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	56	1	1117	3	N	372	360	0	11
						109	4	409	9					
07	10013 X	2136	-0-	-7877	-0-	61	1	1316	3	N	398	370	0	14
						321	4	438	9					
08	10013 X	2383	-0-	-7630	-0-	78	1	1633	3	N	525	483	0	23
						94	4	578	9					
09	9690 X	2429	-0-	-7261	-0-	78	1	1639	3	N	523	485	0	16
						137	4	575	9			2	8	
10	10013 X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					N	NO RPT			16

STEAMWORKS														
WELL #: 0304H RRCID -> 284719 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10900 - 18275														
05	0 W	45683	-0-	45683	836602	1398	1	34894	3	N	7692	7649	0	382
						930	4	8461	9			39	8	
06	0 W	43808	-0-	43808	880410	1189	1	32320	3	N	6966	6415	0	615
						2636	4	7663	9			50	8	
07	0 W	39962	-0-	39962	920372	872	1	28028	3	N	7207	7230	0	331
						3134	4	7928	9			32	8	
08	0 W	47839	-0-	47839	968211	445	1	18668	3	N	7008	6646	0	559
						21017	4	7709	9			10	8	
09	0 W	42353	-0-	42353	1010564	762	1	31948	3	N	6714	6171	0	722
						2258	4	7385	9			13	8	
10	78897 X	NO RPT	-0-	-78897	931667					N	NO RPT			722

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	05/20/2018	TOTAL DEPTH	10291	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	110713	-0-	110713	110713	2480	1 79702 3	N	10827	10007 0 651 1	150
						16621	4 11910 9			19 8	
08	SHUT IN	342031	-0-	342031	452744	6139	1 257419 3	N	47307	45566 0 1722 1	165
						26435	4 52038 9			4 8	
09	SHUT IN	276367	-0-	276367	729111	5283	1 221392 3	N	32711	30277 0 2454 1	144
						13710	4 35982 9			1 8	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	729111			N	NO RPT		144
SANDLOT STATE		WELL #: L 02H		RRCID ->	284869	COMPL. DATE	04/30/2018	TOTAL DEPTH	10474	PERF. N/A	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	80981	-0-	80981	80981	1624	1 52179 3	N	14815	14086 0 426 1	211
						10881	4 16297 9			92 8	
08	SHUT IN	221062	-0-	221062	302043	3994	1 167467 3	N	29457	28261 0 1063 1	102
						17198	4 32403 9			242 8	
09	SHUT IN	122627	-0-	122627	424670	2362	1 98960 3	N	13797	12626 0 1021 1	60
						6128	4 15177 9			192 8	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	424670			N	NO RPT		60
SMR		WELL #: U 08H		RRCID ->	284894	COMPL. DATE	08/09/2018	TOTAL DEPTH	10832	PERF. N/A	
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SHUT IN	26541	-0-	26541	26541	565	1 11927 3	N	4569	3228 0 316 1	909
						9023	4 5026 9			116 8	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	26541			N	NO RPT		909
SANDLOT STATE		WELL #: B103SL		RRCID ->	284895	COMPL. DATE	05/28/2018	TOTAL DEPTH	10662	PERF. N/A	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SMR		WELL #: B108SL		RRCID ->	284934	COMPL. DATE	07/26/2018	TOTAL DEPTH	11131	PERF. N/A	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SOUTH MITRE 2 UNIT		WELL #: L 05H		RRCID ->	285155	COMPL. DATE	06/23/2018	TOTAL DEPTH	11020	PERF. N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SOUTH MITRE 2 UNIT		WELL #: U 06H		RRCID ->	285176	COMPL. DATE	08/08/2018	TOTAL DEPTH	10768	PERF. N/A	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD		
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC		714221								
BUNIN 4		WELL #:		RRCID -> 284685	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	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	AMT CODE	BALANCE
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BUNIN 4		WELL #:		RRCID -> 284686	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC		728256		RRCID -> 283722	COMPL. DATE 08/09/2017	TOTAL DEPTH 12441	PERF.12265 - 15677			
Z&T 20		WELL #: G002								
05	90768 X	14762	-0-	-76006	-0-	483 1 7285 2	Y	1391	1351 0	1 8 472
						3200 3 2264 4				
06	69510 X	59799	-0-	-9711	-0-	3868 1 32313 2	Y	6434	6676 0	230
						14640 3 1901 4				
07	73191 X	61620	-0-	-11571	-0-	1477 1 42508 2	Y	6450	6493 0	5 8 182
						10540 4 7095 9				
08	73191 X	64180	-0-	-9011	-0-	1641 1 47115 2	Y	5126	5214 0	94
						9785 4 5639 9				
09	59790 X	58199	-0-	-1591	-0-	446 1 28002 2	Y	6894	6761 0	2 8 225
						22168 4 7583 9				
10	61783 X	54533	-0-	-7250	-0-	2151 1 41132 2	Y	7383	7410 0	1 8 197
						3129 4 8121 9				

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		RRCID -> 205027	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 21547	PERF.10669 - 10778			
RAINBOW STATE		WELL #: 1								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WOLF ENERGY, INC.		935534		RRCID -> 083143	COMPL. DATE 04/10/1979	TOTAL DEPTH 18005	PERF.10475 - 10648			
WOLF		WELL #: 1								
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	435 2 36 9	N	33		165
06	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1082 2 51 9	N	46		211
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	582 2 234 9	N	213	332 1	92
*08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	502 2 119 9	N	108		200
*09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	215 2 94 9	N	85	167 1	118
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		118

 PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
 PECOS STATE 46 WELL #: 5H RRCID -> 282460 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11251 - 16113

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
05	91853 X	81843	-0-	-10010	-0-	76124	2 447 4	Y	4793	4006 1 185 8	872
06	85230 X	43145	-0-	-42085	-0-	5272	9 35327 2 5246 4	Y	2338	2413 1 56 8	741
07	86738 X	55500	-0-	-31238	-0-	2572	9 50996 2 159 4	Y	3950	3217 1 97 8	1377
08	DLQ G-10	43349	-0-	43349	43349	4345	9 38860 2 3 4	Y	4078	4394 1 101 8	960
*09	DLQ G-10	54735	-0-	54735	98084	4486	9 51339 2 3396 9	Y	3087	3403 1	644
10	DLQ G-10	49081	-0-	49081	147165	45940	2 3141 9	Y	2855	2804 1	695

 COVINGTON 46 WELL #: 7H RRCID -> 283218 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 9969 PERF.10152 - 14708

05	107229 X	32564	-0-	-74665	-0-	26198	2 6366 9	Y	5787	6172 0	190
06	80550 X	47132	-0-	-33418	-0-	90	1 30389 2	Y	8219	8049 0	360
07	76508 X	47183	-0-	-29325	-0-	7612	4 9041 9	Y	6777	6700 0	437
08	DLQ G-10	31382	-0-	31382	31382	280	1 22125 2	Y	6799	6941 0	295
*09	DLQ G-10	42924	-0-	42924	74306	17323	4 7455 9	Y	5921	6000 0	216
10	DLQ G-10	39397	-0-	39397	113703	304	1 20327 2	Y	5606	5621 0	201
						3272	4 7479 9				
						299	1 32165 2				
						3947	4 6513 9				
						296	1 30266 2				
						2668	4 6167 9				

 COVINGTON 46 WELL #: 8H RRCID -> 283219 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10267 - 14821

05	66216 X	17027	-0-	-49189	-0-	12096	2 2 4	Y	4481	4764 0	147
06	41940 X	24971	-0-	-16969	-0-	4929	9 37 1 12449 2	Y	6655	6511 0	291
07	41447 X	19852	-0-	-21595	-0-	5164	4 7321 9	Y	5013	4981 0	323
08	DLQ G-10	17493	-0-	17493	17493	160	1 12630 2	Y	5656	5733 0	246
09	DLQ G-10	18076	-0-	18076	35569	1548	4 5514 9	Y	4302	4391 0	157
10	DLQ G-10	13121	-0-	13121	48690	133	1 8898 2	Y	4608	4600 0	165
						2240	4 6222 9				
						123	1 10811 2				
						2410	4 4732 9				
						126	1 7682 2				
						244	4 5069 9				

 COVINGTON 46 WELL #: 9H RRCID -> 283220 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10146 - 14840

05	98022 X	54711	-0-	-43311	-0-	44520	2 3 4	Y	9262	9340 0	383
06	87630 X	51841	-0-	-35789	-0-	10188	9 32071 2 10068 4	Y	8820	8662 0	541
07	73067 X	46798	-0-	-26269	-0-	9702	9 36882 2 1192 4	Y	7931	7886 0	586
08	DLQ G-10	29167	-0-	29167	29167	8724	9 21458 2 2238 4	Y	4974	5201 0	359
*09	DLQ G-10	26298	-0-	26298	55465	5471	9 19627 2 1471 4	Y	4727	4741 0	345
10	DLQ G-10	30654	-0-	30654	86119	5200	9 24251 2 96 4	Y	5734	5811 0	268
						6307	9				

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
MAISIE STATE 10		WELL #: 2H		RRCID -> 283232		COMPL. DATE 09/28/2017				TOTAL DEPTH 10692 PERF.10942 - 15498					
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	
05		103943 X	98638	-0-	-5305	-0-	71816 21012	2 9	5810	4	Y	19102	18946	1	1137
06		100590 X	59366	-0-	-41224	-0-	34002 12285	2 9	13079	4	Y	11168	12088	1	217
07		103943 X	85050	-0-	-18893	-0-	45802 18436	2 9	20812	4	Y	16760	16014	1	963
08		103943 X	88223	-0-	-15720	-0-	55928 20606	2 9	11689	4	Y	18733	18790	1	224 8 682
*09		100590 X	58910	-0-	-41680	-0-	41827 14867	2 9	2216	4	Y	13515	12855	1	183 8 1159
10		98642 X	80637	-0-	-18005	-0-	52336 19837	2 9	8464	4	Y	18034	17856	1	267 8 1070

FIVER STATE 18		WELL #: 2H		RRCID -> 283260		COMPL. DATE 05/21/2017				TOTAL DEPTH 11559 PERF.11719 - 16227					
05		40114 X	35534	-0-	-4580	-0-	30754 4516	2 9	264	4	N	4105	3873	1	55 8 243
06		38820 X	38615	-0-	-205	-0-	33338 5014	2 9	263	4	N	4558	4444	1	87 8 270
07		40114 X	35884	-0-	-4230	-0-	30400 5470	2 9	14	4	N	4973	4733	1	81 8 429
08		40114 X	32675	-0-	-7439	-0-	27143 5278	2 9	254	4	N	4798	4942	1	102 8 183
*09		34380 X	30678	-0-	-3702	-0-	26344 3709	2 9	625	4	N	3372	2933	1	266 8 356
10		39897 X	31580	-0-	-8317	-0-	26121 3656	2 9	1803	4	N	3324	3500	1	61 8 119

COVINGTON 46		WELL #: 10H		RRCID -> 283271		COMPL. DATE 10/14/2017				TOTAL DEPTH 9923 PERF.10016 - 14710					
05		104718 X	58172	-0-	-46546	-0-	47525	2	10647	9	Y	9679	9707	0	400
06		79080 X	53560	-0-	-25520	-0-	38704 9913	2 9	4943	4	Y	9012	8859	0	553
07		81716 X	49907	-0-	-31809	-0-	39659 9349	2 9	899	4	Y	8499	8424	0	628
08		DLQ G-10	47569	-0-	47569	47569	37518 8391	2 9	1660	4	Y	7628	7705	0	551
*09		DLQ G-10	41285	-0-	41285	88854	32844 7321	2 9	1120	4	Y	6655	6720	0	486
10		DLQ G-10	46580	-0-	46580	135434	38822	2	7758	9	Y	7053	7210	0	329

YMC 9		WELL #: 1H		RRCID -> 283276		COMPL. DATE 09/23/2017				TOTAL DEPTH 10864 PERF.11255 - 15997					
05		99789 X	82610	-0-	-17179	-0-	67568 15016	2 9	26	4	N	13651	13719	0	271
06		86730 X	68658	-0-	-18072	-0-	55496 12539	2 9	623	4	Y	11399	11309	0	361
07		89621 X	63354	-0-	-26267	-0-	51025 11615	2 9	714	4	Y	10559	10469	0	451
08		82615 X	-0-	-0-	-82615	-0-		2			Y	1903	2013	0	341
*09		79950 X	585	-0-	-79365	-0-	557	2	28	9	Y	25	310	0	56 1 -0-
10		82615 X	7705	-0-	-74910	-0-	6270 1268	2 9	167	4	Y	1153	1141	0	12

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CIRCE STATE 28		WELL #:		2H	RRCID ->	283277	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL	DEPTH	10761	PERF.10722	- 15506
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	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	48732 X	42839	-0-	-5893	-0-	30267 12037	2 9	535 4	Y	10943	10696 1	1684	
06	45810 X	37457	-0-	-8353	-0-	20840 10066	2 9	6551 4	Y	9151	9427 1	1408	
07	45477 X	28777	-0-	-16700	-0-	14957 8087	2 9	5733 4	Y	7352	8082 1	678	
08	DLQ G-10	37428	-0-	37428	37428	24757 9581	2 9	3090 4	Y	8710	7641 1 60 8	1687	
*09	DLQ G-10	26537	-0-	26537	63965	19190 5922	2 9	1425 4	Y	5384	6093 1 50 8	928	
10	DLQ G-10	23984	-0-	23984	87949	14543 6334	2 9	3107 4	Y	5758	5837 1 52 8	797	

PUMPERS PARADISE 10		WELL #:		2H	RRCID ->	283357	COMPL. DATE	09/23/2016	TOTAL	DEPTH	10136	PERF.10821	- 15185
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	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	45211 X	45211	-0-	-0-	-0-	30111 10204	2 9	4896 4	N	9276	8903 1	731	
06	36540 X	26587	-0-	-9953	-0-	16409 6021	2 9	4157 4	N	5474	5605 1	600	
07	37758 X	28802	-0-	-8956	-0-	20225 6625	2 9	1952 4	N	6023	6325 1	298	
08	37758 X	2225	-0-	-35533	-0-	304 419	2 9	1502 4	N	381	541 1	138	
09	36540 X	1569	-0-	-34971	-0-	1291 171	2 9	107 4	N	155		293	
10	37758 X	909	-0-	-36849	-0-	909	2		N	-0-		293	

LINDSAY 10-3A		WELL #:		1H	RRCID ->	283403	COMPL. DATE	11/04/2017	TOTAL	DEPTH	11341	PERF.11402	- 19114
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	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	165664 X	91125	-0-	-74539	-0-	70164 20943	2 9	18 4	Y	19039	19155 0	222	
06	160320 X	-0-	-0-	-160320	-0-				Y	-0-	222 0	-0-	
07	165664 X	70	-0-	-165594	-0-	28	2	42 4	Y	-0-		-0-	
08	165664 X	36482	-0-	-129182	-0-	26512 9131	2 9	839 4	Y	8301	8256 0	45	
09	157560 X	91907	-0-	-65653	-0-	69102 21360	2 9	1445 4	Y	19418	16892 0 2437 1	134	
*10	95438 X	95438	-0-	-0-	-0-	75225 18836	2 9	1377 4	Y	17124	17028 0 124 1	106	

LINDSAY 10-15A		WELL #:		14H	RRCID ->	283418	COMPL. DATE	02/26/2018	TOTAL	DEPTH	11527	PERF.11867	- 19411
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	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	68176 X	68176	-0-	-0-	-0-	53553 14352	2 9	271 4	Y	13047	13023 0	347	
06	87120 X	42357	-0-	-44763	-0-	33218 8620	2 9	519 4	Y	7836	7915 0	268	
07	90024 X	51453	-0-	-38571	-0-	40390 10751	2 9	312 4	Y	9774	9768 0	274	
08	DLQ G-10	28694	-0-	28694	28694	22622 5866	2 9	206 4	Y	5333	5509 0	98	
*09	DLQ G-10	47078	-0-	47078	75772	41 3226	1 4	33613 2	Y	9271	8264 0 338 1	767	
10	DLQ G-10	61813	-0-	61813	137585	106 11449	1 9	50258 2	Y	10408	10998 0 109 1	68	

PHANTOM (WOLFECAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623									
LINDSAY 10-15B				WELL #:	15H	RRCID ->	283419	COMPL. DATE	03/08/2018	TOTAL DEPTH	11394	PERF.11669	-	19213
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
05		132153 X	43938	-0-	-88215	-0-	34415 2	9523 9	Y	8657	8660 0			230
06		118650 X	46521	-0-	-72129	-0-	37070 2	9451 9	Y	8592	8528 0			294
07		64697 X	62086	-0-	-2611	-0-	48397 2	208 4	Y	12255	12206 0			343
							13481 9							
08	DLQ	G-10	65627	-0-	65627	65627	51524 2	398 4	Y	12459	12572 0			230
							13705 9							
*09	DLQ	G-10	50544	-0-	50544	116171	44 1	37367 2	Y	8540	7747 0	317 1		706
							3739 4	9394 9						
10	DLQ	G-10	53914	-0-	53914	170085	110 1	39681 2	Y	10869	11391 0	113 1		71
							2167 4	11956 9						

LINDSAY 10-15D				WELL #:	17H	RRCID ->	283421	COMPL. DATE	08/23/2017	TOTAL DEPTH	11441	PERF.11928	-	19310
05		63860 X	30346	-0-	-33514	-0-	23745 2	167 4	Y	5849	5870 0			265
							6434 9							
06		61800 X	9583	-0-	-52217	-0-	1632 2	6519 4	Y	1302	1519 0			48
							1432 9							
07		63860 X	3645	-0-	-60215	-0-	99 2	2937 4	Y	554	591 0			11
							609 9							
08		63860 X	15776	-0-	-48084	-0-	4 1	12600 2	Y	2482	2384 0			109
							442 4	2730 9						
*09		61800 X	54199	-0-	-7601	-0-	134 1	41179 2	Y	10897	10243 0	526 1		237
							899 4	11987 9						
*10		51026 X	51026	-0-	-0-	-0-	218 1	39723 2	Y	9961	10113 0			85
							128 4	10957 9						

LINDSAY 10-15F				WELL #:	19H	RRCID ->	283422	COMPL. DATE	02/16/2018	TOTAL DEPTH	11457	PERF.11957	-	19407
05		139066 X	39161	-0-	-99905	-0-	29228 2	746 4	Y	8352	8351 0			379
							9187 9							
06		125190 X	27070	-0-	-98120	-0-	20296 2	209 4	Y	5968	6127 0			220
							6565 9							
07		88784 X	62195	-0-	-26589	-0-	47509 2	396 4	Y	12991	12953 0			258
							14290 9							
08	DLQ	G-10	37692	-0-	37692	37692	9 1	28629 2	Y	8005	7912 0			351
							248 4	8806 9						
*09	DLQ	G-10	58672	-0-	58672	96364	116 1	44142 2	Y	12330	11806 0	607 1		268
							851 4	13563 9						
10	DLQ	G-10	44131	-0-	44131	140495	166 1	32304 2	Y	9653	9839 0			82
							1043 4	10618 9						

LINDSAY 10-15G				WELL #:	20H	RRCID ->	283423	COMPL. DATE	02/26/2018	TOTAL DEPTH	12015	PERF.12430	-	17934
05		182794 X	182794	-0-	-0-	-0-	167758 2	681 4	Y	13050	12996 0			347
							14355 9							
06		157277 X	157277	-0-	-0-	-0-	143532 2	1642 4	Y	11003	10973 0			377
							12103 9							
07		152668 X	152668	-0-	-0-	-0-	140456 2	1222 4	Y	9991	10088 0			280
							10990 9							
08	DLQ	G-10	121149	-0-	121149	121149	112959 2	173 4	Y	7288	7434 0			134
							8017 9							
*09	DLQ	G-10	97699	-0-	97699	218848	97 1	90931 2	Y	5869	5301 0	217 1		485
							215 4	6456 9						
10	DLQ	G-10	92949	-0-	92949	311797	165 1	78051 2	Y	5622	6011 0	59 1		37
							8549 4	6184 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.// 942623											
WILE E. COYOTE STATE 40			WELL #: 7H			RRCID -> 283441	COMPL. DATE 12/12/2017	TOTAL DEPTH 10974	PERF.11140 - 17442					
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		
05		56358 X	55197	-0-	-1161	-0-	1662 1 641 4	39595 2 13299 9	Y	12090	12247 0	272		
06		54540 X	51989	-0-	-2551	-0-	1779 1 816 4	37479 2 11915 9	Y	10832	10822 0	282		
07		55490 X	11872	-0-	-43618	-0-	8914 2 2945 9	13 4	Y	2677	2873 0	86		
08	DLQ	G-10	26626	-0-	26626	26626	19628 2 6258 9	740 4	Y	5689	5653 0	122		
*09	DLQ	G-10	30887	-0-	30887	57513	23836 2 6335 9	716 4	Y	5759	5781 0	100		
10	DLQ	G-10	28651	-0-	28651	86164	20466 2 5678 9	2507 4	Y	5162	5130 0	132		

CBR 6-7F														
			WELL #: 7H			RRCID -> 283443	COMPL. DATE 08/28/2017	TOTAL DEPTH 10743	PERF.11205 - 16823					
05		114390 X	64527	-0-	-49863	-0-	53214 2 11131 9	182 4	Y	10119	10192 0	161		
06		110700 X	55567	-0-	-55133	-0-	45162 2 9492 9	913 4	Y	8629	8567 0	223		
07		114390 X	53143	-0-	-61247	-0-	34832 2 9237 9	9074 4	Y	8397	8401 0	219		
08		114390 X	51238	-0-	-63152	-0-	41177 2 8740 9	1321 4	Y	7945	7994 0	170		
*09		65850 X	35161	-0-	-30689	-0-	27048 2 6535 9	1578 4	Y	5941	5891 0	220		
10		64542 X	51758	-0-	-12784	-0-	40780 2 9536 9	1442 4	Y	8669	8555 0	334		

BIG HORN 56-1-19														
			WELL #: 1H			RRCID -> 283459	COMPL. DATE 01/10/2018	TOTAL DEPTH 10776	PERF.10844 - 15400					
05		190270 X	39863	-0-	-150407	-0-	28547 2 10702 9	614 4	N	9729	9706 0	758		
06		36373 X	36373	-0-	-0-	-0-	25452 2 10256 9	665 4	N	9324	9199 0	883		
07		28985 X	14972	-0-	-14013	-0-	10638 2 4282 9	52 4	Y	3893	4007 0	769		
08		28985 X	23309	-0-	-5676	-0-	18577 2 4071 9	661 4	Y	3701	4362 0	108		
*09		51509 X	51509	-0-	-0-	-0-	42117 2 9257 9	135 4	Y	8415	8359 0	164		
*10		59229 X	59229	-0-	-0-	-0-	47631 2	11598 9	Y	10544	10578 0	130		

RED BLUFF 13														
			WELL #: 9H			RRCID -> 283480	COMPL. DATE 12/22/2017	TOTAL DEPTH 10315	PERF.10561 - 15077					
05		56513 X	21157	-0-	-35356	-0-	16331 2 4089 9	737 4	Y	3717	3784 0	76		
06		54690 X	37830	-0-	-16860	-0-	28588 2 7080 9	2162 4	Y	6436	6338 0	174		
07		56513 X	28676	-0-	-27837	-0-	19838 2 5148 9	3690 4	Y	4680	4695 0	159		
08	DLQ	G-10	34140	-0-	34140	34140	27675 2 6315 9	150 4	Y	5741	5839 0	61		
09	DLQ	G-10	24861	-0-	24861	59001	20289 2 4424 9	148 4	Y	4022	3464 0	619		
10	DLQ	G-10	16487	-0-	16487	75488	13180 2 3203 9	104 4	Y	2912	3459 0	72		

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623										
RED BLUFF 13		WELL #:		8H	RRCID ->	283486	COMPL.	DATE	12/26/2017	TOTAL	DEPTH	10465	PERF.10662 - 15216	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	56110 X	33797	-0-	-22313	-0-	27300	2	191	4	Y	5733	5746	0	118
06	54300 X	21868	-0-	-32432	-0-	6306	9	314	4	Y	3680	3698	0	100
07	56110 X	43306	-0-	-12804	-0-	17506	2	4048	4	Y	7440	7287	0	253
08	DLQ G-10	33436	-0-	33436	33436	31098	2	8184	9	Y	5213	5411	0	55
09	DLQ G-10	25445	-0-	25445	58881	26757	2	5734	9	Y	3878	3336	0	597
10	DLQ G-10	23715	-0-	23715	82596	21179	2	20329	2	Y	3066	3587	0	76
						3373	9							

RED BLUFF 13		WELL #:		10H	RRCID ->	283493	COMPL.	DATE	12/21/2017	TOTAL	DEPTH	10469	PERF.10831 - 15201	
05	55552 X	18032	-0-	-37520	-0-	14436	2	526	4	Y	2791	2832	0	57
06	53760 X	33739	-0-	-20021	-0-	3070	9	4503	4	Y	5313	5226	0	144
07	79670 X	35148	-0-	-44522	-0-	23392	2	5844	9	Y	4676	4661	0	159
08	49879 X	34524	-0-	-15355	-0-	25466	2	5144	9	Y	4633	4743	0	49
09	37410 X	25003	-0-	-12407	-0-	26293	2	5096	9	Y	3220	2774	0	495
10	35154 X	26413	-0-	-8741	-0-	21461	2	23132	2	Y	2569	3000	0	64
						2826	9							

COVINGTON 46		WELL #:			RRCID ->	283508	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.10936 - 15588	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

RED BLUFF 13		WELL #:		11H	RRCID ->	283519	COMPL.	DATE	12/13/2017	TOTAL	DEPTH	10317	PERF.10642 - 15060	
05	63209 X	59754	-0-	-3455	-0-	47819	2	11935	9	Y	10850	10807	0	223
06	61170 X	44474	-0-	-16696	-0-	35254	2	246	4	Y	8158	8160	0	221
07	63209 X	35198	-0-	-28011	-0-	8974	9	8188	9	Y	7444	7412	0	253
08	63209 X	36000	-0-	-27209	-0-	27763	2	948	4	Y	6626	6809	0	70
09	60540 X	27506	-0-	-33034	-0-	7289	9	21999	2	Y	4867	4188	0	749
10	59768 X	25254	-0-	-34514	-0-	5354	9	20094	2	Y	4626	5261	0	114
						5089	9							

WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #:		6H	RRCID ->	283551	COMPL.	DATE	12/19/2017	TOTAL	DEPTH	11073	PERF.11091 - 17745	
05	119850 X	119850	-0-	-0-	-0-	3607	1	85932	2	Y	26220	26152	0	590
06	107670 X	85240	-0-	-22430	-0-	1469	4	28842	9	Y	15542	15728	0	404
07	59590 X	59590	-0-	-0-	-0-	2999	1	63205	2	Y	8676	8796	0	284
08	106399 X	106399	-0-	-0-	-0-	1940	4	17096	9	Y	20276	20132	0	428
09	94571 X	94571	-0-	-0-	-0-	49853	2	193	4	Y	17882	17999	0	311
10	111259 X	93062	-0-	-18197	-0-	9544	9	73933	2	Y	16394	16286	0	419
						79456	2	19670	9					
						22304	9	68726	2					
						18033	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 LINDSAY 10-15E WELL #: 18H RRCID -> 283567 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12094 - 19556

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
05	85560 X	21806	-0-	-63754	-0-	17365	2	108	4	Y	3939	3988	179
						4333	9						
06	79500 X	17592	-0-	-61908	-0-	12952	2	1120	4	Y	3200	3261	118
						3520	9						
07	59117 X	16669	-0-	-42448	-0-	12677	2	420	4	Y	3247	3301	64
						3572	9						
08	59117 X	4254	-0-	-54863	-0-	1	1	3328	2	Y	793	822	35
						53	4	872	9				
09	57210 X	47706	-0-	-9504	-0-	109	1	38682	2	Y	7391	6910	161
						785	4	8130	9			355	1
10	21793 X	NO RPT	-0-	-21793	-0-					Y	NO RPT		161

CBR 6-7C WELL #: 4H RRCID -> 283572 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11239 - 21267

05	159619 X	101074	-0-	-58545	-0-	80782	2	255	4	Y	18215	18340	290
						20037	9						
06	111450 X	94595	-0-	-16855	-0-	73178	2	4327	4	Y	15536	15424	402
						17090	9						
07	115165 X	88678	-0-	-26487	-0-	67101	2	5718	4	Y	14417	14443	376
						15859	9						
08	115165 X	85961	-0-	-29204	-0-	69843	2	502	4	Y	14196	14269	303
						15616	9						
*09	101940 X	58823	-0-	-43117	-0-	48034	2	349	4	Y	9491	9442	352
						10440	9						
10	101060 X	58724	-0-	-42336	-0-	48023	2	17	4	Y	9713	9691	374
						10684	9						

CBR 6-7E WELL #: 6H RRCID -> 283574 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11622 - 20132

05	194825 X	194825	-0-	-0-	-0-	168154	2	8194	4	Y	16797	16870	267
						18477	9						
06	180886 X	180886	-0-	-0-	-0-	162804	2	912	4	Y	15609	15472	404
						17170	9						
07	169699 X	169699	-0-	-0-	-0-	152659	2	1105	4	Y	14486	14512	378
						15935	9						
08	181214 X	181214	-0-	-0-	-0-	161118	2	2918	4	Y	15616	15660	334
						17178	9						
*09	125976 X	125976	-0-	-0-	-0-	110833	2	3024	4	Y	11017	10943	408
						12119	9						
*10	137074 X	137074	-0-	-0-	-0-	120125	2	3028	4	Y	12655	12576	487
						13921	9						

CBR 6-7A WELL #: 2H RRCID -> 283580 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11090 - 17806

05	124992 X	92183	-0-	-32809	-0-	75111	2	17072	9	Y	15520	15502	247
06	120960 X	81253	-0-	-39707	-0-	66270	2	360	4	Y	13294	13197	344
						14623	9						
07	124992 X	79269	-0-	-45723	-0-	64763	2	14506	9	Y	13187	13187	344
08	121985 X	77614	-0-	-44371	-0-	63724	2	13890	9	Y	12627	12701	270
*09	89220 X	52934	-0-	-36286	-0-	43410	2	292	4	Y	8393	8352	311
						9232	9						
10	92194 X	42302	-0-	-49892	-0-	35824	2	505	4	Y	5430	5532	209
						5973	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 6-7B		WELL #: 3H		RRCID -> 283581		COMPL. DATE 01/24/2018				TOTAL DEPTH 10671 PERF.11174 - 21202				
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
05		172205 X	113296	-0-	-58909	-0-	86590 2	20935 9	5771 4	Y	19032	19134 0		303
06		107790 X	89995	-0-	-17795	-0-	70940 2	17533 9	1522 4	Y	15939	15829 0		413
07		112189 X	92468	-0-	-19721	-0-	75017 2	17391 9	60 4	Y	15810	15810 0		413
08		113305 X	90973	-0-	-22332	-0-	71731 2	16519 9	2723 4	Y	15017	15109 0		321
*09		109650 X	58418	-0-	-51232	-0-	47961 2	10453 9	4 4	Y	9503	9472 0		352
10		113305 X	63131	-0-	-50174	-0-	54680 2	8281 9	170 4	Y	7528	7590 0		290

CBR 6-7D		WELL #: 5H		RRCID -> 283582		COMPL. DATE 09/04/2017				TOTAL DEPTH 10715 PERF.11142 - 21170				
05		140957 X	90968	-0-	-49989	-0-	75136 2	15751 9	81 4	Y	14319	14433 0		228
06		112500 X	78146	-0-	-34354	-0-	63359 2	14175 9	612 4	Y	12886	12780 0		334
07		116250 X	83297	-0-	-32953	-0-	62900 2	14552 9	5845 4	Y	13229	13218 0		345
08		100130 X	80346	-0-	-19784	-0-	65962 2	14384 9	14384 9	Y	13076	13142 0		279
*09		96900 X	57838	-0-	-39062	-0-	46828 2	10725 9	285 4	Y	9750	9668 0		361
10		90954 X	84828	-0-	-6126	-0-	66651 2	15539 9	2638 4	Y	14126	13943 0		544

MONROE STATE 32		WELL #: 2H		RRCID -> 283596		COMPL. DATE 11/13/2017				TOTAL DEPTH 10797 PERF.10959 - 15602				
05		79143 X	67783	-0-	-11360	-0-	48969 2	14924 9	3890 4	Y	13567	13433 1		944
06		76590 X	58090	-0-	-18500	-0-	39406 2	12522 9	6162 4	Y	11384	11125 1		1203
07		79143 X	60903	-0-	-18240	-0-	41340 2	13367 9	6196 4	Y	12152	12943 1		412
08		79143 X	57701	-0-	-21442	-0-	43008 2	12927 9	1766 4	Y	11752	11608 1	128 8	428
09		70860 X	46084	-0-	-24776	-0-	31362 2	10483 9	4239 4	Y	9530	8384 1	161 8	1413
10		67797 X	49875	-0-	-17922	-0-	33311 2	11342 9	5222 4	Y	10311	10286 1	304 8	1134

LINDSAY 10-15C		WELL #: 16H		RRCID -> 283641		COMPL. DATE 03/11/2018				TOTAL DEPTH 11552 PERF.11725 - 19269				
05		0 W	25733	-0-	25733	919095	21143 2		4590 9	Y	4173	4213 0		111
06		937924 X	18829	-0-	-919095	-0-	14845 2		1195 4	Y	2535	2559 0		87
07		49631 X	37883	-0-	-11748	-0-	2789 9		4938 4	Y	6204	6117 0		174
08		49631 X	27865	-0-	-21766	-0-	26121 2	6824 9	329 4	Y	4462	4554 0		82
*09		48030 X	43378	-0-	-4652	-0-	22628 2	4908 9	43 1	Y	6324	5652 0	231 1	523
*10		55920 X	55920	-0-	-0-	-0-	135 4		116 1	Y	8709	9085 0	90 1	57
							441 4		9580 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC COVINGTON 46			//CONT.// 71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD			
			//CONT.// 942623										
			WELL #:	11H	RRCID -> 283694	COMPL. DATE 10/14/2017	TOTAL DEPTH 10110	PERF.10238	- 14886				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
05	51889 X	51889	-0-	-0-	-0-	42849 2	9040 9	Y	8218	8290 0		340	
06	49134 X	49134	-0-	-0-	-0-	31097 2	9344 4	Y	7903	7758 0		485	
07	50992 X	50992	-0-	-0-	-0-	8693 9	8368 4	Y	7417	7354 0		548	
08	44594 X	44594	-0-	-0-	-0-	34465 2	1872 4	Y	7425	7437 0		536	
*09	37878 X	37878	-0-	-0-	-0-	8159 9	467 4	Y	5783	5897 0		422	
*10	39548 X	39548	-0-	-0-	-0-	34554 2	202 4	Y	5640	5799 0		263	
						8168 9							
						31050 2							
						6361 9							
						33142 2							
						6204 9							
PUMPERS PARADISE 10			WELL #:	3H	RRCID -> 283720	COMPL. DATE 04/29/2017	TOTAL DEPTH 10946	PERF.11109	- 15893				
05	109183 X	109183	-0-	-0-	-0-	78309 2	22929 4	N	7223	7511 1		309	
06	143108 X	143108	-0-	-0-	-0-	7945 9	23017 4	N	9265	8518 1		1056	
07	152145 X	152145	-0-	-0-	-0-	109899 2	115369 2	N	8941	9316 1		681	
08	71300 X	38599	-0-	-32701	-0-	10192 9	9835 9	N	2630	3075 1		236	
*09	69000 X	1983	-0-	-67017	-0-	70 1	2271 2	N	205			441	
10	71300 X	7010	-0-	-64290	-0-	26871 4	2893 9	N	524	584 1		381	
						296 1							
						33139 4							
						1291 2							
						226 9							
						4683 2							
						576 9							
WILE E. COYOTE STATE 40			WELL #:	8H	RRCID -> 283729	COMPL. DATE 12/24/2017	TOTAL DEPTH 10732	PERF.11179	- 17481				
05	85715 X	43341	-0-	-42374	-0-	1359 1	32370 2	Y	8268	8177 0		186	
06	82950 X	5789	-0-	-77161	-0-	517 4	9095 9	Y	1155	1311 0		30	
07	37794 X	37794	-0-	-0-	-0-	205 1	4313 2	Y	7848	7626 0		252	
08	43338 X	36111	-0-	-7227	-0-	1271 9	393 4	Y	6956	7059 0		149	
*09	41940 X	39588	-0-	-2352	-0-	28768 2	315 4	Y	6913	6942 0		120	
10	43338 X	41192	-0-	-2146	-0-	8633 9	1833 4	Y	6836	6781 0		175	
						27435 2							
						7652 9							
						31669 2							
						7604 9							
						31839 2							
						7520 9							
BUNIN 4			WELL #:	9H	RRCID -> 283732	COMPL. DATE 12/09/2017	TOTAL DEPTH 10156	PERF.10424	- 14932				
05	62837 X	38673	-0-	-24164	-0-	26272 2	2082 4	Y	9381	9534 0		124	
06	51870 X	24200	-0-	-27670	-0-	10319 9	3194 4	Y	7415	7309 0		230	
07	53599 X	19302	-0-	-34297	-0-	12849 2	48 4	Y	6229	6322 0		137	
08	43958 X	31546	-0-	-12412	-0-	8157 9	818 4	Y	5978	6002 0		113	
*09	42540 X	25725	-0-	-16815	-0-	12402 2	935 4	Y	5076	4985 0		204	
10	38688 X	28397	-0-	-10291	-0-	6852 9	333 4	Y	6549	6590 0		163	
						24152 2							
						6576 9							
						19206 2							
						5584 9							
						20860 2							
						7204 9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
QUINN 37-36D WELL #: 6H RRCID -> 283761 COMPL. DATE 01/30/2018 TOTAL DEPTH 12001 PERF.12420 - 22467

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
05	0 %	55603	-0-	55603	259665	29135	2	4900	4	Y	19607	19561	0		231	
06	0 %	41436	-0-	41436	301101	21568	9	4803	4	Y	13961	14101	0		91	
07	0 %	35202	-0-	35202	336303	21276	2	7381	4	Y	12283	12317	0		57	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	336303	15357	9			Y	NO RPT				57	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	336303	14310	2			Y	NO RPT				57	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	336303	13511	9			Y	NO RPT				57	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 50399 02/14/2018																

QUINN 37-36B WELL #: 4H RRCID -> 283772 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12352 - 22413

05	P&A COND	54472	-0-	54472	263445	32423	2	2769	4	Y	17527	17506	0		213	
06	P&A COND	49260	-0-	49260	312705	19280	9	4118	4	Y	16393	16481	0		125	
07	P&A COND	47148	-0-	47148	359853	27110	2			Y	15889	15946	0		68	
08	P&A COND	37730	-0-	37730	397583	18032	9	24008	2	Y	11836	11743	0		161	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	397583	5661	4	605	4	Y	NO RPT				161	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	397583	24105	2			Y	NO RPT				161	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 50572 05/01/2018																

QUINN 37-36A WELL #: 3H RRCID -> 283773 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12239 - 22329

05	0 H	68076	-0-	68076	322964	37530	2	4821	4	Y	23386	23345	0		285	
06	0 H	23994	-0-	23994	346958	25725	9	1838	4	Y	9871	10080	0		76	
07	0 %	59845	-0-	59845	406803	11298	2			Y	23151	23128	0		99	
08	0 %	72740	-0-	72740	479543	10858	9	25037	2	Y	26395	26135	0		359	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	479543	9341	4	25466	9	Y	NO RPT				359	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	479543	41328	2	2377	4	Y	NO RPT				359	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 50571 07/20/2018																

QUINN 37-36C WELL #: 5H RRCID -> 283783 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12242 - 22328

05	0 H	107322	-0-	107322	428820	54955	2	10332	4	Y	38214	38166	0		465	
06	0 H	79309	-0-	79309	508129	42035	9	8307	4	Y	28829	29073	0		221	
07	0 %	54910	-0-	54910	563039	39290	2			Y	20353	20487	0		87	
08	0 %	52452	-0-	52452	615491	31712	9	24222	2	Y	18650	18483	0		254	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	615491	8299	4	1180	4	Y	NO RPT				254	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	615491	30757	2			Y	NO RPT				254	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 50574 07/27/2018																

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 22			//CONT.// //CONT.//	71052 900 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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

			WELL #:	22H	RRCID ->	283818	COMPL. DATE	04/01/2018	TOTAL DEPTH	10725	PERF.	10743	-	15541		
05		SHUT IN	38469	-0-	38469	173658	25512	2	380	4	Y	11434	11410	0		181
							12577	9								
06		229448 X	55790	-0-	-173658	-0-	43677	2	659	4	Y	10413	10420	0		174
							11454	9								
07		61039 X	47873	-0-	-13166	-0-	36137	2	1603	4	Y	9212	9195	0		191
							10133	9								
08		61039 X	44852	-0-	-16187	-0-	32810	2	1388	4	Y	9685	9678	0		198
							10654	9								
*09		59070 X	37951	-0-	-21119	-0-	24820	2	4587	4	Y	7767	6383	0	1416	1
							8544	9								
10		57660 X	41815	-0-	-15845	-0-	172	1	33572	2	Y	6318	6382	0		102
							1121	4	6950	9						

CBR 22			WELL #:	21H	RRCID ->	283819	COMPL. DATE	03/04/2018	TOTAL DEPTH	10694	PERF.	10663	-	15357		
05		SHUT IN	43685	-0-	43685	189756	26019	2	3541	4	Y	12841	12814	0		203
							14125	9								
06		0 W	55877	-0-	55877	245633	41107	2	3937	4	Y	9848	9887	0		164
							10833	9								
07		284336 X	38703	-0-	-245633	-0-	28854	2	3119	4	Y	6118	6155	0		127
							6730	9								
08		62992 X	45680	-0-	-17312	-0-	33507	2	4218	4	Y	7232	7211	0		148
							7955	9								
*09		60960 X	41832	-0-	-19128	-0-	29623	2	4123	4	Y	7351	6009	0	1333	1
							8086	9								
10		62992 X	39644	-0-	-23348	-0-	138	1	26507	2	Y	8825	8840	0		142
							3291	4	9708	9						

BOYD 21			WELL #:	2H	RRCID ->	283820	COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL DEPTH	11654	PERF.	N/A				
05		0 %	49010	-0-	49010	251678	23940	2	6317	4	Y	17048	17120	0		244
							18753	9								
06		0 %	35433	-0-	35433	287111	13761	2	7735	4	Y	12670	12852	0		62
							13937	9								
07		0 %	24271	-0-	24271	311382	5643	2	8636	4	Y	9084	9003	0		143
							9992	9								
08		0 %	25790	-0-	25790	337172	15119	2	397	4	Y	9340	9355	0		128
							10274	9								
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	337172					Y	NO RPT				128
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	337172					Y	NO RPT				128
			RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48369 02/19/2018													

BOYD 21			WELL #:	4H	RRCID ->	283821	COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL DEPTH	11588	PERF.	N/A				
05		0 %	88066	-0-	88066	336313	43084	2	11082	4	Y	30818	30891	0		442
							33900	9								
06		0 %	71797	-0-	71797	408110	29442	2	14749	4	Y	25096	25416	0		122
							27606	9								
07		0 %	19207	-0-	19207	427317	3271	2	8096	4	Y	7127	7136	0		113
							7840	9								
08		0 %	21724	-0-	21724	449041	11488	2	2094	4	Y	7402	7414	0		101
							8142	9								
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	449041					Y	NO RPT				101
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	449041					Y	NO RPT				101
			RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48369 03/06/2018													

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//	942623										
BOYD 21			WELL #:	3H	RRCID ->	283822	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL DEPTH	11772	PERF.11868	- 16523		
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		
05	SHUT IN	49823	-0-	49823	262639	23704 17959	2	8160	4	Y	16326	16382	0	234
06	299118 X	36479	-0-	-262639	-0-	13313 13554	2	9612	4	Y	12322	12496	0	60
07	32953 X	17248	-0-	-15705	-0-	5908 6496	2	4844	4	Y	5905	5872	0	93
08	32953 X	20690	-0-	-12263	-0-	11640 8627	2	423	4	Y	7843	7829	0	107
09	31890 X	27399	-0-	-4491	-0-	17613 7504	2	2282	4	Y	6822	6814	0	115
*10	16250 X	16250	-0-	-0-	-0-	8655 7255	2	340	4	Y	6595	6589	0	71 8 50
CBR 22			WELL #:	23H	RRCID ->	283823	COMPL. DATE	02/28/2018	TOTAL DEPTH	10766	PERF.11036	- 15558		
05	SHUT IN	52528	-0-	52528	173947	38679 13529	2	320	4	Y	12299	12349	0	123
06	0 W	49492	-0-	49492	223439	38717	2	10775	9	Y	9795	9803	0	115
07	267041 X	43602	-0-	-223439	-0-	34718 8712	2	172	4	Y	7920	7888	0	147
08	45849 X	35632	-0-	-10217	-0-	25098 8504	2	2030	4	Y	7731	7691	0	187
*09	44370 X	42082	-0-	-2288	-0-	54 6713	1	35315	2	Y	6103	6160	0	130
10	45849 X	39939	-0-	-5910	-0-	172 22	1	31242	2	Y	7730	7629	0	231
WILE E. COYOTE STATE 40			WELL #:	12H	RRCID ->	283824	COMPL. DATE	03/27/2018	TOTAL DEPTH	11138	PERF.11448	- 17786		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	49879 X	NO RPT	-0-	-49879	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	49879 X	NO RPT	-0-	-49879	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	48270 X	NO RPT	-0-	-48270	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	49879 X	NO RPT	-0-	-49879	-0-					Y	NO RPT			-0-
MAC STATE 20			WELL #:	3H	RRCID ->	283838	COMPL. DATE	02/25/2018	TOTAL DEPTH	10741	PERF.10745	- 15540		
05	SHUT IN	150018	-0-	150018	534537	110670	2	39348	9	Y	35771	36014	1	1273
06	668087 X	133550	-0-	-534537	-0-	100415	2	33135	9	Y	30123	30843	1	553
07	141163 X	141163	-0-	-0-	-0-	104548	2	36615	9	Y	33286	32757	1	869
08	138985 X	138985	-0-	-0-	-0-	102235	2	36750	9	Y	33409	33365	1	638
*09	116760 X	116034	-0-	-726	-0-	86435	2	29599	9	Y	26908	26002	1	915
10	120652 X	97063	-0-	-23589	-0-	73268	2	23795	9	Y	21632	20956	1	1421
LINDSAY 10-15H			WELL #:	21H	RRCID ->	283842	COMPL. DATE	06/11/2018	TOTAL DEPTH	11294	PERF.12019	- 19048		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	46287	-0-	46287	46287	36002 10220	2	65	4	N	9291	8949	0	342
07	SHUT IN	110310	-0-	110310	156597	78075 23590	2	8645	4	N	21445	21362	0	425
08	SHUT IN	119897	-0-	119897	276494	29 2121	1	93271	2	N	22251	21701	0	975
*09	SHUT IN	74890	-0-	74890	351384	135 2113	1	57341	2	N	13910	13870	0	713 1 302
10	SHUT IN	97852	-0-	97852	449236	313 2290	1	75734	2	N	17741	17892	0	151

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//	942623									
LINDSAY 10-3B			WELL #:	2H	RRCID ->	283891	COMPL. DATE	09/19/2018	TOTAL DEPTH	11283	PERF.11540	- 19061	
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
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		SHUT IN	6807	-0-	6807	5270	2	22 4	Y	1377	738 0		639
07		SHUT IN	366718	-0-	366718	1515	9	265304 2	Y	80159	80606 0		192
08		SHUT IN	229161	-0-	229161	88175	9	13239 4	Y	49573	49493 0		272
09		SHUT IN	103761	-0-	103761	168493	2	6138 4	Y	21821	19176 0	2766 1	151
10		SHUT IN	70596	-0-	70596	54530	9	1879 4	Y	13287	13260 0	96 1	82
						777043	2	3896 4	Y				
						52084	2						
						14616	9						
RED BLUFF 13			WELL #:	12H	RRCID ->	283937	COMPL. DATE	12/30/2017	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10817	- 15235	
05		81499 X	62091	-0-	-19408	50013	2	1027 4	Y	10046	10011 0		206
06		78870 X	49479	-0-	-29391	11051	9	1170 4	Y	7675	7673 1		208
07		78833 X	39882	-0-	-38951	39866	2	7117 9	Y	6470	6458 0		220
08		78833 X	39133	-0-	-39700	8443	9	6840 9	Y	6218	6372 0		66
09		63120 X	29040	-0-	-34080	32765	2	4868 9	Y	4425	3810 0		681
10		62093 X	28431	-0-	-33662	24172	2	3374 9	Y	3067	3672 0		76
						25057	2						
QUINN 37-36F			WELL #:	8H	RRCID ->	284032	COMPL. DATE	01/23/2018	TOTAL DEPTH	12014	PERF.12402	- 22458	
05		100223 X	77880	-0-	-22343	42356	2	4531 4	Y	28175	28094 0		332
06		96990 X	60196	-0-	-36794	30993	9	5234 4	Y	20865	21060 1		137
07		100223 X	51740	-0-	-48483	32010	2	7285 4	Y	18600	18650 0		87
08		100223 X	47121	-0-	-53102	22952	9	1460 4	Y	16278	16127 0		238
09		86730 X	41982	-0-	-44748	23995	2	2580 4	Y	13681	13615 0		304
10		77872 X	40725	-0-	-37147	20460	9	2924 4	Y	14186	14388 0		102
						27755	2						
						17906	9						
						24353	2						
						15049	9						
						22196	2						
						15605	9						
CHECKERS 14			WELL #:	1H	RRCID ->	284038	COMPL. DATE	02/25/2018	TOTAL DEPTH	11886	PERF. N/A		
05		0 %	93518	-0-	93518	55130	2	523 4	N	34423	35207 1		779
06		0 %	60845	-0-	60845	37865	9	427 4	N	22711	22935 1		555
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	24982	9		N	NO RPT			555
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	215035			N	NO RPT			555
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	215035			Y	NO RPT			555
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	215035			Y	NO RPT			555
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 50324 04/24/2018													
WILE E. COYOTE STATE 40			WELL #:	6SL	RRCID ->	284043	COMPL. DATE	12/21/2017	TOTAL DEPTH	10797	PERF.10884	- 17462	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 WILE E.COYOTE STATE 40 WELL #: 10SL RRCID -> 284094 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11328 - 17919

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

WILE E.COYOTE STATE 40 WELL #: 10H RRCID -> 284095 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10931 - 17557

05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		41292 X	NO RPT	-0-	-41292	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		39960 X	NO RPT	-0-	-39960	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		41292 X	NO RPT	-0-	-41292	-0-				Y	NO RPT			-0-

CBR 22 WELL #: 17SL RRCID -> 284119 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10852 - 15512

05		SHUT IN	59708	-0-	59708	177741	51278	2	446	4	Y	7258	7288	0	72
							7984	9							
06		227297 X	49556	-0-	-177741	-0-	40040	2	2079	4	Y	6761	6753	1	80
							7437	9							
07		46469 X	46469	-0-	-0-	-0-	35737	2	3765	4	Y	6334	6296	0	118
							6967	9							
08		52082 X	52082	-0-	-0-	-0-	41027	2	3864	4	Y	6537	6497	0	158
							7191	9							
09		44640 X	44295	-0-	-345	-0-	59	1	33036	2	Y	6679	6695	0	142
							3853	4	7347	9					
10		46128 X	38759	-0-	-7369	-0-	264	1	31502	2	Y	4682	4684	0	140
							1843	4	5150	9					

LINDSAY 10-3E WELL #: 5H RRCID -> 284141 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 11509 PERF.11984 - 19026

05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	163748	-0-	163748	163748	113049	2	11464	4	N	35668	26683	0	481
							39235	9							
08		SHUT IN	234387	-0-	234387	398135	158581	2	22059	4	N	48861	45220	0	142
							53747	9							
*09		SHUT IN	116985	-0-	116985	515120	80387	2	11019	4	N	23254	21240	0	195
							25579	9							
10		SHUT IN	103300	-0-	103300	618420	66803	2	14852	4	N	19677	19768	0	104
							21645	9							

LINDSAY 10-3G WELL #: 7H RRCID -> 284189 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11949 - 19093

05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	251627	-0-	251627	251627	174207	2	18483	4	N	53579	40082	0	723
							58937	9							
08		SHUT IN	233880	-0-	233880	485507	167491	2	12146	4	N	49312	45855	0	144
							54243	9							
*09		SHUT IN	115955	-0-	115955	601462	83007	2	7086	4	N	23511	21476	0	197
							25862	9							
10		SHUT IN	87597	-0-	87597	689059	53964	2	14088	4	N	17768	17871	0	94
							19545	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
LINDSAY 10-3F		WELL #: 6H				RRCID -> 284238				COMPL. DATE 07/07/2018				TOTAL DEPTH 11640 PERF.11967 - 19049	
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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	196930	-0-	196930	196930		143979	2	13426	4	N	35932	26880	0	8567 1 485
							39525	9							
08	SHUT IN	139167	-0-	139167	336097		96836	2	11190	4	N	28310	26390	0	2323 1 82
							31141	9							
*09	SHUT IN	76230	-0-	76230	412327		58903	2	1587	4	N	14309	13065	0	1206 1 120
							15740	9							
10	SHUT IN	89676	-0-	89676	502003		49956	2	23829	4	N	14446	14490	0	76
							15891	9							
LINDSAY 10-3D		WELL #: 4H				RRCID -> 284257				COMPL. DATE 08/21/2018				TOTAL DEPTH 11568 PERF.12115 - 19415	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	113148	-0-	113148	113148		83817	2	3981	4	N	23045	22990	0	55
							25350	9							
08	SHUT IN	157049	-0-	157049	270197		122811	2	2634	4	N	28731	28629	0	157
							31604	9							
09	SHUT IN	94830	-0-	94830	365027		77123	2	307	4	N	15818	13866	0	2000 1 109
							17400	9							
10	SHUT IN	89381	-0-	89381	454408		69957	2	61	4	N	17603	17476	0	127 1 109
							19363	9							
GEORGE 1		WELL #: 1H				RRCID -> 284281				COMPL. DATE 10/16/2018				TOTAL DEPTH 10845 PERF.11192 - 22200	
05	0 W	6647	-0-	6647	13663		6647	4			N	-0-			368
06	0 W	334638	-0-	334638	348301		152872	2	149153	4	N	29648	29550	1	466
							32613	9							
07	0 W	289604	-0-	289604	637905		175187	2	88939	4	N	23162	23331	1	297
							25478	9							
08	992042 X	354137	-0-	-637905	-0-		325089	2	893	4	N	25595	25341	1	551
							28155	9							
*09	287042 X	287042	-0-	-0-	-0-		264743	2	22299	9	N	20272	20315	1	508
10	260400 X	217676	-0-	-42724	-0-		199528	2	1424	4	N	15204	15204	1	508
							16724	9							
HERC STATE 6		WELL #: 1H				RRCID -> 284353				COMPL. DATE 05/19/2018				TOTAL DEPTH 10991 PERF.11246 - 15783	
05	SHUT IN	55324	-0-	55324	55324		40506	4	14818	9	N	13471	11651	1	1820
06	SHUT IN	146546	-0-	146546	201870		52258	2	58926	4	N	32147	32412	1	1555
							35362	9							
07	SHUT IN	118301	-0-	118301	320171		90957	2	99	4	N	24768	25529	1	794
							27245	9							
08	419680 X	99509	-0-	-320171	-0-		76944	2	26	4	N	20490	20485	1	290 8 509
							22539	9							
*09	87330 X	83731	-0-	-3599	-0-		65261	2	14	4	N	16778	16100	1	320 8 867
							18456	9							
10	90241 X	77513	-0-	-12728	-0-		57992	2	2306	4	N	15650	15283	1	292 8 942
							17215	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC HATTIE 3			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
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	
WELL #: 1H RRCID -> 284595 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11180 - 21580												
05	SHUT IN	4868	-0-	4868	4868	2087 915 9	2	1866	4	N	832	832
06	SHUT IN	276059	-0-	276059	280927	131917 47700 9	2	96442	4	N	43364	43248 1 948
07	SHUT IN	250243	-0-	250243	531170	175887 40878 9	2	33478	4	N	37162	38024 1 86
*08	648377 X	117207	-0-	-531170	-0-	98014 19003 9	2	190	4	N	17275	16006 1 1355
*09	182280 X	105961	-0-	-76319	-0-	88955 16950 9	2	56	4	N	15409	16404 1 360
*10	188356 X	29327	-0-	-159029	-0-	23925 5401 9	2	1	4	N	4910	4675 1 595

LIZZY 26			WELL #:	1H	RRCID -> 284600	COMPL. DATE 06/01/2018	TOTAL DEPTH 12132 PERF.12249 - 16779					
06	0 %	61407	-0-	61407	61407	32025 28830 9	2	552	4	N	26209	25901 1 308
07	0 %	39861	-0-	39861	101268	20872 18666 9	2	323	4	N	16969	17114 1 163
08	0 %	28434	-0-	28434	129702	15239	2	13195	9	N	11995	11536 1 622
09	0 %	21781	-0-	21781	151483	11576	2	10205	9	N	9277	9406 1 493
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	151483					N	NO RPT	493
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 50665 06/08/2018												

WENDY STATE 18			WELL #:	1H	RRCID -> 284637	COMPL. DATE 06/09/2018	TOTAL DEPTH 10947 PERF.11043 - 15699					
06	SHUT IN	80295	-0-	80295	80295	24463 18954 9	2	36878	4	N	17231	16598 1 633
07	SHUT IN	137209	-0-	137209	217504	72942 32793 9	2	31474	4	N	29812	29930 1 515
*08	SHUT IN	122915	-0-	122915	340419	89791 27583 9	2	5541	4	N	25075	24336 1 403 8 851
*09	SHUT IN	103281	-0-	103281	443700	78815 23016 9	2	1450	4	N	20924	19986 1 459 8 1330
10	SHUT IN	69765	-0-	69765	513465	48572 14960 9	2	6233	4	N	13600	14418 1 318 8 194

GINGER 29			WELL #:	2H	RRCID -> 284820	COMPL. DATE 06/29/2018	TOTAL DEPTH 11800 PERF.12116 - 16544					
06	0	3074	-0-	3074	3074	1944	4	1130	9	N	1027	353 1 674
07	0 %	41558	-0-	41558	44632	27401 7074 9	2	7083	4	N	6431	6848 1 257
08	0 %	38650	-0-	38650	83282	23356	2	15294	9	N	13904	13636 0 525
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	83282					N	NO RPT	525
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	83282					N	NO RPT	525
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48395 07/08/2018												

NORTH RUDD DRAW 22			WELL #:	1H	RRCID -> 284907	COMPL. DATE 08/09/2018	TOTAL DEPTH 11903 PERF.12306 - 17133					
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 H	705	-0-	705	705	648	4	57	9	N	52	52
09	0 %	107472	-0-	107472	108177	40448 38189 9	2	28835	4	N	34717	33234 1 1535
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	108177					N	NO RPT	1535
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 50750 09/20/2018												

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 LINDSAY 10-3B WELL #: 2SL RRCID -> 284994 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 4112 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
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD 21 WELL #: 5H RRCID -> 285011 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12210 - 16536

07	SHUT IN	28985	-0-	28985	28985	14761	2	2637	4	Y	10534	10367	0			167
						11587	9									
08	SHUT IN	107769	-0-	107769	136754	61948	2	2120	4	Y	39728	39351	0			544
						43701	9									
*09	SHUT IN	66863	-0-	66863	203617	34627	2	3930	4	Y	25733	25843	0			434
						28306	9									
10	SHUT IN	51779	-0-	51779	255396	29842	2	1574	4	Y	18512	18704	0	102	8	140
						20363	9									

REN STATE 13 WELL #: 1H RRCID -> 285026 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 12719 PERF.12949 - 17425

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG HORN 56-1-19 WELL #: 2H RRCID -> 285074 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10981 - 15776

08	SHUT IN	108370	-0-	108370	108370	84307	2	2860	4	Y	19275	18711	0			564
						21203	9									
*09	182085 X	73715	-0-	-108370	-0-	56963	2	3660	4	Y	11902	12235	0			231
						13092	9									
*10	110794 X	75460	-0-	-35334	-0-	44815	2	18377	4	Y	11153	11246	0			138
						12268	9									

CHANCE STATE 4 WELL #: 1H RRCID -> 285130 COMPL. DATE 08/14/2018 TOTAL DEPTH 9959 PERF.10360 - 15002

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 50767 10/25/2018

BIG HORN 56-1-19 WELL #: 3H RRCID -> 285171 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10863 - 15662

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	120300 X	NO RPT	-0-	-120300	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	124310 X	NO RPT	-0-	-124310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TASHA 17-20A WELL #: 1H RRCID -> 285177 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10428 - 20071

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		2533 N	2533	-0-	-0- B	-0-	2401	2	132	9	N	120	83	1		68
06		3180 N	3180	-0-	-0- B	-0-	3000	2	180	9	N	164	176	1		56
07		3290 N	3290	-0-	-0- B	-0-	3177	2	113	9	N	103	82	1		77
08		3575 N	3575	-0-	-0- B	-0-	3461	2	114	9	N	104	87	1		94
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09		4456 N	4456	-0-	-0- B	-0-	4346	2	110	9	N	100	86	1		108
*10		2934 N	2934	-0-	-0- B	-0-	2834	2	100	9	N	91	88	1		111
ESTES				WELL #: 2	RRCID -> 255195		COMPL. DATE	01/01/2010	TOTAL DEPTH	6282	PERF.	5988	-	6008		
05		651 N	600	-0-	-51 B	-0-	600	2			N	-0-	14	1		-0-
06		600 N	447	-0-	-153 B	-0-	447	2			N	-0-				-0-
07		620 N	353	-0-	-267 B	-0-	353	2			N	-0-				-0-
08		589 N	385	-0-	-204 B	-0-	385	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09		483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			N	-0-				-0-
*10		1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214	2			N	-0-				-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				
05		6045 X	5448	-0-	-597	-0-	5448	2			N	-0-				-0-
06		5850 X	4093	-0-	-1757	-0-	4093	2			N	-0-				-0-
07		5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			N	-0-				-0-
08		5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2			N	-0-				-0-
*09		5280 X	3733	-0-	-1547	-0-	3733	2			N	-0-				-0-
10		5456 X	5095	-0-	-361	-0-	5095	2			N	-0-				-0-
PETRO-HUNT, L.L.C.				660043												
LA ESCALERA BLK C-1				WELL #: 1	RRCID -> 260153		COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	14493	PERF.	13818	-	14263		
05		10622 X	10622	-0-	-0-	-0-	10622	2			N	-0-				-0-
06		9510 X	7057	-0-	-2453	-0-	7057	2			N	-0-				-0-
07		10137 X	10063	-0-	-74	-0-	10063	2			N	-0-				-0-
08		11237 X	11237	-0-	-0-	-0-	11237	2			N	-0-				-0-
09		10290 X	7931	-0-	-2359	-0-	7931	2			N	-0-				-0-
10		10633 X	10105	-0-	-528	-0-	10105	2			N	-0-				-0-
XTO ENERGY INC.				945936												
ELSINORE CATTLE CO.				WELL #: 1	RRCID -> 044889		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17686	PERF.	14020	-	14460		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ELSINORE CATTLE COMPANY				WELL #: 2	RRCID -> 046060		COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	15005	PERF.	14334	-	14381		
05		5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2			N	-0-				-0-
06		13409 X	13409	-0-	-0-	-0-	13409	2			N	-0-				-0-
07		6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	2			N	-0-				-0-
08		4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-				-0-
09		960 X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-				-0-
10		992 X	-0-	-0-	-992	-0-					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

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	EOM BALANCE	
05	87172 X	82601	-0-	-4571	-0-	11002 1	71565 3	Y	31	27 1	51
06	83790 X	10054	-0-	-73736	-0-	9956 1	98 3	Y	-0-		51
07	86552 X	78062	-0-	-8490	-0-	10375 1	67618 3	Y	63	56 1	58
08	84723 X	80698	-0-	-4025	-0-	10867 1	69831 3	Y	-0-		58
09	79950 X	72125	-0-	-7825	-0-	9340 1	62785 3	Y	-0-		58
10	82615 X	NO RPT	-0-	-82615	-0-			Y	NO RPT		58

ALLISON WELL #: 306U RRCID -> 202609 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF.10950 - 11252

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	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

05	5704 X	4933	-0-	-771	-0-	650 1	4229 3	Y	49	2 1	48
06	5190 X	602	-0-	-4588	-0-	596 1	6 3	Y	-0-	31 1	17
07	5146 X	4701	-0-	-445	-0-	625 1	4072 3	Y	4	18 1	3
08	4991 X	4878	-0-	-113	-0-	657 1	4221 3	Y	-0-		3
*09	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	619 1	4163 3	Y	-0-		2
10	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-			Y	NO RPT		2

PINON (OVERTHRUST) 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
 LONGFELLOW WELL #: 401 RRCID -> 103417 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5166 - 5312

05	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	205 1	1713 3	N	3	3 1	1
06	2940 X	1846	-0-	-1094	-0-	188 1	1657 3	N	1	1 1	1
07	3038 X	1910	-0-	-1128	-0-	203 1	1706 3	N	1	1 1	1
08	2232 X	1933	-0-	-299	-0-	212 1	1721 3	N	-0-		1
09	1860 X	1723	-0-	-137	-0-	109 1	1612 3	N	2		1
10	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-			N	NO RPT		1

LONGFELLOW WELL #: 402 RRCID -> 104146 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4839 - 4954

05	2604 X	1840	-0-	-764	-0-	245 1	1594 3	Y	1	1 1	-0-
06	2550 X	254	-0-	-2296	-0-	252 1	2 3	Y	-0-		-0-
07	2635 X	1691	-0-	-944	-0-	225 1	1464 3	Y	2	1 1	1
08	2046 X	1328	-0-	-718	-0-	178 1	1150 3	Y	-0-		1
09	1770 X	980	-0-	-790	-0-	127 1	853 3	Y	-0-		1
10	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-			Y	NO RPT		1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999										
WEST RANCH		WELL #: 501		RRCID -> 128799		COMPL. DATE 08/14/1988		TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4980 - 5194		
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
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	72 1	465 3	N	-0-	-0-
06	600 N	63	-0-	-537	-0-	62 1	1 3	N	-0-	-0-
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	72 1	471 3	N	-0-	-0-
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	72 1	461 3	N	-0-	-0-
*09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	65 1	440 3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2601		RRCID -> 140878		COMPL. DATE 12/16/1991		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419		
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	43 1	358 3	N	1	1 1 7
						1 9				
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	40 1	353 3	N	-0-	7
07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	46 1	385 3	N	-0-	7
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	46 1	378 3	N	-0-	7
09	390 N	336	-0-	-54	-0-	21 1	315 3	N	-0-	7
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7

WEST RANCH		WELL #: 4101		RRCID -> 147873		COMPL. DATE 11/06/1993		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6964		
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	39 1	164 3	Y	-0-	-0-
06	210 N	38	-0-	-172	-0-	38 1		Y	-0-	-0-
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	42 1	161 3	Y	-0-	-0-
08	217 N	209	-0-	-8	-0-	41 1	168 3	Y	-0-	-0-
*09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	38 1	161 3	Y	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3102		RRCID -> 153555		COMPL. DATE 12/30/1994		TOTAL DEPTH 7717 PERF. 5850 - 7717		
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	9 1	75 3	N	-0-	1
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	11 1	94 3	N	-0-	1 1 -0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	20 1	167 3	N	-0-	-0-
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	20 1	159 3	N	-0-	-0-
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	6 1	95 3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 2002		RRCID -> 158305		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4543 - 4880		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 2001L		RRCID -> 158911		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4062 - 4583		
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	60 1	388 3	Y	-0-	111
06	510 N	57	-0-	-453	-0-	56 1	1 3	Y	-0-	3 1 108
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	59 1	387 3	Y	-0-	108
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	61 1	391 3	Y	-0-	108
*09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	51 1	343 3	Y	-0-	108
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	108

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999										
ALLISON		WELL #: 302		RRCID -> 160413		COMPL. DATE 08/19/1996		TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5072 - 5498		
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
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	25 1	162 3	Y	-0-	-0-
06	180 N	22	-0-	-158	-0-	22 1		Y	-0-	-0-
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	23 1	151 3	Y	-0-	-0-
08	186 N	180	-0-	-6	-0-	24 1	156 3	Y	-0-	-0-
*09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	23 1	154 3	Y	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2701S		RRCID -> 161181		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3635 - 7090		
05	712 N	712	-0-	-0-	-0-	76 1	635 3	N	1	1 1
						1 9				
06	780 N	687	-0-	-93	-0-	70 1	617 3	N	-0-	-0-
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	76 1	639 3	N	-0-	-0-
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	78 1	639 3	N	-0-	-0-
09	690 N	663	-0-	-27	-0-	42 1	620 3	N	1	1 1
						1 9				
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 502		RRCID -> 161610		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3627 - 5078		
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	49 1	411 3	N	1	1 1
						1 9				
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	60 1	529 3	N	-0-	-0-
07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	65 1	549 3	N	-0-	-0-
08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	67 1	548 3	N	-0-	-0-
09	600 N	558	-0-	-42	-0-	35 1	522 3	N	1	1 1
						1 9				
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3101		RRCID -> 161646		COMPL. DATE 10/30/1996		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4551 - 4632		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3201		RRCID -> 163537		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4722 - 4950		
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	50 1	209 3	Y	-0-	-0-
06	270 N	46	-0-	-224	-0-	46 1		Y	-0-	-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	52 1	203 3	Y	-0-	-0-
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	49 1	200 3	Y	-0-	-0-
*09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	46 1	193 3	Y	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 404		RRCID -> 165275		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3184 - 4748		
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	44 1	363 3	Y	1	1 1
						1 9				
06	420 N	356	-0-	-64	-0-	36 1	320 3	Y	-0-	-0-
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	42 1	353 3	Y	-0-	-0-
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	65 1	524 3	Y	-0-	-0-
*09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	39 1	572 3	Y	1	1 1
						1 9				
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH 5 WELL #: 3-C RRCID -> 167273 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3198 - 3708														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

05		61 N	61	-0-	-0-	-0-		8	1	53	3	N	-0-	-0-
06		60 N	6	-0-	-54	-0-		6	1			N	-0-	-0-
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-		5	1	33	3	N	-0-	-0-
08		62 N	30	-0-	-32	-0-		4	1	26	3	N	-0-	-0-
*09		26 N	26	-0-	-0-	-0-		3	1	23	3	N	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

ALLISON WELL #: 2101 RRCID -> 167345 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4191 - 4333														
05		849 N	849	-0-	-0-	-0-		91	1	757	3	N	1	1 1
								1	9					-0-
06		900 N	812	-0-	-88	-0-		83	1	728	3	N	1	1 1
								1	9					-0-
07		845 N	845	-0-	-0-	-0-		90	1	754	3	N	1	1 1
								1	9					-0-
08		837 N	828	-0-	-9	-0-		91	1	737	3	N	-0-	-0-
09		810 N	766	-0-	-44	-0-		48	1	717	3	N	1	1 1
								1	9					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW WELL #: 405 RRCID -> 169097 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3690 - 5277														
05		241 N	241	-0-	-0-	-0-		46	1	195	3	Y	-0-	2
06		270 N	42	-0-	-228	-0-		42	1			Y	-0-	2
07		213 N	213	-0-	-0-	-0-		44	1	169	3	Y	-0-	2
08		248 N	216	-0-	-32	-0-		42	1	174	3	Y	-0-	2
*09		215 N	215	-0-	-0-	-0-		41	1	174	3	Y	-0-	2
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	2

LONGFELLOW WELL #: 407 RRCID -> 169099 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4686 - 5226														
05		949 N	949	-0-	-0-	-0-		102	1	847	3	N	-0-	40
06		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-		130	1	1146	3	N	1	1 1
								1	9					1
07		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-		191	1	1607	3	N	1	1 1
								1	9					1
08		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-		198	1	1608	3	N	-0-	1
*09		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-		102	1	1507	3	N	2	2 1
								2	9					1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	1

LONGFELLOW WELL #: 409 RRCID -> 169410 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3222 - 4664														
05		2781 X	2781	-0-	-0-	-0-		534	1	2245	3	Y	2	1 1
								2	9					1
06		1740 X	483	-0-	-1257	-0-		480	1	3	3	Y	-0-	1
07		2602 X	2602	-0-	-0-	-0-		534	1	2066	3	Y	2	2 1
								2	9					1
08		T. A.	2520	-0-	2520	2520		495	1	2025	3	Y	-0-	1
09		T. A.	2371	-0-	2371	4891		455	1	1916	3	Y	-0-	1
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4891						Y	NO RPT	1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WELL #: 4011		RRCID -> 170418		COMPL. DATE 08/19/1998			TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4238 - 5440		
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
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	70	1	588	3	N	1
06	720 N	635	-0-	-85	-0-	65	1	570	3	N	-0-
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	71	1	594	3	N	-0-
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	73	1	596	3	N	-0-
09	630 N	610	-0-	-20	-0-	38	1	571	3	N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 170424		COMPL. DATE 07/01/2007			TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3319 - 5546		
05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	167	1	1084	3	N	-0-
06	1290 N	133	-0-	-1157	-0-	132	1	1	3	N	-0-
07	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	140	1	912	3	N	-0-
08	1240 N	1037	-0-	-203	-0-	140	1	897	3	N	-0-
*09	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	141	1	946	3	N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LONGFELLOW		WELL #: 406		RRCID -> 170848		COMPL. DATE 10/01/1998			TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5011 - 6788		
05	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	231	1	970	3	Y	-0-
06	750 N	224	-0-	-526	-0-	223	1	1	3	Y	-0-
07	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	251	1	971	3	Y	-0-
08	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	264	1	1080	3	Y	-0-
*09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	255	1	1076	3	Y	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

LONGFELLOW		WELL #: 201		RRCID -> 171708		COMPL. DATE 11/21/2009			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4602 - 4940		
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	3	N	-0-
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	3	N	-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	21	1	178	3	N	-0-
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	23	1	186	3	N	-0-
*09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	3	N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LONGFELLOW		WELL #: 408		RRCID -> 171731		COMPL. DATE 12/17/1998			TOTAL DEPTH 8482 PERF. 6760 - 7364		
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	110	1	915	3	N	2
06	1110 N	987	-0-	-123	-0-	101	1	886	3	N	-0-
07	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	110	1	924	3	N	-0-
08	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	115	1	933	3	N	-0-
09	990 N	952	-0-	-38	-0-	60	1	890	3	N	2
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH				WELL #: 2604	RRCID -> 171854	COMPL. DATE 10/26/1998	TOTAL DEPTH 6995	PERF. 2648	- 3954			
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
05	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	205 1	1710 3	N	3	3 1		1
						3 9						
06	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	190 1	1677 3	N	1	1 1		1
						1 9						
07	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	211 1	1774 3	N	1	1 1		1
						1 9						
08	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	220 1	1788 3	N	-0-			1
*09	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	112 1	1662 3	N	2	2 1		1
						2 9						
10	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-			N	NO RPT			1

WEST RANCH				WELL #: 3103	RRCID -> 172165	COMPL. DATE 02/25/1999	TOTAL DEPTH 7803	PERF. 5176	- 5440			
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	36 1	271 3	Y	-0-			-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	32 1	150 3	Y	-0-			-0-
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	34 1	259 3	Y	-0-			-0-
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	37 1	270 3	Y	-0-			-0-
*09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	26 1	261 3	Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH 5				WELL #: 7	RRCID -> 173438	COMPL. DATE 05/10/1999	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 4831	- 5472			
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	110 1	713 3	Y	-0-			-0-
06	900 N	90	-0-	-810	-0-	89 1	1 3	Y	-0-			-0-
07	661 N	661	-0-	-0-	-0-	88 1	572 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
08	837 N	689	-0-	-148	-0-	93 1	596 3	Y	-0-			-0-
*09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	84 1	562 3	Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH 5				WELL #: 6	RRCID -> 173506	COMPL. DATE 05/03/1999	TOTAL DEPTH 7725	PERF. 4770	- 5416			
05	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	538 1	2259 3	Y	2	1 1		1
						2 9						
06	490 X	490	-0-	-0-	-0-	487 1	3 3	Y	-0-			1
07	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	531 1	2054 3	Y	2	2 1		1
						2 9						
08	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	493 1	2017 3	Y	-0-			1
*09	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	453 1	1907 3	Y	-0-			1
10	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT			1

WEST RANCH 5				WELL #: 5	RRCID -> 173864	COMPL. DATE 06/07/1999	TOTAL DEPTH 7265	PERF. 4550	- 5226			
05	997 N	997	-0-	-0-	-0-	192 1	805 3	N	-0-			-0-
06	270 N	175	-0-	-95	-0-	174 1	1 3	N	-0-			-0-
07	944 N	944	-0-	-0-	-0-	194 1	750 3	N	-0-			-0-
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	189 1	774 3	N	-0-			-0-
*09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	174 1	734 3	N	-0-			-0-
10	0 N	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							
LONGFELLOW		WELL #:		1201		RRCID ->		174242		COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024	
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
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	59 1	489 3	N	1	1 1	-0-
06	600 N	523	-0-	-77	-0-	1 9	470 3	N	-0-		-0-
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	53 1	488 3	N	-0-		-0-
08	558 N	551	-0-	-7	-0-	58 1	491 3	N	-0-		-0-
09	510 N	505	-0-	-5	-0-	60 1	472 3	N	1	1 1	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32 1		N			-0-
						1 9					

WEST RANCH		WELL #:		3104		RRCID ->		175161		COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5530 - 7446	
05	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	161 1	1342 3	N	2	2 1	1
06	1680 N	1442	-0-	-238	-0-	2 9	1294 3	N	1	1 1	1
07	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	147 1	1354 3	N	1	1 1	1
08	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	161 1	1356 3	N	-0-		1
09	1440 N	1398	-0-	-42	-0-	1 9	1308 3	N	2	2 1	1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	167 1		N			1
						88 1					
						2 9					

WEST RANCH		WELL #:		3204		RRCID ->		175162		COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 6140 - 8123	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLISON		WELL #:		301		RRCID ->		176379		COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8601 - 8727	
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	35 1	292 3	N	-0-	1 1	-0-
06	360 N	330	-0-	-30	-0-	34 1	296 3	N	-0-		-0-
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	35 1	298 3	N	-0-		-0-
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	38 1	305 3	N	-0-		-0-
09	330 N	313	-0-	-17	-0-	20 1	293 3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #:		1202		RRCID ->		176621		COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 7888	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #:		3202		RRCID ->		177782		COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4965 - 5508	
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	43 1	281 3	Y	-0-		-0-
06	450 N	46	-0-	-404	-0-	46 1		Y	-0-		-0-
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	53 1	348 3	Y	-0-		-0-
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	53 1	341 3	Y	-0-		-0-
*09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	53 1	356 3	Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	187	1	784	3	Y	-0-		-0-
06	990 N	173	-0-	-817	-0-	172	1	1	3	Y	-0-		-0-
07	889 N	889	-0-	-0-	-0-	182	1	706	3	Y	1	1 1	-0-
08	961 N	903	-0-	-58	-0-	177	1	726	3	Y	-0-		-0-
*09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	171	1	719	3	Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH WELL #: 3105 RRCID -> 178072 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944													
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	61	1	512	3	N	1	1 1	-0-
06	660 N	618	-0-	-42	-0-	63	1	555	3	N	-0-		-0-
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	66	1	554	3	N	-0-		-0-
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	68	1	551	3	N	-0-		-0-
09	630 N	569	-0-	-61	-0-	36	1	532	3	N	1	1 1	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW WELL #: 4012 RRCID -> 178074 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5580 - 8782													
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	19	1	158	3	N	-0-		24
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	17	1	151	3	N	-0-		-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	19	1	156	3	N	-0-		-0-
08	186 N	176	-0-	-10	-0-	19	1	157	3	N	-0-		-0-
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	10	1	150	3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW WELL #: 4015 RRCID -> 178580 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3064 - 4048													
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-		-0-
06	11 N	2	-0-	-9	-0-	2	1			Y	-0-		-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	Y	-0-		-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-		-0-
*09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

LONGFELLOW WELL #: 4017 RRCID -> 178717 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3520 - 5753													
05	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	193	1	1611	3	N	3	3 1	1
06	2400 X	1725	-0-	-675	-0-	176	1	1548	3	N	1	1 1	1
07	2480 X	1836	-0-	-644	-0-	195	1	1640	3	N	1	1 1	1
08	2046 X	1863	-0-	-183	-0-	204	1	1659	3	N	-0-		1
09	1740 X	1680	-0-	-60	-0-	106	1	1572	3	N	2	2 1	1
10	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT		1

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	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
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	47	1	391	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						
06	510 N	420	-0-	-90	-0-	43	1	377	3	N	-0-		-0-
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	45	1	382	3	N	-0-		-0-
08	434 N	424	-0-	-10	-0-	46	1	378	3	N	-0-		-0-
09	420 N	386	-0-	-34	-0-	24	1	362	3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ALLISON		WELL #:		303	RRCID ->	182400	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	6930	PERF.	5357 -	5950
05	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	841	1	5469	3	Y	2	2 1	1
						2	9						
06	8190 X	469	-0-	-7721	-0-	464	1	5	3	Y	-0-		1
07	8463 X	3444	-0-	-5019	-0-	458	1	2983	3	Y	3	3 1	1
						3	9						
08	8463 X	3404	-0-	-5059	-0-	458	1	2946	3	Y	-0-		1
09	7560 X	3158	-0-	-4402	-0-	409	1	2749	3	Y	-0-		1
10	6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT		1

LONGFELLOW		WELL #:		4016	RRCID ->	182630	COMPL. DATE	03/15/2001	TOTAL DEPTH	5655	PERF.	4350 -	4597
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	N	-0-		-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	N	-0-		-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	3	N	-0-		-0-
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	19	1	156	3	N	-0-		-0-
*09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW XX		WELL #:		101	RRCID ->	182632	COMPL. DATE	03/15/2001	TOTAL DEPTH	8315	PERF.	7582 -	8060
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	12	1	51	3	Y	-0-		-0-
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	1			Y	-0-		-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	12	1	46	3	Y	-0-		-0-
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	10	1	41	3	Y	-0-		-0-
*09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	11	1	45	3	Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

LONGFELLOW STATE 2000		WELL #:		901	RRCID ->	183076	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	7148	PERF.	5540 -	6304
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ALLISON 2		WELL #:		1302	RRCID ->	183902	COMPL. DATE	05/02/2001	TOTAL DEPTH	8960	PERF.	3702 -	3836
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.// 616999									
ALLISON		WELL #: 2103		RRCID -> 183907		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4275 - 4634			
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	
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	58 1	482 3	N	1	1 1	-0-
						1 9					
06	600 N	528	-0-	-72	-0-	54 1	474 3	N	-0-		-0-
07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	58 1	487 3	N	-0-		-0-
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	60 1	487 3	N	-0-		-0-
09	540 N	479	-0-	-61	-0-	30 1	448 3	N	1	1 1	-0-
						1 9					
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW STATE 2		WELL #: 2801		RRCID -> 183908		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 7061 PERF. 2326 - 3050			
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	-0-	
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 508		RRCID -> 183909		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4890 - 5736			
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	9 1	37 3	Y	-0-	-0-	
06	60 N	9	-0-	-51	-0-	9 1		Y	-0-	-0-	
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	9 1	36 3	Y	-0-	-0-	
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	9 1	36 3	Y	-0-	-0-	
*09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	8 1	35 3	Y	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

LONGFELLOW		WELL #: 1203		RRCID -> 185579		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6300 - 6960			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LONGFELLOW		WELL #: 4019		RRCID -> 186277		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4625 - 5148			
05	651 X	370	-0-	-281	-0-	49 1	321 3	Y	-0-	1	
06	360 X	57	-0-	-303	-0-	56 1	1 3	Y	-0-	1 1	
07	460 X	460	-0-	-0-	-0-	61 1	399 3	Y	-0-	-0-	
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	63 1	404 3	Y	-0-	-0-	
*09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	59 1	398 3	Y	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 3401		RRCID -> 186279		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 4330 - 6870			
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	15 1	128 3	N	-0-	-0-	
06	150 N	134	-0-	-16	-0-	14 1	120 3	N	-0-	-0-	
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	17 1	146 3	N	-0-	-0-	
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	16 1	130 3	N	-0-	-0-	
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	7 1	104 3	N	-0-	-0-	
10	0 N	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 #: 3301 RRCID -> 186743 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6502 - 6992												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
05		7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	817 1	6815 3	N	12	11 1	71
							13 9					
06		9240 X	7405	-0-	-1835	-0-	755 1	6646 3	N	4	5 1	70
							4 9					
07		9548 X	7743	-0-	-1805	-0-	822 1	6915 3	N	5	5 1	70
							6 9					
08		8525 X	7842	-0-	-683	-0-	858 1	6984 3	N	-0-		70
09		7410 X	7286	-0-	-124	-0-	459 1	6816 3	N	10	9 1	71
							11 9					
10		7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-			N	NO RPT		71

WEST RANCH WELL #: 2605 RRCID -> 187585 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 2466 - 4266												
05		30 N	30	-0-	-0-	-0-	3 1	27 3	N	-0-		20
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	2 1	20 3	N	-0-		20
07		17 N	17	-0-	-0-	-0-	2 1	15 3	N	-0-		20
08		31 N	15	-0-	-16	-0-	2 1	13 3	N	-0-		20
09		30 N	17	-0-	-13	-0-	1 1	16 3	N	-0-		20
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20

ALLISON WELL #: 2106 RRCID -> 187586 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4318 - 4396												
05		635 N	635	-0-	-0-	-0-	68 1	566 3	N	1	1 1	-0-
							1 9					
06		690 N	611	-0-	-79	-0-	62 1	549 3	N	-0-		-0-
07		633 N	633	-0-	-0-	-0-	67 1	566 3	N	-0-		-0-
08		637 N	637	-0-	-0-	-0-	70 1	567 3	N	-0-		-0-
09		600 N	582	-0-	-18	-0-	37 1	544 3	N	1	1 1	-0-
							1 9					
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW WELL #: 4018 RRCID -> 187601 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 3516 - 4388												
05		83 N	83	-0-	-0-	-0-	16 1	67 3	Y	-0-		-0-
06		90 N	16	-0-	-74	-0-	16 1		Y	-0-		-0-
07		77 N	77	-0-	-0-	-0-	16 1	61 3	Y	-0-		-0-
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	19 1	79 3	Y	-0-		-0-
*09		116 N	116	-0-	-0-	-0-	22 1	94 3	Y	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LONGFELLOW WELL #: 420 RRCID -> 188447 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3519 - 4516												
05		346 N	346	-0-	-0-	-0-	37 1	309 3	N	-0-	1 1	-0-
06		390 N	340	-0-	-50	-0-	35 1	305 3	N	-0-		-0-
07		349 N	349	-0-	-0-	-0-	37 1	312 3	N	-0-		-0-
08		345 N	345	-0-	-0-	-0-	38 1	307 3	N	-0-		-0-
09		330 N	308	-0-	-22	-0-	19 1	289 3	N	-0-		-0-
10		0 N	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								
LONGFELLOW		WELL #: 421		RRCID -> 188448		COMPL. DATE 03/09/2002		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3270 - 4325		
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	EOM BALANCE
05	770 N	770	-0-	-0-	-0-	82 1	687 3	N	1 1	-0-
06	810 N	770	-0-	-40	-0-	1 9	79 1	N	-0-	-0-
07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	83 1	699 3	N	1 1	-0-
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	1 9	85 1	N	-0-	-0-
09	780 N	701	-0-	-79	-0-	44 1	656 3	N	1 1	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3205		RRCID -> 188450		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7240 - 7594		
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	89 1	374 3	Y	-0-	-0-
06	450 N	72	-0-	-378	-0-	72 1		Y	-0-	-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	77 1	297 3	Y	-0-	-0-
08	465 N	392	-0-	-73	-0-	77 1	315 3	Y	-0-	-0-
*09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	73 1	307 3	Y	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 403		RRCID -> 188926		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 11538 PERF. 7631 - 7738		
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	24 1	201 3	N	-0-	-0-
06	240 N	219	-0-	-21	-0-	22 1	197 3	N	-0-	-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	23 1	194 3	N	-0-	-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	24 1	198 3	N	-0-	-0-
09	210 N	205	-0-	-5	-0-	13 1	192 3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 422		RRCID -> 188927		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3214 - 4159		
05	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	193 1	1615 3	N	5 7 1	9
06	1980 N	1741	-0-	-239	-0-	6 9	177 1	N	4 4 1	9
07	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	4 9	192 1	N	3 5 1	7
08	1829 N	1814	-0-	-15	-0-	3 9	198 1	N	2	9
09	1740 N	1639	-0-	-101	-0-	2 9	103 1	N	5 7 1	7
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6 9		N	NO RPT	7

LONGFELLOW		WELL #: 423		RRCID -> 188929		COMPL. DATE 04/15/2002		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208		
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	41 1	344 3	N	1 1 1	-0-
06	420 N	367	-0-	-53	-0-	1 9	37 1	N	-0-	-0-
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	41 1	330 3	N	-0-	-0-
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	41 1	346 3	N	-0-	-0-
09	360 N	352	-0-	-8	-0-	42 1	345 3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22 1	330 3	N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 3302 RRCID -> 189231 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5173 - 6204														
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
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	68	1	571	3	N	1	1	1	-0-
06	720 N	636	-0-	-84	-0-	1	9	571	3	N	-0-			-0-
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	65	1	575	3	N	-0-			-0-
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	68	1	591	3	N	-0-			-0-
09	630 N	609	-0-	-21	-0-	73	1	570	3	N	1	1	1	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38	1			N	NO RPT			-0-
						1	9							
WEST RANCH WELL #: 509 RRCID -> 189601 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6603 - 8176														
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	30	1	250	3	Y	-0-			-0-
06	300 N	259	-0-	-41	-0-	26	1	233	3	Y	-0-			-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	28	1	234	3	Y	-0-			-0-
08	279 N	258	-0-	-21	-0-	28	1	230	3	Y	-0-			-0-
*09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	17	1	256	3	Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LONGFELLOW WELL #: 4024 RRCID -> 189602 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350														
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	55	1	458	3	N	1	1	1	-0-
06	540 N	504	-0-	-36	-0-	1	9	453	3	N	-0-			-0-
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	51	1	472	3	N	-0-			-0-
08	527 N	526	-0-	-1	-0-	56	1	468	3	N	-0-			-0-
09	510 N	459	-0-	-51	-0-	58	1	429	3	N	1	1	1	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29	1			N	NO RPT			-0-
						1	9							
WEST WELL #: 2203 RRCID -> 190212 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5312 - 5930														
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	Y	-0-			-0-
06	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	Y	-0-			-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	Y	-0-			-0-
*09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH WELL #: 3206 RRCID -> 190215 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5360 - 7000														
05	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	172	1	1436	3	N	2	2	1	1
06	1800 N	1546	-0-	-254	-0-	2	9	1387	3	N	1	1	1	1
07	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	158	1	1476	3	N	1	1	1	1
08	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1	9	1476	3	N	-0-			1
09	1560 N	1458	-0-	-102	-0-	181	1	1364	3	N	2	2	1	1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	92	1			N	NO RPT			1
						2	9							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
LONGFELLOW		WELL #:		4025	RRCID ->	190217	COMPL. DATE	06/29/2002	TOTAL DEPTH	4281	PERF.	3338 - 3830
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	82	1	N	1	1	1	-0-
						1	9					
06	840 N	745	-0-	-95	-0-	76	1	N	-0-			-0-
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	82	1	N	-0-			-0-
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	85	1	N	-0-			-0-
09	750 N	704	-0-	-46	-0-	44	1	N	1	1	1	-0-
						1	9					
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4027	RRCID ->	190543	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	5942	PERF.	4040 - 4988
05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	71	1	Y	1	1	1	-0-
						1	9					
06	720 N	633	-0-	-87	-0-	65	1	Y	-0-			-0-
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	71	1	Y	-0-			-0-
08	T. A.	674	-0-	674	674	74	1	Y	-0-			-0-
09	T. A.	246	-0-	246	920	15	1	Y	1	1	1	-0-
						1	9					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	920			Y	NO RPT			-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4028	RRCID ->	190678	COMPL. DATE	09/27/2009	TOTAL DEPTH	6608	PERF.	3812 - 5904
05	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	167	1	N	3	2	1	1
						3	9					
06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	126	1	N	1	1	1	1
						1	9					
07	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	141	1	N	1	1	1	1
						1	9					
08	1550 N	1205	-0-	-345	-0-	132	1	N	-0-			1
09	1230 N	987	-0-	-243	-0-	62	1	N	1	1	1	1
						1	9					
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

WEST RANCH		WELL #:		602	RRCID ->	190703	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	9579	PERF.	6810 - 8670
05	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	181	1	N	2	2	1	1
						2	9					
06	1830 N	1627	-0-	-203	-0-	166	1	N	1	1	1	1
						1	9					
07	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	180	1	N	1	1	1	1
						1	9					
08	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	189	1	N	-0-			1
09	1620 N	1469	-0-	-151	-0-	93	1	N	2	2	1	1
						2	9					
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

LONGFELLOW		WELL #:		4010	RRCID ->	191331	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	3452 - 4860
05	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	189	1	Y	1	1	1	-0-
						1	9					
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	172	1	Y	-0-			-0-
07	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	184	1	Y	1	1	1	-0-
						1	9					
08	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	170	1	Y	-0-			-0-
*09	897 N	897	-0-	-0-	-0-	137	1	Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
LONGFELLOW WELL #: 4030 RRCID -> 192531 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 3161 - 6117													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	173	1	1442	3	N	2	2 1	1
						2	9						
06	1800 N	1523	-0-	-277	-0-	155	1	1367	3	N	1	1 1	1
						1	9						
07	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	174	1	1468	3	N	1	1 1	1
						1	9						
08	1612 N	1601	-0-	-11	-0-	175	1	1426	3	N	-0-		1
09	1530 N	1444	-0-	-86	-0-	91	1	1351	3	N	2	2 1	1
						2	9						
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

LONGFELLOW WELL #: 4029 RRCID -> 192532 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5920 - 6622													
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	117	1	762	3	Y	-0-		-0-
06	1260 N	117	-0-	-1143	-0-	116	1	1	3	Y	-0-		-0-
07	955 N	955	-0-	-0-	-0-	127	1	827	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
08	955 N	955	-0-	-0-	-0-	129	1	826	3	Y	-0-		-0-
*09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	121	1	811	3	Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

LONGFELLOW WELL #: 4031 RRCID -> 192534 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4469 - 6246													
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	58	1	242	3	Y	-0-		-0-
06	270 N	52	-0-	-218	-0-	52	1			Y	-0-		-0-
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	58	1	225	3	Y	-0-		-0-
08	310 N	280	-0-	-30	-0-	55	1	225	3	Y	-0-		-0-
*09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	55	1	230	3	Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH WELL #: 3402 RRCID -> 192537 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 5112 - 6635													
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	26	1	218	3	N	-0-		-0-
06	270 N	220	-0-	-50	-0-	22	1	198	3	N	-0-		-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	24	1	198	3	N	-0-		-0-
08	248 N	218	-0-	-30	-0-	24	1	194	3	N	-0-		-0-
09	210 N	192	-0-	-18	-0-	12	1	180	3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST RANCH WELL #: 601 RRCID -> 192540 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8510 - 8758													
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	18	1	146	3	N	-0-		-0-
06	150 N	99	-0-	-51	-0-	10	1	89	3	N	-0-		-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	13	1	105	3	N	-0-		-0-
08	155 N	108	-0-	-47	-0-	12	1	96	3	N	-0-		-0-
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	5	1	69	3	N	-0-		-0-
10	0 N	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 #: 3303		RRCID -> 192543		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5020 - 5508		
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	EOM BALANCE
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	76 1	637 3	N	1 1	1
06	929 N	929	-0-	-0-	-0-	1 9	834 3	N	-0-	1
07	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	95 1	1283 3	N	1 1	1
08	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	152 1	1730 3	N	-0-	1
*09	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1 9	1714 3	N	3 2 1	2
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	115 1		N	3	2
						3 9				
WEST RANCH		WELL #: 5010		RRCID -> 193337		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 4606 PERF. 3266 - 3924		
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	44 1	370 3	N	1 1	-0-
06	480 N	315	-0-	-165	-0-	1 9	283 3	N	-0-	-0-
07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	32 1	357 3	N	-0-	-0-
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	42 1	371 3	N	-0-	-0-
*09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	46 1	331 3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22 1		N	NO RPT	-0-
LONGFELLOW		WELL #: 4032		RRCID -> 194202		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 7733 PERF. 4972 - 5716		
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	31 1	262 3	N	-0-	-0-
06	330 N	277	-0-	-53	-0-	28 1	249 3	N	-0-	-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	26 1	218 3	N	-0-	-0-
08	279 N	202	-0-	-77	-0-	22 1	180 3	N	-0-	-0-
09	270 N	183	-0-	-87	-0-	12 1	171 3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WEST RANCH		WELL #: 605		RRCID -> 194416		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088		
05	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	597 1	4979 3	N	9 8 1	3
06	5370 X	5337	-0-	-33	-0-	10 9	4791 3	N	2 3 1	2
07	5549 X	5533	-0-	-16	-0-	544 1	4943 3	N	3 3 1	2
08	5549 X	5534	-0-	-15	-0-	2 9	4928 3	N	-0-	2
09	5370 X	5091	-0-	-279	-0-	587 1	4762 3	N	7 6 1	3
10	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-	3 9		N	NO RPT	3
ALLISON		WELL #: 305		RRCID -> 194418		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750		
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	52 1	431 3	N	1 1 1	-0-
06	540 N	459	-0-	-81	-0-	1 9	412 3	N	-0-	-0-
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	47 1	445 3	N	-0-	-0-
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	53 1	445 3	N	-0-	-0-
*09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	55 1	432 3	N	1 1 1	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29 1		N	NO RPT	-0-
						1 9				

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WEST RANCH		WELL #: 5011		RRCID -> 194425		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 4427		PERF. 3181 - 3932	
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
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	49	1	409	3	N	1	1	-0-
						1	9						
06	510 N	422	-0-	-88	-0-	43	1	379	3	N	-0-		-0-
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	51	1	430	3	N	-0-		-0-
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	53	1	435	3	N	-0-		-0-
*09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	29	1	436	3	N	1	1	-0-
						1	9						
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST RANCH				WELL #: 5012		RRCID -> 194427		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 4325		PERF. 3000 - 4152	
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	N	-0-		27
06	60 N	25	-0-	-35	-0-	3	1	22	3	N	-0-	1	26
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-		26
08	62 N	16	-0-	-46	-0-	2	1	14	3	N	-0-		26
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-		26
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		26

WEST RANCH				WELL #: 5014		RRCID -> 195244		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 2942 - 4050	
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	74	1	621	3	N	1	1	-0-
						1	9						
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	65	1	568	3	N	-0-		-0-
07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	75	1	627	3	N	-0-		-0-
08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	82	1	666	3	N	-0-		-0-
*09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	41	1	610	3	N	1	1	-0-
						1	9						
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST RANCH				WELL #: 604		RRCID -> 195246		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 4304		PERF. 3762 - 3990	
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	51	1	429	3	N	1	1	-0-
						1	9						
06	570 N	405	-0-	-165	-0-	41	1	364	3	N	-0-		-0-
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	53	1	447	3	N	-0-		-0-
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	56	1	457	3	N	-0-		-0-
*09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	32	1	473	3	N	1	1	-0-
						1	9						
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST RANCH				WELL #: 5013		RRCID -> 195376		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3070 - 4294	
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	N	-0-		-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	6	1	53	3	N	-0-		-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-		-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-		-0-
*09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-		-0-
10	0 N	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 #:		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	158	1	1321	3	N	2	2	1		1
06	1620 N	1407	-0-	-213	-0-	143	1	1263	3	N	1	1	1		1
07	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	152	1	1279	3	N	1	1	1		1
08	1488 N	1416	-0-	-72	-0-	155	1	1261	3	N	-0-				1
09	1410 N	960	-0-	-450	-0-	60	1	898	3	N	2	2	1		1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1

WEST RANCH		WELL #:		5015	RRCID ->	196300	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	4305	PERF.	3043 -	3930		
05	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	126	1	1054	3	N	3	2	1		1
06	1290 N	1042	-0-	-248	-0-	106	1	936	3	N	-0-	1	1		-0-
07	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	122	1	1025	3	N	2	1	1		1
08	1178 N	1173	-0-	-5	-0-	128	1	1045	3	N	-0-				1
*09	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	68	1	1017	3	N	1	1	1		1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1

LONGFELLOW R3		WELL #:		C601	RRCID ->	197115	COMPL. DATE	11/24/2002	TOTAL DEPTH	5529	PERF.	3135 -	3432		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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		
05	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	172	1	1434	3	N	2	2	1		1
06	1830 N	1518	-0-	-312	-0-	155	1	1362	3	N	1	1	1		1
07	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	174	1	1461	3	N	1	1	1		1
08	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	180	1	1464	3	N	-0-				1
09	1530 N	1508	-0-	-22	-0-	95	1	1411	3	N	2	2	1		1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1

WEST RANCH		WELL #:		5018	RRCID ->	197593	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	4163	PERF.	3750 -	4018		
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	37	1	310	3	N	-0-				1
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	35	1	311	3	N	-0-	1	1		-0-
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	39	1	330	3	N	-0-				-0-
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	42	1	344	3	N	-0-				-0-
09	360 N	352	-0-	-8	-0-	22	1	330	3	N	-0-				-0-
10	0 N	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								
LONGFELLOW 600 MD		WELL #:		2901	RRCID ->	197927	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	9068	PERF.	8120 - 8181
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		
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	81 1	674 3	N	-0-			2
06	900 N	738	-0-	-162	-0-	75 1	663 3	N	-0-			2
07	769 N	769	-0-	-0-	-0-	82 1	687 3	N	-0-			2
08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	83 1	678 3	N	-0-			2
09	750 N	679	-0-	-71	-0-	43 1	636 3	N	-0-			2
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

WEST RANCH		WELL #:		603	RRCID ->	197929	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	9418	PERF.	7638 - 9165
05	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	599 1	5003 3	N	-0-			-0-
06	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	473 1	4165 3	N	-0-			-0-
07	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	470 1	3953 3	N	-0-			-0-
08	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	454 1	3699 3	N	-0-			-0-
*09	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	222 1	3290 3	N	-0-			-0-
10	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLISON		WELL #:		201	RRCID ->	198036	COMPL. DATE	08/04/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8134 - 8320
05	5425 X	4469	-0-	-956	-0-	595 1	3873 3	Y	1	1 1		109
06	5430 X	229	-0-	-5201	-0-	227 1	2 3	Y	-0-			109
07	5611 X	1797	-0-	-3814	-0-	239 1	1556 3	Y	2	2 1		109
08	5611 X	3187	-0-	-2424	-0-	432 1	2755 3	Y	-0-			109
*09	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	635 1	4267 3	Y	-0-			109
10	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-			Y	NO RPT			109

LONGFELLOW		WELL #:		202	RRCID ->	198039	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	8756	PERF.	7181 - 7346
05	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	284 1	2367 3	N	6	4 1		2
06	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	287 1	2526 3	N	1	2 1		1
07	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	305 1	2568 3	N	2	2 1		1
08	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	316 1	2572 3	N	-0-			1
*09	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	166 1	2470 3	N	4	3 1		2
10	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-			N	NO RPT			2

WEST RANCH		WELL #:		2301	RRCID ->	198231	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL DEPTH	6115	PERF.	4287 - 6115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #:		609	RRCID ->	198342	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	4344	PERF.	3709 - 4344
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	14 1	117 3	N	-0-			-0-
06	120 N	69	-0-	-51	-0-	7 1	62 3	N	-0-			-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	12 1	98 3	N	-0-			-0-
08	124 N	81	-0-	-43	-0-	9 1	72 3	N	-0-			-0-
*09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	58 3	N	-0-			-0-
10	0 N	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 #: 607	RRCID ->	198345	COMPL. DATE	10/04/2003	TOTAL DEPTH	7946	PERF.	6898 - 7946		
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
05	1364 X	1269	-0-	-95	-0-	244	1	1025	3	Y	-0-			-0-
06	1320 X	236	-0-	-1084	-0-	235	1		1	3	Y	-0-		-0-
07	1333 X	1225	-0-	-108	-0-	251	1	973	3	Y	1	1	1	-0-
08	1333 X	1263	-0-	-70	-0-	248	1	1015	3	Y	-0-			-0-
*09	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	237	1	999	3	Y	-0-			-0-
10	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH				WELL #: 608	RRCID ->	198879	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	4819	PERF.	2716 - 4687		
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	85	1	707	3	N	1	1	1	-0-
06	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	129	1	1133	3	N	2	1	1	1
07	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	142	1	1191	3	N	1	1	1	1
08	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	141	1	1148	3	N	-0-			1
09	1260 N	1137	-0-	-123	-0-	72	1	1064	3	N	1	1	1	1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

ALLISON				WELL #: 304	RRCID ->	198887	COMPL. DATE	10/25/2003	TOTAL DEPTH	9226	PERF.	7530 - 9061		
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	27	1	225	3	N	-0-			-0-
06	390 N	226	-0-	-164	-0-	23	1	203	3	N	-0-			-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	24	1	204	3	N	-0-			-0-
08	248 N	230	-0-	-18	-0-	25	1	205	3	N	-0-			-0-
09	240 N	193	-0-	-47	-0-	12	1	181	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH				WELL #: 5021	RRCID ->	199611	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	4505	PERF.	3056 - 4229		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH				WELL #: 606	RRCID ->	199613	COMPL. DATE	11/09/2003	TOTAL DEPTH	8912	PERF.	5682 - 6592		
05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	92	1	600	3	Y	-0-			1
06	720 N	81	-0-	-639	-0-	80	1	1	3	Y	-0-	1	1	-0-
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	83	1	539	3	Y	-0-			-0-
08	T. A.	641	-0-	641	-0-	86	1	555	3	Y	-0-			-0-
09	T. A.	624	-0-	624	-0-	81	1	543	3	Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALLISON 2				WELL #: 1303	RRCID ->	199618	COMPL. DATE	11/04/2003	TOTAL DEPTH	2412	PERF.	1934 - 2304		
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	Y	-0-			-0-
06	120 N	50	-0-	-70	-0-	5	1	45	3	Y	-0-			-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	Y	-0-			-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	-0-			-0-
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	3	1	37	3	Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH		WELL #: 6010		RRCID -> 199629	COMPL. DATE 11/24/2003	TOTAL DEPTH 5210	PERF. 2595	-		4274		
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
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	57	1	474	3	N	1	-0-
						1	9				1	1
06	930 N	445	-0-	-485	-0-	45	1	400	3	N	-0-	-0-
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	36	1	301	3	N	-0-	-0-
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	72	1	586	3	N	-0-	-0-
*09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	31	1	453	3	N	1	1
						1	9					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6014		RRCID -> 200347	COMPL. DATE 02/05/2004	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3862	-		4552		
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
05	606 N	606	-0-	-0-	-0-	64	1	535	3	N	6	202
						7	9				1	1
06	810 N	560	-0-	-250	-0-	56	1	493	3	N	10	34
						11	9				178	1
07	751 N	751	-0-	-0-	-0-	78	1	659	3	N	13	47
						14	9					
08	620 N	598	-0-	-22	-0-	65	1	530	3	N	3	50
						3	9					
*09	743 N	743	-0-	-0-	-0-	46	1	680	3	N	15	64
						17	9				1	1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	64

WEST RANCH		WELL #: 2305		RRCID -> 201354	COMPL. DATE 02/18/2004	TOTAL DEPTH 4404	PERF. 2101	-		4190		
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
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	46	1	381	3	N	1	-0-
						1	9				1	1
06	480 N	406	-0-	-74	-0-	41	1	365	3	N	-0-	-0-
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	45	1	377	3	N	-0-	-0-
08	434 N	422	-0-	-12	-0-	46	1	376	3	N	-0-	-0-
09	420 N	376	-0-	-44	-0-	24	1	352	3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2304		RRCID -> 201355	COMPL. DATE 01/18/2004	TOTAL DEPTH 4401	PERF. 3516	-		3879		
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
05	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	126	1	1052	3	N	2	1
						2	9				2	1
06	1290 N	1153	-0-	-137	-0-	118	1	1035	3	N	-0-	-0-
07	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	124	1	1046	3	N	2	1
						2	9				1	1
08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	129	1	1051	3	N	-0-	1
09	1140 N	1061	-0-	-79	-0-	67	1	993	3	N	1	1
						1	9					1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

WEST STATE		WELL #: 2406		RRCID -> 201356	COMPL. DATE 02/24/2004	TOTAL DEPTH 5598	PERF. 3640	-		4882		
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
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	55	1	463	3	N	1	-0-
						1	9				1	1
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	48	1	419	3	N	-0-	-0-
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	63	1	527	3	N	-0-	-0-
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	60	1	487	3	N	-0-	-0-
*09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	30	1	441	3	N	1	1
						1	9					-0-
10	0 N	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 #: 5022		RRCID -> 201371		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3462 - 3693	
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST STATE				WELL #: 2405		RRCID -> 201372		COMPL. DATE 02/21/2004		TOTAL DEPTH 4965		PERF. 2710 - 4756	
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	49	1	405 3	N	1	1 1		-0-
						1	9						
06	510 N	439	-0-	-71	-0-	45	1	394 3	N	-0-			-0-
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	49	1	410 3	N	-0-			-0-
08	465 N	462	-0-	-3	-0-	51	1	411 3	N	-0-			-0-
09	450 N	440	-0-	-10	-0-	28	1	411 3	N	1	1 1		-0-
						1	9						
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST STATE				WELL #: 2404		RRCID -> 201766		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 4546		PERF. 3177 - 4356	
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	23	1	194 3	N	-0-			-0-
06	210 N	167	-0-	-43	-0-	17	1	150 3	N	-0-			-0-
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	19	1	163 3	N	-0-			-0-
08	217 N	166	-0-	-51	-0-	18	1	148 3	N	-0-			-0-
09	180 N	142	-0-	-38	-0-	9	1	133 3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH				WELL #: 701		RRCID -> 201767		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 7151		PERF. 6695 - 6998	
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	44	1	366 3	N	1	1 1		-0-
						1	9						
06	420 N	373	-0-	-47	-0-	38	1	335 3	N	-0-			-0-
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	38	1	323 3	N	-0-			-0-
08	403 N	326	-0-	-77	-0-	36	1	290 3	N	-0-			-0-
09	360 N	264	-0-	-96	-0-	17	1	247 3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2501		RRCID -> 203339		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 10445		PERF. 6263 - 6994	
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	36	1	300 3	Y	9			41
						10	9						
06	360 N	315	-0-	-45	-0-	31	1	277 3	Y	6			47
						7	9						
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	36	1	307 3	Y	11			58
						12	9						
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	38	1	307 3	Y	6			64
						7	9						
09	330 N	307	-0-	-23	-0-	19	1	281 3	Y	6			70
						7	9						
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			70

PILON (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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
05	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	174	1	1450	3	N	39	2 1	104
						43	9						
06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	156	1	1375	3	N	-0-	1 1	103
07	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	175	1	1469	3	N	5	1 1	107
						6	9						
08	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	172	1	1397	3	N	-0-		107
*09	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	96	1	1429	3	N	2	2 1	1
						2	9						
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
WEST RANCH WELL #: 6012 RRCID -> 203343 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684													
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	56	1	365	3	Y	-0-		-0-
06	450 N	47	-0-	-403	-0-	47	1			Y	-0-		-0-
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	49	1	319	3	Y	-0-		-0-
08	434 N	382	-0-	-52	-0-	51	1	331	3	Y	-0-		-0-
*09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	49	1	328	3	Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
LONGFELLOW 130 WELL #: 3301 RRCID -> 203347 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538													
05	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-		20
06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-		20
07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-		20
08	992 N	910	-0-	-82	-0-	910	3			N	-0-		20
09	930 N	762	-0-	-168	-0-	762	3			N	-0-		20
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		20
ALLISON WELL #: 306L RRCID -> 203689 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585													
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	65	1	422	3	Y	-0-		-0-
06	480 N	61	-0-	-419	-0-	60	1	1	3	Y	-0-		-0-
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	63	1	408	3	Y	-0-		-0-
08	496 N	491	-0-	-5	-0-	66	1	425	3	Y	-0-		-0-
*09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	62	1	418	3	Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
WEST RANCH WELL #: 6015 RRCID -> 203855 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180													
05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	108	1	906	3	N	2	1 1	1
						2	9						
06	1110 N	975	-0-	-135	-0-	99	1	876	3	N	-0-	1 1	-0-
07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	109	1	914	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						
08	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	115	1	936	3	N	-0-		-0-
*09	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	64	1	953	3	N	2	1 1	1
						2	9						
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
WEST RANCH WELL #: 2302 RRCID -> 204037 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092													
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	50	1	211	3	Y	-0-		-0-
06	270 N	46	-0-	-224	-0-	46	1			Y	-0-		-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	53	1	204	3	Y	-0-		-0-
08	248 N	243	-0-	-5	-0-	48	1	195	3	Y	-0-		-0-
*09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	46	1	192	3	Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

PINON (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 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
05		146 N	146	-0-	-0-	-0-	16 1	130 3	N		-0-					7
06		150 N	126	-0-	-24	-0-	13 1	113 3	N		-0-					7
07		188 N	188	-0-	-0-	-0-	20 1	168 3	N		-0-					7
08		155 N	142	-0-	-13	-0-	16 1	126 3	N		-0-					7
*09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	8 1	122 3	N		-0-					7
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					7

BIG CANYON RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 204739		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 24075		PERF. 13885 - 14030						
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
10		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						
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
10		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						
05		594 N	594	-0-	-0-	-0-	63 1	530 3	N		1	1 1				-0-
06		627 N	627	-0-	-0-	-0-	64 1	563 3	N		-0-					-0-
07		604 N	604	-0-	-0-	-0-	64 1	540 3	N		-0-					-0-
08		640 N	640	-0-	-0-	-0-	70 1	570 3	N		-0-					-0-
09		630 N	560	-0-	-70	-0-	35 1	524 3	N		1	1 1				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N		NO RPT					-0-

ALLISON 2003		WELL #: 1102		RRCID -> 205155		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 4075 - 4185						
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y		-0-					-0-
06		22 N	22	-0-	-0-	-0-	2 1	20 3	Y		-0-					-0-
07		20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 3	Y		-0-					-0-
08		24 N	24	-0-	-0-	-0-	3 1	21 3	Y		-0-					-0-
09		30 N	21	-0-	-9	-0-	1 1	20 3	Y		-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-

LONGFELLOW 170		WELL #: 501		RRCID -> 205281		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 13441		PERF. 3830 - 4150						
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
10		INJECT	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 #: 6013 RRCID -> 205367 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7368 - 7952																
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		

05		282 N	282	-0-	-0-	-0-	30	1	252	3	N	-0-	1	1		-0-
06		300 N	263	-0-	-37	-0-	27	1	236	3	N	-0-				-0-
07		279 N	279	-0-	-0-	-0-	30	1	249	3	N	-0-				-0-
08		279 N	268	-0-	-11	-0-	29	1	239	3	N	-0-				-0-
09		270 N	231	-0-	-39	-0-	15	1	216	3	N	-0-				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH WELL #: 2309A RRCID -> 205776 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534																
05		215 N	215	-0-	-0-	-0-	23	1	192	3	N	-0-				-0-
06		240 N	202	-0-	-38	-0-	21	1	181	3	N	-0-				-0-
07		222 N	222	-0-	-0-	-0-	24	1	198	3	N	-0-				-0-
08		222 N	222	-0-	-0-	-0-	24	1	198	3	N	-0-				-0-
09		210 N	203	-0-	-7	-0-	13	1	190	3	N	-0-				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH WELL #: 2306 RRCID -> 205893 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064																
05		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	156	1	1305	3	N	2	2	1		1
							2	9								
06		1710 N	1354	-0-	-356	-0-	138	1	1215	3	N	1	1	1		1
							1	9								
07		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	158	1	1327	3	N	1	1	1		1
							1	9								
08		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	163	1	1328	3	N	-0-				1
*09		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	87	1	1290	3	N	2	2	1		1
							2	9								
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1

LONGFELLOW WELL #: 4034 RRCID -> 205895 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699																
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH WELL #: 2205 RRCID -> 205908 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 2262 - 4142																
05		812 N	812	-0-	-0-	-0-	87	1	724	3	N	1	1	1		-0-
							1	9								
06		900 N	795	-0-	-105	-0-	81	1	713	3	N	1	1	1		-0-
							1	9								
07		820 N	820	-0-	-0-	-0-	87	1	732	3	N	1	1	1		-0-
							1	9								
08		821 N	821	-0-	-0-	-0-	90	1	731	3	N	-0-				-0-
09		810 N	752	-0-	-58	-0-	47	1	703	3	N	2	1	1		1
							2	9								
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1

WEST RANCH WELL #: 2206 RRCID -> 205911 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994																
05		59 N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	N	-0-				-0-
06		60 N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	3	N	-0-				-0-
07		56 N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	N	-0-				-0-
08		62 N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	3	N	-0-				-0-
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	3	N	-0-				-0-
10		0 N	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 #: 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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05		1152 N	1152	-0-	-0-	123 1	1026 3	Y	3	2 1	1
06		1138 N	1138	-0-	-0-	116 1	1022 3	Y	-0-	1 1	-0-
07		1171 N	1171	-0-	-0-	124 1	1045 3	Y	2	1 1	1
08		1183 N	1183	-0-	-0-	129 1	1054 3	Y	-0-		1
09		1110 N	1085	-0-	-25	68 1	1016 3	Y	1	1 1	1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT		1

LONGFELLOW				WELL #: 4035	RRCID -> 207716	COMPL. DATE 11/30/2004	TOTAL DEPTH 4310	PERF. 2979	-		4224
05		71 N	71	-0-	-0-	8 1	63 3	N	-0-		127
06		90 N	65	-0-	-25	7 1	58 3	N	-0-		127
07		69 N	69	-0-	-0-	7 1	62 3	N	-0-		127
08		62 N	53	-0-	-9	6 1	47 3	N	-0-		127
*09		73 N	73	-0-	-0-	5 1	68 3	N	-0-		127
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		127

WEST RANCH				WELL #: 2308	RRCID -> 208218	COMPL. DATE 12/20/2004	TOTAL DEPTH 4413	PERF. 2640	-		4115
05		253 N	253	-0-	-0-	27 1	226 3	N	-0-	1 1	-0-
06		300 N	259	-0-	-41	26 1	233 3	N	-0-		-0-
07		292 N	292	-0-	-0-	31 1	261 3	N	-0-		-0-
08		293 N	293	-0-	-0-	32 1	261 3	N	-0-		-0-
*09		273 N	273	-0-	-0-	17 1	256 3	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH				WELL #: 6016	RRCID -> 208561	COMPL. DATE 04/10/2009	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 6386	-		6520
05		57 N	57	-0-	-0-	11 1	46 3	Y	-0-		-0-
06		60 N	10	-0-	-50	10 1		Y	-0-		-0-
07		55 N	55	-0-	-0-	11 1	44 3	Y	-0-		-0-
08		62 N	56	-0-	-6	11 1	45 3	Y	-0-		-0-
*09		56 N	56	-0-	-0-	11 1	45 3	Y	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ALLISON				WELL #: 2108	RRCID -> 208577	COMPL. DATE 10/31/2004	TOTAL DEPTH 6781	PERF. 5129	-		5376
05		619 N	619	-0-	-0-	66 1	552 3	N	1	1 1	-0-
06		660 N	565	-0-	-95	58 1	507 3	N	-0-		-0-
07		597 N	597	-0-	-0-	63 1	534 3	N	-0-		-0-
08		620 N	602	-0-	-18	66 1	536 3	N	-0-		-0-
09		570 N	544	-0-	-26	34 1	509 3	N	1	1 1	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT		-0-

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 CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

05	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	248	1	2069	3	N	53	174 1	75
						58	9						
06	2520 X	2207	-0-	-313	-0-	219	1	1925	3	N	57	1 1	131
						63	9						
07	2604 X	2247	-0-	-357	-0-	233	1	1958	3	N	51	1 1	181
						56	9						
08	2418 X	938	-0-	-1480	-0-	99	1	816	3	N	21	164 1	38
						23	9						
09	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-	1 1	37
10	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT		37

WEST RANCH WELL #: 6023 RRCID -> 208597 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 2746 - 4276													
05	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	120	1	998	3	N	2	2 1	1
						2	9						
06	1470 N	1246	-0-	-224	-0-	127	1	1118	3	N	1	1 1	1
						1	9						
07	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	146	1	1225	3	N	1	1 1	1
						1	9						
08	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	151	1	1232	3	N	-0-		1
*09	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	80	1	1187	3	N	2	2 1	1
						2	9						
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

ALLISON WELL #: 2104 RRCID -> 208766 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 6126													
05	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	170	1	1420	3	N	2	2 1	1
						2	9						
06	1590 N	1228	-0-	-362	-0-	125	1	1102	3	N	1	1 1	1
						1	9						
07	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	133	1	1121	3	N	1	1 1	1
						1	9						
08	1581 N	1246	-0-	-335	-0-	136	1	1110	3	N	-0-		1
09	1230 N	1115	-0-	-115	-0-	70	1	1044	3	N	1	1 1	1
						1	9						
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

WEST RANCH WELL #: 6024 RRCID -> 209428 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3446 - 4188													
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	64	1	532	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						
06	630 N	398	-0-	-232	-0-	41	1	357	3	N	-0-		-0-
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	55	1	460	3	N	-0-		-0-
08	589 N	583	-0-	-6	-0-	64	1	519	3	N	-0-		-0-
*09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	31	1	458	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST RANCH WELL #: 2209 RRCID -> 209628 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3038 - 4073													
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	3	N	-0-		7
06	120 N	96	-0-	-24	-0-	10	1	86	3	N	-0-		7
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	N	-0-		7
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	N	-0-		7
*09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-		7
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

05		486 N	486	-0-	-0-	-0-	52 1	433 3	N	1	1 1	-0-
							1 9					
06		570 N	470	-0-	-100	-0-	48 1	422 3	N	-0-		-0-
07		499 N	499	-0-	-0-	-0-	53 1	446 3	N	-0-		-0-
08		496 N	451	-0-	-45	-0-	49 1	402 3	N	-0-		-0-
09		480 N	397	-0-	-83	-0-	25 1	371 3	N	1	1 1	-0-
							1 9					
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1501 RRCID -> 209877 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLISON WELL #: 2107 RRCID -> 210269 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511												
05		940 N	940	-0-	-0-	-0-	100 1	838 3	N	2	1 1	1
							2 9					
06		1170 N	850	-0-	-320	-0-	87 1	763 3	N	-0-	1 1	-0-
07		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	115 1	971 3	N	1	1 1	-0-
							1 9					
08		958 N	958	-0-	-0-	-0-	105 1	853 3	N	-0-		-0-
*09		860 N	860	-0-	-0-	-0-	54 1	804 3	N	2	1 1	1
							2 9					
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1503 RRCID -> 210480 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 5108												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1502 RRCID -> 210571 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4924 - 5047												
05		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 3		N	-0-		-0-
06		1740 N	1503	-0-	-237	-0-	1503 3		N	-0-		-0-
07		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 3		N	-0-		-0-
08		1612 N	1563	-0-	-49	-0-	1563 3		N	-0-		-0-
09		1500 N	1412	-0-	-88	-0-	1412 3		N	-0-		-0-
10		0 N	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 #: 2208		RRCID -> 210945		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 4255		PERF. 2766		- 4110		
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	AMT	AMT	BALANCE
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	42	1	349	3	N	1	1	1	27
06	450 N	369	-0-	-81	-0-	38	1	331	3	N	-0-			27
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	40	1	339	3	N	-0-			27
08	403 N	364	-0-	-39	-0-	40	1	324	3	N	-0-			27
09	360 N	296	-0-	-64	-0-	19	1	277	3	N	-0-			27
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

WEST RANCH		WELL #: 3404		RRCID -> 211086		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 7998		PERF. 5922		- 7774		
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-			-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-			-0-
*09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 3106		RRCID -> 212044		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 7503		PERF. 4964		- 5470		
05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	91	1	758	3	N	-0-			-0-
06	960 N	772	-0-	-188	-0-	79	1	693	3	N	-0-			-0-
07	910 N	910	-0-	-0-	-0-	97	1	813	3	N	-0-			-0-
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	95	1	776	3	N	-0-			-0-
*09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	50	1	738	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 3109		RRCID -> 212231		COMPL. DATE 05/22/2005		TOTAL DEPTH 13092		PERF. 6151		- 6537		
05	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	236	1	1973	3	N	3	3	1	1
06	2970 X	2041	-0-	-929	-0-	208	1	1832	3	N	1	1	1	1
07	3069 X	2230	-0-	-839	-0-	237	1	1992	3	N	1	1	1	1
08	2511 X	2231	-0-	-280	-0-	244	1	1987	3	N	-0-			1
09	2130 X	1974	-0-	-156	-0-	124	1	1847	3	N	3	3	1	1
10	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT			1

WEST RANCH		WELL #: 3210		RRCID -> 212501		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 7602		PERF. 6556		- 7274		
05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	138	1	1148	3	N	3	2	1	1
06	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	295	1	2596	3	N	1	1	1	1
07	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	287	1	2411	3	N	2	2	1	1
08	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	284	1	2311	3	N	-0-			1
*09	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	145	1	2149	3	N	4	3	1	2
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

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 INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE					
05	433 N	433 -0-	-0-	-0-	46 1 386 3 N	1	1 1	-0-			
					1 9						
06	480 N	391 -0-	-89	-0-	40 1 351 3 N	-0-		-0-			
07	443 N	443 -0-	-0-	-0-	47 1 396 3 N	-0-		-0-			
08	457 N	457 -0-	-0-	-0-	50 1 407 3 N	-0-		-0-			
*09	436 N	436 -0-	-0-	-0-	27 1 408 3 N	1	1 1	-0-			
					1 9						
10	0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			

WEST RANCH		WELL #: 6025		RRCID -> 214450		COMPL. DATE 12/05/2005			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3786 - 3872		
05	460 N	460 -0-	-0-	-0-	49 1 410 3 N	1	1 1	-0-			
					1 9						
06	540 N	415 -0-	-125	-0-	42 1 373 3 N	-0-		-0-			
07	486 N	486 -0-	-0-	-0-	52 1 434 3 N	-0-		-0-			
08	477 N	477 -0-	-0-	-0-	52 1 425 3 N	-0-		-0-			
*09	482 N	482 -0-	-0-	-0-	30 1 451 3 N	1	1 1	-0-			
					1 9						
10	0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			

ALLISON		WELL #: 3010		RRCID -> 215317		COMPL. DATE 01/16/2006			TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325		
05	1141 N	1141 -0-	-0-	-0-	122 1 1016 3 N	3	2 1	1			
					3 9						
06	1260 N	1092 -0-	-168	-0-	111 1 981 3 N	-0-	1 1	-0-			
07	1142 N	1142 -0-	-0-	-0-	121 1 1019 3 N	2	1 1	1			
					2 9						
08	1147 N	1137 -0-	-10	-0-	124 1 1013 3 N	-0-		1			
09	1080 N	1023 -0-	-57	-0-	64 1 958 3 N	1	1 1	1			
					1 9						
10	0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1			

WEST RANCH		WELL #: 801A		RRCID -> 215373		COMPL. DATE 04/28/2009			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630		
05	737 N	737 -0-	-0-	-0-	142 1 595 3 Y	-0-		105			
06	720 N	147 -0-	-573	-0-	146 1 1 3 Y	-0-		105			
07	741 N	741 -0-	-0-	-0-	152 1 589 3 Y	-0-		105			
08	750 N	750 -0-	-0-	-0-	147 1 603 3 Y	-0-		105			
*09	661 N	661 -0-	-0-	-0-	127 1 534 3 Y	-0-		-0-			
10	0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			

ALLISON		WELL #: 2110		RRCID -> 215432		COMPL. DATE 11/01/2006			TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805		
05	324 N	324 -0-	-0-	-0-	35 1 289 3 N	-0-		-0-			
06	400 N	400 -0-	-0-	-0-	41 1 359 3 N	-0-		-0-			
07	592 N	592 -0-	-0-	-0-	63 1 529 3 N	-0-		-0-			
08	580 N	580 -0-	-0-	-0-	63 1 517 3 N	-0-		-0-			
09	390 N	390 -0-	-0-	-0-	25 1 364 3 N	1	1 1	-0-			
					1 9						
10	0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			

WEST RANCH		WELL #: 2204		RRCID -> 215435		COMPL. DATE 09/15/2005			TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562		
05	159 N	159 -0-	-0-	-0-	31 1 128 3 Y	-0-		75			
06	150 N	29 -0-	-121	-0-	29 1 Y	-0-		75			
07	153 N	153 -0-	-0-	-0-	31 1 122 3 Y	-0-		75			
08	158 N	158 -0-	-0-	-0-	31 1 127 3 Y	-0-		75			
*09	155 N	155 -0-	-0-	-0-	30 1 125 3 Y	-0-		75			
10	0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	75			

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WEST RANCH		WELL #: 2210		RRCID -> 215553		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3036 - 4300			
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			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			

ALLISON 2		WELL #: 1305		RRCID -> 215587		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 9590		PERF. 2500 - 2822					
05		586 N	586	-0-	-0-	-0-	63	1	522	3	Y	1	1	1	-0-
								1							
06		600 N	543	-0-	-57	-0-	55	1	488	3	Y	-0-			-0-
07		565 N	565	-0-	-0-	-0-	60	1	505	3	Y	-0-			-0-
08		589 N	579	-0-	-10	-0-	63	1	516	3	Y	-0-			-0-
09		540 N	533	-0-	-7	-0-	34	1	498	3	Y	1	1	1	-0-
								1							
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

WEST RANCH		WELL #: 6021		RRCID -> 216198		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3524 - 3885					
05		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	159	1	1323	3	N	3	2	1	1
								3							
06		1830 N	1230	-0-	-600	-0-	125	1	1104	3	N	1	1	1	1
								1							
07		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	151	1	1271	3	N	1	1	1	1
								1							
08		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	164	1	1333	3	N	-0-			1
*09		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	92	1	1365	3	N	2	2	1	1
								2							
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1

WEST RANCH		WELL #: 5032		RRCID -> 216249		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 4583		PERF. 3734 - 4320					
05		159 N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	142	3	N	-0-			-0-
06		174 N	174	-0-	-0-	-0-	18	1	156	3	N	-0-			-0-
07		424 N	424	-0-	-0-	-0-	45	1	379	3	N	-0-			-0-
08		777 N	777	-0-	-0-	-0-	85	1	692	3	N	-0-			-0-
*09		910 N	910	-0-	-0-	-0-	57	1	851	3	N	2	1	1	1
								2							
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1

WEST RANCH		WELL #: 5031		RRCID -> 216459		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 5807		PERF. 4927 - 5322					
05		740 N	740	-0-	-0-	-0-	99	1	641	3	Y	-0-			-0-
06		810 N	86	-0-	-724	-0-	85	1	1	3	Y	-0-			-0-
07		687 N	687	-0-	-0-	-0-	91	1	596	3	Y	-0-			-0-
08		744 N	664	-0-	-80	-0-	89	1	575	3	Y	-0-			-0-
*09		628 N	628	-0-	-0-	-0-	81	1	547	3	Y	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-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
05		893 N	893	-0-	-0-	-0-	95 1	796 3	N	2	1 1	1
06		900 N	852	-0-	-48	-0-	2 9	765 3	N	-0-	1 1	-0-
07		889 N	889	-0-	-0-	-0-	87 1	794 3	N	1	1 1	-0-
08		899 N	899	-0-	-0-	-0-	94 1	801 3	N	-0-		-0-
09		840 N	813	-0-	-27	-0-	1 9	760 3	N	2	1 1	1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51 1		N			1
							2 9					
WEST RANCH WELL #: 6028 RRCID -> 216883 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3270 - 3420												
05		375 N	375	-0-	-0-	-0-	40 1	335 3	N	-0-	1 1	-0-
06		420 N	340	-0-	-80	-0-	35 1	305 3	N	-0-		-0-
07		365 N	365	-0-	-0-	-0-	39 1	326 3	N	-0-		-0-
08		375 N	375	-0-	-0-	-0-	41 1	334 3	N	-0-		-0-
09		330 N	288	-0-	-42	-0-	18 1	270 3	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WEST RANCH WELL #: 5034 RRCID -> 216902 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3564 - 3970												
05		536 N	536	-0-	-0-	-0-	57 1	478 3	N	1	1 1	-0-
06		544 N	544	-0-	-0-	-0-	1 9	489 3	N	-0-		-0-
07		482 N	482	-0-	-0-	-0-	55 1	431 3	N	-0-		-0-
08		673 N	673	-0-	-0-	-0-	51 1	599 3	N	-0-		-0-
09		540 N	503	-0-	-37	-0-	74 1	470 3	N	1	1 1	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32 1		N			-0-
							1 9					
WEST RANCH WELL #: 5035 RRCID -> 217302 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3122 - 4018												
05		589 N	589	-0-	-0-	-0-	63 1	525 3	N	1	1 1	-0-
06		630 N	573	-0-	-57	-0-	1 9	515 3	N	-0-		-0-
07		593 N	593	-0-	-0-	-0-	58 1	530 3	N	-0-		-0-
08		593 N	593	-0-	-0-	-0-	63 1	528 3	N	-0-		-0-
09		570 N	527	-0-	-43	-0-	65 1	493 3	N	1	1 1	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	33 1		N	NO RPT		-0-
							1 9					
WEST STATE WELL #: 2411 RRCID -> 217327 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5060 - 5980												
05		859 N	859	-0-	-0-	-0-	165 1	694 3	Y	-0-		-0-
06		491 N	491	-0-	-0-	-0-	488 1	3 3	Y	-0-		-0-
07		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	476 1	1843 3	Y	2	1 1	1
08		2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	2 9	1731 3	Y	-0-		1
*09		1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	423 1	1587 3	Y	-0-		1
10		868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-	377 1		Y	NO RPT		1
WEST STATE WELL #: 401E RRCID -> 217742 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4748 - 5158												
05		385 N	385	-0-	-0-	-0-	74 1	311 3	N	-0-	1 1	-0-
06		210 N	68	-0-	-142	-0-	68 1		N	-0-		-0-
07		376 N	376	-0-	-0-	-0-	77 1	299 3	N	-0-		-0-
08		377 N	377	-0-	-0-	-0-	74 1	303 3	N	-0-		-0-
*09		358 N	358	-0-	-0-	-0-	69 1	289 3	N	-0-		-0-
10		0 N	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 SOUTH		WELL #: 5101		RRCID -> 217743		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 13199 PERF. 4786 - 4928		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	62 1	259 3	N	22	23
						24 9				
06	150 N	49	-0-	-101	-0-	49 1		N	-0-	8
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	45 1	175 3	N	-0-	-0-
									15 1	
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	41 1	168 3	N	-0-	-0-
*09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	35 1	149 3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5033		RRCID -> 217783		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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		
05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	130 1	1083 3	N	3	2 1
						3 9				1
06	1260 N	834	-0-	-426	-0-	85 1	749 3	N	-0-	1 1
07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	88 1	739 3	N	1	1 1
						1 9				-0-
08	1209 N	749	-0-	-460	-0-	82 1	667 3	N	-0-	-0-
09	840 N	812	-0-	-28	-0-	51 1	759 3	N	2	1 1
						2 9				1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 2702		RRCID -> 218064		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798		
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	N	-0-	-0-
06	13 N	10	-0-	-3	-0-	1 1	9 3	N	-0-	-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	N	-0-	-0-
08	9 N	8	-0-	-1	-0-	1 1	7 3	N	-0-	-0-
*09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5047		RRCID -> 218477		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3698 - 3960		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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		
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	41 1	270 3	Y	-0-	-0-
06	330 N	36	-0-	-294	-0-	36 1		Y	-0-	-0-
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	39 1	254 3	Y	-0-	-0-
08	310 N	283	-0-	-27	-0-	38 1	245 3	Y	-0-	-0-
*09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	35 1	235 3	Y	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05		317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	283	3	N	-0-		-0-
06		330 N	310	-0-	-20	-0-	-0-		32	1	278	3	N	-0-		-0-
07		316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	282	3	N	-0-		-0-
08		310 N	308	-0-	-2	-0-	-0-		34	1	274	3	N	-0-		-0-
09		300 N	270	-0-	-30	-0-	-0-		17	1	253	3	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

WEST RANCH WELL #: 4301 RRCID -> 218839 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905																
05		295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-		57	1	238	3	N	-0-		-0-
06		420 N	54	-0-	-366	-0-	-0-		54	1			N	-0-		-0-
07		288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-		59	1	229	3	N	-0-		-0-
08		310 N	302	-0-	-8	-0-	-0-		59	1	243	3	N	-0-		-0-
*09		300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-		58	1	242	3	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

WEST RANCH WELL #: 3002 RRCID -> 219122 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552																
05		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	-0-		201	1	1676	3	N	3	3	1
									3	9						
06		2610 X	1854	-0-	-756	-0-	-0-		189	1	1664	3	N	1	1	1
									1	9						
07		2697 X	1934	-0-	-763	-0-	-0-		205	1	1728	3	N	1	1	1
									1	9						
08		2170 X	1962	-0-	-208	-0-	-0-		215	1	1747	3	N	-0-		1
09		1860 X	1765	-0-	-95	-0-	-0-		111	1	1652	3	N	2	2	1
									2	9						
10		1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-	-0-						N	NO RPT		1

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7101 RRCID -> 219195 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774																
05		544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-		105	1	439	3	N	-0-		-0-
06		540 N	101	-0-	-439	-0-	-0-		100	1	1	3	N	-0-		-0-
07		518 N	518	-0-	-0-	-0-	-0-		106	1	412	3	N	-0-		-0-
08		558 N	526	-0-	-32	-0-	-0-		103	1	423	3	N	-0-		-0-
*09		520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-		100	1	420	3	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

ALLISON WELL #: 4702 RRCID -> 219533 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF. 5606 - 7704																
05		18810 X	18810	-0-	-0-	-0-	-0-		2567	1	16184	3	N	54	53	1
									59	9						
06		3300 X	2412	-0-	-888	-0-	-0-		2361	1	22	3	N	26	42	1
									29	9						
07		17907 X	17907	-0-	-0-	-0-	-0-		2459	1	15409	3	N	35	59	1
									39	9						
08		18573 X	18573	-0-	-0-	-0-	-0-		2573	1	15986	3	N	13		101
									14	9						
*09		18272 X	18272	-0-	-0-	-0-	-0-		2433	1	15796	3	N	39	40	1
									43	9						
10		3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-	-0-						N	NO RPT		100

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	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		
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	79 1	663 3	N	1	1 1	-0-		
06	810 N	718	-0-	-92	-0-	1 9	645 3	N	-0-		-0-		
07	757 N	757	-0-	-0-	-0-	73 1	677 3	N	-0-		-0-		
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	80 1	677 3	N	-0-		-0-		
09	720 N	686	-0-	-34	-0-	83 1	642 3	N	1	1 1	-0-		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	43 1					-0-		
						1 9		N	NO RPT		-0-		

ALLISON				WELL #: 2111		RRCID -> 219551		COMPL. DATE 07/23/2006		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 4556 - 4809	
05	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	165 1	1373 3	N	2	2 1	1		
06	1770 N	1006	-0-	-764	-0-	2 9	903 3	N	-0-	1 1	-0-		
07	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	103 1	1529 3	N	2	1 1	1		
08	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	182 1	1381 3	N	-0-		1		
*09	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	2 9	1423 3	N	2	2 1	1		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	170 1					1		
						96 1					1		
						2 9		N	NO RPT		1		

LONGFELLOW				WELL #: 1204		RRCID -> 219777		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 8974		PERF. 6114 - 6557	
05	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	332 1	2767 3	N	5	4 1	2		
06	3540 X	2968	-0-	-572	-0-	6 9	2664 3	N	1	2 1	1		
07	3658 X	3044	-0-	-614	-0-	1 9	2719 3	N	2	2 1	1		
08	3534 X	3058	-0-	-476	-0-	323 1	2723 3	N	-0-		1		
09	3000 X	2810	-0-	-190	-0-	2 9	2627 3	N	5	4 1	2		
10	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-	335 1					2		
						177 1		N	NO RPT		2		
						6 9					2		

WEST RANCH				WELL #: 702		RRCID -> 220038		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 8314		PERF. 7580 - 7686	
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	16 1	133 3	N	-0-		-0-		
06	180 N	109	-0-	-71	-0-	11 1	98 3	N	-0-		-0-		
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	17 1	142 3	N	-0-		-0-		
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	19 1	153 3	N	-0-		-0-		
*09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	10 1	142 3	N	-0-		-0-		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

WILLIAMS				WELL #: 7201		RRCID -> 220210		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 5533		PERF. 4396 - 4700	
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	7 1	29 3	N	-0-		-0-		
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 1		N	-0-		-0-		
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2 1	9 3	N	-0-		-0-		
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	2 1	7 3	N	-0-		-0-		
09	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 3		N	-0-		-0-		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

LONGFELLOW STATE "600"				WELL #: 1507		RRCID -> 220459		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4970 - 5092	
05	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351 3		N	-0-		-0-		
06	4500 X	4204	-0-	-296	-0-	4204 3		N	-0-		-0-		
07	4650 X	4348	-0-	-302	-0-	4348 3		N	-0-		-0-		
08	4650 X	4412	-0-	-238	-0-	4412 3		N	-0-		-0-		
09	4200 X	4002	-0-	-198	-0-	4002 3		N	-0-		-0-		
10	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-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 #: 6022	RRCID -> 220557	COMPL. DATE 08/25/2006	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6594	- 6925	
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
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	6 1	48 3	N	-0-	-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	5 1	47 3	N	-0-	-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	6 1	47 3	N	-0-	-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	6 1	50 3	N	-0-	-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	3 1	47 3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST STATE				WELL #: 402E	RRCID -> 220706	COMPL. DATE 11/11/2005	TOTAL DEPTH 6138	PERF. 5056	- 5745	
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	13 1	53 3	Y	-0-	-0-
06	60 N	12	-0-	-48	-0-	12 1		Y	-0-	-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	13 1	49 3	Y	-0-	-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	12 1	50 3	Y	-0-	-0-
*09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	11 1	47 3	Y	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH SOUTH				WELL #: 5104	RRCID -> 220708	COMPL. DATE 01/29/2006	TOTAL DEPTH 5790	PERF. 4272	- 4766	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH				WELL #: 3209	RRCID -> 220986	COMPL. DATE 09/30/2005	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 5299	- 7854	
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	-0-
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3 1	24 3	N	-0-	-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	N	-0-	-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4 1	31 3	N	-0-	-0-
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 3		N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW 130				WELL #: 3303	RRCID -> 220996	COMPL. DATE 02/27/2006	TOTAL DEPTH 6106	PERF. 4260	- 5837	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH				WELL #: 5029	RRCID -> 223109	COMPL. DATE 04/21/2006	TOTAL DEPTH 5540	PERF. 4864	- 5326	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*09	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	180 1	1208 3	Y	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH 138				WELL #: 2201	RRCID -> 223165	COMPL. DATE 12/31/2005	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 6516	- 8092	
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2 1	20 3	Y	-0-	-0-
06	90 N	57	-0-	-33	-0-	6 1	51 3	Y	-0-	-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	6 1	48 3	Y	-0-	-0-
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6 1	50 3	Y	-0-	-0-
*09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3 1	50 3	Y	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WEST RANCH		WELL #: 6027		RRCID -> 223167		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 3755 - 4363	
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		
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	58 1	483 3	N	1	1 1	-0-		
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	1 9	462 3	N	-0-		-0-		
07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	52 1	494 3	N	-0-		-0-		
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	59 1	477 3	N	-0-		-0-		
09	510 N	472	-0-	-38	-0-	30 1	441 3	N	1	1 1	-0-		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT		-0-		

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 802		RRCID -> 223191		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 4901		PERF. 2830 - 2962			
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	12 1	104 3	N	-0-		-0-		
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	14 1	123 3	N	-0-		-0-		
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	33 1	276 3	N	-0-		-0-		
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	15 1	122 3	N	-0-		-0-		
09	150 N	124	-0-	-26	-0-	8 1	116 3	N	-0-		-0-		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

ALLISON		WELL #: 2113		RRCID -> 223213		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4264 - 4630			
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	94 1	783 3	N	2	1 1	1		
06	990 N	849	-0-	-141	-0-	2 9	762 3	N	-0-	1 1	-0-		
07	892 N	892	-0-	-0-	-0-	87 1	796 3	N	1	1 1	-0-		
08	868 N	858	-0-	-10	-0-	95 1	764 3	N	-0-		-0-		
09	840 N	815	-0-	-25	-0-	94 1	762 3	N	2	1 1	1		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51 1		N	NO RPT		1		

WEST RANCH		WELL #: 3212		RRCID -> 223431		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5751 - 7375			
05	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	267 1	2225 3	N	5	4 1	1		
06	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	6 9	2095 3	N	2	2 1	1		
07	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	238 1	2173 3	N	2	2 1	1		
08	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2 9	2081 3	N	-0-		1		
*09	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	256 1	1956 3	N	3	3 1	1		
10	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-	132 1		N	NO RPT		1		

WEST RANCH		WELL #: 3001		RRCID -> 223513		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 8070		PERF. 5890 - 7742			
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	11 1	90 3	N	-0-		-0-		
06	120 N	96	-0-	-24	-0-	10 1	86 3	N	-0-		-0-		
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7 1	62 3	N	-0-		-0-		
08	93 N	58	-0-	-35	-0-	6 1	52 3	N	-0-		-0-		
09	90 N	69	-0-	-21	-0-	4 1	65 3	N	-0-		-0-		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

NORTH PINON		WELL #: 2804		RRCID -> 223787		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 8062		PERF. 5300 - 5324			
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		-0-		
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-		
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-		
08	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3		N	-0-		-0-		
*09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-		
10	0 N	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 #: 2701N RRCID -> 223915 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6246 - 6390														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
05		441 N	441	-0-	-0-	-0-	47	1	393	3	N	1	1 1	-0-
							1	9						
06		420 N	391	-0-	-29	-0-	40	1	351	3	N	-0-		-0-
07		412 N	412	-0-	-0-	-0-	44	1	368	3	N	-0-		-0-
08		434 N	430	-0-	-4	-0-	47	1	383	3	N	-0-		-0-
*09		395 N	395	-0-	-0-	-0-	25	1	370	3	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ALLISON WELL #: 3011 RRCID -> 224051 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902														
05		66 N	66	-0-	-0-	-0-	13	1	53	3	Y	-0-		-0-
06		60 N	11	-0-	-49	-0-	11	1			Y	-0-		-0-
07		54 N	54	-0-	-0-	-0-	11	1	43	3	Y	-0-		-0-
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	12	1	48	3	Y	-0-		-0-
*09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	50	3	Y	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH WELL #: 4601 RRCID -> 224084 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5649 - 9180														
05		2418 X	1890	-0-	-528	-0-	252	1	1637	3	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
06		2100 X	234	-0-	-1866	-0-	232	1	2	3	Y	-0-		-0-
07		2170 X	1823	-0-	-347	-0-	242	1	1579	3	Y	2	1 1	1
							2	9						
08		2015 X	1802	-0-	-213	-0-	243	1	1559	3	Y	-0-		1
09		1830 X	1696	-0-	-134	-0-	220	1	1476	3	Y	-0-		1
10		1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT		1

WEST RANCH WELL #: 5026 RRCID -> 224107 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 5128 - 5560														
05		1550 X	1192	-0-	-358	-0-	159	1	1033	3	Y	-0-	2 1	-0-
06		1350 X	138	-0-	-1212	-0-	137	1	1	3	Y	-0-		-0-
07		1395 X	1090	-0-	-305	-0-	145	1	944	3	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
08		1302 X	1070	-0-	-232	-0-	144	1	926	3	Y	-0-		-0-
09		1140 X	1017	-0-	-123	-0-	132	1	885	3	Y	-0-		-0-
10		1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH WELL #: 5027 RRCID -> 224186 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 6600 - 6718														
05		424 N	424	-0-	-0-	-0-	45	1	378	3	N	1	1 1	-0-
							1	9						
06		540 N	374	-0-	-166	-0-	38	1	336	3	N	-0-		-0-
07		367 N	367	-0-	-0-	-0-	39	1	328	3	N	-0-		-0-
08		434 N	366	-0-	-68	-0-	40	1	326	3	N	-0-		-0-
09		360 N	339	-0-	-21	-0-	21	1	318	3	N	-0-		-0-
10		0 N	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 #: 3211		RRCID -> 224275		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4950 - 6616			
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	68 1	565 3	N	1	1 1	-0-
						1 9					
06	1200 N	539	-0-	-661	-0-	55 1	484 3	N	-0-		-0-
07	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	113 1	954 3	N	-0-		-0-
08	966 N	966	-0-	-0-	-0-	105 1	861 3	N	-0-		-0-
*09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	36 1	536 3	N	1	1 1	-0-
						1 9					
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2805		RRCID -> 224289		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6019 - 7454			
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	61 1	510 3	N	1	1 1	-0-
						1 9					
06	600 N	552	-0-	-48	-0-	56 1	496 3	N	-0-		-0-
07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	59 1	497 3	N	-0-		-0-
08	558 N	540	-0-	-18	-0-	59 1	481 3	N	-0-		-0-
09	540 N	475	-0-	-65	-0-	30 1	444 3	N	1	1 1	-0-
						1 9					
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2703N		RRCID -> 224313		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6290 - 6790			
05	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	240 1	1999 3	Y	4	3 1	1
						4 9					
06	2460 X	2062	-0-	-398	-0-	210 1	1851 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
07	2542 X	2224	-0-	-318	-0-	236 1	1987 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
08	2356 X	2263	-0-	-93	-0-	248 1	2015 3	Y	-0-		1
09	2160 X	1935	-0-	-225	-0-	122 1	1811 3	Y	2	2 1	1
						2 9					
10	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-			Y	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 6035		RRCID -> 224600		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3280 - 3996			
05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	90 1	748 3	N	1	1 1	-0-
						1 9					
06	990 N	442	-0-	-548	-0-	45 1	396 3	N	1	1 1	-0-
						1 9					
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	39 1	331 3	N	-0-		-0-
08	837 N	651	-0-	-186	-0-	71 1	580 3	N	-0-		-0-
*09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	31 1	455 3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 6032		RRCID -> 224601		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3434 - 5108			
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	43 1	360 3	N	1	1 1	-0-
						1 9					
06	840 N	487	-0-	-353	-0-	50 1	437 3	N	-0-		-0-
07	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	127 1	1071 3	N	1		1
						1 9					
08	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	163 1	1332 3	N	-0-		1
*09	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	84 1	1245 3	N	-0-	1 1	-0-
10	0 N	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 #: 5025		RRCID -> 224602		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3896 - 5372		
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	EOM BALANCE
05	2883 X	2161	-0-	-722	-0-	288 1	1872 3	Y	1 1	-0-
06	2580 X	246	-0-	-2334	-0-	244 1	2 3	Y	-0-	-0-
07	2542 X	1958	-0-	-584	-0-	260 1	1696 3	Y	2 1 1	1
08	2356 X	1973	-0-	-383	-0-	266 1	1707 3	Y	-0-	1
09	2100 X	1873	-0-	-227	-0-	243 1	1630 3	Y	-0-	1
10	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-			Y	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 6033		RRCID -> 224638		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 4678 PERF. 3670 - 4410		
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	15 1	126 3	N	-0-	21
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	19 1	167 3	N	-0-	21
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	11 1	92 3	N	-0-	21
08	155 N	86	-0-	-69	-0-	9 1	77 3	N	-0-	21
09	180 N	75	-0-	-105	-0-	5 1	70 3	N	-0-	21
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21

WEST RANCH		WELL #: 704		RRCID -> 224639		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5140 - 5330		
05	3503 X	3483	-0-	-20	-0-	372 1	3102 3	N	8 5 1	104
06	3750 X	3350	-0-	-400	-0-	342 1	3008 3	N	-0-	102
07	3875 X	3418	-0-	-457	-0-	363 1	3055 3	N	-0-	100
08	3875 X	3494	-0-	-381	-0-	382 1	3112 3	N	-0-	100
09	3360 X	3185	-0-	-175	-0-	201 1	2980 3	N	4 4 1	2
10	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-	4 9		N	NO RPT	2

ALLISON		WELL #: 2003		RRCID -> 224863		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245		
05	606 N	606	-0-	-0-	-0-	65 1	540 3	N	1 1 1	-0-
06	630 N	573	-0-	-57	-0-	58 1	515 3	N	-0-	-0-
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	64 1	540 3	N	-0-	-0-
08	620 N	609	-0-	-11	-0-	67 1	542 3	N	-0-	-0-
09	570 N	478	-0-	-92	-0-	30 1	448 3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5019		RRCID -> 224939		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 7444		
05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	133 1	1112 3	N	2 2 1	1
06	1380 N	1268	-0-	-112	-0-	129 1	1138 3	N	1 1 1	1
07	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	165 1	1389 3	N	1 1 1	1
08	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	162 1	1319 3	N	-0-	1
09	1260 N	1187	-0-	-73	-0-	75 1	1110 3	N	2 2 1	1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		N	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 2606		RRCID -> 225168		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238		
05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	122 1	512 3	Y	-0-	-0-
06	630 N	119	-0-	-511	-0-	118 1	1 3	Y	-0-	-0-
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	126 1	486 3	Y	-0-	-0-
08	620 N	611	-0-	-9	-0-	120 1	491 3	Y	-0-	-0-
*09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	111 1	469 3	Y	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																
WEST RANCH		WELL #: 5048		RRCID -> 225293		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 4050								
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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	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								
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	13	1	105	3	N	-0-				-0-
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	12	1	107	3	N	-0-				-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	19	1	159	3	N	-0-				-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	29	1	234	3	N	-0-				-0-
*09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	3	N	-0-				-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LONGFELLOW 130		WELL #: 3304		RRCID -> 225557		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4928 - 5186								
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-				-0-
06	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	3			N	-0-				-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-				-0-
08	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-				-0-
*09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-				-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH		WELL #: 2213		RRCID -> 225729		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 3220								
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	90	1	754	3	N	9	1	1		172
							10	9								
06	960	N	813	-0-	-147	-0-	83	1	727	3	N	3	1	1		174
							3	9								
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	90	1	758	3	N	16	1	1		189
							18	9								
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	94	1	768	3	N	13				202
							14	9								
09	810	N	792	-0-	-18	-0-	50	1	739	3	N	3	1	1		204
							3	9								
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				204

WEST RANCH		WELL #: 3406		RRCID -> 226283		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 7672								
05	2046	X	1995	-0-	-51	-0-	213	1	1779	3	N	3	3	1		13
							3	9								
06	3300	X	2080	-0-	-1220	-0-	212	1	1867	3	N	1	1	1		13
							1	9								
07	3410	X	2144	-0-	-1266	-0-	228	1	1915	3	N	1	1	1		13
							1	9								
08	2356	X	1953	-0-	-403	-0-	214	1	1739	3	N	-0-				13
09	2070	X	2041	-0-	-29	-0-	129	1	1908	3	N	4	3	1		14
							4	9								
10	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT				14

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH				WELL #: 6034	RRCID -> 226472	COMPL. DATE 11/21/2006	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 3688	- 4240					
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
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	40	1	333	3	N	1	1	1	-0-
06	480 N	356	-0-	-124	-0-	1	9	320	3	N	-0-			-0-
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	36	1	323	3	N	-0-			-0-
08	372 N	357	-0-	-15	-0-	39	1	318	3	N	-0-			-0-
09	360 N	321	-0-	-39	-0-	20	1	301	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH				WELL #: 3207	RRCID -> 226572	COMPL. DATE 07/21/2007	TOTAL DEPTH 8744	PERF. 6270	- 6486					
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	54	1	352	3	Y	-0-			-0-
06	420 N	57	-0-	-363	-0-	56	1	1	3	Y	-0-			-0-
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	68	1	441	3	Y	-0-			-0-
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	62	1	403	3	Y	-0-			-0-
*09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	65	1	434	3	Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH				WELL #: 3306	RRCID -> 226598	COMPL. DATE 12/13/2006	TOTAL DEPTH 7242	PERF. 5386	- 6120					
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	3	N	-0-			-0-
06	150 N	96	-0-	-54	-0-	10	1	86	3	N	-0-			-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	N	-0-			-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	3	N	-0-			-0-
*09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH				WELL #: 6036	RRCID -> 226683	COMPL. DATE 12/28/2006	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3859	- 4070					
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	86	1	718	3	N	1	1	1	-0-
06	900 N	764	-0-	-136	-0-	1	9	685	3	N	1	1	1	-0-
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	84	1	711	3	N	-0-			-0-
08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	89	1	727	3	N	-0-			-0-
*09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	48	1	707	3	N	1	1	1	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH				WELL #: 5043	RRCID -> 226694	COMPL. DATE 12/20/2006	TOTAL DEPTH 5592	PERF. 4645	- 4834					
05	2418 X	1624	-0-	-794	-0-	216	1	1407	3	Y	1	1	1	-0-
06	1980 X	187	-0-	-1793	-0-	185	1	2	3	Y	-0-			-0-
07	2015 X	1467	-0-	-548	-0-	195	1	1271	3	Y	1	1	1	-0-
08	1829 X	1439	-0-	-390	-0-	194	1	1245	3	Y	-0-			-0-
09	1560 X	1360	-0-	-200	-0-	176	1	1184	3	Y	-0-			-0-
10	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH				WELL #: 6020	RRCID -> 226697	COMPL. DATE 04/06/2007	TOTAL DEPTH 9340	PERF. 6324	- 8815					
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	84	1	355	3	N	-0-			-0-
06	450 N	81	-0-	-369	-0-	81	1			N	-0-			-0-
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	87	1	337	3	N	-0-			-0-
08	434 N	429	-0-	-5	-0-	84	1	345	3	N	-0-			-0-
*09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	80	1	335	3	N	-0-			-0-
10	0 N	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 #: 6037 RRCID -> 226849 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3690 - 4000													
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05		274 N	274	-0-	-0-	-0-	53	1	221	3	Y	-0-	-0-
06		180 N	38	-0-	-142	-0-	38	1			Y	-0-	-0-
07		254 N	254	-0-	-0-	-0-	52	1	202	3	Y	-0-	-0-
08		279 N	214	-0-	-65	-0-	42	1	172	3	Y	-0-	-0-
*09		219 N	219	-0-	-0-	-0-	42	1	177	3	Y	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH WELL #: 5037 RRCID -> 227085 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5504 - 5940													
05		14B2 EXT	2023	-0-	2023	6039	389	1	1633	3	Y	1	1 1
							1	9					-0-
06		6380 X	341	-0-	-6039	-0-	339	1	2	3	Y	-0-	-0-
07		1767 X	1724	-0-	-43	-0-	354	1	1369	3	Y	1	1 1
							1	9					-0-
08		2325 X	1641	-0-	-684	-0-	322	1	1319	3	Y	-0-	-0-
09		2250 X	1524	-0-	-726	-0-	292	1	1232	3	Y	-0-	-0-
10		2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH WELL #: 6039 RRCID -> 227097 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4336 - 4442													
05		364 N	364	-0-	-0-	-0-	39	1	325	3	N	-0-	1 1
06		360 N	325	-0-	-35	-0-	33	1	292	3	N	-0-	-0-
07		355 N	355	-0-	-0-	-0-	38	1	317	3	N	-0-	-0-
08		372 N	341	-0-	-31	-0-	37	1	304	3	N	-0-	-0-
09		330 N	301	-0-	-29	-0-	19	1	282	3	N	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH WELL #: 5041 RRCID -> 227106 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5134 - 5346													
05		2480 X	1863	-0-	-617	-0-	248	1	1614	3	Y	1	1 1
							1	9					-0-
06		2160 X	221	-0-	-1939	-0-	219	1	2	3	Y	-0-	-0-
07		2232 X	1745	-0-	-487	-0-	232	1	1511	3	Y	2	1 1
							2	9					1
08		2077 X	1709	-0-	-368	-0-	230	1	1479	3	Y	-0-	1
09		1800 X	1634	-0-	-166	-0-	212	1	1422	3	Y	-0-	1
10		1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT	1

WEST RANCH WELL #: 5036 RRCID -> 227195 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5356 - 5790													
05		3038 X	2321	-0-	-717	-0-	446	1	1874	3	Y	1	1 1
							1	9					-0-
06		2820 X	409	-0-	-2411	-0-	407	1	2	3	Y	-0-	-0-
07		2790 X	2150	-0-	-640	-0-	441	1	1707	3	Y	2	1 1
							2	9					1
08		2573 X	2046	-0-	-527	-0-	402	1	1644	3	Y	-0-	1
09		2250 X	1913	-0-	-337	-0-	367	1	1546	3	Y	-0-	1
10		2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT	1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH		WELL #: 5046		RRCID -> 227199		COMPL. DATE 03/19/2007			TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4998 - 5366			
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
05	2697 X	1895	-0-	-802	-0-	252 1	1642 3	Y	1	1 1		-0-
06	2520 X	226	-0-	-2294	-0-	224 1	2 3	Y	-0-			-0-
07	2418 X	1777	-0-	-641	-0-	236 1	1539 3	Y	2	1 1		1
08	2201 X	1762	-0-	-439	-0-	237 1	1525 3	Y	-0-			1
09	1860 X	1670	-0-	-190	-0-	216 1	1454 3	Y	-0-			1
10	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-			Y	NO RPT			1

WEST RANCH		WELL #: 3310		RRCID -> 227205		COMPL. DATE 11/14/2006			TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6140 - 6160			
05	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	359 1	2995 3	N	6	5 1		2
06	3450 X	3186	-0-	-264	-0-	325 1	2860 3	N	1	2 1		1
07	3565 X	3350	-0-	-215	-0-	356 1	2991 3	N	3	2 1		2
08	3565 X	3405	-0-	-160	-0-	373 1	3032 3	N	-0-			2
09	3240 X	3113	-0-	-127	-0-	196 1	2913 3	N	4	4 1		2
10	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-			N	NO RPT			2

WEST RANCH		WELL #: 3309		RRCID -> 227206		COMPL. DATE 02/26/2007			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5634 - 6660			
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	51 1	422 3	N	1	1 1		-0-
06	630 N	444	-0-	-186	-0-	45 1	399 3	N	-0-			-0-
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	53 1	446 3	N	-0-			-0-
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	55 1	449 3	N	-0-			-0-
*09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	29 1	429 3	N	1	1 1		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 3112		RRCID -> 227228		COMPL. DATE 03/27/2007			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5143 - 5264			
05	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	173 1	1440 3	N	2	2 1		1
06	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	162 1	1426 3	N	1	1 1		1
07	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	188 1	1581 3	N	1	1 1		1
08	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	201 1	1635 3	N	-0-			1
*09	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	106 1	1577 3	N	2	2 1		1
10	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N	NO RPT			1

WEST RANCH		WELL #: 3208		RRCID -> 227389		COMPL. DATE 02/12/2007			TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6638 - 7172			
05	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	184 1	1539 3	N	2	2 1		1
06	1920 N	1638	-0-	-282	-0-	167 1	1470 3	N	1	1 1		1
07	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	182 1	1535 3	N	1	1 1		1
08	1736 N	1730	-0-	-6	-0-	189 1	1541 3	N	-0-			1
09	1650 N	1569	-0-	-81	-0-	99 1	1468 3	N	2	2 1		1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. //CONT.// 616999																
WEST RANCH WELL #: 3408 RRCID -> 227394 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6988 - 7150																
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
05	2635 X	2574	-0-	-61	-0-	275	1	2293	3	N	5	4	1			1
06	3060 X	2473	-0-	-587	-0-	252	1	2219	3	N	2	2	1			1
07	3162 X	2579	-0-	-583	-0-	274	1	2303	3	N	2	2	1			1
08	2976 X	2551	-0-	-425	-0-	279	1	2272	3	N	-0-					1
09	2490 X	2451	-0-	-39	-0-	154	1	2293	3	N	4	3	1			2
10	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					2
WEST RANCH WELL #: 6029 RRCID -> 228214 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6112 - 6252																
05	870 N	870	-0-	-0-	-0-	167	1	703	3	Y	-0-					-0-
06	840 N	153	-0-	-687	-0-	152	1	1	3	Y	-0-					-0-
07	771 N	771	-0-	-0-	-0-	158	1	612	3	Y	1	1	1			-0-
08	868 N	765	-0-	-103	-0-	150	1	615	3	Y	-0-					-0-
*09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	143	1	601	3	Y	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WEST RANCH WELL #: 5030 RRCID -> 228215 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5375 - 5916																
05	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	314	1	1320	3	Y	1	1	1			-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	272	1	2	3	Y	-0-					-0-
07	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	275	1	1063	3	Y	1	1	1			-0-
08	1984 X	1266	-0-	-718	-0-	249	1	1017	3	Y	-0-					-0-
09	1920 X	1179	-0-	-741	-0-	226	1	953	3	Y	-0-					-0-
10	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					-0-
WEST RANCH WELL #: 8011 RRCID -> 228823 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3541 - 4568																
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	3	N	-0-					-0-
06	150 N	118	-0-	-32	-0-	12	1	106	3	N	-0-					-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	3	N	-0-					-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	3	N	-0-					-0-
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	7	1	101	3	N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH WELL #: 2611 RRCID -> 228887 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3240 - 3750																
05	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	151	1	1258	3	N	17	2	1			52
06	1590 N	1291	-0-	-299	-0-	131	1	1151	3	N	8	1	1			59
07	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	142	1	1198	3	N	24	1	1			82
08	1426 N	1400	-0-	-26	-0-	151	1	1230	3	N	17					99
09	1290 N	1253	-0-	-37	-0-	78	1	1165	3	N	9	2	1			106
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 3214 RRCID -> 228888 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6266 - 7050												
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	
05	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	296 1	2470 3	N	5	4 1	2	
06	2970 X	2791	-0-	-179	-0-	285 1	2505 3	N	1	2 1	1	
07	3069 X	2433	-0-	-636	-0-	258 1	2173 3	N	2	2 1	1	
08	2759 X	2642	-0-	-117	-0-	289 1	2353 3	N	-0-		1	
09	2790 X	2413	-0-	-377	-0-	152 1	2257 3	N	4	3 1	2	
10	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-	4 9		N	NO RPT		2	

WEST RANCH WELL #: 3308 RRCID -> 229051 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7100 - 7992												
05	1674 X	376	-0-	-1298	-0-	72 1	303 3	N	1	1 1	4	
06	1350 X	42	-0-	-1308	-0-	42 1		N	-0-		4	
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	45 1	174 3	N	-0-		4	
08	372 N	142	-0-	-230	-0-	28 1	114 3	N	-0-		4	
*09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	18 1	74 3	N	-0-		3	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3	

LONGFELLOW STATE "C" WELL #: 902 RRCID -> 229058 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 4180 - 6150												
05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	95 1	794 3	N	2	1 1	1	
06	1020 N	841	-0-	-179	-0-	86 1	755 3	N	-0-	1 1	-0-	
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	92 1	775 3	N	1	1 1	-0-	
08	899 N	871	-0-	-28	-0-	95 1	776 3	N	-0-		-0-	
09	840 N	792	-0-	-48	-0-	50 1	742 3	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ALLISON WELL #: 2007 RRCID -> 229059 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5400 - 5650												
05	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	137 1	1143 3	N	2	2 1	1	
06	1320 N	1271	-0-	-49	-0-	130 1	1140 3	N	1	1 1	1	
07	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	140 1	1179 3	N	1	1 1	1	
08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	145 1	1178 3	N	-0-		1	
09	1260 N	1207	-0-	-53	-0-	76 1	1129 3	N	2	2 1	1	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		N	NO RPT		1	

WEST RANCH WELL #: 3407 RRCID -> 229060 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525												
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	9 1	76 3	N	-0-	1 1	-0-	
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10 1	92 3	N	-0-		-0-	
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	5 1	39 3	N	-0-		-0-	
08	93 N	36	-0-	-57	-0-	4 1	32 3	N	-0-		-0-	
09	90 N	21	-0-	-69	-0-	1 1	20 3	N	-0-		-0-	
10	0 N	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 #: 3322 RRCID -> 229129 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5145 - 6818												
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	
05		848 N	848	-0-	-0-	-0-	91 1	756 3	N	1	1 1	-0-
							1 9					
06		1050 N	713	-0-	-337	-0-	73 1	639 3	N	1	1 1	-0-
							1 9					
07		887 N	887	-0-	-0-	-0-	94 1	793 3	N	-0-		-0-
08		934 N	934	-0-	-0-	-0-	102 1	832 3	N	-0-		-0-
*09		840 N	840	-0-	-0-	-0-	53 1	786 3	N	1	1 1	-0-
							1 9					
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WEST RANCH WELL #: 2705N RRCID -> 229132 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 6290												
05		158 N	158	-0-	-0-	-0-	17 1	141 3	N	-0-		-0-
06		180 N	154	-0-	-26	-0-	16 1	138 3	N	-0-		-0-
07		162 N	162	-0-	-0-	-0-	17 1	145 3	N	-0-		-0-
08		165 N	165	-0-	-0-	-0-	18 1	147 3	N	-0-		-0-
09		150 N	144	-0-	-6	-0-	9 1	135 3	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ALLISON WELL #: 2125 RRCID -> 229180 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4500 - 4618												
05		357 N	357	-0-	-0-	-0-	38 1	318 3	N	1	1 1	-0-
							1 9					
06		390 N	344	-0-	-46	-0-	35 1	309 3	N	-0-		-0-
07		356 N	356	-0-	-0-	-0-	38 1	318 3	N	-0-		-0-
08		372 N	356	-0-	-16	-0-	39 1	317 3	N	-0-		-0-
09		330 N	322	-0-	-8	-0-	20 1	302 3	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WEST RANCH WELL #: 4303 RRCID -> 229623 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7490 - 7875												
05		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	205 1	863 3	Y	-0-		-0-
06		1050 N	196	-0-	-854	-0-	195 1	1 3	Y	-0-		-0-
07		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	207 1	802 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
08		1054 N	1025	-0-	-29	-0-	201 1	824 3	Y	-0-		-0-
*09		991 N	991	-0-	-0-	-0-	190 1	801 3	Y	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 501 RRCID -> 229632 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6232 - 7272												
05		411 N	411	-0-	-0-	-0-	80 1	331 3	Y	-0-	1 1	-0-
06		360 N	78	-0-	-282	-0-	78 1		Y	-0-		-0-
07		386 N	386	-0-	-0-	-0-	77 1	309 3	Y	-0-		-0-
08		435 N	435	-0-	-0-	-0-	84 1	351 3	Y	-0-		-0-
*09		409 N	409	-0-	-0-	-0-	81 1	328 3	Y	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999											
WEST RANCH		WELL #: 5095		RRCID -> 229637		COMPL. DATE 05/01/2007			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216		
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
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	57 1	473 3	N	1	1 1	-0-
						1 9					
06	600 N	492	-0-	-108	-0-	50 1	442 3	N	-0-		-0-
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	55 1	460 3	N	-0-		-0-
08	527 N	521	-0-	-6	-0-	57 1	464 3	N	-0-		-0-
09	480 N	476	-0-	-4	-0-	30 1	445 3	N	1	1 1	-0-
						1 9					
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2704N		RRCID -> 229638		COMPL. DATE 07/06/2007			TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6120 - 6210		
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
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	10 1	87 3	N	-0-		-0-
06	120 N	91	-0-	-29	-0-	9 1	82 3	N	-0-		-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	11 1	92 3	N	-0-		-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	10 1	85 3	N	-0-		-0-
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	5 1	77 3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLISON		WELL #: 3013		RRCID -> 230103		COMPL. DATE 07/11/2007			TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4750 - 6162		
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
05	899 X	674	-0-	-225	-0-	90 1	584 3	Y	-0-		-0-
06	870 X	124	-0-	-746	-0-	123 1	1 3	Y	-0-		-0-
07	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	145 1	948 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	115 1	755 3	Y	-0-		-0-
*09	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	141 1	947 3	Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3503		RRCID -> 230311		COMPL. DATE 07/15/2007			TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5480 - 7050		
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
05	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	316 1	2634 3	N	14	12 1	52
						15 9					
06	2880 X	2826	-0-	-54	-0-	288 1	2536 3	N	2	10 1	44
						2 9					
07	2976 X	2941	-0-	-35	-0-	312 1	2627 3	N	2	6 1	40
						2 9					
08	2976 X	2973	-0-	-3	-0-	325 1	2648 3	N	-0-		40
09	2880 X	2699	-0-	-181	-0-	170 1	2526 3	N	3	3 1	40
						3 9					
10	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			N	NO RPT		40

WEST RANCH		WELL #: 6045		RRCID -> 230315		COMPL. DATE 09/19/2007			TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6280 - 6628		
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
05	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	278 1	2153 3	Y	4	3 1	22
						4 9					
06	1980 N	1706	-0-	-274	-0-	248 1	1458 3	Y	-0-	1 1	21
07	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	144 1	1052 3	Y	1	1 1	21
						1 9					
08	1860 N	931	-0-	-929	-0-	119 1	812 3	Y	-0-		21
09	1710 N	768	-0-	-942	-0-	91 1	677 3	Y	-0-		21
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		21

WEST RANCH		WELL #: 5050		RRCID -> 230388		COMPL. DATE 02/22/2007			TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4911 - 5788		
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
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	35 1	291 3	Y	-0-		-0-
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	32 1	280 3	Y	-0-		-0-
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	35 1	293 3	Y	-0-		-0-
08	341 N	316	-0-	-25	-0-	35 1	281 3	Y	-0-		-0-
*09	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	139 1	1074 3	Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 5089 RRCID -> 230389 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3790 - 4044												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

05		246 N	246	-0-	-0-	-0-	26	1	220	3	N	-0-
06		300 N	239	-0-	-61	-0-	24	1	215	3	N	-0-
07		269 N	269	-0-	-0-	-0-	29	1	240	3	N	-0-
08		270 N	270	-0-	-0-	-0-	30	1	240	3	N	-0-
*09		258 N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	3	N	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5106 RRCID -> 230391 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7544 - 7794												
05		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	223	1	1861	3	Y	3
							3	9				1
06		2220 X	1985	-0-	-235	-0-	202	1	1782	3	Y	1
							1	9				1
07		2294 X	2050	-0-	-244	-0-	218	1	1831	3	Y	1
							1	9				1
08		2139 X	2065	-0-	-74	-0-	226	1	1839	3	Y	-0-
09		2010 X	1791	-0-	-219	-0-	113	1	1676	3	Y	2
							2	9				1
10		2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT

WEST RANCH WELL #: 6031 RRCID -> 230469 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3200 - 5515												
05		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	282	1	1767	3	Y	2
							2	9				1
06		1440 N	1367	-0-	-73	-0-	263	1	1103	3	Y	1
							1	9				1
07		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	295	1	1778	3	Y	1
							1	9				1
08		2263 X	2131	-0-	-132	-0-	300	1	1831	3	Y	-0-
09		1980 X	1885	-0-	-95	-0-	209	1	1674	3	Y	2
							2	9				1
10		2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT

WEST RANCH WELL #: 5038 RRCID -> 230471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3514 - 4020												
05		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	107	1	891	3	N	2
							2	9				1
06		1140 N	920	-0-	-220	-0-	94	1	826	3	N	-0-
07		998 N	998	-0-	-0-	-0-	106	1	891	3	N	1
							1	9				1
08		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	110	1	895	3	N	-0-
09		930 N	900	-0-	-30	-0-	57	1	841	3	N	2
							2	9				1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ALLISON WELL #: 2114 RRCID -> 230473 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4314 - 4596												
05		612 N	612	-0-	-0-	-0-	65	1	546	3	N	1
							1	9				1
06		660 N	610	-0-	-50	-0-	62	1	548	3	N	-0-
07		639 N	639	-0-	-0-	-0-	68	1	571	3	N	-0-
08		633 N	633	-0-	-0-	-0-	69	1	564	3	N	-0-
09		600 N	555	-0-	-45	-0-	35	1	519	3	N	1
							1	9				1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WEST RANCH		WELL #: 2703S		RRCID -> 230474		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6247 - 8425	
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
05		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	304	1	1278	3	N	-0-	-0-
06		282 N	282	-0-	-0-	-0-	280	1	2	3	N	-0-	-0-
07		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	293	1	1135	3	N	1	-0-
08		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	281	1	1149	3	N	-0-	-0-
*09		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	231	1	971	3	N	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5076		RRCID -> 230564		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 5603		PERF. 4654 - 5366			
05		3069 X	2218	-0-	-851	-0-	426	1	1791	3	Y	1	-0-
06		2640 X	397	-0-	-2243	-0-	395	1	2	3	Y	-0-	-0-
07		2666 X	2063	-0-	-603	-0-	423	1	1638	3	Y	2	1
08		2449 X	2058	-0-	-391	-0-	404	1	1654	3	Y	-0-	1
09		2160 X	1915	-0-	-245	-0-	367	1	1548	3	Y	-0-	1
10		2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 7021		RRCID -> 230587		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 4940		PERF. 3988 - 4828			
05		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	131	1	1092	3	N	115	166
06		1530 N	1478	-0-	-52	-0-	127	1	1325	3	N	2	166
07		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	151	1	1035	3	N	1	166
08		1240 N	17	-0-	-1223	-0-	123	1	15	3	N	-0-	53
09		1470 N	581	-0-	-889	-0-	2	1	544	3	N	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	37	1			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 707		RRCID -> 230707		COMPL. DATE 07/08/2007		TOTAL DEPTH 8778		PERF. 3310 - 8516			
05		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	184	1	934	3	Y	1	-0-
06		498 N	498	-0-	-0-	-0-	1	1	314	3	Y	-0-	-0-
07		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	184	1	928	3	Y	1	-0-
08		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	192	1	940	3	Y	-0-	-0-
*09		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1	1	916	3	Y	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	188	1			Y	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4036		RRCID -> 230708		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 3942 - 4300			
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	50	3	Y	-0-	-0-
06		90 N	11	-0-	-79	-0-	11	1	45	3	Y	-0-	-0-
07		57 N	57	-0-	-0-	-0-	12	1	48	3	Y	-0-	-0-
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	12	1	46	3	Y	-0-	-0-
*09		57 N	57	-0-	-0-	-0-	11	1			Y	NO RPT	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4047		RRCID -> 230709		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 6117		PERF. 4657 - 4942			
05		626 N	626	-0-	-0-	-0-	120	1	506	3	Y	-0-	-0-
06		630 N	105	-0-	-525	-0-	104	1	1	3	Y	-0-	-0-
07		598 N	598	-0-	-0-	-0-	123	1	475	3	Y	-0-	-0-
08		620 N	567	-0-	-53	-0-	111	1	456	3	Y	-0-	-0-
*09		541 N	541	-0-	-0-	-0-	104	1	437	3	Y	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST STATE WELL #: 2412 RRCID -> 230777 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5790 - 6210												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	
05		1674 X	1354	-0-	-320	-0-	260 1	1094 3			Y	-0-
06		1620 X	247	-0-	-1373	-0-	246 1	1 3			Y	-0-
07		1426 X	1336	-0-	-90	-0-	274 1	1061 3		1	Y	-0-
08		1395 X	1351	-0-	-44	-0-	265 1	1086 3			Y	-0-
*09		1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	254 1	1071 3			Y	-0-
10		1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	-0-

ALLISON WELL #: 2015 RRCID -> 230833 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010												
05		47 N	47	-0-	-0-	-0-	9 1	38 3			N	-0-
06		60 N	9	-0-	-51	-0-	9 1				N	-0-
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	7 1	26 3			N	-0-
08		62 N	54	-0-	-8	-0-	11 1	43 3			N	-0-
*09		28 N	28	-0-	-0-	-0-	5 1	23 3			N	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WEST RANCH WELL #: 6038 RRCID -> 230911 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290												
05		947 N	947	-0-	-0-	-0-	101 1	844 3		2	N	1
06		1050 N	908	-0-	-142	-0-	93 1	815 3			N	1
07		941 N	941	-0-	-0-	-0-	100 1	840 3		1	N	1
08		961 N	947	-0-	-14	-0-	104 1	843 3			N	1
09		900 N	852	-0-	-48	-0-	54 1	796 3		2	N	1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9				N	1

WEST RANCH WELL #: 5028 RRCID -> 231541 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802												
05		4309 X	3285	-0-	-1024	-0-	427 1	2856 3		2	Y	2
06		3960 X	658	-0-	-3302	-0-	350 1	308 3			Y	1
07		4092 X	3042	-0-	-1050	-0-	395 1	2645 3		2	Y	1
08		3503 X	3005	-0-	-498	-0-	395 1	2610 3			Y	1
09		3180 X	2686	-0-	-494	-0-	325 1	2361 3			Y	1
10		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	1

LONGFELLOW FW WELL #: 1101 RRCID -> 231979 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230												
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WELL #: 2116		RRCID -> 234155		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 5779 PERF. 2805 - 5600			
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	
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	37 1	312 3	N	1	1 1	-0-
06	390 N	332	-0-	-58	-0-	1 9	298 3	N	-0-		-0-
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	34 1	298 3	N	-0-		-0-
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	35 1	330 3	N	-0-		-0-
09	330 N	111	-0-	-219	-0-	40 1	104 3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7 1		N	NO RPT		-0-

WEST STATE		WELL #: 2415		RRCID -> 234157		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312			
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	28 1	237 3	N	-0-	-0-	
06	270 N	192	-0-	-78	-0-	20 1	172 3	N	-0-	-0-	
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	44 1	374 3	N	-0-	-0-	
08	279 N	247	-0-	-32	-0-	27 1	220 3	N	-0-	-0-	
*09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	14 1	203 3	N	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 6046		RRCID -> 234605		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5586 - 8222			
05	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	204 1	1701 3	N	3	3 1	1
06	2640 X	1794	-0-	-846	-0-	3 9	1610 3	N	1	1 1	1
07	2728 X	1742	-0-	-986	-0-	183 1	1556 3	N	1	1 1	1
08	2356 X	1719	-0-	-637	-0-	1 9	1531 3	N	-0-		1
09	1860 X	1515	-0-	-345	-0-	188 1	1418 3	N	2	2 1	1
10	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-	95 1		N	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 6051		RRCID -> 234606		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4076 - 6700			
05	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	2 9	1567 3	Y	8	3 1	41
06	1920 N	1659	-0-	-261	-0-	188 1	1479 3	Y	11	1 1	51
07	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	12 9	1540 3	Y	7	1 1	57
08	1767 N	1734	-0-	-33	-0-	183 1	1537 3	Y	7		64
09	1650 N	1533	-0-	-117	-0-	8 9	1427 3	Y	9	2 1	71
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	189 1		Y	NO RPT		71

WEST RANCH		WELL #: 7020		RRCID -> 234607		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4740 - 5422			
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	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 #: 7023	RRCID ->	234608	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	7987	PERF.	6860 - 7814		
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
05	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	457	1	3816	3	N	6	6	1	2
06	4350 X	3987	-0-	-363	-0-	406	1	3578	3	N	3	3	1	2
07	4495 X	3844	-0-	-651	-0-	408	1	3433	3	N	3	3	1	2
08	4495 X	4046	-0-	-449	-0-	443	1	3603	3	N	-0-			2
09	4140 X	3618	-0-	-522	-0-	228	1	3386	3	N	4	4	1	2
10	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT			2

WEST RANCH				WELL #: 3409	RRCID ->	234722	COMPL. DATE	09/30/2007	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	5960 - 7004		
05	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	165	1	1376	3	N	2	2	1	61
06	1740 N	1446	-0-	-294	-0-	147	1	1298	3	N	1	1	1	61
07	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	164	1	1383	3	N	1	1	1	61
08	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	179	1	1460	3	N	-0-			61
*09	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	94	1	1389	3	N	2	2	1	61
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			61

WEST RANCH				WELL #: 7043	RRCID ->	234724	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	4870	PERF.	4518 - 4628		
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	62	1	520	3	N	-0-	42	1	-0-
06	690 N	592	-0-	-98	-0-	60	1	532	3	N	-0-			-0-
07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	67	1	562	3	N	-0-			-0-
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	69	1	561	3	N	-0-			-0-
09	600 N	577	-0-	-23	-0-	36	1	540	3	N	1	1	1	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH				WELL #: 8020	RRCID ->	234725	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	4670	PERF.	3688 - 4520		
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	33	1	272	3	N	-0-			134
06	390 N	273	-0-	-117	-0-	28	1	245	3	N	-0-			134
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	32	1	271	3	N	23			157
08	310 N	301	-0-	-9	-0-	33	1	268	3	N	-0-			157
*09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH				WELL #: 7011	RRCID ->	234740	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6214 - 7474		
05	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	258	1	2153	3	N	4	4	1	6
06	2850 X	2194	-0-	-656	-0-	224	1	1970	3	N	-0-	5	1	1
07	2945 X	2211	-0-	-734	-0-	235	1	1975	3	N	1	1	1	1
08	2914 X	2630	-0-	-284	-0-	288	1	2342	3	N	-0-			1
*09	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	155	1	2294	3	N	4	3	1	2
10	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT			2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 7024 RRCID -> 234742 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 3384 - 3939														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	CODE	
05		233 N	233	-0-	-0-	-0-		25 1	208 3	N	-0-			27
06		240 N	173	-0-	-67	-0-		18 1	155 3	N	-0-			27
07		236 N	236	-0-	-0-	-0-		25 1	211 3	N	-0-			27
08		248 N	181	-0-	-67	-0-		20 1	161 3	N	-0-			27
*09		192 N	192	-0-	-0-	-0-		12 1	180 3	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 8021 RRCID -> 234783 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3390 - 4243														
05		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-		150 1	1248 3	N	-0-			23
06		1350 N	1109	-0-	-241	-0-		113 1	996 3	N	-0-	1 1		22
07		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-		111 1	937 3	N	-0-	1 1		21
08		1395 N	974	-0-	-421	-0-		107 1	867 3	N	-0-			21
*09		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-		107 1	1595 3	N	3	2 1		1
								3 9						
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1

WEST RANCH WELL #: 5052 RRCID -> 234810 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3584 - 4292														
05		706 N	706	-0-	-0-	-0-		75 1	630 3	N	1	1 1		-0-
								1 9						
06		780 N	670	-0-	-110	-0-		68 1	602 3	N	-0-			-0-
07		678 N	678	-0-	-0-	-0-		72 1	606 3	N	-0-			-0-
08		713 N	677	-0-	-36	-0-		74 1	603 3	N	-0-			-0-
09		660 N	610	-0-	-50	-0-		38 1	571 3	N	1	1 1		-0-
								1 9						
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 5081 RRCID -> 234811 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4220														
05		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-		112 1	937 3	N	3	2 1		1
								3 9						
06		1140 N	1011	-0-	-129	-0-		103 1	908 3	N	-0-	1 1		-0-
07		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-		112 1	939 3	N	1	1 1		-0-
								1 9						
08		1054 N	1041	-0-	-13	-0-		114 1	927 3	N	-0-			-0-
09		1020 N	920	-0-	-100	-0-		58 1	860 3	N	2	1 1		1
								2 9						
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1

WEST RANCH WELL #: 5087 RRCID -> 234812 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3124 - 4240														
05		172 N	172	-0-	-0-	-0-		18 1	154 3	N	-0-			10
06		135 N	135	-0-	-0-	-0-		14 1	121 3	N	-0-			10
07		88 N	88	-0-	-0-	-0-		9 1	79 3	N	-0-			10
08		186 N	128	-0-	-58	-0-		14 1	114 3	N	-0-			10
09		150 N	120	-0-	-30	-0-		8 1	112 3	N	-0-			10
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH				WELL #: 705R	RRCID -> 234813	COMPL. DATE 09/29/2007	TOTAL DEPTH	8082	PERF. 6966	- 7860				
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
05	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	536	1	4474	3	N	7	7	1	3
06	5310 X	4686	-0-	-624	-0-	478	1	4205	3	N	3	3	1	3
07	5487 X	4863	-0-	-624	-0-	516	1	4344	3	N	3	3	1	3
08	5487 X	4960	-0-	-527	-0-	543	1	4417	3	N	-0-			3
09	4860 X	4530	-0-	-330	-0-	285	1	4238	3	N	6	6	1	3
10	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT			3

WEST RANCH				WELL #: 3107	RRCID -> 234903	COMPL. DATE 08/30/2007	TOTAL DEPTH	7252	PERF. 4510	- 6992				
05	4247 X	3493	-0-	-754	-0-	671	1	2821	3	Y	1	1	1	1
06	4020 X	814	-0-	-3206	-0-	809	1	5	3	Y	-0-			1
07	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	1011	1	3912	3	Y	3	3	1	1
08	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	979	1	4008	3	Y	-0-			1
*09	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	844	1	3555	3	Y	-0-			1
10	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT			1

WEST RANCH				WELL #: 2612	RRCID -> 235272	COMPL. DATE 08/21/2007	TOTAL DEPTH	5560	PERF. 3718	- 5345				
05	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	116	1	968	3	N	5	2	1	46
06	1200 N	1186	-0-	-14	-0-	121	1	1064	3	N	1	1	1	46
07	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	136	1	1142	3	N	1	1	1	46
08	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	135	1	1100	3	N	-0-			46
09	1200 N	1058	-0-	-142	-0-	67	1	990	3	N	1	1	1	46
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46

WEST RANCH				WELL #: 3113	RRCID -> 235277	COMPL. DATE 10/13/2007	TOTAL DEPTH	7697	PERF. 7000	- 7564				
05	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	177	1	1479	3	N	2	2	1	1
06	1770 N	1543	-0-	-227	-0-	157	1	1385	3	N	1	1	1	1
07	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	179	1	1507	3	N	1	1	1	1
08	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	188	1	1532	3	N	-0-			1
*09	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	100	1	1487	3	N	2	2	1	1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

WEST RANCH				WELL #: 6043	RRCID -> 235788	COMPL. DATE 10/28/2007	TOTAL DEPTH	9575	PERF. 6092	- 9448				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST STATE WELL #: 301 RRCID -> 235791 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8308 - 8110														
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

05	11191 X	10942	-0-	-249	-0-	2132	1	8804	3	Y	5	4	1	2
06	11820 X	2055	-0-	-9765	-0-	2043	1	12	3	Y	-0-			2
07	12214 X	11366	-0-	-848	-0-	2256	1	9100	3	Y	9	8	1	3
08	T. A.	12433	-0-	12433	12433	2401	1	10032	3	Y	-0-			3
09	T. A.	12377	-0-	12377	24810	2461	1	9916	3	Y	-0-			3
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	24810					Y	NO RPT			3

WEST RANCH WELL #: 3215 RRCID -> 235808 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5276 - 7236														
05	5301 X	4769	-0-	-532	-0-	509	1	4250	3	N	9	7	1	3
06	5490 X	4590	-0-	-900	-0-	468	1	4120	3	N	2	3	1	2
07	5673 X	4910	-0-	-763	-0-	521	1	4386	3	N	3	3	1	2
08	5673 X	5180	-0-	-493	-0-	567	1	4613	3	N	-0-			2
*09	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	293	1	4353	3	N	7	6	1	3
10	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT			3

WEST RANCH WELL #: 3114 RRCID -> 235810 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672														
05	4123 X	3781	-0-	-342	-0-	404	1	3371	3	N	5	5	1	2
06	4440 X	3587	-0-	-853	-0-	366	1	3219	3	N	2	2	1	2
07	4588 X	3673	-0-	-915	-0-	390	1	3281	3	N	2	2	1	2
08	4371 X	3700	-0-	-671	-0-	405	1	3295	3	N	-0-			2
09	3660 X	3349	-0-	-311	-0-	211	1	3134	3	N	4	4	1	2
10	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT			2

LONGFELLOW WELL #: 4045 RRCID -> 235858 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 6228 - 8850														
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	98	3	N	-0-			-0-
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	11	1	96	3	N	-0-			-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	3	N	-0-			-0-
08	124 N	75	-0-	-49	-0-	8	1	67	3	N	-0-			-0-
09	120 N	99	-0-	-21	-0-	6	1	93	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLISON WELL #: 3021 RRCID -> 236075 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4586 - 8352														
05	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	325	1	2714	3	N	73	68	1	92
06	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	296	1	2603	3	N	60	62	1	90
07	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	346	1	2909	3	N	72	89	1	73
08	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	321	1	2619	3	N	46			119
*09	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	171	1	2538	3	N	66	129	1	56
10	403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			56

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
05	3193 X	2436	-0-	-757	-0-	422	1	2013	3	Y	1	1	1	1
06	3210 X	839	-0-	-2371	-0-	393	1	446	3	Y	-0-			1
07	3317 X	2332	-0-	-985	-0-	425	1	1905	3	Y	2	2	1	1
08	2573 X	2274	-0-	-299	-0-	399	1	1875	3	Y	-0-			1
09	2370 X	2128	-0-	-242	-0-	342	1	1785	3	Y	1	1	1	1
10	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT			1
LONGFELLOW WELL #: 1205 RRCID -> 236118 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7044 - 7920														
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	99	1	826	3	N	2	1	1	1
06	990 N	900	-0-	-90	-0-	92	1	808	3	N	-0-	1	1	-0-
07	921 N	921	-0-	-0-	-0-	98	1	822	3	N	1	1	1	-0-
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	102	1	831	3	N	-0-			-0-
09	900 N	811	-0-	-89	-0-	51	1	758	3	N	2	1	1	1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
WEST RANCH WELL #: 706 RRCID -> 236153 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7760 - 8178														
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-			-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-			-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	N	-0-			-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-			-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH WELL #: 3311 RRCID -> 236204 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5186 - 7860														
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	104	3	N	-0-			-0-
06	150 N	39	-0-	-111	-0-	4	1	35	3	N	-0-			-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-			-0-
08	124 N	24	-0-	-100	-0-	3	1	21	3	N	-0-			-0-
*09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8031 RRCID -> 236238 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7552 - 7930														
05	2697 X	2344	-0-	-353	-0-	250	1	2091	3	N	3	3	1	1
06	3180 X	2197	-0-	-983	-0-	224	1	1972	3	N	1	1	1	1
07	3286 X	2319	-0-	-967	-0-	246	1	2072	3	N	1	1	1	1
08	2728 X	2358	-0-	-370	-0-	258	1	2100	3	N	-0-			1
09	2280 X	2070	-0-	-210	-0-	130	1	1937	3	N	3	3	1	1
10	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT			1

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	240	1	2003	3	N	3	3	1	1
						3	9							
06	2700 X	2083	-0-	-617	-0-	212	1	1870	3	N	1	1	1	1
						1	9							
07	2790 X	2121	-0-	-669	-0-	225	1	1895	3	N	1	1	1	1
						1	9							
08	2356 X	2163	-0-	-193	-0-	237	1	1926	3	N	-0-			1
09	2160 X	1866	-0-	-294	-0-	118	1	1746	3	N	2	2	1	1
						2	9							
10	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT			1
LONGFELLOW WELL #: 204 RRCID -> 236243 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6287 - 7282														
05	3689 X	2960	-0-	-729	-0-	316	1	2638	3	N	5	4	1	2
						6	9							
06	4350 X	2790	-0-	-1560	-0-	284	1	2505	3	N	1	2	1	1
						1	9							
07	4495 X	2847	-0-	-1648	-0-	302	1	2543	3	N	2	2	1	1
						2	9							
08	3410 X	3095	-0-	-315	-0-	339	1	2756	3	N	-0-			1
09	2850 X	2381	-0-	-469	-0-	150	1	2227	3	N	4	3	1	2
						4	9							
10	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT			2
ALLISON WELL #: 3012 RRCID -> 236244 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684														
05	3720 X	3483	-0-	-237	-0-	669	1	2813	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
06	3570 X	611	-0-	-2959	-0-	607	1	4	3	Y	-0-			-0-
07	3689 X	3252	-0-	-437	-0-	667	1	2583	3	Y	2	1	1	1
						2	9							
08	3472 X	3408	-0-	-64	-0-	669	1	2739	3	Y	-0-			1
09	3360 X	3220	-0-	-140	-0-	618	1	2602	3	Y	-0-			1
10	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT			1
LONGFELLOW STATE "B" WELL #: 9011 RRCID -> 236245 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 3824 - 5834														
05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	104	1	865	3	N	2	1	1	1
						2	9							
06	1080 N	925	-0-	-155	-0-	94	1	831	3	N	-0-	1	1	-0-
07	986 N	986	-0-	-0-	-0-	105	1	880	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
08	993 N	993	-0-	-0-	-0-	109	1	884	3	N	-0-			-0-
09	930 N	908	-0-	-22	-0-	57	1	849	3	N	2	1	1	1
						2	9							
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
WEST RANCH WELL #: 3505 RRCID -> 237081 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584														
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
08	11 N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
09	12 N	9	-0-	-3	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
10	0 N	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 #: 3217		RRCID -> 237082		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 7532		PERF. 6700 - 7296	
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		
05	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	126 1	1051 3	N	3	2 1	1		
06	1290 N	1105	-0-	-185	-0-	113 1	992 3	N	-0-	1 1	-0-		
07	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	124 1	1041 3	N	2	1 1	1		
08	1178 N	1176	-0-	-2	-0-	129 1	1047 3	N	-0-		1		
09	1110 N	1042	-0-	-68	-0-	66 1	975 3	N	1	1 1	1		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT		1		

ALLISON 4		WELL #: 201		RRCID -> 237083		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 6590		PERF. 5307 - 6388			
05	3317 X	2925	-0-	-392	-0-	570 1	2353 3	Y	2	1 1	1		
06	3090 X	535	-0-	-2555	-0-	532 1	3 3	Y	-0-		1		
07	3193 X	2706	-0-	-487	-0-	537 1	2167 3	Y	2	2 1	1		
08	3038 X	2791	-0-	-247	-0-	539 1	2252 3	Y	-0-		1		
09	2940 X	2615	-0-	-325	-0-	520 1	2095 3	Y	-0-		1		
10	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			Y	NO RPT		1		

WEST RANCH		WELL #: 3115		RRCID -> 237133		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 6846 - 7710			
05	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	451 1	3763 3	N	6	6 1	2		
06	4710 X	4072	-0-	-638	-0-	415 1	3654 3	N	3	3 1	2		
07	4867 X	4194	-0-	-673	-0-	445 1	3746 3	N	3	3 1	2		
08	4836 X	4206	-0-	-630	-0-	460 1	3746 3	N	-0-		2		
09	4080 X	3842	-0-	-238	-0-	242 1	3594 3	N	5	5 1	2		
10	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-	6 9		N	NO RPT		2		

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 502		RRCID -> 237134		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 7075		PERF. 6667 - 6860			
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	69 1	284 3	Y	-0-		-0-		
06	300 N	68	-0-	-232	-0-	68 1		Y	-0-		-0-		
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	69 1	277 3	Y	-0-		-0-		
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	70 1	292 3	Y	-0-		-0-		
*09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	63 1	256 3	Y	-0-		-0-		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

WEST RANCH		WELL #: 2307		RRCID -> 237196		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3120 - 4064			
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	19 1	160 3	N	-0-	1 1	-0-		
06	210 N	104	-0-	-106	-0-	11 1	93 3	N	-0-		-0-		
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	10 1	84 3	N	-0-		-0-		
08	186 N	84	-0-	-102	-0-	9 1	75 3	N	-0-		-0-		
*09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	14 1	204 3	N	-0-		-0-		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

ALLISON		WELL #: 2009		RRCID -> 237199		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 6293		PERF. 4564 - 6050			
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	30 1	252 3	N	-0-		-0-		
06	420 N	324	-0-	-96	-0-	33 1	291 3	N	-0-		-0-		
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	31 1	260 3	N	-0-		-0-		
08	279 N	254	-0-	-25	-0-	28 1	226 3	N	-0-		-0-		
09	330 N	169	-0-	-161	-0-	11 1	158 3	N	-0-		-0-		
10	0 N	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 #: 7044 RRCID -> 237763 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454												
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
05		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	147 1	1227 3		N	-0-	26
06		1440 N	1291	-0-	-149	-0-	132 1	1159 3		N	-0-	25
07		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	140 1	1180 3		N	43	67
							47 9					
08		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	148 1	1208 3		N	46	34
							51 9					
09		1290 N	1201	-0-	-89	-0-	76 1	1124 3		N	1	1
							1 9					
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	1
LONGFELLOW WELL #: 203 RRCID -> 237764 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 5534 - 7360												
05		509 N	509	-0-	-0-	-0-	54 1	454 3		N	1	-0-
							1 9					
06		600 N	502	-0-	-98	-0-	51 1	451 3		N	-0-	-0-
07		522 N	522	-0-	-0-	-0-	55 1	467 3		N	-0-	-0-
08		554 N	554	-0-	-0-	-0-	61 1	493 3		N	-0-	-0-
09		510 N	447	-0-	-63	-0-	28 1	418 3		N	1	-0-
							1 9					
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
ALLISON WELL #: 4704 RRCID -> 237765 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 6190												
05		2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	372 1	2418 3		Y	2	1
							2 9					
06		690 X	244	-0-	-446	-0-	242 1	2 3		Y	-0-	1
07		1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	249 1	1621 3		Y	2	1
							2 9					
08		2790 X	1829	-0-	-961	-0-	246 1	1583 3		Y	-0-	1
09		2700 X	1733	-0-	-967	-0-	224 1	1509 3		Y	-0-	1
10		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-				Y	NO RPT	1
WEST RANCH WELL #: 3108 RRCID -> 237766 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6602 - 6834												
05		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	127 1	1060 3		N	2	1
							2 9					
06		1320 N	1137	-0-	-183	-0-	116 1	1021 3		N	-0-	-0-
07		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	125 1	1052 3		N	2	1
							2 9					
08		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	142 1	1155 3		N	-0-	1
09		1140 N	1062	-0-	-78	-0-	67 1	994 3		N	1	1
							1 9					
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	1
WEST RANCH WELL #: 2610 RRCID -> 237776 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 3634 - 5416												
05		456 N	456	-0-	-0-	-0-	49 1	406 3		N	1	12
							1 9					
06		450 N	408	-0-	-42	-0-	42 1	366 3		N	-0-	12
07		425 N	425	-0-	-0-	-0-	45 1	380 3		N	-0-	12
08		465 N	383	-0-	-82	-0-	42 1	341 3		N	-0-	12
09		420 N	353	-0-	-67	-0-	22 1	331 3		N	-0-	12
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	12

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WEST RANCH		WELL #: 3111		RRCID -> 237785		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 7171		PERF. 4192 - 7056		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	92	1	769	3	N	1	1	1	-0-
06	1050 N	811	-0-	-239	-0-	83	1	727	3	N	1	1	1	-0-
07	948 N	948	-0-	-0-	-0-	101	1	846	3	N	1	1	1	-0-
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	102	1	830	3	N	-0-			-0-
*09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	57	1	839	3	N	2	1	1	1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT			1

WEST RANCH				WELL #: 2607		RRCID -> 237838		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 9530		PERF. 3520 - 3685		
05	2170 X	1974	-0-	-196	-0-	211	1	1760	3	N	3	3	1	1
06	2850 X	1876	-0-	-974	-0-	191	1	1684	3	N	1	1	1	1
07	2945 X	2031	-0-	-914	-0-	216	1	1814	3	N	1	1	1	1
08	2635 X	1883	-0-	-752	-0-	206	1	1677	3	N	-0-			1
*09	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	283	1	4203	3	N	7	4	1	4
10	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-	8	9			N	NO RPT			4

LONGFELLOW				WELL #: 206		RRCID -> 237858		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 8740		PERF. 7204 - 8560		
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	28	1	234	3	N	-0-			-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	20	1	175	3	N	-0-			-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	20	1	170	3	N	-0-			-0-
08	248 N	134	-0-	-114	-0-	15	1	119	3	N	-0-			-0-
09	210 N	91	-0-	-119	-0-	6	1	85	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH				WELL #: 3117		RRCID -> 237862		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6672 - 7336		
05	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	256	1	2140	3	N	3	3	1	1
06	3000 X	2319	-0-	-681	-0-	236	1	2081	3	N	2	2	1	1
07	3100 X	2397	-0-	-703	-0-	254	1	2141	3	N	2	2	1	1
08	2728 X	2413	-0-	-315	-0-	264	1	2149	3	N	-0-			1
09	2310 X	2210	-0-	-100	-0-	139	1	2068	3	N	3	3	1	1
10	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-	3	9			N	NO RPT			1

WEST RANCH				WELL #: 3219		RRCID -> 237925		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 8290		PERF. 7164 - 8042		
05	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	133	1	1110	3	N	2	2	1	1
06	1410 N	1189	-0-	-221	-0-	121	1	1067	3	N	1	1	1	1
07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	129	1	1084	3	N	1	1	1	1
08	1240 N	1234	-0-	-6	-0-	135	1	1099	3	N	-0-			1
09	1200 N	1122	-0-	-78	-0-	71	1	1050	3	N	1	1	1	1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT			1

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 PROD	INJECT. (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

05		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	353	1	2947	3	N	-0-					43
06		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	297	1	2614	3	N	-0-					43
07		2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	313	1	2631	3	N	-0-					43
08		2666 X	2595	-0-	-71	-0-	284	1	2311	3	N	-0-					43
09		2580 X	2145	-0-	-435	-0-	135	1	2010	3	N	-0-					43
10		2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					43

WEST RANCH WELL #: 6065 RRCID -> 237927 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168																	
05		26 N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
07		21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
08		31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
09		30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2005 RRCID -> 237928 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4914 - 5986																	
05		882 N	882	-0-	-0-	-0-	94	1	786	3	N	2	1	1			1
							2	9									
06		990 N	841	-0-	-149	-0-	86	1	755	3	N	-0-	1	1			-0-
07		884 N	884	-0-	-0-	-0-	94	1	789	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08		879 N	879	-0-	-0-	-0-	96	1	783	3	N	-0-					-0-
09		840 N	797	-0-	-43	-0-	50	1	745	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 7012 RRCID -> 237929 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 5850 - 8170																	
05		2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	304	1	2533	3	N	4	4	1			10
							4	9									
06		2970 X	2650	-0-	-320	-0-	270	1	2380	3	N	-0-	9	1			1
07		3069 X	2675	-0-	-394	-0-	284	1	2389	3	N	2	2	1			1
							2	9									
08		3007 X	2677	-0-	-330	-0-	293	1	2384	3	N	-0-					1
09		2760 X	2388	-0-	-372	-0-	150	1	2234	3	N	4	3	1			2
							4	9									
10		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					2

WEST RANCH WELL #: 7027 RRCID -> 237930 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7348 - 7520																	
05		650 N	650	-0-	-0-	-0-	69	1	579	3	N	2	1	1			4
							2	9									
06		810 N	585	-0-	-225	-0-	60	1	525	3	N	-0-	4	1			-0-
07		595 N	595	-0-	-0-	-0-	63	1	532	3	N	-0-					-0-
08		651 N	594	-0-	-57	-0-	65	1	529	3	N	-0-					-0-
09		600 N	550	-0-	-50	-0-	35	1	514	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10		0 N	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 #: 3220 RRCID -> 237941 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6508 - 7134												
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

05		910 N	910	-0-	-0-	-0-	97	1	N	2	1 1	1
							2	9				
06		990 N	889	-0-	-101	-0-	91	1	N	-0-	1 1	-0-
07		942 N	942	-0-	-0-	-0-	100	1	N	1	1 1	-0-
							1	9				
08		951 N	951	-0-	-0-	-0-	104	1	N	-0-		-0-
*09		986 N	986	-0-	-0-	-0-	62	1	N	2	1 1	1
							2	9				
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

WEST RANCH WELL #: 7029 RRCID -> 237942 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 4694 - 5318												
05		339 N	339	-0-	-0-	-0-	33	1	N	30		116
							33	9				
06		360 N	288	-0-	-72	-0-	29	1	N	-0-		116
07		305 N	305	-0-	-0-	-0-	32	1	N	-0-		116
08		341 N	310	-0-	-31	-0-	34	1	N	-0-		116
09		300 N	299	-0-	-1	-0-	17	1	N	27		233
							30	9				
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		233

WEST RANCH WELL #: 3313 RRCID -> 237959 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 7172												
05		308 N	308	-0-	-0-	-0-	33	1	N	-0-		-0-
06		360 N	347	-0-	-13	-0-	35	1	N	-0-		-0-
07		336 N	336	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-		-0-
08		330 N	330	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-		-0-
09		360 N	313	-0-	-47	-0-	20	1	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLISON WELL #: 2006 RRCID -> 237982 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872												
05		718 N	718	-0-	-0-	-0-	77	1	N	1	1 1	-0-
							1	9				
06		780 N	700	-0-	-80	-0-	71	1	N	-0-		-0-
07		715 N	715	-0-	-0-	-0-	76	1	N	-0-		-0-
08		740 N	740	-0-	-0-	-0-	81	1	N	-0-		-0-
09		690 N	666	-0-	-24	-0-	42	1	N	1	1 1	-0-
							1	9				
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH WELL #: 708 RRCID -> 237983 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7030 - 7166												
05		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	143	1	N	2	2 1	1
							2	9				
06		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	138	1	N	1	1 1	1
							1	9				
07		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	148	1	N	1	1 1	1
							1	9				
08		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	160	1	N	-0-		1
09		1350 N	1304	-0-	-46	-0-	82	1	N	2	2 1	1
							2	9				
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

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 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
05	4588 X	3372	-0-	-1216	-0-	449	1	2922	3	Y	1	1	1	1
06	4230 X	420	-0-	-3810	-0-	416	1	4	3	Y	-0-			1
07	4185 X	3249	-0-	-936	-0-	432	1	2815	3	Y	2	2	1	1
08	3782 X	3239	-0-	-543	-0-	436	1	2803	3	Y	-0-			1
09	3360 X	3073	-0-	-287	-0-	398	1	2675	3	Y	-0-			1
10	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT			1
WEST RANCH WELL #: 709 RRCID -> 237990 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5820 - 8010														
05	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	343	1	2866	3	N	-0-	15	1	2
06	3510 X	2764	-0-	-746	-0-	282	1	2481	3	N	1	2	1	1
07	3627 X	2786	-0-	-841	-0-	296	1	2488	3	N	2	2	1	1
08	3224 X	2889	-0-	-335	-0-	316	1	2573	3	N	-0-			1
09	3120 X	2671	-0-	-449	-0-	168	1	2499	3	N	4	3	1	2
10	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT			2
LONGFELLOW 600 WELL #: 4051 RRCID -> 238032 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7650 - 8102														
05	7378 X	7359	-0-	-19	-0-	786	1	6558	3	N	14	11	1	4
06	8280 X	7079	-0-	-1201	-0-	722	1	6353	3	N	4	5	1	3
07	8556 X	7394	-0-	-1162	-0-	785	1	6603	3	N	5	5	1	3
08	8463 X	7427	-0-	-1036	-0-	813	1	6614	3	N	-0-			3
09	7110 X	6731	-0-	-379	-0-	424	1	6297	3	N	9	8	1	4
10	7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT			4
WEST RANCH WELL #: 2216 RRCID -> 238166 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 6500														
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	80	1	337	3	Y	-0-	1	1	28
06	420 N	76	-0-	-344	-0-	76	1			Y	-0-			28
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	82	1	319	3	Y	-0-			28
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	127	1	521	3	Y	-0-			28
*09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	97	1	409	3	Y	-0-			28
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			28
WEST RANCH WELL #: 5040 RRCID -> 238171 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 4980 - 5280														
05	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	211	1	888	3	N	-0-	1	1	-0-
06	1110 N	140	-0-	-970	-0-	139	1	1	3	N	-0-			-0-
07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	153	1	591	3	N	-0-			-0-
08	1085 N	718	-0-	-367	-0-	141	1	577	3	N	-0-			-0-
*09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	132	1	557	3	N	-0-			-0-
10	0 N	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 #: 3312		RRCID -> 238184		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5930 - 7347				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	56 1	468 3	N	1	1 1		2
06	570 N	519	-0-	-51	-0-	53 1	466 3	N	-0-			2
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	58 1	486 3	N	-0-			2
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	60 1	491 3	N	-0-			2
*09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	34 1	501 3	N	1	1 1		2
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT			2

LONGFELLOW		WELL #: 1208		RRCID -> 238322		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7048 - 7350				
05	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	147 1	1231 3	N	2	2 1		1
06	1620 N	1169	-0-	-451	-0-	119 1	1050 3	N	-0-	1 1		-0-
07	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	135 1	1134 3	N	2	1 1		1
08	1395 N	1327	-0-	-68	-0-	145 1	1182 3	N	-0-			1
*09	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	77 1	1140 3	N	1	1 1		1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT			1

ALLISON 4		WELL #: 601		RRCID -> 238765		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6500 - 7590				
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	71 1	293 3	Y	-0-			-0-
06	360 N	70	-0-	-290	-0-	70 1		Y	-0-			-0-
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	69 1	278 3	Y	-0-			-0-
08	372 N	366	-0-	-6	-0-	71 1	295 3	Y	-0-			-0-
*09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	70 1	283 3	Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2220		RRCID -> 238770		COMPL. DATE 02/02/2008		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5400 - 8170				
05	4030 X	3355	-0-	-675	-0-	447 1	2907 3	Y	1	1 1		1
06	3690 X	397	-0-	-3293	-0-	393 1	4 3	Y	-0-			1
07	3689 X	3025	-0-	-664	-0-	402 1	2621 3	Y	2	2 1		1
08	3627 X	2801	-0-	-826	-0-	377 1	2424 3	Y	-0-			1
09	3240 X	2899	-0-	-341	-0-	375 1	2524 3	Y	-0-			1
10	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-			Y	NO RPT			1

WEST RANCH		WELL #: 2320		RRCID -> 238772		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 9113 PERF. 5674 - 8860				
05	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	267 1	1122 3	Y	-0-			-0-
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	816 1	5 3	Y	-0-			-0-
07	3100 N	3788	-0-	688	688	777 1	3008 3	Y	3	2 1		1
08	3938 X	3250	-0-	-688	-0-	638 1	2612 3	Y	-0-			1
*09	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	568 1	2394 3	Y	-0-			1
10	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-			Y	NO RPT			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 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
05	7254 X	6264	-0-	-990	-0-	669 1 13 9	5582 3	N	12	9 1	4
06	8220 X	6394	-0-	-1826	-0-	652 1 3 9	5739 3	N	3	4 1	3
07	8494 X	6728	-0-	-1766	-0-	714 1 4 9	6010 3	N	4	4 1	3
08	7688 X	6622	-0-	-1066	-0-	725 1	5897 3	N	-0-		3
09	6390 X	6078	-0-	-312	-0-	383 1 10 9	5685 3	N	9	8 1	4
10	6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-			N	NO RPT		4

WEST RANCH		WELL #: 3320		RRCID -> 238780		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6058 - 8093			
05	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	188 1 3 9	1567 3	N	3	3 1	1
06	1920 N	1686	-0-	-234	-0-	172 1 1 9	1513 3	N	1	1 1	1
07	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	188 1 1 9	1583 3	N	1	1 1	1
08	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	196 1	1597 3	N	-0-		1
09	1680 N	1613	-0-	-67	-0-	102 1 2 9	1509 3	N	2	2 1	1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 703		RRCID -> 239059		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5518 - 5704			
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3 1	22 3	N	-0-		-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	2 1	21 3	N	-0-		-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 3	N	-0-		-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	2 1	18 3	N	-0-		-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	1 1	20 3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST STATE		WELL #: 2416		RRCID -> 239061		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6090 - 6290			
05	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	204 1	858 3	Y	-0-		-0-
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	584 1	4 3	Y	-0-		-0-
07	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	579 1 3 9	2241 3	Y	3	2 1	1
08	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	518 1	2120 3	Y	-0-		1
*09	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	479 1	2017 3	Y	-0-		1
10	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 6068		RRCID -> 239066		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5520 - 5950			
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	178 1	747 3	Y	-0-		-0-
06	1140 N	167	-0-	-973	-0-	166 1	1 3	Y	-0-		-0-
07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	171 1 1 9	663 3	Y	1	1 1	-0-
08	930 N	824	-0-	-106	-0-	162 1	662 3	Y	-0-		-0-
*09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	133 1	561 3	Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		356 N	356	-0-	-0-	-0-	38 1	317 3	N	1	1 1		-0-
							1 9						
06		307 N	307	-0-	-0-	-0-	31 1	276 3	N	-0-			-0-
07		315 N	315	-0-	-0-	-0-	33 1	282 3	N	-0-			-0-
08		341 N	318	-0-	-23	-0-	35 1	283 3	N	-0-			-0-
09		300 N	285	-0-	-15	-0-	18 1	267 3	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLISON WELL #: 4802 RRCID -> 239069 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5136 - 7010													
05		3100 N	6350	-0-	3250	14315	1220 1	5128 3	Y	2	2 1		1
							2 9						
06		15397 X	1082	-0-	-14315	-0-	1076 1	6 3	Y	-0-			1
07		4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	986 1	3814 3	Y	4	4 1		1
							4 9						
08		6913 X	5276	-0-	-1637	-0-	1036 1	4240 3	Y	-0-			1
09		6360 X	4749	-0-	-1611	-0-	911 1	3838 3	Y	-0-			1
10		6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-			Y	NO RPT			1

WEST RANCH WELL #: 8034 RRCID -> 239089 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7230 - 7712													
05		654 N	654	-0-	-0-	-0-	70 1	581 3	N	3	1 1		2
							3 9						
06		720 N	630	-0-	-90	-0-	64 1	566 3	N	-0-	2 1		-0-
07		667 N	667	-0-	-0-	-0-	71 1	596 3	N	-0-			-0-
08		682 N	682	-0-	-0-	-0-	75 1	607 3	N	-0-			-0-
09		630 N	629	-0-	-1	-0-	40 1	588 3	N	1	1 1		-0-
							1 9						
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 8030 RRCID -> 239094 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5236 - 6378													
05		309 N	309	-0-	-0-	-0-	33 1	276 3	N	-0-			45
06		330 N	311	-0-	-19	-0-	32 1	279 3	N	-0-			45
07		316 N	316	-0-	-0-	-0-	34 1	282 3	N	-0-			45
08		310 N	307	-0-	-3	-0-	34 1	273 3	N	-0-			45
09		300 N	279	-0-	-21	-0-	18 1	261 3	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 5068 RRCID -> 239101 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7577 - 9700													
05		315 N	315	-0-	-0-	-0-	34 1	281 3	N	-0-			-0-
06		322 N	322	-0-	-0-	-0-	33 1	289 3	N	-0-			-0-
07		340 N	340	-0-	-0-	-0-	36 1	304 3	N	-0-			-0-
08		339 N	339	-0-	-0-	-0-	37 1	302 3	N	-0-			-0-
09		330 N	328	-0-	-2	-0-	21 1	307 3	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PACIFIC (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 8023 RRCID -> 239121 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5226 - 5868												
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	CODE	M	
05		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	213 1	896 3	Y		-0-	-0-
06		1050 N	208	-0-	-842	-0-	207 1	1 3	Y		-0-	-0-
07		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	224 1	867 3	Y	1	1 1	-0-
08		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	225 1	921 3	Y		-0-	-0-
*09		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	209 1	880 3	Y		-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-

ALLISON 4 WELL #: 203 RRCID -> 239158 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5288 - 5522												
05		1581 X	1500	-0-	-81	-0-	292 1	1208 3	Y		-0-	-0-
06		1530 X	277	-0-	-1253	-0-	275 1	2 3	Y		-0-	-0-
07		1581 X	1356	-0-	-225	-0-	269 1	1086 3	Y	1	1 1	-0-
08		1488 X	1386	-0-	-102	-0-	268 1	1118 3	Y		-0-	-0-
09		1440 X	1259	-0-	-181	-0-	250 1	1009 3	Y		-0-	-0-
10		1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-			Y		NO RPT	-0-

ALLISON WELL #: 2117 RRCID -> 239159 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 6510 - 9350												
05		1302 X	1291	-0-	-11	-0-	248 1	1043 3	Y		-0-	-0-
06		1590 X	225	-0-	-1365	-0-	224 1	1 3	Y		-0-	-0-
07		1643 X	1151	-0-	-492	-0-	236 1	914 3	Y	1	1 1	-0-
08		1519 X	1096	-0-	-423	-0-	215 1	881 3	Y		-0-	-0-
09		1290 X	1020	-0-	-270	-0-	196 1	824 3	Y		-0-	-0-
10		1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-			Y		NO RPT	-0-

LONGFELLOW STATE SS WELL #: 4001 RRCID -> 239290 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 2140 - 2635												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

WEST RANCH WELL #: 4602 RRCID -> 239291 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2344 - 3414												
05		134 N	134	-0-	-0-	-0-	14 1	120 3	N		-0-	-0-
06		150 N	124	-0-	-26	-0-	13 1	111 3	N		-0-	-0-
07		129 N	129	-0-	-0-	-0-	14 1	115 3	N		-0-	-0-
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	14 1	113 3	N		-0-	-0-
09		120 N	115	-0-	-5	-0-	7 1	108 3	N		-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

WEST RANCH WELL #: 2712S RRCID -> 239293 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714												
05		86 N	86	-0-	-0-	-0-	9 1	77 3	N		-0-	-0-
06		90 N	81	-0-	-9	-0-	8 1	73 3	N		-0-	-0-
07		84 N	84	-0-	-0-	-0-	9 1	75 3	N		-0-	-0-
08		93 N	85	-0-	-8	-0-	9 1	76 3	N		-0-	-0-
09		90 N	75	-0-	-15	-0-	5 1	70 3	N		-0-	-0-
10		0 N	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 #: 2218	RRCID ->	239302	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	4460	PERF.	2796 -	4058
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		
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	100	1 9	836	3 N	1 1	54		
06	1050 N	872	-0-	-178	-0-	89	1 9	782	3 N	1 1	54		
07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	98	1 9	821	3 N	1 1	54		
08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	105	1 9	852	3 N	-0-	54		
*09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	57	1 9	853	3 N	1 1	56		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	56		

WEST RANCH				WELL #: 8022	RRCID ->	239305	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3280 -	4000
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3 N	-0-	-0-		
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3 N	-0-	-0-		
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3 N	-0-	-0-		
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3 N	-0-	-0-		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

ALLISON				WELL #: 2120	RRCID ->	239307	COMPL. DATE	04/13/2008	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4660 -	4916
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	12	1	103	3 N	-0-	-0-		
06	210 N	114	-0-	-96	-0-	12	1	102	3 N	-0-	-0-		
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	109	3 N	-0-	-0-		
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	3 N	-0-	-0-		
09	120 N	76	-0-	-44	-0-	5	1	71	3 N	-0-	-0-		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

WEST RANCH				WELL #: 5054	RRCID ->	239308	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3580 -	4002
05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	87	1 9	730	3 N	1 1	-0-		
06	900 N	784	-0-	-116	-0-	80	1 9	703	3 N	1 1	-0-		
07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	85	1 9	717	3 N	1 1	-0-		
08	810 N	810	-0-	-0-	-0-	89	1 9	721	3 N	-0-	-0-		
09	780 N	736	-0-	-44	-0-	46	1 9	689	3 N	1 1	-0-		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

WEST RANCH				WELL #: 5063	RRCID ->	239309	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	6004	PERF.	4689 -	5698
05	3162 X	2349	-0-	-813	-0-	313	1 9	2035	3 Y	1 1	-0-		
06	2880 X	271	-0-	-2609	-0-	268	1 9	3 3	Y	-0-	-0-		
07	2852 X	2147	-0-	-705	-0-	285	1 9	1859	3 Y	3 1	1		
08	2418 X	2123	-0-	-295	-0-	286	1 9	1837	3 Y	-0-	1		
09	2280 X	2017	-0-	-263	-0-	261	1 9	1756	3 Y	-0-	1		
10	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-				Y	NO RPT	1		

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 7038 RRCID -> 239312 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4454 - 4954												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
05		695 N	695	-0-	-0-	-0-	74 1	621 3			N	-0-
06		780 N	657	-0-	-123	-0-	67 1	590 3			N	-0-
07		690 N	690	-0-	-0-	-0-	73 1	617 3			N	-0-
08		692 N	692	-0-	-0-	-0-	76 1	616 3			N	-0-
09		660 N	637	-0-	-23	-0-	40 1	596 3			N	-0-
							1 9					
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WEST RANCH WELL #: 2217 RRCID -> 239314 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590												
05		520 N	520	-0-	-0-	-0-	100 1	420 3			Y	-0-
06		540 N	97	-0-	-443	-0-	96 1	1 3			Y	-0-
07		502 N	502	-0-	-0-	-0-	103 1	399 3			Y	-0-
08		527 N	514	-0-	-13	-0-	101 1	413 3			Y	-0-
*09		504 N	504	-0-	-0-	-0-	97 1	407 3			Y	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WEST RANCH WELL #: 5060 RRCID -> 239316 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3605 - 4190												
05		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	160 1	1336 3			N	2
							2 9					1
06		2040 N	1397	-0-	-643	-0-	142 1	1254 3			N	1
							1 9					1
07		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	190 1	1600 3			N	1
							1 9					1
08		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	188 1	1530 3			N	-0-
*09		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	97 1	1447 3			N	2
							2 9					1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WEST RANCH WELL #: 7022 RRCID -> 239318 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4026 - 4176												
05		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	139 1	1158 3			N	2
							2 9					1
06		1680 N	1122	-0-	-558	-0-	114 1	1008 3			N	-0-
07		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	132 1	1108 3			N	2
							2 9					1
08		1302 N	1266	-0-	-36	-0-	139 1	1127 3			N	-0-
*09		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	80 1	1190 3			N	2
							2 9					1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WEST RANCH WELL #: 6057 RRCID -> 239333 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3454 - 3956												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WEST RANCH		WELL #: 6053		RRCID -> 239336		COMPL. DATE 12/27/2007		TOTAL DEPTH 6330		PERF. 4178 - 6002		
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
05	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	158	1	1052	3	Y	6	1	1	74
06	893 N	893	-0-	-0-	-0-	151	1	740	3	Y	2	1	1	75
07	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	163	1	1046	3	Y	5	1	1	79
08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	166	1	1062	3	Y	1			80
*09	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	118	1	1031	3	Y	2	1	1	81
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			81

LONGFELLOW		WELL #: 4048		RRCID -> 239340		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4120 - 5586				
05	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	641	1	2694	3	Y	1	1	1	1
06	578 X	578	-0-	-0-	-0-	575	1	3	3	Y	-0-			1
07	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	618	1	2390	3	Y	2	2	1	1
08	3813 X	2936	-0-	-877	-0-	577	1	2359	3	Y	-0-			1
09	3300 X	2792	-0-	-508	-0-	536	1	2256	3	Y	-0-			1
10	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT			1

WEST RANCH		WELL #: 2317		RRCID -> 239342		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 4827		PERF. 3200 - 4541				
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	21	1	175	3	N	-0-			116
06	210 N	191	-0-	-19	-0-	19	1	172	3	N	-0-			116
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	21	1	178	3	N	-0-			116
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	58	1	472	3	N	-0-			116
*09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	18	1	271	3	N	-0-			116
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116

WEST RANCH		WELL #: 2221		RRCID -> 239346		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 4870		PERF. 3206 - 4726				
05	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	204	1	857	3	Y	25			132
06	1170 N	235	-0-	-935	-0-	210	1	1	3	Y	22			154
07	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	225	1	869	3	Y	17	1	1	170
08	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	217	1	890	3	Y	15			185
*09	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	206	1	867	3	Y	13	160	1	38
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14	9			Y	NO RPT			38

WEST RANCH		WELL #: 7039		RRCID -> 239348		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3510 - 4752				
05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	80	1	665	3	N	-0-			79
06	840 N	717	-0-	-123	-0-	73	1	644	3	N	-0-			79
07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	80	1	672	3	N	-0-			79
08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	120	1	980	3	N	-0-			79
*09	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	69	1	1023	3	N	2	1	1	1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999							
WEST RANCH		WELL #: 2316		RRCID -> 239349	COMPL. DATE 01/26/2008	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3302	- 4204			
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	
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	54 1	448 3	N	-0-	14 1	5
06	570 N	481	-0-	-89	-0-	49 1	432 3	N	-0-		5
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	53 1	445 3	N	-0-		5
08	496 N	494	-0-	-2	-0-	54 1	440 3	N	-0-		5
09	480 N	282	-0-	-198	-0-	18 1	264 3	N	-0-		5
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5

WEST RANCH		WELL #: 2225		RRCID -> 239351	COMPL. DATE 04/19/2008	TOTAL DEPTH 4270	PERF. 2480	- 3946			
05	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	165 1	1380 3	Y	2	2 1	51
						2 9					
06	1680 N	1479	-0-	-201	-0-	151 1	1326 3	Y	2	1 1	52
						2 9					
07	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	163 1	1369 3	Y	3	1 1	54
						3 9					
08	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	170 1	1381 3	Y	2		56
						2 9					
09	1470 N	1408	-0-	-62	-0-	89 1	1315 3	Y	4	2 1	58
						4 9					
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		58

LONGFELLOW STATE 600		WELL #: 1509		RRCID -> 239358	COMPL. DATE 12/19/2007	TOTAL DEPTH 7586	PERF. 4344	- 5264			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7104		RRCID -> 239360	COMPL. DATE 02/11/2008	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 4412	- 5194			
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	46 1	194 3	N	-0-		-0-
06	150 N	39	-0-	-111	-0-	39 1		N	-0-		-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	45 1	172 3	N	-0-		-0-
08	248 N	230	-0-	-18	-0-	45 1	185 3	N	-0-		-0-
*09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	40 1	168 3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLISON		WELL #: 2115		RRCID -> 239362	COMPL. DATE 12/30/2007	TOTAL DEPTH 5170	PERF. 4110	- 4992			
05	3255 X	3008	-0-	-247	-0-	321 1	2681 3	N	5	4 1	2
						6 9					
06	4020 X	2833	-0-	-1187	-0-	289 1	2543 3	N	1	2 1	1
						1 9					
07	4154 X	2507	-0-	-1647	-0-	266 1	2239 3	N	2	2 1	1
						2 9					
08	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	395 1	3222 3	N	-0-		1
09	2910 X	2893	-0-	-17	-0-	182 1	2707 3	N	4	3 1	2
						4 9					
10	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			N	NO RPT		2

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.// 616999											
WEST RANCH		WELL #: 5064		RRCID -> 239364		COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170				
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	
05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	86	1	721	3	N	1	1	-0-
						1	9						
06	960 N	786	-0-	-174	-0-	80	1	705	3	N	1	1	-0-
						1	9						
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	88	1	737	3	N	1	1	-0-
						1	9						
08	834 N	834	-0-	-0-	-0-	91	1	743	3	N	-0-		-0-
09	780 N	753	-0-	-27	-0-	47	1	705	3	N	1	1	-0-
						1	9						
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5055		RRCID -> 239366		COMPL. DATE 03/19/2008			TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106				
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	23	1	191	3	N	-0-		-0-
06	240 N	193	-0-	-47	-0-	20	1	173	3	N	-0-		-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	18	1	154	3	N	-0-		-0-
08	217 N	173	-0-	-44	-0-	19	1	154	3	N	-0-		-0-
09	180 N	149	-0-	-31	-0-	9	1	140	3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 8040		RRCID -> 239369		COMPL. DATE 04/25/2008			TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
06	14 N	1	-0-	-13	-0-	1	3			N	-0-		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
*09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	N	-0-		1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 2322		RRCID -> 239372		COMPL. DATE 04/14/2008			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064				
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	24	1	197	3	N	-0-		-0-
06	240 N	206	-0-	-34	-0-	21	1	185	3	N	-0-		-0-
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	23	1	192	3	N	-0-		-0-
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	24	1	195	3	N	-0-		-0-
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	12	1	185	3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST STATE		WELL #: 2417		RRCID -> 239428		COMPL. DATE 10/21/2007			TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4173 - 4578				
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	23	1	195	3	N	-0-		-0-
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	41	1	363	3	N	-0-		-0-
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	53	1	447	3	N	-0-		-0-
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	40	1	328	3	N	-0-		-0-
09	390 N	281	-0-	-109	-0-	18	1	263	3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2323		RRCID -> 239429		COMPL. DATE 05/10/2008			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3376 - 4100				
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	78	1	650	3	N	1	1	-0-
						1	9						
06	810 N	729	-0-	-81	-0-	74	1	655	3	N	-0-		-0-
07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	80	1	672	3	N	-0-		-0-
08	744 N	732	-0-	-12	-0-	80	1	652	3	N	-0-		-0-
09	720 N	677	-0-	-43	-0-	43	1	633	3	N	1	1	-0-
						1	9						
10	0 N	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 #: 3126	RRCID -> 239463		COMPL. DATE 04/28/2008	TOTAL DEPTH 7339	PERF. 6372	- 6764				
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
05	2170 X	2162	-0-	-8	-0-	231	1	1928	3	N	3	3	1	1
06	2520 X	2108	-0-	-412	-0-	215	1	1892	3	N	1	1	1	1
07	2604 X	2214	-0-	-390	-0-	235	1	1978	3	N	1	1	1	1
08	2480 X	2220	-0-	-260	-0-	243	1	1977	3	N	-0-			1
09	2100 X	1974	-0-	-126	-0-	124	1	1847	3	N	3	3	1	1
10	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT			1

LONGFELLOW STATE "F"				WELL #: 2802	RRCID -> 239465		COMPL. DATE 11/27/2017	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7605	- 8293				
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	21	1	178	3	N	-0-	1	1	-0-
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	30	1	268	3	N	-0-			-0-
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	29	1	246	3	N	-0-			-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	24	1	198	3	N	-0-			-0-
09	300 N	210	-0-	-90	-0-	13	1	197	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2708N	RRCID -> 239467		COMPL. DATE 04/26/2008	TOTAL DEPTH 7010	PERF. 6132	- 6760				
05	2139 X	2121	-0-	-18	-0-	227	1	1891	3	N	3	3	1	1
06	2940 X	1924	-0-	-1016	-0-	196	1	1727	3	N	1	1	1	1
07	3038 X	2134	-0-	-904	-0-	227	1	1906	3	N	1	1	1	1
08	2480 X	2162	-0-	-318	-0-	237	1	1925	3	N	-0-			1
09	2040 X	1809	-0-	-231	-0-	114	1	1693	3	N	2	2	1	1
10	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT			1

LONGFELLOW				WELL #: 4041	RRCID -> 239852		COMPL. DATE 11/08/2008	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 8124	- 9720				
05	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	206	1	1717	3	N	3	3	1	2
06	2850 X	1827	-0-	-1023	-0-	186	1	1640	3	N	1	1	1	2
07	2945 X	1932	-0-	-1013	-0-	205	1	1726	3	N	1	1	1	2
08	2325 X	2072	-0-	-253	-0-	227	1	1845	3	N	-0-			2
09	1890 X	1820	-0-	-70	-0-	115	1	1703	3	N	2	2	1	2
10	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT			2

WEST RANCH				WELL #: 3420	RRCID -> 239862		COMPL. DATE 05/08/2008	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 6360	- 6628				
05	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	130	1	1088	3	N	9	13	1	81
06	1350 N	1288	-0-	-62	-0-	131	1	1156	3	N	1	8	1	74
07	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	140	1	1176	3	N	1	4	1	71
08	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	143	1	1163	3	N	-0-			71
09	1290 N	1174	-0-	-116	-0-	74	1	1098	3	N	2	2	1	71
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
WEST RANCH WELL #: 5071 RRCID -> 239864 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4002 - 4236													
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

05		528 N	528	-0-	-0-	-0-	56	1	471	3	N	1	-0-
							1	9				1	1
06		570 N	494	-0-	-76	-0-	50	1	444	3	N	-0-	-0-
07		527 N	527	-0-	-0-	-0-	56	1	471	3	N	-0-	-0-
08		527 N	526	-0-	-1	-0-	58	1	468	3	N	-0-	-0-
*09		482 N	482	-0-	-0-	-0-	30	1	451	3	N	1	1
							1	9					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ALLISON WELL #: 2119 RRCID -> 240061 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406													
05		214 N	214	-0-	-0-	-0-	41	1	173	3	Y	-0-	-0-
06		240 N	34	-0-	-206	-0-	34	1			Y	-0-	-0-
07		235 N	235	-0-	-0-	-0-	48	1	187	3	Y	-0-	-0-
08		273 N	273	-0-	-0-	-0-	54	1	219	3	Y	-0-	-0-
*09		224 N	224	-0-	-0-	-0-	43	1	181	3	Y	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8037 RRCID -> 240064 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7418 - 8055													
05		466 N	466	-0-	-0-	-0-	50	1	415	3	N	1	30
							1	9				1	1
06		570 N	438	-0-	-132	-0-	45	1	393	3	N	-0-	30
07		453 N	453	-0-	-0-	-0-	48	1	405	3	N	-0-	30
08		465 N	432	-0-	-33	-0-	47	1	385	3	N	-0-	30
09		450 N	410	-0-	-40	-0-	26	1	383	3	N	1	30
							1	9				1	1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	30

LONGFELLOW STATE WELL #: 9014 RRCID -> 240066 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 7842 - 8399													
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH WELL #: 2222 RRCID -> 240075 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5796 - 6296													
05		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	429	1	1802	3	Y	1	-0-
							1	9				1	1
06		2190 N	402	-0-	-1788	-0-	400	1	2	3	Y	-0-	-0-
07		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	431	1	1667	3	Y	2	1
							2	9				1	1
08		2232 N	2136	-0-	-96	-0-	419	1	1717	3	Y	-0-	1
*09		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	405	1	1706	3	Y	-0-	1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 7037 RRCID -> 240077 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6444 - 8576														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
05		1045 N	1023	-0-	-0-	-0-	112	1	933	3	N	-0-	24	1
06		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	112	1	985	3	N	-0-	1	1
07		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	123	1	1033	3	N	2	1	1
08		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	127	1	1037	3	N	-0-		1
*09		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	67	1	994	3	N	1	1	1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		1
ALLISON 4 WELL #: 202 RRCID -> 240085 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399														
05		1891 X	1523	-0-	-368	-0-	297	1	1226	3	Y	-0-		-0-
06		1560 X	281	-0-	-1279	-0-	279	1	2	3	Y	-0-		-0-
07		1612 X	1425	-0-	-187	-0-	283	1	1141	3	Y	1	1	1
08		1612 X	1455	-0-	-157	-0-	281	1	1174	3	Y	-0-		-0-
09		1560 X	1318	-0-	-242	-0-	262	1	1056	3	Y	-0-		-0-
10		1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT		-0-
WEST RANCH WELL #: 2229 RRCID -> 240090 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446														
05		720 N	720	-0-	-0-	-0-	77	1	642	3	N	1	1	1
06		810 N	694	-0-	-116	-0-	71	1	623	3	N	-0-		-0-
07		728 N	728	-0-	-0-	-0-	77	1	651	3	N	-0-		-0-
08		730 N	730	-0-	-0-	-0-	80	1	650	3	N	-0-		-0-
09		690 N	664	-0-	-26	-0-	42	1	621	3	N	1	1	1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		-0-
WEST RANCH WELL #: 2807N RRCID -> 240097 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6232 - 7206														
05		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	139	1	1158	3	N	2	2	1
06		1440 N	1257	-0-	-183	-0-	128	1	1128	3	N	1	1	1
07		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	140	1	1177	3	N	1	1	1
08		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	143	1	1161	3	N	-0-		1
09		1260 N	1179	-0-	-81	-0-	74	1	1103	3	N	2	2	1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT		1
WEST RANCH WELL #: 3218 RRCID -> 240101 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7198 - 7925														
05		5115 X	4871	-0-	-244	-0-	520	1	4340	3	N	10	7	1
06		5400 X	4846	-0-	-554	-0-	494	1	4350	3	N	2	3	1
07		5580 X	5074	-0-	-506	-0-	539	1	4532	3	N	3	3	1
08		5580 X	5110	-0-	-470	-0-	559	1	4551	3	N	-0-		2
09		4860 X	4628	-0-	-232	-0-	292	1	4328	3	N	7	6	1
10		5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-	8	9			N	NO RPT		3

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST RANCH WELL #: 3116 RRCID -> 240106 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6902 - 7775															
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

05		56 N	56	-0-	-0-	-0-	11	1	45	3	N	-0-			-0-
06		60 N	10	-0-	-50	-0-	10	1			N	-0-			-0-
07		52 N	52	-0-	-0-	-0-	11	1	41	3	N	-0-			-0-
08		62 N	52	-0-	-10	-0-	10	1	42	3	N	-0-			-0-
*09		49 N	49	-0-	-0-	-0-	9	1	40	3	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 3314 RRCID -> 240176 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784															
05		3007 X	2535	-0-	-472	-0-	271	1	2258	3	N	5	4	1	1
							6	9							
06		3210 X	2478	-0-	-732	-0-	253	1	2223	3	N	2	2	1	1
							2	9							
07		3317 X	2588	-0-	-729	-0-	275	1	2311	3	N	2	2	1	1
							2	9							
08		2883 X	2630	-0-	-253	-0-	288	1	2342	3	N	-0-			1
09		2490 X	2333	-0-	-157	-0-	147	1	2182	3	N	4	3	1	2
							4	9							
10		2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT			2

WEST RANCH 138 WELL #: 2707N RRCID -> 240178 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 6830															
05		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	142	1	1184	3	N	9	2	1	144
							10	9							
06		1470 N	1284	-0-	-186	-0-	131	1	1152	3	N	1	1	1	144
							1	9							
07		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	143	1	1203	3	N	3	1	1	146
							3	9							
08		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	149	1	1213	3	N	6			152
							7	9							
09		1290 N	1245	-0-	-45	-0-	78	1	1157	3	N	9	2	1	159
							10	9							
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			159

LONGFELLOW WELL #: 1001 RRCID -> 240432 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6990 - 8848															
05		638 N	638	-0-	-0-	-0-	68	1	569	3	N	1	1	1	-0-
							1	9							
06		720 N	657	-0-	-63	-0-	67	1	590	3	N	-0-			-0-
07		682 N	682	-0-	-0-	-0-	72	1	610	3	N	-0-			-0-
08		672 N	672	-0-	-0-	-0-	74	1	598	3	N	-0-			-0-
09		660 N	605	-0-	-55	-0-	38	1	566	3	N	1	1	1	-0-
							1	9							
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 3124 RRCID -> 240476 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5340															
05		2325 X	2216	-0-	-109	-0-	426	1	1789	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
06		2250 X	390	-0-	-1860	-0-	388	1	2	3	Y	-0-			-0-
07		2263 X	2029	-0-	-234	-0-	416	1	1611	3	Y	2	1	1	1
							2	9							
08		2201 X	2015	-0-	-186	-0-	396	1	1619	3	Y	-0-			1
09		2130 X	1898	-0-	-232	-0-	364	1	1534	3	Y	-0-			1
10		2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST STATE WELL #: 404 RRCID -> 240481 COMPL. DATE 03/19/2008												TOTAL DEPTH	7507	PERF.	5126 - 7055
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
05		307 N	307	-0-	-0-	-0-	59 1	248 3	Y		-0-			-0-	
06		300 N	49	-0-	-251	-0-	49 1		Y		-0-			-0-	
07		263 N	263	-0-	-0-	-0-	54 1	209 3	Y		-0-			-0-	
08		265 N	265	-0-	-0-	-0-	52 1	213 3	Y		-0-			-0-	
*09		259 N	259	-0-	-0-	-0-	50 1	209 3	Y		-0-			-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-	
WEST RANCH WELL #: 2228 RRCID -> 240630 COMPL. DATE 06/03/2008												TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3 - 4350
05		223 N	223	-0-	-0-	-0-	43 1	180 3	Y		-0-			-0-	
06		210 N	40	-0-	-170	-0-	40 1		Y		-0-			-0-	
07		218 N	218	-0-	-0-	-0-	45 1	173 3	Y		-0-			-0-	
08		224 N	224	-0-	-0-	-0-	44 1	180 3	Y		-0-			-0-	
*09		215 N	215	-0-	-0-	-0-	41 1	174 3	Y		-0-			-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-	
WEST RANCH WELL #: 6091 RRCID -> 240631 COMPL. DATE 11/01/2008												TOTAL DEPTH	8530	PERF.	6500 - 8215
05		208 N	208	-0-	-0-	-0-	35 1	173 3	Y		-0-			-0-	
06		270 N	52	-0-	-218	-0-	27 1	25 3	Y		-0-			-0-	
07		185 N	185	-0-	-0-	-0-	33 1	152 3	Y		-0-			-0-	
08		217 N	199	-0-	-18	-0-	34 1	165 3	Y		-0-			-0-	
*09		204 N	204	-0-	-0-	-0-	31 1	173 3	Y		-0-			-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-	
WEST RANCH WELL #: 2237 RRCID -> 240633 COMPL. DATE 08/06/2008												TOTAL DEPTH	4674	PERF.	3140 - 4482
05		427 N	427	-0-	-0-	-0-	82 1	345 3	Y		-0-			-0-	
06		420 N	77	-0-	-343	-0-	77 1		Y		-0-			-0-	
07		418 N	418	-0-	-0-	-0-	86 1	332 3	Y		-0-			-0-	
08		434 N	432	-0-	-2	-0-	85 1	347 3	Y		-0-			-0-	
*09		426 N	426	-0-	-0-	-0-	82 1	344 3	Y		-0-			-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-	
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 808 RRCID -> 240640 COMPL. DATE 03/31/2008												TOTAL DEPTH	8130	PERF.	7250 - 7934
05		3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	400 1	3337 3	N		5	5 1		2	
06		4050 X	3618	-0-	-432	-0-	369 1	3247 3	N		2	2 1		2	
07		4185 X	3770	-0-	-415	-0-	400 1	3368 3	N		2	2 1		2	
08		4185 X	3857	-0-	-328	-0-	422 1	3435 3	N		-0-			2	
09		3630 X	3444	-0-	-186	-0-	217 1	3223 3	N		4	4 1		2	
10		3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-			N		NO RPT			2	
WEST RANCH WELL #: 2233 RRCID -> 240641 COMPL. DATE 07/15/2008												TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3104 - 4824
05		865 N	865	-0-	-0-	-0-	166 1	699 3	Y		-0-			5	
06		870 N	144	-0-	-726	-0-	143 1	1 3	Y		-0-			5	
07		859 N	859	-0-	-0-	-0-	176 1	682 3	Y		1	1 1		5	
08		868 N	846	-0-	-22	-0-	166 1	680 3	Y		-0-			5	
*09		820 N	820	-0-	-0-	-0-	157 1	663 3	Y		-0-			5	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			5	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WEST RANCH		WELL #: 8036		RRCID -> 240858		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH 8256		PERF. 7832 - 7940		
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
05		242 N	242	-0-	-0-		26 1	216 3		N	-0-			-0-
06		210 N	208	-0-	-2		21 1	187 3		N	-0-			-0-
07		267 N	267	-0-	-0-		28 1	239 3		N	-0-			-0-
08		322 N	322	-0-	-0-		35 1	287 3		N	-0-			-0-
09		210 N	156	-0-	-54		10 1	146 3		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2219		RRCID -> 240934		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4815		PERF. 4050 - 4350				
05		630 N	630	-0-	-0-		121 1	509 3		Y	-0-			-0-
06		630 N	119	-0-	-511		118 1	1 3		Y	-0-			-0-
07		613 N	613	-0-	-0-		126 1	487 3		Y	-0-			-0-
08		632 N	632	-0-	-0-		124 1	508 3		Y	-0-			-0-
*09		629 N	629	-0-	-0-		121 1	508 3		Y	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2232		RRCID -> 241331		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4014 - 4474				
05		323 N	323	-0-	-0-		62 1	261 3		Y	-0-			-0-
06		330 N	61	-0-	-269		61 1			Y	-0-			-0-
07		347 N	347	-0-	-0-		71 1	276 3		Y	-0-			-0-
08		348 N	348	-0-	-0-		68 1	280 3		Y	-0-			-0-
*09		329 N	329	-0-	-0-		63 1	266 3		Y	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALLISON 4		WELL #: 301		RRCID -> 241336		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5425 - 6475				
05		2883 X	2265	-0-	-618		435 1	1829 3		Y	1	1 1		-0-
06		2430 X	403	-0-	-2027		401 1	2 3		Y	-0-			-0-
07		2511 X	2067	-0-	-444		424 1	1641 3		Y	2	1 1		1
08		2356 X	2088	-0-	-268		410 1	1678 3		Y	-0-			1
09		2280 X	1907	-0-	-373		366 1	1541 3		Y	-0-			1
10		2263 X	NO RPT	-0-	-2263					Y	NO RPT			1

WEST RANCH		WELL #: 2616		RRCID -> 241345		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 3775		PERF. 1624 - 2904				
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4059		RRCID -> 241696		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8660 - 9122				
05		334 N	334	-0-	-0-		36 1	298 3		N	-0-			-0-
06		390 N	355	-0-	-35		36 1	319 3		N	-0-			-0-
07		366 N	366	-0-	-0-		39 1	327 3		N	-0-			-0-
08		366 N	366	-0-	-0-		40 1	326 3		N	-0-			-0-
09		360 N	323	-0-	-37		20 1	303 3		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4053 RRCID -> 241703 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964

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
05	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	222	1	1854	3	N	3	3 1	1
						3	9						
06	2490 X	1989	-0-	-501	-0-	203	1	1785	3	N	1	1 1	1
						1	9						
07	2573 X	2081	-0-	-492	-0-	221	1	1859	3	N	1	1 1	1
						1	9						
08	2418 X	2074	-0-	-344	-0-	227	1	1847	3	N	-0-		1
09	2010 X	1878	-0-	-132	-0-	118	1	1758	3	N	2	2 1	1
						2	9						
10	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT		1

WEST RANCH WELL #: 2329 RRCID -> 241789 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136

05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	39	1	326	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						
06	420 N	326	-0-	-94	-0-	33	1	293	3	N	-0-		-0-
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	40	1	338	3	N	-0-		-0-
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	43	1	347	3	N	-0-		-0-
*09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	22	1	329	3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ALLISON WELL #: 3028 RRCID -> 241792 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 1	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5105 RRCID -> 242119 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326

05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	N	-0-		-0-
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	1			N	-0-		-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-		-0-
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	3	N	-0-		-0-
*09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST RANCH WELL #: 6040 RRCID -> 242172 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3280 - 4216

05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	42	1	350	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						
06	420 N	353	-0-	-67	-0-	36	1	317	3	N	-0-		-0-
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	39	1	330	3	N	-0-		-0-
08	403 N	367	-0-	-36	-0-	40	1	327	3	N	-0-		-0-
09	360 N	333	-0-	-27	-0-	21	1	312	3	N	-0-		-0-
10	0 N	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 #: 5097		RRCID -> 242195		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 9696		PERF. 6305 - 7494		
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
05	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	219	1	1832	3	N	3	3	1	1
06	2700 X	1991	-0-	-709	-0-	203	1	1787	3	N	1	1	1	1
07	2790 X	2091	-0-	-699	-0-	222	1	1868	3	N	1	1	1	1
08	2387 X	2118	-0-	-269	-0-	232	1	1886	3	N	-0-			1
09	1980 X	1946	-0-	-34	-0-	123	1	1821	3	N	2	2	1	1
10	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT			1

WEST RANCH				WELL #: 3224		RRCID -> 242196		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 7302		PERF. 6026 - 6936		
05	6293 X	6033	-0-	-260	-0-	644	1	5379	3	N	9	9	1	3
06	7230 X	5726	-0-	-1504	-0-	584	1	5139	3	N	3	4	1	2
07	7471 X	6015	-0-	-1456	-0-	638	1	5371	3	N	5	4	1	3
08	7006 X	6056	-0-	-950	-0-	663	1	5393	3	N	-0-			3
09	5850 X	5492	-0-	-358	-0-	346	1	5137	3	N	8	7	1	4
10	6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT			4

WEST RANCH SOUTH 4				WELL #: 504		RRCID -> 242197		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7658 - 7950		
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	129	1	531	3	Y	-0-			-0-
06	630 N	126	-0-	-504	-0-	125	1	1	3	Y	-0-			-0-
07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	125	1	504	3	Y	-0-			-0-
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	127	1	529	3	Y	-0-			-0-
*09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	124	1	500	3	Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH				WELL #: 3423		RRCID -> 242400		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 7370		PERF. 6948 - 7126		
05	976 N	976	-0-	-0-	-0-	104	1	870	3	N	2	1	1	1
06	1020 N	935	-0-	-85	-0-	95	1	840	3	N	-0-	1	1	-0-
07	993 N	993	-0-	-0-	-0-	105	1	887	3	N	1	1	1	-0-
08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	109	1	886	3	N	-0-			-0-
09	930 N	872	-0-	-58	-0-	55	1	815	3	N	2	1	1	1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

WEST RANCH				WELL #: 2321		RRCID -> 242433		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 10110		PERF. 6260 - 7186		
05	2666 X	1914	-0-	-752	-0-	368	1	1545	3	Y	1	1	1	-0-
06	2460 X	335	-0-	-2125	-0-	333	1	2	3	Y	-0-			-0-
07	2263 X	1711	-0-	-552	-0-	351	1	1359	3	Y	1	1	1	-0-
08	2263 X	1692	-0-	-571	-0-	332	1	1360	3	Y	-0-			-0-
09	1860 X	1568	-0-	-292	-0-	301	1	1267	3	Y	-0-			-0-
10	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH		WELL #: 7045		RRCID -> 242443		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6158 - 6818				
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
05	741 N	741	-0-	-0-	-0-	79 1	661 3	N	1	1 1		-0-
						1 9						
06	840 N	710	-0-	-130	-0-	72 1	638 3	N	-0-			-0-
07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	78 1	659 3	N	-0-			-0-
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	81 1	663 3	N	-0-			-0-
09	720 N	677	-0-	-43	-0-	43 1	633 3	N	1	1 1		-0-
						1 9						
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 6047		RRCID -> 242814		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7652 - 9576				
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	58 1	483 3	N	1	1 1		-0-
						1 9						
06	600 N	471	-0-	-129	-0-	48 1	423 3	N	-0-			-0-
07	634 N	634	-0-	-0-	-0-	67 1	567 3	N	-0-			-0-
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	69 1	564 3	N	-0-			-0-
*09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	36 1	534 3	N	1	1 1		-0-
						1 9						
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2234		RRCID -> 242953		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3988 - 4434				
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	45 1	190 3	Y	-0-			-0-
06	240 N	43	-0-	-197	-0-	43 1		Y	-0-			-0-
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	46 1	177 3	Y	-0-			-0-
08	248 N	230	-0-	-18	-0-	45 1	185 3	Y	-0-			-0-
*09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	44 1	184 3	Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 7014		RRCID -> 243221		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6230 - 7956				
05	914 N	914	-0-	-0-	-0-	98 1	815 3	N	1	1 1		1
						1 9						
06	1020 N	812	-0-	-208	-0-	83 1	728 3	N	1	1 1		1
						1 9						
07	670 N	670	-0-	-0-	-0-	71 1	599 3	N	-0-			1
08	899 N	661	-0-	-238	-0-	72 1	589 3	N	-0-			1
09	810 N	575	-0-	-235	-0-	36 1	538 3	N	1	1 1		1
						1 9						
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

ALLISON		WELL #: 2122		RRCID -> 243234		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3418 - 4543				
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	98 1	413 3	Y	-0-			-0-
06	480 N	93	-0-	-387	-0-	92 1	1 3	Y	-0-			-0-
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	100 1	385 3	Y	-0-			-0-
08	496 N	495	-0-	-1	-0-	97 1	398 3	Y	-0-			-0-
*09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	93 1	393 3	Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ALLISON		WELL #: 4806		RRCID -> 243236		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4498 - 4634				
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	39 1	166 3	Y	-0-			-0-
06	210 N	39	-0-	-171	-0-	39 1		Y	-0-			-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	35 1	137 3	Y	-0-			-0-
08	217 N	177	-0-	-40	-0-	35 1	142 3	Y	-0-			-0-
*09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	31 1	129 3	Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999										
LONGFELLOW		WELL #: 208		RRCID -> 243239		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7214 - 9526		
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	EOM BALANCE
05	2157 N	2157	-0-	-0-	230 1	1923 3	N	4	3 1	1
06	2910 X	2024	-0-	-886	206 1	1817 3	N	1	1 1	1
07	3007 X	2083	-0-	-924	221 1	1861 3	N	1	1 1	1
08	2542 X	2065	-0-	-477	226 1	1839 3	N	-0-		1
09	2100 X	1623	-0-	-477	102 1	1519 3	N	2	2 1	1
10	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	2 9		N	NO RPT		1

LONGFELLOW		WELL #: 4067		RRCID -> 243241		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8016 - 8594		
05	1579 N	1579	-0-	-0-	303 1	1275 3	N	1	1 1	-0-
06	810 N	277	-0-	-533	275 1	2 3	N	-0-		-0-
07	1443 N	1443	-0-	-0-	296 1	1146 3	N	1	1 1	-0-
08	1411 N	1411	-0-	-0-	277 1	1134 3	N	-0-		-0-
*09	1255 N	1255	-0-	-0-	241 1	1014 3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4068		RRCID -> 243252		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7694 - 8714		
05	1956 N	1956	-0-	-0-	209 1	1743 3	N	4	3 1	1
06	2340 X	1878	-0-	-462	191 1	1686 3	N	1	1 1	1
07	2418 X	1987	-0-	-431	211 1	1775 3	N	1	1 1	1
08	2232 X	2152	-0-	-80	236 1	1916 3	N	-0-		1
*09	2222 X	2222	-0-	-0-	140 1	2079 3	N	3	3 1	1
10	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	3 9		N	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 4202		RRCID -> 243253		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5630 - 7280		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2702S		RRCID -> 243255		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5232 - 6898		
05	393 N	393	-0-	-0-	76 1	317 3	Y	-0-		1
06	420 N	72	-0-	-348	72 1		Y	-0-	1 1	-0-
07	368 N	368	-0-	-0-	76 1	292 3	Y	-0-		-0-
08	403 N	371	-0-	-32	73 1	298 3	Y	-0-		-0-
*09	348 N	348	-0-	-0-	67 1	281 3	Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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 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
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	86	1	720	3	N	1	1	-0-
						1	9						
06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	78	1	690	3	N	1	1	-0-
						1	9						
07	814 N	814	-0-	-0-	-0-	86	1	727	3	N	1	1	-0-
						1	9						
08	814 N	814	-0-	-0-	-0-	89	1	725	3	N	-0-		-0-
*09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	46	1	688	3	N	1	1	-0-
						1	9						
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #:		5083	RRCID ->	243262	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3696 -	4146	
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	34	1	283	3	N	-0-		-0-
06	360 N	288	-0-	-72	-0-	29	1	259	3	N	-0-		-0-
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	32	1	269	3	N	-0-		-0-
08	310 N	295	-0-	-15	-0-	32	1	263	3	N	-0-		-0-
09	300 N	249	-0-	-51	-0-	16	1	233	3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #:		5051	RRCID ->	243601	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	4660	PERF. 2724 -	4340	
05	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	150	1	1256	3	N	2	2	1
						2	9						1
06	1590 N	1345	-0-	-245	-0-	137	1	1207	3	N	1	1	1
						1	9						1
07	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	152	1	1279	3	N	1	1	1
						1	9						1
08	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	159	1	1293	3	N	-0-		1
													1
09	1350 N	1327	-0-	-23	-0-	84	1	1241	3	N	2	2	1
						2	9						1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

LONGFELLOW		WELL #:		4038R	RRCID ->	243852	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5308 -	5728	
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	59	1	496	3	N	1	1	-0-
						1	9						
06	570 N	470	-0-	-100	-0-	48	1	422	3	N	-0-		-0-
07	483 N	483	-0-	-0-	-0-	51	1	432	3	N	-0-		-0-
08	558 N	343	-0-	-215	-0-	38	1	305	3	N	-0-		-0-
09	480 N	347	-0-	-133	-0-	22	1	325	3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #:		3216	RRCID ->	243886	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	7320	PERF. 4790 -	7142	
05	3100 X	2778	-0-	-322	-0-	430	1	2345	3	Y	3	2	1
						3	9						1
06	3720 X	1459	-0-	-2261	-0-	452	1	1006	3	Y	1	1	1
						1	9						1
07	3844 X	3661	-0-	-183	-0-	640	1	3019	3	Y	2	2	1
						2	9						1
08	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	597	1	2941	3	Y	-0-		1
													1
*09	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	529	1	2915	3	Y	1	1	1
						1	9						1
10	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT		1

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 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
05	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	151 1	934 3	N	1	1 1	-0-
06	1140 N	712	-0-	-428	-0-	131 1	581 3	N	-0-		-0-
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	142 1	872 3	N	1	1 1	-0-
08	1085 N	1025	-0-	-60	-0-	143 1	882 3	N	-0-		-0-
*09	922 N	922	-0-	-0-	-0-	101 1	820 3	N	1	1 1	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2226		RRCID -> 244030		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2726 - 4146			
05	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	120 1	1003 3	N	3	2 1	1
06	1260 N	892	-0-	-368	-0-	91 1	801 3	N	-0-	1 1	-0-
07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	109 1	914 3	N	1	1 1	-0-
08	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	135 1	1096 3	N	-0-		-0-
*09	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	67 1	1002 3	N	2	1 1	1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		N	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 8041		RRCID -> 244031		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4288 - 8610			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 7040		RRCID -> 244034		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6470 - 7716			
05	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	128 1	1070 3	N	2	2 1	1
06	1710 N	1098	-0-	-612	-0-	112 1	986 3	N	-0-	1 1	-0-
07	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	120 1	1012 3	N	2	1 1	1
08	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	136 1	1103 3	N	-0-		1
*09	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	80 1	1192 3	N	1	1 1	1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 2715SR		RRCID -> 244037		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030			
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4 1	34 3	N	-0-		-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7 1	65 3	N	-0-		-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7 1	62 3	N	-0-		-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	8 1	67 3	N	-0-		-0-
*09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5 1	74 3	N	-0-		-0-
10	0 N	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 #: 2806		RRCID -> 244077		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908			
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	EOM BALANCE	
05	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	135 1	1123 3	N	2	2 1	1
06	1560 N	1002	-0-	-558	-0-	102 1	900 3	N	-0-	1 1	-0-
07	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	129 1	1082 3	N	2	1 1	1
08	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	142 1	1157 3	N	-0-		1
*09	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	81 1	1205 3	N	2	2 1	1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

LONGFELLOW STATE "D"		WELL #: 9013		RRCID -> 244113		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980			
05	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	188 1	1565 3	N	3	3 1	1
06	1650 N	1387	-0-	-263	-0-	141 1	1245 3	N	1	1 1	1
07	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	156 1	1313 3	N	1	1 1	1
08	1767 N	1480	-0-	-287	-0-	162 1	1318 3	N	-0-		1
09	1380 N	1302	-0-	-78	-0-	82 1	1218 3	N	2	2 1	1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 2619		RRCID -> 244455		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3696 - 3966			
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	79 1	659 3	N	1	1 1	-0-
06	930 N	718	-0-	-212	-0-	73 1	645 3	N	-0-		-0-
07	818 N	818	-0-	-0-	-0-	87 1	731 3	N	-0-		-0-
08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	88 1	718 3	N	-0-		-0-
*09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	47 1	696 3	N	1	1 1	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 1211		RRCID -> 244675		COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644			
05	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	116 1	965 3	N	-0-	2 1	23
06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	112 1	988 3	N	-0-	1 1	22
07	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	117 1	985 3	N	-0-	1 1	21
08	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	122 1	989 3	N	-0-		21
09	1110 N	1006	-0-	-104	-0-	63 1	941 3	N	2	1 1	1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

ALLISON		WELL #: 4803		RRCID -> 244679		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 5950			
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	47 1	197 3	Y	-0-		-0-
06	240 N	44	-0-	-196	-0-	44 1		Y	-0-		-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	43 1	167 3	Y	-0-		-0-
08	248 N	169	-0-	-79	-0-	33 1	136 3	Y	-0-		-0-
*09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	32 1	136 3	Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH				WELL #: 2318	RRCID -> 244825		COMPL. DATE 03/31/2008	TOTAL DEPTH	6410	PERF. 5564	- 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
05	4247 X	2602	-0-	-1645	-0-	346 1	2254 3	Y	2	1 1		1
06	4110 X	302	-0-	-3808	-0-	299 1	3 3	Y	-0-			1
07	3844 X	2300	-0-	-1544	-0-	306 1	1992 3	Y	2	2 1		1
08	3627 X	2192	-0-	-1435	-0-	295 1	1897 3	Y	-0-			1
09	2850 X	1684	-0-	-1166	-0-	218 1	1466 3	Y	-0-			1
10	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			Y	NO RPT			1

WEST STATE				WELL #: 302	RRCID -> 244827		COMPL. DATE 05/22/2008	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7992	- 8582	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH				WELL #: 7013	RRCID -> 244833		COMPL. DATE 04/09/2008	TOTAL DEPTH	8260	PERF. 6170	- 8060	
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	24 1	197 3	N	-0-			-0-
06	270 N	176	-0-	-94	-0-	18 1	158 3	N	-0-			-0-
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	19 1	161 3	N	-0-			-0-
08	217 N	180	-0-	-37	-0-	20 1	160 3	N	-0-			-0-
09	180 N	168	-0-	-12	-0-	11 1	157 3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW STATE "E"				WELL #: 9012	RRCID -> 244888		COMPL. DATE 11/27/2017	TOTAL DEPTH	9766	PERF. 7216	- 8540	
05	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	147 1	1230 3	N	2	2 1		1
06	1620 N	1307	-0-	-313	-0-	133 1	1173 3	N	1	1 1		1
07	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	151 1	1270 3	N	1	1 1		1
08	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	155 1	1258 3	N	-0-			1
09	1320 N	1314	-0-	-6	-0-	83 1	1229 3	N	2	2 1		1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

WEST RANCH				WELL #: 2326	RRCID -> 244890		COMPL. DATE 06/20/2008	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 4614	- 5496	
05	3100 N	3922	-0-	822	1975	754 1	3167 3	Y	1	1 1		1
06	2654 N	679	-0-	-1975	-0-	675 1	4 3	Y	-0-			1
07	3100 N	3443	-0-	343	343	707 1	2734 3	Y	2	2 1		1
08	4278 X	3360	-0-	-918	-0-	660 1	2700 3	Y	-0-			1
09	4140 X	3164	-0-	-976	-0-	607 1	2557 3	Y	-0-			1
10	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-			Y	NO RPT			1

PILON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
WEST RANCH WELL #: 6058 RRCID -> 244891 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 5048 - 7886													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M		AMT CODE	
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	56	1	468	3	N	19	1 1	95
						21	9						
06	540 N	444	-0-	-96	-0-	45	1	397	3	N	2		97
						2	9						
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	51	1	427	3	N	1		98
						1	9						
08	558 N	495	-0-	-63	-0-	54	1	437	3	N	4		102
						4	9						
09	450 N	441	-0-	-9	-0-	28	1	410	3	N	3	1 1	104
						3	9						
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		104

WEST RANCH WELL #: 7048 RRCID -> 244893 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6770 - 8875													
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-		-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	N	-0-		-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-		-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-		-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW WELL #: 4026 RRCID -> 244896 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174													
05	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	300	1	2505	3	N	12	4 1	138
						13	9						
06	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	285	1	2507	3	N	4	2 1	140
						4	9						
07	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	340	1	2860	3	N	5	2 1	143
						6	9						
08	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	334	1	2723	3	N	3		146
						3	9						
*09	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	163	1	2412	3	N	8	4 1	150
						9	9						
10	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT		150

WEST RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 244928 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608													
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	3	N	-0-		-0-
06	210 N	153	-0-	-57	-0-	16	1	137	3	N	-0-		-0-
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	22	1	181	3	N	-0-		-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	21	1	172	3	N	-0-		-0-
09	150 N	4	-0-	-146	-0-	4	3			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST RANCH WELL #: 3321 RRCID -> 244931 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320													
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	3	N	-0-		-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	3	N	-0-		-0-
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	3	N	-0-		-0-
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	9	1	74	3	N	-0-		-0-
09	120 N	63	-0-	-57	-0-	4	1	59	3	N	-0-		-0-
10	0 N	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												
ALLISON		WELL #: 3027		RRCID -> 244933		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5826 - 7552						
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			
05	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	142	1	1085	3	Y	2	1	1	1
06	1050 N	826	-0-	-224	-0-	127	1	699	3	Y	-0-	1	1	-0-
07	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	129	1	1002	3	Y	1	1	1	-0-
08	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	145	1	1081	3	Y	-0-			-0-
*09	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	96	1	1023	3	Y	2	1	1	1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

WEST RANCH		WELL #: 3421		RRCID -> 244939		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6165 - 8022						
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-			-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	N	-0-			-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-			-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	N	-0-			-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLISON		WELL #: 3025		RRCID -> 245225		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4708 - 5664						
05	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	132	1	1098	3	N	2	2	1	1
06	1410 N	1173	-0-	-237	-0-	120	1	1053	3	N	-0-	1	1	-0-
07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	136	1	1147	3	N	2	1	1	1
08	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	136	1	1109	3	N	-0-			1
09	1170 N	1158	-0-	-12	-0-	73	1	1083	3	N	2	2	1	1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

ALLISON		WELL #: 3023		RRCID -> 245314		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 9697 PERF. 4170 - 9366						
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	51	1	424	3	N	1	1	1	-0-
06	510 N	430	-0-	-80	-0-	44	1	386	3	N	-0-			-0-
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	46	1	390	3	N	-0-			-0-
08	465 N	437	-0-	-28	-0-	48	1	389	3	N	-0-			-0-
09	420 N	393	-0-	-27	-0-	25	1	368	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2223		RRCID -> 245315		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2478 - 4114						
05	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	215	1	1794	3	N	18	3	1	163
06	2970 X	1937	-0-	-1033	-0-	196	1	1726	3	N	14	1	1	176
07	3069 X	2015	-0-	-1054	-0-	213	1	1790	3	N	11	1	1	186
08	2325 X	2034	-0-	-291	-0-	221	1	1800	3	N	12			198
09	1950 X	1728	-0-	-222	-0-	108	1	1603	3	N	15	165	1	48
10	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT			48

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
ALLISON 4 WELL #: 204 RRCID -> 245316 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5467 - 5715														
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
05	1736 X	1503	-0-	-233	-0-	293	1	1210	3	Y	-0-			-0-
06	1560 X	263	-0-	-1297	-0-	261	1		2	3	Y	-0-		-0-
07	1612 X	1319	-0-	-293	-0-	262	1	1056	3	Y	1	1	1	-0-
08	1550 X	1371	-0-	-179	-0-	265	1	1106	3	Y	-0-			-0-
09	1500 X	1268	-0-	-232	-0-	252	1	1016	3	Y	-0-			-0-
10	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4058 RRCID -> 245317 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 7340 - 10556														
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-			-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 7031 RRCID -> 245321 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 7552														
05	3100 X	2892	-0-	-208	-0-	308	1	2573	3	N	10	4	1	7
06	3570 X	2870	-0-	-700	-0-	293	1	2577	3	N	-0-	6	1	1
07	3689 X	3037	-0-	-652	-0-	322	1	2707	3	N	7	2	1	6
08	3689 X	3070	-0-	-619	-0-	336	1	2734	3	N	-0-			6
09	3150 X	2839	-0-	-311	-0-	179	1	2656	3	N	4	3	1	2
10	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-	4	9			N	NO RPT			2

WEST RANCH WELL #: 5085 RRCID -> 245326 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 7448														
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	94	1	788	3	N	2	1	1	1
06	1050 N	795	-0-	-255	-0-	81	1	714	3	N	-0-	1	1	-0-
07	832 N	832	-0-	-0-	-0-	88	1	743	3	N	1	1	1	-0-
08	899 N	820	-0-	-79	-0-	90	1	730	3	N	-0-			-0-
09	810 N	765	-0-	-45	-0-	48	1	715	3	N	2	1	1	1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT			1

LONGFELLOW WELL #: 4057 RRCID -> 245327 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074														
05	2821 X	2132	-0-	-689	-0-	284	1	1847	3	Y	1	1	1	-0-
06	2670 X	319	-0-	-2351	-0-	316	1		3	3	Y	-0-		-0-
07	2666 X	2604	-0-	-62	-0-	346	1	2255	3	Y	3	2	1	1
08	2728 X	2198	-0-	-530	-0-	293	1	1905	3	Y	-0-			1
09	2640 X	2441	-0-	-199	-0-	316	1	2125	3	Y	-0-			1
10	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT			1

WEST RANCH WELL #: 2230 RRCID -> 245328 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4185 - 4490														
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	28	1	118	3	Y	-0-			-0-
06	150 N	29	-0-	-121	-0-	29	1			Y	-0-			-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	32	1	125	3	Y	-0-			-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	31	1	127	3	Y	-0-			-0-
*09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	30	1	126	3	Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.// 616999								
WEST RANCH		WELL #: 2207		RRCID -> 245329		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 2712 - 6430		
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
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	13 1	112 3	Y	-0-	-0-
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	30 1	261 3	Y	-0-	-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	26 1	218 3	Y	-0-	-0-
08	T. A.	197	-0-	197	197	21 1	176 3	Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	197			Y	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	197			Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 503		RRCID -> 245330		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5984 - 7614		
05	1426 X	1279	-0-	-147	-0-	249 1	1030 3	Y	-0-	-0-
06	1380 X	245	-0-	-1135	-0-	244 1	1 3	Y	-0-	-0-
07	1426 X	1205	-0-	-221	-0-	239 1	965 3	Y	1	1 1
						1 9				
08	1333 X	1160	-0-	-173	-0-	224 1	936 3	Y	-0-	-0-
09	1290 X	1058	-0-	-232	-0-	210 1	848 3	Y	-0-	-0-
10	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-			Y	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 3022		RRCID -> 245331		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8458 - 9750		
05	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	214 1	1788 3	N	3	3 1
						3 9				1
06	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	195 1	1717 3	N	1	1 1
						1 9				1
07	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	213 1	1795 3	N	1	1 1
						1 9				1
08	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	221 1	1800 3	N	-0-	1
*09	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	116 1	1727 3	N	2	2 1
						2 9				1
10	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 3110		RRCID -> 245490		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6152 - 7134		
05	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	283 1	2363 3	N	5	4 1
						6 9				2
06	2940 X	2474	-0-	-466	-0-	252 1	2221 3	N	1	2 1
						1 9				1
07	3038 X	2598	-0-	-440	-0-	276 1	2320 3	N	2	2 1
						2 9				1
08	2883 X	2661	-0-	-222	-0-	291 1	2370 3	N	-0-	1
09	2580 X	2390	-0-	-190	-0-	151 1	2235 3	N	4	3 1
						4 9				2
10	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			N	NO RPT	2

LONGFELLOW		WELL #: 4073		RRCID -> 245596		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3977 - 4385		
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	64 1	538 3	N	1	1 1
						1 9				-0-
06	660 N	568	-0-	-92	-0-	58 1	510 3	N	-0-	-0-
07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	62 1	525 3	N	-0-	-0-
08	589 N	584	-0-	-5	-0-	64 1	520 3	N	-0-	-0-
09	570 N	514	-0-	-56	-0-	32 1	481 3	N	1	1 1
						1 9				-0-
10	0 N	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 #: 8035 RRCID -> 245683 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4674 - 5408															
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST STATE WELL #: 2402 RRCID -> 245687 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6990 - 7160															
05		756 N	756	-0-	-0-	-0-	145	1	611	3	Y	-0-			-0-
06		750 N	134	-0-	-616	-0-	133	1	1	3	Y	-0-			-0-
07		687 N	687	-0-	-0-	-0-	141	1	546	3	Y	-0-			-0-
08		744 N	683	-0-	-61	-0-	134	1	549	3	Y	-0-			-0-
*09		693 N	693	-0-	-0-	-0-	133	1	560	3	Y	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 4205 RRCID -> 245696 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6344 - 7536															
05		138 N	138	-0-	-0-	-0-	15	1	123	3	N	-0-	1	1	-0-
06		150 N	83	-0-	-67	-0-	8	1	75	3	N	-0-			-0-
07		75 N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	3	N	-0-			-0-
08		124 N	80	-0-	-44	-0-	9	1	71	3	N	-0-			-0-
09		90 N	66	-0-	-24	-0-	4	1	62	3	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9016 RRCID -> 245701 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13456 PERF. 2638 - 2872															
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 3422 RRCID -> 245718 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6236 - 7188															
05		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	202	1	1682	3	N	3	3	1	1
06		2820 X	1752	-0-	-1068	-0-	179	1	1572	3	N	1	1	1	1
07		2914 X	1867	-0-	-1047	-0-	198	1	1668	3	N	1	1	1	1
08		2201 X	1902	-0-	-299	-0-	208	1	1694	3	N	-0-			1
09		1830 X	1717	-0-	-113	-0-	108	1	1607	3	N	2	2	1	1
10		1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-	2	9			N	NO RPT			1

WEST RANCH WELL #: 2236 RRCID -> 245876 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3020 - 3932															
05		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	170	1	1422	3	N	2	2	1	1
06		1800 N	1504	-0-	-296	-0-	153	1	1350	3	N	1	1	1	1
07		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	167	1	1408	3	N	1	1	1	1
08		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	175	1	1423	3	N	-0-			1
09		1500 N	1443	-0-	-57	-0-	91	1	1350	3	N	2	2	1	1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.// 616999									
WEST RANCH		WELL #: 5065		RRCID -> 246386		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	76 1	634 3	N	1	1 1	-0-
						1 9					
06	780 N	682	-0-	-98	-0-	70 1	612 3	N	-0-		-0-
07	705 N	705	-0-	-0-	-0-	75 1	630 3	N	-0-		-0-
08	713 N	711	-0-	-2	-0-	78 1	633 3	N	-0-		-0-
09	690 N	649	-0-	-41	-0-	41 1	607 3	N	1	1 1	-0-
						1 9					
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3323		RRCID -> 246479		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6954 - 7428			
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	62 1	521 3	N	1	1 1	-0-
						1 9					
06	630 N	491	-0-	-139	-0-	50 1	441 3	N	-0-		-0-
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	59 1	495 3	N	-0-		-0-
08	589 N	551	-0-	-38	-0-	60 1	491 3	N	-0-		-0-
*09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	30 1	452 3	N	1	1 1	-0-
						1 9					
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLISON		WELL #: 2118		RRCID -> 246591		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 5433 PERF. 4982 - 5142			
05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	95 1	796 3	Y	2	1 1	1
						2 9					
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	90 1	788 3	Y	-0-	1 1	-0-
07	914 N	914	-0-	-0-	-0-	97 1	816 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
08	910 N	910	-0-	-0-	-0-	100 1	810 3	Y	-0-		-0-
09	870 N	824	-0-	-46	-0-	52 1	770 3	Y	2	1 1	1
						2 9					
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 2240		RRCID -> 246699		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4266 - 4620			
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	130 1	545 3	Y	-0-		12
06	660 N	126	-0-	-534	-0-	125 1	1 3	Y	-0-		12
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	133 1	516 3	Y	-0-		12
08	682 N	672	-0-	-10	-0-	132 1	540 3	Y	-0-		12
*09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	126 1	531 3	Y	-0-		12
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		12

WEST RANCH		WELL #: 3127		RRCID -> 246702		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6296 - 6890			
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	47 1	395 3	N	1	1 1	-0-
						1 9					
06	480 N	428	-0-	-52	-0-	44 1	384 3	N	-0-		-0-
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	48 1	400 3	N	-0-		-0-
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	50 1	406 3	N	-0-		-0-
09	420 N	412	-0-	-8	-0-	26 1	385 3	N	1	1 1	-0-
						1 9					
10	0 N	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									
LONGFELLOW 600 MD		WELL #:		8038	RRCID ->	246935	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	6819 - 7679	
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
05	7725 X	7725	-0-	-0-	-0-	825	1	6885	3	N	14	11 1	4
						15	9						
06	8550 X	7365	-0-	-1185	-0-	751	1	6610	3	N	4	5 1	3
						4	9						
07	8835 X	7468	-0-	-1367	-0-	793	1	6669	3	N	5	5 1	3
						6	9						
08	8835 X	6099	-0-	-2736	-0-	668	1	5431	3	N	-0-		3
09	7470 X	7060	-0-	-410	-0-	445	1	6603	3	N	11	9 1	5
						12	9						
10	7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT		5

WEST RANCH		WELL #:		2249	RRCID ->	247010	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3152 - 4074	
05	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	117	1	975	3	N	9	2 1	86
						10	9						
06	1230 N	1054	-0-	-176	-0-	107	1	945	3	N	2	1 1	87
						2	9						
07	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	113	1	953	3	N	6	1 1	92
						7	9						
08	1116 N	1112	-0-	-4	-0-	121	1	988	3	N	3		95
						3	9						
09	1050 N	994	-0-	-56	-0-	63	1	929	3	N	2	1 1	96
						2	9						
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		96

WEST RANCH		WELL #:		7046	RRCID ->	247191	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	6530 - 6655	
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-		-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	N	-0-		-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-		-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-		-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ALLISON		WELL #:		2126	RRCID ->	247227	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	4320 - 4874	
05	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	112	1	933	3	N	3	2 1	1
						3	9						
06	1140 N	1007	-0-	-133	-0-	103	1	904	3	N	-0-	1 1	-0-
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	76	1	638	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						
08	1054 N	704	-0-	-350	-0-	77	1	627	3	N	-0-		-0-
09	1020 N	637	-0-	-383	-0-	40	1	596	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #:		5080	RRCID ->	247313	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	4050 - 4155	
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	50	1	420	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						
06	510 N	462	-0-	-48	-0-	47	1	415	3	N	-0-		-0-
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	50	1	421	3	N	-0-		-0-
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	52	1	426	3	N	-0-		-0-
09	450 N	425	-0-	-25	-0-	27	1	397	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						
10	0 N	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 #: 4604		RRCID -> 247508		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		6 N	6	-0-	-0-		1 1	5 3	Y	-0-	-0-
06		4 N	-0-	-0-	-4				Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		T. A.	1	-0-	1		1 3		Y	-0-	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1			Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5078		RRCID -> 247947		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406			
05		169 N	169	-0-	-0-		18 1	151 3	N	-0-	-0-
06		180 N	144	-0-	-36		15 1	129 3	N	-0-	-0-
07		130 N	130	-0-	-0-		14 1	116 3	N	-0-	-0-
08		155 N	145	-0-	-10		16 1	129 3	N	-0-	-0-
09		150 N	136	-0-	-14		9 1	127 3	N	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW STATE 18		WELL #: 2001		RRCID -> 247961		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 12774			
05		232 N	232	-0-	-0-		25 1	207 3	N	-0-	-0-
06		270 N	199	-0-	-71		20 1	179 3	N	-0-	-0-
07		186 N	186	-0-	-0-		20 1	166 3	N	-0-	-0-
08		217 N	189	-0-	-28		21 1	168 3	N	-0-	-0-
09		210 N	168	-0-	-42		11 1	157 3	N	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6070		RRCID -> 247964		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874			
05		689 N	689	-0-	-0-		92 1	597 3	Y	-0-	-0-
06		720 N	90	-0-	-630		89 1	1 3	Y	-0-	-0-
07		725 N	725	-0-	-0-		96 1	628 3	Y	1	1 1
08		682 N	670	-0-	-12		90 1	580 3	Y	-0-	-0-
*09		733 N	733	-0-	-0-		95 1	638 3	Y	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2335		RRCID -> 247976		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170			
05		873 N	873	-0-	-0-		93 1	779 3	N	1	1 1
06		810 N	789	-0-	-21		80 1	708 3	N	1	1 1
07		832 N	832	-0-	-0-		88 1	743 3	N	1	1 1
08		868 N	822	-0-	-46		90 1	732 3	N	-0-	-0-
09		780 N	737	-0-	-43		46 1	690 3	N	1	1 1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-		1 9		N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW 600		WELL #: 4063		RRCID -> 248071		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344			
05		310 N	310	-0-	-0-		33 1	277 3	N	-0-	-0-
06		330 N	298	-0-	-32		30 1	268 3	N	-0-	-0-
07		308 N	308	-0-	-0-		33 1	275 3	N	-0-	-0-
08		314 N	314	-0-	-0-		34 1	280 3	N	-0-	-0-
09		300 N	284	-0-	-16		18 1	266 3	N	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-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 #: 2246 RRCID -> 248289 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4154 - 4588												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
05		385 N	385	-0-	-0-	-0-	74 1	311 3	Y	-0-		-0-
06		390 N	71	-0-	-319	-0-	71 1		Y	-0-		-0-
07		368 N	368	-0-	-0-	-0-	76 1	292 3	Y	-0-		-0-
08		377 N	377	-0-	-0-	-0-	74 1	303 3	Y	-0-		-0-
*09		372 N	372	-0-	-0-	-0-	71 1	301 3	Y	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH WELL #: 2330 RRCID -> 248293 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2350 - 4505												
05		5425 X	5262	-0-	-163	-0-	560 1	4676 3	Y	24	8 1	205
06		5670 X	4299	-0-	-1371	-0-	438 1	3852 3	Y	8	176 1	37
07		5859 X	4572	-0-	-1287	-0-	485 1	4080 3	Y	6	3 1	40
08		5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	615 1	4989 3	Y	5		45
*09		4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	296 1	4397 3	Y	16	6 1	55
10		3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-	18 9		Y	NO RPT		55

WEST RANCH WELL #: 2507 RRCID -> 248294 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 3674 - 7074												
05		566 N	566	-0-	-0-	-0-	105 1	461 3	Y	-0-		-0-
06		420 N	174	-0-	-246	-0-	113 1	61 3	Y	-0-		-0-
07		568 N	568	-0-	-0-	-0-	111 1	457 3	Y	-0-		-0-
08		726 N	726	-0-	-0-	-0-	133 1	593 3	Y	-0-		-0-
*09		517 N	517	-0-	-0-	-0-	91 1	426 3	Y	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 505 RRCID -> 248333 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6697 - 7139												
05		1891 X	1637	-0-	-254	-0-	319 1	1317 3	Y	1	1 1	-0-
06		1770 X	300	-0-	-1470	-0-	298 1	2 3	Y	-0-		-0-
07		1829 X	1520	-0-	-309	-0-	302 1	1217 3	Y	1	1 1	-0-
08		1705 X	1516	-0-	-189	-0-	293 1	1223 3	Y	-0-		-0-
09		1650 X	1387	-0-	-263	-0-	276 1	1111 3	Y	-0-		-0-
10		1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH WELL #: 7042 RRCID -> 248336 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5530 - 6050												
05		867 N	867	-0-	-0-	-0-	167 1	700 3	Y	-0-		11
06		900 N	133	-0-	-767	-0-	132 1	1 3	Y	-0-		11
07		690 N	690	-0-	-0-	-0-	142 1	548 3	Y	-0-		11
08		868 N	722	-0-	-146	-0-	142 1	580 3	Y	-0-		11
*09		672 N	672	-0-	-0-	-0-	129 1	543 3	Y	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH WELL #: 6094 RRCID -> 248360 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6656 - 6970												
05		90 N	90	-0-	-0-	-0-	10 1	80 3	Y	-0-		7
06		90 N	71	-0-	-19	-0-	7 1	64 3	Y	-0-		7
07		77 N	77	-0-	-0-	-0-	8 1	69 3	Y	-0-	7 1	-0-
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	7 1	59 3	Y	-0-		-0-
*09		76 N	76	-0-	-0-	-0-	5 1	71 3	Y	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WEST RANCH		WELL #: 3227		RRCID -> 248364		COMPL. DATE 01/11/2009		TOTAL DEPTH 7180		PERF. 6072 - 6892	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
05	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	434 1	3625 3	N	6	6 1		2	
06	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	402 1	3543 3	N	3	3 1		2	
07	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	453 1	3811 3	N	3	3 1		2	
08	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	469 1	3822 3	N	-0-			2	
*09	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	245 1	3634 3	N	6	5 1		3	
10	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			N	NO RPT			3	

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5107		RRCID -> 248370		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 8270		PERF. 7050 - 8074			
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	87 1	366 3	Y	-0-			-0-	
06	450 N	84	-0-	-366	-0-	83 1	1 3	Y	-0-			-0-	
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	88 1	341 3	Y	-0-			-0-	
08	465 N	439	-0-	-26	-0-	86 1	353 3	Y	-0-			-0-	
*09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	82 1	344 3	Y	-0-			-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

WEST STATE 24		WELL #: 2420TT		RRCID -> 248378		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 4090 - 9522			
05	2666 X	2286	-0-	-380	-0-	439 1	1846 3	Y	1	1 1		-0-	
06	2580 X	373	-0-	-2207	-0-	371 1	2 3	Y	-0-			-0-	
07	2387 X	1820	-0-	-567	-0-	373 1	1445 3	Y	2	1 1		1	
08	2325 X	1706	-0-	-619	-0-	335 1	1371 3	Y	-0-			1	
09	2220 X	1725	-0-	-495	-0-	331 1	1394 3	Y	-0-			1	
10	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-			Y	NO RPT			1	

LONGFELLOW STATE		WELL #: 2803		RRCID -> 248389		COMPL. DATE 07/08/2008		TOTAL DEPTH 9130		PERF. 8160 - 8677			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ALLISON		WELL #: 2127		RRCID -> 248390		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4180 - 4528			
05	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	136 1	1135 3	N	2	2 1		1	
06	1440 N	1203	-0-	-237	-0-	123 1	1079 3	N	1	1 1		1	
07	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	131 1	1105 3	N	1	1 1		1	
08	1271 N	1243	-0-	-28	-0-	136 1	1107 3	N	-0-			1	
09	1200 N	1043	-0-	-157	-0-	66 1	976 3	N	1	1 1		1	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1	

WEST RANCH		WELL #: 2324		RRCID -> 248391		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 4470		PERF. 3986 - 4310			
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	72 1	601 3	N	-0-			13	
06	750 N	640	-0-	-110	-0-	65 1	575 3	N	-0-			13	
07	670 N	670	-0-	-0-	-0-	71 1	599 3	N	-0-			13	
08	682 N	670	-0-	-12	-0-	73 1	597 3	N	-0-			13	
09	630 N	601	-0-	-29	-0-	38 1	563 3	N	-0-			13	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 2239 RRCID -> 248393 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1829 X	1676	-0-	-153	-0-	322	1	1353	3	Y	1 1	-0-
06	1710 X	313	-0-	-1397	-0-	311	1	2	3	Y	-0-	-0-
07	1736 X	1624	-0-	-112	-0-	333	1	1290	3	Y	1 1	-0-
08	1705 X	1469	-0-	-236	-0-	287	1	1182	3	Y	-0-	-0-
*09	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	325	1	1369	3	Y	-0-	-0-
10	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT	-0-
WEST STATE WELL #: 2421 RRCID -> 248436 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3558 - 4686												
05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	117	1	973	3	N	9 2 1	171
06	1200 N	1020	-0-	-180	-0-	103	1	909	3	N	7 1 1	177
07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	116	1	972	3	N	6 1 1	182
08	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	120	1	979	3	N	-0- 182	
09	1020 N	1013	-0-	-7	-0-	64	1	947	3	N	2 1 1	1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT	1
LONGFELLOW 600 WELL #: 4066 RRCID -> 248443 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5510 - 5630												
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	84	1	354	3	Y	-0-	-0-
06	450 N	77	-0-	-373	-0-	77	1			Y	-0-	-0-
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	81	1	315	3	Y	-0-	-0-
08	434 N	397	-0-	-37	-0-	78	1	319	3	Y	-0-	-0-
*09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	74	1	311	3	Y	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
ALLISON WELL #: 3030 RRCID -> 248445 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5024 - 6810												
05	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	190	1	1287	3	Y	1 1 1	-0-
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	168	1	228	3	Y	-0-	-0-
07	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	165	1	1126	3	Y	1 1 1	-0-
08	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	165	1	1109	3	Y	-0-	-0-
*09	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	133	1	991	3	Y	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
WEST RANCH WELL #: 8024 RRCID -> 248449 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5310 - 5820												
05	847 N	847	-0-	-0-	-0-	163	1	684	3	Y	-0-	12
06	840 N	155	-0-	-685	-0-	154	1	1	3	Y	-0-	12
07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	181	1	701	3	Y	-0-	-0-
08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	177	1	724	3	Y	-0-	-0-
*09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	168	1	707	3	Y	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
WEST RANCH WELL #: 2719S RRCID -> 248453 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 8032												
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	59	1	249	3	Y	-0-	-0-
06	300 N	56	-0-	-244	-0-	56	1			Y	-0-	-0-
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	61	1	237	3	Y	-0-	-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	61	1	251	3	Y	-0-	-0-
*09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	57	1	238	3	Y	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
ALLISON		WELL #:		2128	RRCID ->	248454	COMPL. DATE	02/08/2009	TOTAL DEPTH	6730	PERF.	4702 - 6568
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	
05	1302 X	1087	-0-	-215	-0-	209	1	878	3	Y	-0-	-0-
06	1260 X	409	-0-	-851	-0-	407	1	2	3	Y	-0-	-0-
07	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	263	1	1019	3	Y	1	1 1
08	1209 X	1161	-0-	-48	-0-	218	1	943	3	Y	-0-	-0-
09	1050 X	1036	-0-	-14	-0-	199	1	837	3	Y	-0-	-0-
10	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #:		5098	RRCID ->	248464	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	3826 - 6004
05	2480 X	1916	-0-	-564	-0-	350	1	1565	3	Y	1	1 1
06	2430 X	503	-0-	-1927	-0-	340	1	163	3	Y	-0-	-0-
07	2511 X	1880	-0-	-631	-0-	367	1	1511	3	Y	2	1 1
08	2263 X	1861	-0-	-402	-0-	349	1	1512	3	Y	-0-	1
09	1890 X	1723	-0-	-167	-0-	314	1	1409	3	Y	-0-	1
10	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT	1

LONGFELLOW		WELL #:		4062	RRCID ->	248466	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	5820	PERF.	4798 - 5616
05	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	561	1	3647	3	Y	1	1 1
06	4710 X	518	-0-	-4192	-0-	513	1	5	3	Y	-0-	1
07	4867 X	4079	-0-	-788	-0-	542	1	3534	3	Y	3	3 1
08	4867 X	4215	-0-	-652	-0-	568	1	3647	3	Y	-0-	1
*09	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	552	1	3710	3	Y	-0-	1
10	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #:		7035	RRCID ->	248471	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	9940	PERF.	4700 - 6334
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	74	1	620	3	N	1	1 1
06	810 N	651	-0-	-159	-0-	66	1	585	3	N	-0-	-0-
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	64	1	541	3	N	-0-	-0-
08	682 N	537	-0-	-145	-0-	59	1	478	3	N	-0-	-0-
09	660 N	517	-0-	-143	-0-	33	1	483	3	N	1	1 1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #:		8044	RRCID ->	248488	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	9480	PERF.	5900 - 6540
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	183	1	768	3	N	-0-	10
06	900 N	168	-0-	-732	-0-	167	1	1	3	N	-0-	10
07	922 N	922	-0-	-0-	-0-	189	1	732	3	N	1	1 1
08	961 N	918	-0-	-43	-0-	180	1	738	3	N	-0-	10
*09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	171	1	722	3	N	-0-	-0-
10	0 N	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 #: 3118		RRCID -> 248491		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 7290		PERF. 6816 - 7124		
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	
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	60 1	497 3	N	1	1 1	-0-	
06	630 N	519	-0-	-111	-0-	1 9					-0-	
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	53 1	466 3	N	-0-		-0-	
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	60 1	506 3	N	-0-		-0-	
*09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	63 1	509 3	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	33 1	496 3	N	1	1 1	-0-	
						1 9						
								N	NO RPT		-0-	

LONGFELLOW STATE		WELL #: 2804		RRCID -> 248520		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 8640		PERF. 5800 - 6274		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WEST RANCH		WELL #: 4203		RRCID -> 248614		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 6498 - 7905		
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	9 1	77 3	N	-0-		-0-	
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	8 1	72 3	N	-0-		-0-	
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	9 1	74 3	N	-0-		-0-	
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	9 1	74 3	N	-0-		-0-	
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	5 1	75 3	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WEST RANCH		WELL #: 3326		RRCID -> 248617		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 5610		PERF. 5236 - 5442		
05	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	169 1	1413 3	N	2	2 1	1	
06	1770 N	1524	-0-	-246	-0-	2 9	1368 3	N	1	1 1	1	
07	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1 9	1442 3	N	1	1 1	1	
08	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1 9	1435 3	N	-0-		1	
09	1530 N	1457	-0-	-73	-0-	176 1	1363 3	N	2	2 1	1	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	92 1						
						2 9						
								N	NO RPT		1	

WEST RANCH		WELL #: 3327		RRCID -> 248619		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 5810 - 7490		
05	4836 X	4240	-0-	-596	-0-	453 1	3779 3	N	7	6 1	2	
06	6300 X	3742	-0-	-2558	-0-	8 9	3358 3	N	3	3 1	2	
07	6510 X	3875	-0-	-2635	-0-	3 9	3462 3	N	2	2 1	2	
08	5177 X	4039	-0-	-1138	-0-	411 1	3597 3	N	-0-		2	
09	4110 X	3467	-0-	-643	-0-	2 9	3244 3	N	4	4 1	2	
10	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-	4 9						
								N	NO RPT		2	

WEST RANCH		WELL #: 2717S		RRCID -> 248621		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 6930		PERF. 6186 - 6750		
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	114 1	477 3	N	-0-		-0-	
06	510 N	117	-0-	-393	-0-	116 1	1 3	N	-0-		-0-	
07	798 N	798	-0-	-0-	-0-	164 1	634 3	N	-0-		-0-	
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	152 1	624 3	N	-0-		-0-	
*09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	146 1	617 3	N	-0-		-0-	
10	0 N	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 #: 2315 RRCID -> 248751 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2390 - 4886												
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	* EOM BALANCE
05	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	139	1	1163	3	N	2	97
06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	134	1	1179	3	N	1	97
07	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	138	1	1158	3	N	1	97
08	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	161	1	1314	3	N	-0-	97
*09	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	65	1	959	3	N	2	97
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT	97

WEST RANCH WELL #: 4503 RRCID -> 248756 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4795 - 5715												
05	3100 N	3762	-0-	662	2269	723	1	3038	3	N	1	1
06	2872 X	603	-0-	-2269	-0-	599	1	4	3	N	-0-	1
07	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	644	1	2492	3	N	2	1
08	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	598	1	2447	3	N	-0-	1
*09	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	506	1	2133	3	N	-0-	1
10	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT	1

WEST RANCH WELL #: 8016 RRCID -> 248761 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4876 - 6008												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ALLISON WELL #: 4804 RRCID -> 248772 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770												
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	80	1	335	3	Y	-0-	-0-
06	390 N	95	-0-	-295	-0-	94	1	1	3	Y	-0-	-0-
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	97	1	376	3	Y	-0-	-0-
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	107	1	436	3	Y	-0-	-0-
*09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	105	1	442	3	Y	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

ALLISON RANCH WELL #: 301 RRCID -> 248775 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4670 - 6066												
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	124	1	806	3	Y	-0-	-0-
06	900 N	109	-0-	-791	-0-	108	1	1	3	Y	-0-	-0-
07	836 N	836	-0-	-0-	-0-	111	1	724	3	Y	1	1
08	930 N	854	-0-	-76	-0-	115	1	739	3	Y	-0-	-0-
*09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	100	1	671	3	Y	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH		WELL #: 4402		RRCID -> 248777		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858				
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
05	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	273 1	1147 3	N	-0-			-0-
06	1590 N	214	-0-	-1376	-0-	213 1	1 3	N	-0-			-0-
07	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	241 1	931 3	N	1	1 1		-0-
08	1426 N	1411	-0-	-15	-0-	277 1	1134 3	N	-0-			-0-
*09	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	268 1	1128 3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW STATE 600		WELL #: 1508		RRCID -> 248855		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 5708 PERF. 4532 - 4799				
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 3		N	-0-			-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 8025		RRCID -> 248857		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5124 - 5732				
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2 1	8 3	N	-0-	1 1		-0-
06	570 N	2	-0-	-568	-0-	2 1		N	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2 1	7 3	N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2 1	8 3	N	-0-			-0-
*09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2 1	7 3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2620		RRCID -> 248865		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466				
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	27 1	113 3	N	-0-			3
06	150 N	24	-0-	-126	-0-	24 1		N	-0-			3
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	26 1	102 3	N	-0-			3
08	155 N	127	-0-	-28	-0-	25 1	102 3	N	-0-			3
*09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	23 1	98 3	N	-0-			3
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

ALLISON RANCH		WELL #: 302		RRCID -> 248869		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733				
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	97 1	634 3	Y	-0-			-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	78 1	1 3	Y	-0-			-0-
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	83 1	541 3	Y	-0-			-0-
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	84 1	537 3	Y	-0-			-0-
*09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	72 1	486 3	Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ALLISON 4		WELL #: 303		RRCID -> 248890		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 8419 PERF. 5728 - 8162				
05	2852 X	2427	-0-	-425	-0-	323 1	2102 3	Y	2	1 1		1
06	2670 X	284	-0-	-2386	-0-	281 1	3 3	Y	-0-			1
07	2759 X	2179	-0-	-580	-0-	290 1	1887 3	Y	2	2 1		1
08	2511 X	2217	-0-	-294	-0-	299 1	1918 3	Y	-0-			1
09	2430 X	2023	-0-	-407	-0-	262 1	1761 3	Y	-0-			1
10	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-			Y	NO RPT			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999							
WEST RANCH		WELL #: 2618TT		RRCID -> 248892		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 7410		PERF. 3504 - 7236	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	55 1	461 3	N	1	1 1	-0-
06	510 N	501	-0-	-9	-0-	1 9	51 1	N	-0-		-0-
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	51 1	450 3	N	-0-		-0-
08	527 N	523	-0-	-4	-0-	55 1	462 3	N	-0-		-0-
09	510 N	459	-0-	-51	-0-	57 1	466 3	N	-0-	1 1	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29 1	429 3	N	1		-0-
						1 9					
								N	NO RPT		-0-

ALLISON RANCH		WELL #: 303		RRCID -> 248893		COMPL. DATE 03/30/2009		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6233 - 6432	
05	1271 X	1186	-0-	-85	-0-	158 1	1028 3	Y	-0-		-0-
06	1260 X	141	-0-	-1119	-0-	140 1	1 3	Y	-0-		-0-
07	1302 X	1075	-0-	-227	-0-	143 1	931 3	Y	1	1 1	-0-
08	1178 N	1098	-0-	-80	-0-	1 9	148 1	Y	-0-		-0-
*09	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	148 1	950 3	Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	135 1	904 3	Y	-0-		-0-
								Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2713SR		RRCID -> 248901		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 9210		PERF. 4080 - 5862	
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	18 1	147 3	N	-0-		4
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	17 1	149 3	N	-0-	1 1	3
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	19 1	158 3	N	-0-		3
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	19 1	157 3	N	-0-		3
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	10 1	150 3	N	-0-		3
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3

ALLISON 4		WELL #: 101		RRCID -> 248908		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6136 - 6674	
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	116 1	477 3	Y	-0-	1 1	-0-
06	570 N	109	-0-	-461	-0-	108 1	1 3	Y	-0-		-0-
07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	111 1	446 3	Y	-0-		-0-
08	589 N	574	-0-	-15	-0-	111 1	463 3	Y	-0-		-0-
*09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	100 1	404 3	Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 2011		RRCID -> 248920		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7146 - 8688	
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	93 1	774 3	N	1	1 1	-0-
06	960 N	825	-0-	-135	-0-	1 9	84 1	N	1	1 1	-0-
07	858 N	858	-0-	-0-	-0-	1 9	91 1	N	1	1 1	-0-
08	868 N	865	-0-	-3	-0-	1 9	95 1	N	-0-		-0-
09	840 N	777	-0-	-63	-0-	95 1	770 3	N	1	1 1	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	49 1	727 3	N	1		-0-
						1 9					
								N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 6055 RRCID -> 249055 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3634 - 3996														
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
05		612 N	612	-0-	-0-	-0-	65	1	N	546	3	1	1	1
							1	9						-0-
06		780 N	532	-0-	-248	-0-	54	1	N	478	3	-0-		-0-
07		620 N	620	-0-	-0-	-0-	66	1	N	554	3	-0-		-0-
08		641 N	641	-0-	-0-	-0-	70	1	N	571	3	-0-		-0-
*09		581 N	581	-0-	-0-	-0-	37	1	N	543	3	1	1	-0-
							1	9						
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT		-0-
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8046 RRCID -> 249208 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 4869 - 8936														
05		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	153	1	N	1275	3	2	2	1
							2	9						1
06		1560 N	1384	-0-	-176	-0-	141	1	N	1242	3	1	1	1
							1	9						
07		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	157	1	N	1319	3	1	1	1
							1	9						
08		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	164	1	N	1335	3	-0-		1
*09		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	89	1	N	1320	3	2	2	1
							2	9						1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT		1
WEST RANCH WELL #: 2325 RRCID -> 249290 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3688 - 3944														
05		505 N	505	-0-	-0-	-0-	54	1	N	450	3	1	1	1
							1	9						-0-
06		540 N	483	-0-	-57	-0-	49	1	N	434	3	-0-		-0-
07		493 N	493	-0-	-0-	-0-	52	1	N	441	3	-0-		-0-
08		505 N	505	-0-	-0-	-0-	55	1	N	450	3	-0-		-0-
09		480 N	443	-0-	-37	-0-	28	1	N	414	3	1	1	-0-
							1	9						
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT		-0-
WEST RANCH WELL #: 6050 RRCID -> 249291 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3268 - 3932														
05		453 N	453	-0-	-0-	-0-	48	1	N	404	3	1	1	1
							1	9						-0-
06		390 N	312	-0-	-78	-0-	32	1	N	280	3	-0-		-0-
07		411 N	411	-0-	-0-	-0-	44	1	N	367	3	-0-		-0-
08		904 N	904	-0-	-0-	-0-	99	1	N	805	3	-0-		-0-
*09		584 N	584	-0-	-0-	-0-	37	1	N	546	3	1	1	-0-
							1	9						
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT		-0-
WEST RANCH WELL #: 5072 RRCID -> 249292 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3410 - 4118														
05		929 N	929	-0-	-0-	-0-	99	1	N	829	3	1	1	47
							1	9						
06		983 N	983	-0-	-0-	-0-	100	1	N	882	3	1	1	47
							1	9						
07		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	109	1	N	919	3	1	1	47
							1	9						
08		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	114	1	N	929	3	-0-		47
09		990 N	962	-0-	-28	-0-	61	1	N	900	3	1	1	47
							1	9						
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT		47

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WEST RANCH		WELL #: 8045		RRCID -> 249293		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 10380		PERF. 5598 - 5692		
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LONGFELLOW		WELL #: 4013		RRCID -> 249340		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 7010		PERF. 6162 - 6790				
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	82	1	683	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
06	870 N	717	-0-	-153	-0-	73	1	644	3	N	-0-			-0-
07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	83	1	699	3	N	-0-			-0-
08	841 N	841	-0-	-0-	-0-	92	1	749	3	N	-0-			-0-
*09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	49	1	728	3	N	2	1	1	1
						2	9							
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
LONGFELLOW FEE 2		WELL #: 2901		RRCID -> 249342		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 9855		PERF. 9202 - 9305				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH		WELL #: 3225		RRCID -> 249408		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6240 - 6814				
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	19	1	156	3	N	-0-			-0-
06	210 N	161	-0-	-49	-0-	16	1	145	3	N	-0-			-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	18	1	155	3	N	-0-			-0-
08	186 N	173	-0-	-13	-0-	19	1	154	3	N	-0-			-0-
*09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH		WELL #: 5061		RRCID -> 249676		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 9709		PERF. 8084 - 9560				
05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	81	1	679	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
06	840 N	720	-0-	-120	-0-	73	1	647	3	N	-0-			-0-
07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	77	1	650	3	N	-0-			-0-
08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	91	1	742	3	N	-0-			-0-
*09	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	81	1	1206	3	N	2	1	1	1
						2	9							
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
WEST RANCH		WELL #: 5049		RRCID -> 249678		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 3702 - 3862				
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	40	1	335	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
06	510 N	381	-0-	-129	-0-	39	1	342	3	N	-0-			-0-
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	43	1	364	3	N	-0-			-0-
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	45	1	363	3	N	-0-			-0-
*09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	25	1	375	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
10	0 N	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											
ALLISON		WELL #: 2129		RRCID -> 249679		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH		5850 PERF. 4630 - 4851			
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
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	55 1	455 3		N	1	1 1		-0-
06	570 N	488	-0-	-82	-0-	50 1	438 3		N	-0-			-0-
07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	55 1	463 3		N	-0-			-0-
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	56 1	455 3		N	-0-			-0-
09	480 N	475	-0-	-5	-0-	30 1	444 3		N	1	1 1		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9			N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4055		RRCID -> 249729		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH		10500 PERF. 6600 - 10110			
05	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	425 1	3547 3		N	6	6 1		2
06	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	379 1	3336 3		N	2	2 1		2
07	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	407 1	3423 3		N	2	2 1		2
08	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	397 1	3232 3		N	-0-			2
*09	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	218 1	3234 3		N	4	4 1		2
10	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-	4 9			N	NO RPT			2

WEST RANCH		WELL #: 4501		RRCID -> 249730		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH		9330 PERF. 5210 - 5873			
05	2697 X	1331	-0-	-1366	-0-	177 1	1154 3		Y	-0-			-0-
06	1800 X	157	-0-	-1643	-0-	155 1	2 3		Y	-0-			-0-
07	1519 X	1203	-0-	-316	-0-	160 1	1042 3		Y	1	1 1		-0-
08	1395 X	1123	-0-	-272	-0-	151 1	972 3		Y	-0-			-0-
09	1290 X	1015	-0-	-275	-0-	131 1	884 3		Y	-0-			-0-
10	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 8033		RRCID -> 249731		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH		8020 PERF. 6996 - 7384			
05	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	574 1	4788 3		N	8	8 1		3
06	6060 X	4422	-0-	-1638	-0-	451 1	3969 3		N	2	3 1		2
07	6262 X	4418	-0-	-1844	-0-	469 1	3946 3		N	3	3 1		2
08	6169 X	4410	-0-	-1759	-0-	482 1	3928 3		N	-0-			2
09	5190 X	4311	-0-	-879	-0-	272 1	4032 3		N	6	5 1		3
10	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-	7 9			N	NO RPT			3

WEST RANCH		WELL #: 8032		RRCID -> 249732		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH		8282 PERF. 5826 - 8114			
05	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	237 1	1976 3		Y	3	3 1		1
06	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	202 1	1783 3		Y	1	1 1		1
07	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	216 1	1815 3		Y	1	1 1		1
08	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	132 1	1069 3		Y	-0-			1
*09	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	118 1	1755 3		Y	2	2 1		1
10	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-	2 9			Y	NO RPT			1

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WELL #: 8039				RRCID -> 249734	COMPL. DATE 03/30/2008	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4146	- 5622	
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
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	50	1	419	3	N	1
						1	9			1	1
06	480 N	388	-0-	-92	-0-	40	1	348	3	N	-0-
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	43	1	358	3	N	-0-
08	465 N	390	-0-	-75	-0-	43	1	347	3	N	-0-
09	390 N	380	-0-	-10	-0-	24	1	356	3	N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 6072				RRCID -> 249735	COMPL. DATE 04/13/2008	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 3224	- 4124	
05	824 N	824	-0-	-0-	-0-	87	1	730	3	N	6
						7	9			1	1
06	960 N	802	-0-	-158	-0-	81	1	717	3	N	4
						4	9			1	1
07	735 N	735	-0-	-0-	-0-	77	1	648	3	N	9
						10	9				129
08	837 N	618	-0-	-219	-0-	68	1	550	3	N	-0-
09	810 N	604	-0-	-206	-0-	38	1	564	3	N	2
						2	9			1	1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 3121				RRCID -> 249739	COMPL. DATE 04/12/2008	TOTAL DEPTH 8570	PERF. 6492	- 7912	
05	2263 X	2060	-0-	-203	-0-	220	1	1837	3	N	3
						3	9			3	1
06	2580 X	1898	-0-	-682	-0-	193	1	1703	3	N	2
						2	9			1	1
07	2666 X	2025	-0-	-641	-0-	215	1	1809	3	N	1
						1	9			1	1
08	2666 X	2120	-0-	-546	-0-	232	1	1888	3	N	-0-
09	2010 X	1989	-0-	-21	-0-	125	1	1862	3	N	2
						2	9			2	1
10	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 7028				RRCID -> 249744	COMPL. DATE 07/22/2008	TOTAL DEPTH 8370	PERF. 6150	- 8148	
05	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	171	1	1427	3	N	1
						1	9			2	1
06	1890 N	1390	-0-	-500	-0-	142	1	1248	3	N	-0-
07	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	162	1	1364	3	N	1
						1	9			1	1
08	1612 N	1483	-0-	-129	-0-	162	1	1321	3	N	-0-
*09	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	94	1	1389	3	N	2
						2	9			2	1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST STATE		WELL #: 101				RRCID -> 249746	COMPL. DATE 04/04/2008	TOTAL DEPTH 8280	PERF. 7544	- 8113	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. LONGFELLOW		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 616999 WELL #: 4050		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS					
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

05	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	199 1 3 9	1657 3	N	3	3 1	1
06	2910 X	1781	-0-	-1129	-0-	182 1 1 9	1598 3	N	1	1 1	1
07	3007 X	1850	-0-	-1157	-0-	196 1 1 9	1653 3	N	1	1 1	1
08	2108 X	1882	-0-	-226	-0-	206 1	1676 3	N	-0-		1
09	1800 X	1680	-0-	-120	-0-	106 1 2 9	1572 3	N	2	2 1	1
10	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT		1

LONGFELLOW		WELL #: 4054		RRCID -> 249754	COMPL. DATE 03/15/2008	TOTAL DEPTH 9840	PERF. 7936	- 8754			
05	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	222 1 4 9	1852 3	N	4	3 1	2
06	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	205 1	1809 3	N	-0-	1 1	1
07	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	228 1 2 9	1916 3	N	2	1 1	2
08	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	232 1	1888 3	N	-0-		2
*09	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	126 1 3 9	1864 3	N	3	3 1	2
10	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-			N	NO RPT		2

LONGFELLOW		WELL #: 209		RRCID -> 249755	COMPL. DATE 11/05/2008	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 6354	- 8138			
05	962 N	962	-0-	-0-	-0-	103 1 2 9	857 3	N	2	1 1	1
06	1080 N	898	-0-	-182	-0-	92 1	806 3	N	-0-	1 1	-0-
07	956 N	956	-0-	-0-	-0-	101 1 1 9	854 3	N	1	1 1	-0-
08	961 N	957	-0-	-4	-0-	105 1	852 3	N	-0-		-0-
09	900 N	747	-0-	-153	-0-	47 1 1 9	699 3	N	1	1 1	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2608		RRCID -> 249756	COMPL. DATE 06/22/2009	TOTAL DEPTH 9410	PERF. 3600	- 4030			
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5 1	45 3	N	-0-		15
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	6 1	49 3	N	-0-		15
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5 1	41 3	N	-0-		15
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	5 1	43 3	N	-0-		15
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	3 1	38 3	N	-0-		15
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15

WEST RANCH		WELL #: 2716S		RRCID -> 249789	COMPL. DATE 10/10/2008	TOTAL DEPTH 8870	PERF. 5234	- 8690			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3120		RRCID -> 249804	COMPL. DATE 02/01/2008	TOTAL DEPTH 8428	PERF. 5392	- 8336			
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	41 1	171 3	Y	-0-		-0-
06	210 N	34	-0-	-176	-0-	34 1		Y	-0-		-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	38 1	148 3	Y	-0-		-0-
08	217 N	204	-0-	-13	-0-	40 1	164 3	Y	-0-		-0-
*09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	36 1	153 3	Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. LONGFELLOW		//CONT.// 71659 700 616999	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS			
		WELL #:	RRCID ->		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH		PERF.						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
					(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
		WELL #:	4049	RRCID ->	249916	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	6535	PERF.	5020 - 6304			
05	7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	1018 4 9	6625	3	Y	4	3 1	2		
06	8610 X	824	-0-	-7786	-0-	816	8	3	Y	-0-		2		
07	8897 X	5968	-0-	-2929	-0-	793 6 9	5169	3	Y	5	5 1	2		
08	9703 X	5248	-0-	-4455	-0-	705	4543	3	Y	-0-		2		
09	7410 X	5379	-0-	-2031	-0-	697	4682	3	Y	-0-		2		
10	7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-				Y	NO RPT		2		
WEST RANCH		WELL #:	5088	RRCID ->	249920	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6574 - 8022			
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
LONGFELLOW		WELL #:	4056	RRCID ->	249922	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	9872	PERF.	7420 - 9596			
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	42 1 9	349	3	N	1	1 1	-0-		
06	420 N	379	-0-	-41	-0-	39	340	3	N	-0-		-0-		
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	42	356	3	N	-0-		-0-		
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	47	380	3	N	-0-		-0-		
09	390 N	375	-0-	-15	-0-	24	351	3	N	-0-		-0-		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #:	508	RRCID ->	249993	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	6844 - 7505			
05	1240 X	1169	-0-	-71	-0-	228	941	3	Y	-0-		-0-		
06	1230 X	217	-0-	-1013	-0-	216	1	3	Y	-0-		-0-		
07	1271 X	1090	-0-	-181	-0-	216 1 9	873	3	Y	1	1 1	-0-		
08	1178 N	1117	-0-	-61	-0-	216	901	3	Y	-0-		-0-		
*09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	211	851	3	Y	-0-		-0-		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
ALLISON		WELL #:	2123	RRCID ->	249994	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	4990	PERF.	3448 - 4821			
05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	133 2 9	1114	3	N	2	2 1	1		
06	1380 N	1206	-0-	-174	-0-	123 1 9	1082	3	N	1	1 1	1		
07	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	133 1 9	1120	3	N	1	1 1	1		
08	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	137	1114	3	N	-0-		1		
09	1200 N	1107	-0-	-93	-0-	70 1 9	1036	3	N	1	1 1	1		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1		
WEST RANCH		WELL #:	5096	RRCID ->	249997	COMPL. DATE	01/04/2009	TOTAL DEPTH	8865	PERF.	5120 - 7634			
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	92	597	3	Y	-0-		-0-		
06	720 N	77	-0-	-643	-0-	76	1	3	Y	-0-		-0-		
07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	82	532	3	Y	-0-		-0-		
08	682 N	586	-0-	-96	-0-	79	507	3	Y	-0-		-0-		
*09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	72	485	3	Y	-0-		-0-		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.// 616999										
WEST RANCH		WELL #: 7033		RRCID -> 249999		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 4494 - 6554		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE		
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	36	1	302	3	N	-0-	54
06	360 N	305	-0-	-55	-0-	31	1	274	3	N	-0-	54
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	36	1	299	3	N	-0-	54
08	341 N	323	-0-	-18	-0-	35	1	288	3	N	-0-	54
09	300 N	283	-0-	-17	-0-	18	1	265	3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6093		RRCID -> 250052		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 4094 - 4678			
05	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	119	1	995	3	N	60	2 1	132
						66	9						
06	1200 N	1081	-0-	-119	-0-	110	1	971	3	N	-0-	1 1	131
07	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	119	1	1002	3	N	-0-	1 1	130
08	1271 N	1112	-0-	-159	-0-	122	1	990	3	N	-0-		130
09	1080 N	1043	-0-	-37	-0-	66	1	976	3	N	1	1 1	1
						1	9						
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 2254		RRCID -> 250210		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 3252 - 4326			
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	21	1	178	3	N	-0-		-0-
06	210 N	194	-0-	-16	-0-	20	1	174	3	N	-0-		-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	18	1	155	3	N	-0-		-0-
08	186 N	121	-0-	-65	-0-	13	1	108	3	N	-0-		-0-
*09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4102		RRCID -> 250333		COMPL. DATE 02/02/2009		TOTAL DEPTH 7596		PERF. 7020 - 7400			
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	Y	-0-		-0-
06	14 N	3	-0-	-11	-0-	3	1			Y	-0-		-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	Y	-0-		-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	3	Y	-0-		-0-
*09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5067		RRCID -> 250342		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8332 - 9253			
05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	128	1	1066	3	N	2	1 1	2
						2	9						
06	1050 N	900	-0-	-150	-0-	92	1	807	3	N	1	1 1	2
						1	9						
07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	95	1	803	3	N	1	1 1	2
						1	9						
08	1209 N	872	-0-	-337	-0-	95	1	777	3	N	-0-		2
09	900 N	854	-0-	-46	-0-	54	1	799	3	N	1	1 1	2
						1	9						
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		//CONT.// 616999									
WEST RANCH		WELL #: 2334		RRCID -> 250400		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3098 - 4240			
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
05	4185 X	4132	-0-	-53	-0-	441 1 7 9	3684 3 N	6	6 1		202
06	4770 X	3638	-0-	-1132	-0-	371 1 3 9	3264 3 N	3	3 1		202
07	4929 X	4098	-0-	-831	-0-	435 1 2 9	3661 3 N	2	2 1		202
08	4898 X	3909	-0-	-989	-0-	428 1 3 9	3478 3 N	3	168 1		37
09	3990 X	3704	-0-	-286	-0-	233 1 17 9	3454 3 N	15	5 1		47
10	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-		N	NO RPT			47

WEST RANCH		WELL #: 4504		RRCID -> 250631		COMPL. DATE 04/13/2009		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5804 - 6360			
05	2325 X	1762	-0-	-563	-0-	235 1 1 9	1526 3 Y	1	1 1		-0-
06	2070 X	206	-0-	-1864	-0-	204 1	2 3 Y	-0-			-0-
07	2077 X	1602	-0-	-475	-0-	213 1 1 9	1388 3 Y	1	1 1		-0-
08	1953 X	1559	-0-	-394	-0-	210 1	1349 3 Y	-0-			-0-
09	1710 X	1506	-0-	-204	-0-	195 1	1311 3 Y	-0-			-0-
10	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-		Y	NO RPT			-0-

LONGFELLOW STATE		WELL #: 908		RRCID -> 250637		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 4605TT		RRCID -> 250919		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2532 - 6966			
05	2666 X	2182	-0-	-484	-0-	419 1 1 9	1762 3 Y	1	1 1		-0-
06	2430 X	377	-0-	-2053	-0-	375 1	2 3 Y	-0-			-0-
07	2418 X	2002	-0-	-416	-0-	411 1 2 9	1589 3 Y	2	1 1		1
08	2325 X	1981	-0-	-344	-0-	389 1	1592 3 Y	-0-			1
09	2100 X	1886	-0-	-214	-0-	362 1	1524 3 Y	-0-			1
10	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-		Y	NO RPT			1

LONGFELLOW		WELL #: 4064R		RRCID -> 250925		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696			
05	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	400 1 1 9	1692 3 N	1	1 1		-0-
06	365 X	365	-0-	-0-	-0-	344 1	21 3 N	-0-			-0-
07	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	379 1 2 9	1477 3 N	2	1 1		1
08	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	355 1	1461 3 N	-0-			1
*09	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	327 1	1391 3 N	-0-			1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
LONGFELLOW STATE "G" WELL #: 2805 RRCID -> 250931 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7683 - 8260													
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
05		162 N	162	-0-	-0-	-0-	17 1	145 3	N	-0-			-0-
06		180 N	157	-0-	-23	-0-	16 1	141 3	N	-0-			-0-
07		161 N	161	-0-	-0-	-0-	17 1	144 3	N	-0-			-0-
08		157 N	157	-0-	-0-	-0-	17 1	140 3	N	-0-			-0-
09		150 N	141	-0-	-9	-0-	9 1	132 3	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 3325 RRCID -> 251076 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5908 - 5944													
05		306 N	306	-0-	-0-	-0-	33 1	273 3	N	-0-			1
06		330 N	234	-0-	-96	-0-	24 1	210 3	N	-0-	1 1		-0-
07		282 N	282	-0-	-0-	-0-	30 1	252 3	N	-0-			-0-
08		310 N	263	-0-	-47	-0-	29 1	234 3	N	-0-			-0-
09		240 N	210	-0-	-30	-0-	13 1	197 3	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW WELL #: 1209 RRCID -> 251077 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386													
05		45 N	45	-0-	-0-	-0-	5 1	40 3	N	-0-			-0-
06		60 N	50	-0-	-10	-0-	5 1	45 3	N	-0-			-0-
07		49 N	49	-0-	-0-	-0-	5 1	44 3	N	-0-			-0-
08		53 N	53	-0-	-0-	-0-	6 1	47 3	N	-0-			-0-
09		60 N	43	-0-	-17	-0-	3 1	40 3	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ORION P WELL #: 1301 RRCID -> 251090 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 22026 PERF. 8720 - 8796													
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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													
05		140 N	140	-0-	-0-	-0-	15 1	125 3	N	-0-			31
06		213 N	213	-0-	-0-	-0-	22 1	191 3	N	-0-			31
07		242 N	242	-0-	-0-	-0-	26 1	216 3	N	-0-			31
08		251 N	251	-0-	-0-	-0-	27 1	224 3	N	-0-			31
09		210 N	101	-0-	-109	-0-	6 1	95 3	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4052 RRCID -> 251117 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 8684													
05	2201	X	2065	-0-	-136	-0-	221 1	1841 3	N	3	3 1		-0-
06	2970	X	2083	-0-	-887	-0-	212 1	1869 3	N	2	1 1		1
07	3069	X	479	-0-	-2590	-0-	51 1	428 3	N	-0-	1 1		-0-
08	2573	X	11	-0-	-2562	-0-	1 1	10 3	N	-0-			-0-
09	2100	X	4	-0-	-2096	-0-	4 3		N	-0-			-0-
10	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-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 #: 4401		RRCID -> 251350		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7072 - 7676								
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 2245		RRCID -> 251351		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4166 - 4634								
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	70	1	293	3	Y	-0-					-0-
06	360 N	67	-0-	-293	-0-	67	1			Y	-0-					-0-
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	72	1	277	3	Y	-0-					-0-
08	372 N	366	-0-	-6	-0-	72	1	294	3	Y	-0-					-0-
*09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	67	1	283	3	Y	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4072		RRCID -> 251356		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4536 - 5214								
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	15	1	122	3	N	-0-					-0-
06	150 N	128	-0-	-22	-0-	13	1	115	3	N	-0-					-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	15	1	125	3	N	-0-					-0-
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	26	1	211	3	N	-0-					-0-
*09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	3	N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4037		RRCID -> 251418		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4412 - 7230								
05	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	549	1	4047	3	Y	5	4	1			2
06	2580 X	2496	-0-	-84	-0-	478	1	2017	3	Y	1	2	1			1
07	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	513	1	3818	3	Y	4	3	1			2
08	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	524	1	3823	3	Y	-0-					2
*09	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	371	1	3619	3	Y	3	3	1			2
10	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					2

WEST RANCH		WELL #: 4103		RRCID -> 251514		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6904 - 7280								
05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	136	1	572	3	Y	-0-					-0-
06	720 N	132	-0-	-588	-0-	131	1	1	3	Y	-0-					-0-
07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	140	1	540	3	Y	-0-					-0-
08	713 N	702	-0-	-11	-0-	138	1	564	3	Y	-0-					-0-
*09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	127	1	535	3	Y	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 4404		RRCID -> 251517		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7468								
05	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	321	1	2612	3	Y	6	4	1			2
06	2490 X	2410	-0-	-80	-0-	252	1	2157	3	Y	1	2	1			1
07	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	277	1	2321	3	Y	2	2	1			1
08	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	290	1	2358	3	Y	-0-					1
09	2490 X	2353	-0-	-137	-0-	149	1	2200	3	Y	4	3	1			2
10	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 4304 RRCID -> 251519 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M		AMT CODE	
05		685 N	685	-0-	-0-	-0-	132	1	N	-0-		-0-
06		128 N	128	-0-	-0-	-0-	127	1	N	-0-		-0-
07		615 N	615	-0-	-0-	-0-	126	1	N	-0-		-0-
08		835 N	835	-0-	-0-	-0-	164	1	N	-0-		-0-
*09		815 N	815	-0-	-0-	-0-	156	1	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WEST RANCH WELL #: 4502 RRCID -> 251612 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418												
05		6913 X	5584	-0-	-1329	-0-	744	1	Y	2	2 1	1
							2	9				
06		6540 X	601	-0-	-5939	-0-	595	1	Y	-0-		1
07		6603 X	4800	-0-	-1803	-0-	638	1	Y	4	4 1	1
							4	9				
08		6231 X	4865	-0-	-1366	-0-	655	1	Y	-0-		1
09		5460 X	4411	-0-	-1049	-0-	571	1	Y	-0-		1
10		5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			Y	NO RPT		1
LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2904 RRCID -> 251616 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720												
05		517 N	517	-0-	-0-	-0-	55	1	N	1	1 1	-0-
							1	9				
06		600 N	464	-0-	-136	-0-	47	1	N	-0-		-0-
07		477 N	477	-0-	-0-	-0-	51	1	N	-0-		-0-
08		527 N	477	-0-	-50	-0-	52	1	N	-0-		-0-
09		450 N	450	-0-	-0-	-0-	28	1	N	1	1 1	-0-
							1	9				
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WESLEY WEST 5 WELL #: 3901 RRCID -> 251938 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		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												
05		3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	327	1	N	5	4 1	2
							6	9				
06		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	294	1	N	1	2 1	1
							1	9				
07		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	328	1	N	2	2 1	1
							2	9				
08		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	342	1	N	-0-		1
*09		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	182	1	N	5	4 1	2
							6	9				
10		961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT		2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
ALLISON 4 WELL #: 205 RRCID -> 252042 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766												
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
05	2883 X	2520	-0-	-363	-0-	491	1	2028	3	Y	1	-0-
06	2670 X	469	-0-	-2201	-0-	466	1	3	3	Y	-0-	-0-
07	2759 X	2360	-0-	-399	-0-	468	1	1889	3	Y	3	1
08	2604 X	2408	-0-	-196	-0-	465	1	1943	3	Y	-0-	1
09	2520 X	2123	-0-	-397	-0-	422	1	1701	3	Y	-0-	1
10	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT	1
LONGFELLOW STATE "H" WELL #: 2807 RRCID -> 252044 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8657 - 8922												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WEST RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 252122 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6060 - 7883												
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	55	1	456	3	N	1	24
06	600 N	487	-0-	-113	-0-	50	1	437	3	N	-0-	24
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	54	1	456	3	N	-0-	24
08	527 N	513	-0-	-14	-0-	56	1	457	3	N	-0-	24
09	480 N	463	-0-	-17	-0-	29	1	433	3	N	1	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT	-0-
LONGFELLOW STATE WELL #: 2806 RRCID -> 252123 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9230 - 9392												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WEST RANCH WELL #: 2238 RRCID -> 252124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3856 - 4556												
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	136	1	571	3	Y	-0-	-0-
06	690 N	126	-0-	-564	-0-	125	1	1	3	Y	-0-	-0-
07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	138	1	536	3	Y	-0-	-0-
08	713 N	667	-0-	-46	-0-	131	1	536	3	Y	-0-	-0-
*09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	112	1	473	3	Y	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
ALLISON WELL #: 2131 RRCID -> 252125 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 3848 - 6784												
05	600 X	600	-0-	-0-	-0-	115	1	485	3	Y	-0-	6
06	600 X	117	-0-	-483	-0-	116	1	1	3	Y	-0-	5
07	620 X	613	-0-	-7	-0-	126	1	487	3	Y	-0-	5
08	T. A.	570	-0-	570	-0-	112	1	458	3	Y	-0-	5
09	T. A.	617	-0-	617	-0-	1187	1	499	3	Y	-0-	5
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1187				Y	NO RPT	5

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999							
WEST RANCH				WELL #: 3230	RRCID -> 252480	COMPL. DATE 02/19/2009	TOTAL DEPTH 7170	PERF. 6446	- 6992		
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
05	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	131 1	1096 3	N	2	2 1	1
06	1350 N	1166	-0-	-184	-0-	119 1	1047 3	N	-0-	1 1	-0-
07	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	128 1	1078 3	N	2	1 1	1
08	1240 N	1223	-0-	-17	-0-	134 1	1089 3	N	-0-		1
09	1170 N	1114	-0-	-56	-0-	70 1	1043 3	N	1	1 1	1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT		1

ALLISON				WELL #: 9	RRCID -> 252481	COMPL. DATE 08/26/2009	TOTAL DEPTH 12300	PERF. 6992	- 12140		
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	95 1	398 3	Y	-0-		-0-
06	480 N	95	-0-	-385	-0-	94 1	1 3	Y	-0-		-0-
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	100 1	387 3	Y	-0-		-0-
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	104 1	426 3	Y	-0-		-0-
*09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	98 1	412 3	Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH				WELL #: 5023	RRCID -> 252487	COMPL. DATE 11/10/2006	TOTAL DEPTH 9624	PERF. 6258	- 6914		
05	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	330 1	1387 3	N	-0-		-0-
06	1500 X	302	-0-	-1198	-0-	300 1	2 3	N	-0-		-0-
07	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	327 1	1266 3	N	-0-		-0-
08	1550 X	1548	-0-	-2	-0-	304 1	1244 3	N	-0-		-0-
09	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	288 1	1212 3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW STATE 600 E2				WELL #: 2	RRCID -> 252704	COMPL. DATE 05/31/2006	TOTAL DEPTH 8740	PERF. N/A			
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH				WELL #: 5077	RRCID -> 252705	COMPL. DATE 06/21/2008	TOTAL DEPTH 4746	PERF. 3642	- 4410		
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	66 1	553 3	N	1	1 1	-0-
06	690 N	591	-0-	-99	-0-	60 1	531 3	N	-0-		-0-
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	65 1	543 3	N	-0-		-0-
08	620 N	616	-0-	-4	-0-	67 1	549 3	N	-0-		-0-
09	600 N	561	-0-	-39	-0-	35 1	525 3	N	1	1 1	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW FEE 2				WELL #: 2903	RRCID -> 252706	COMPL. DATE 10/15/2008	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 5514	- 5522		
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7 1	58 3	N	-0-	1 1	-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	19 1	165 3	N	-0-		-0-
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	22 1	185 3	N	-0-		-0-
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	20 1	162 3	N	-0-		-0-
09	180 N	178	-0-	-2	-0-	11 1	167 3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5201		RRCID -> 252748		COMPL. DATE 07/23/2009		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6828 - 7346				
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 AMT	EOM BALANCE
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	94	1	394	3	N	-0-			-0-
06	480 N	92	-0-	-388	-0-	91	1	1	3	N	-0-			-0-
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	99	1	383	3	N	-0-			-0-
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	98	1	401	3	N	-0-			-0-
*09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	94	1	396	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2331		RRCID -> 252817		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3310 - 3936				
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	48	1	399	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
06	510 N	416	-0-	-94	-0-	42	1	374	3	N	-0-			-0-
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	45	1	382	3	N	-0-			-0-
08	434 N	432	-0-	-2	-0-	47	1	385	3	N	-0-			-0-
09	420 N	360	-0-	-60	-0-	23	1	337	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2512		RRCID -> 252818		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 7620		PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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				
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2242		RRCID -> 252822		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4074 - 4490				
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	45	1	189	3	Y	-0-			-0-
06	240 N	42	-0-	-198	-0-	42	1			Y	-0-			-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	45	1	175	3	Y	-0-			-0-
08	248 N	224	-0-	-24	-0-	44	1	180	3	Y	-0-			-0-
*09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	43	1	180	3	Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST STATE		WELL #: 401W		RRCID -> 252862		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8645 - 8932				
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	124	1	520	3	Y	-0-			-0-
06	660 N	119	-0-	-541	-0-	118	1	1	3	Y	-0-			-0-
07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	125	1	484	3	Y	-0-			-0-
08	651 N	623	-0-	-28	-0-	122	1	501	3	Y	-0-			-0-
*09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	116	1	489	3	Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PILON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 2314 RRCID -> 252863 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3810 - 5610												
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	EOM BALANCE
05		2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	503 1	2113 3	Y		-0-	28
06		2490 X	466	-0-	-2024	-0-	463 1	3 3	Y		-0-	28
07		2573 X	2484	-0-	-89	-0-	510 1	1974 3	Y		-0-	26
08		2604 X	2514	-0-	-90	-0-	494 1	2020 3	Y		-0-	26
09		2520 X	2402	-0-	-118	-0-	461 1	1941 3	Y		-0-	1
10		2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			Y		NO RPT	1

WEST RANCH WELL #: 2243 RRCID -> 252865 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 3562 - 4400												
05		53 N	53	-0-	-0-	-0-	6 1	47 3	N		-0-	13
06		60 N	53	-0-	-7	-0-	5 1	48 3	N		-0-	13
07		50 N	50	-0-	-0-	-0-	5 1	45 3	N		-0-	13
08		62 N	42	-0-	-20	-0-	5 1	37 3	N		-0-	13
09		60 N	45	-0-	-15	-0-	3 1	42 3	N		-0-	13
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	13

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5501 RRCID -> 252931 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

WEST RANCH WELL #: 2255 RRCID -> 252994 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3238 - 6516												
05		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	217 1	911 3	N		-0-	107
06		1170 N	181	-0-	-989	-0-	180 1	1 3	N		-0-	107
07		918 N	918	-0-	-0-	-0-	188 1	729 3	N		1 1	107
08		1116 N	908	-0-	-208	-0-	178 1	730 3	N		-0-	107
*09		881 N	881	-0-	-0-	-0-	169 1	712 3	N		-0-	107
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	107

WEST RANCH WELL #: 8048 RRCID -> 252995 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5822 - 6306												
05		501 N	501	-0-	-0-	-0-	96 1	405 3	N		-0-	-0-
06		510 N	85	-0-	-425	-0-	84 1	1 3	N		-0-	-0-
07		546 N	546	-0-	-0-	-0-	112 1	434 3	N		-0-	-0-
08		496 N	434	-0-	-62	-0-	85 1	349 3	N		-0-	-0-
*09		337 N	337	-0-	-0-	-0-	65 1	272 3	N		-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

WEST RANCH WELL #: 2718S RRCID -> 252996 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4590 - 4792												
05		16 N	16	-0-	-0-	-0-	3 1	13 3	Y		-0-	-0-
06		30 N	2	-0-	-28	-0-	2 1		Y		-0-	-0-
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	2 1	6 3	Y		-0-	-0-
08		31 N	10	-0-	-21	-0-	2 1	8 3	Y		-0-	-0-
*09		79 N	79	-0-	-0-	-0-	15 1	64 3	Y		-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-

PILON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 8019 RRCID -> 252999 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5740 - 6074												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-		53 1	224 3	N	-0-		-0-
06	240 N	44	-0-	-196	-0-		44 1		N	-0-		-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-		54 1	208 3	N	-0-		-0-
08	279 N	247	-0-	-32	-0-		49 1	198 3	N	-0-		-0-
*09	250 N	250	-0-	-0-	-0-		48 1	202 3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEST RANCH WELL #: 2622 RRCID -> 253230 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3314 - 3576												
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-		52 1	435 3	N	1	1 1	97
06	540 N	391	-0-	-149	-0-		40 1	351 3	N	-0-		97
07	678 N	678	-0-	-0-	-0-		72 1	606 3	N	-0-		97
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-		64 1	522 3	N	-0-		97
09	390 N	358	-0-	-32	-0-		23 1	334 3	N	1	1 1	97
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1 9		N	NO RPT		97

WEST RANCH WELL #: 6071 RRCID -> 253519 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5124 - 6036												
05	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-		303 1	1272 3	N	-0-		-0-
06	1590 N	292	-0-	-1298	-0-		290 1	2 3	N	-0-		-0-
07	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-		325 1	1257 3	N	-0-		-0-
08	1581 N	1434	-0-	-147	-0-		281 1	1153 3	N	-0-		-0-
*09	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-		291 1	1226 3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEST RANCH WELL #: 4403 RRCID -> 253556 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5104 - 7790												
05	2170 X	2091	-0-	-79	-0-		402 1	1688 3	Y	1	1 1	15
06	2070 X	402	-0-	-1668	-0-		400 1	2 3	Y	-0-		15
07	2139 X	2129	-0-	-10	-0-		437 1	1690 3	Y	2	1 1	16
08	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-		432 1	1769 3	Y	-0-		16
*09	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-		415 1	1747 3	Y	-0-		16
10	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-				Y	NO RPT		16

WEST RANCH WELL #: 2224 RRCID -> 253725 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 4752 - 6568												
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-		9 1	59 3	Y	-0-		-0-
06	450 N	1	-0-	-449	-0-		1 1		Y	-0-		-0-
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-		3 1	19 3	Y	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
*09	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-		199 1	1337 3	Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH WELL #: 4407 RRCID -> 253745 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7306 - 7826												
05	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-		284 1	1195 3	N	-0-		-0-
06	450 N	270	-0-	-180	-0-		268 1	2 3	N	-0-		-0-
07	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-		286 1	1108 3	N	1	1 1	-0-
08	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-		290 1	1187 3	N	-0-		-0-
*09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-		278 1	1170 3	N	-0-		-0-
10	0 N	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 SOUTH 4		WELL #:		506	RRCID ->	253748	COMPL. DATE	05/11/2009	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	6992 - 7404	
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
05		792 N	792	-0-	-0-	154 1	638 3		Y	-0-			-0-
06		780 N	146	-0-	-634	145 1	1 3		Y	-0-			-0-
07		740 N	740	-0-	-0-	147 1	592 3		Y	1	1 1		-0-
08		806 N	725	-0-	-81	140 1	585 3		Y	-0-			-0-
*09		699 N	699	-0-	-0-	139 1	560 3		Y	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #:		2247	RRCID ->	253825	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	3750 - 5922	
05		220 N	220	-0-	-0-	42 1	178 3		N	-0-			-0-
06		210 N	41	-0-	-169	41 1			N	-0-			-0-
07		214 N	214	-0-	-0-	44 1	170 3		N	-0-			-0-
08		218 N	218	-0-	-0-	43 1	175 3		N	-0-			-0-
*09		210 N	210	-0-	-0-	40 1	170 3		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #:		2313	RRCID ->	253830	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	8617	PERF.	5986 - 8331	
05		3208 X	3208	-0-	-0-	427 1	2780 3		N	1	1 1		1
06		2910 X	388	-0-	-2522	384 1	4 3		N	-0-			1
07		3049 X	3049	-0-	-0-	405 1	2642 3		N	2	2 1		1
08		3015 X	3015	-0-	-0-	406 1	2609 3		N	-0-			1
*09		3196 X	3196	-0-	-0-	414 1	2782 3		N	-0-			1
10		3007 X	NO RPT	-0-	-3007				N	NO RPT			1

LONGFELLOW		WELL #:		4077	RRCID ->	254002	COMPL. DATE	04/07/2009	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	4730 - 8470	
05		1118 N	1118	-0-	-0-	119 1	996 3		N	3	2 1		1
06		1230 N	1070	-0-	-160	109 1	961 3		N	-0-	1 1		-0-
07		1047 N	1047	-0-	-0-	111 1	935 3		N	1	1 1		-0-
08		1116 N	1113	-0-	-3	122 1	991 3		N	-0-			-0-
09		1080 N	1002	-0-	-78	63 1	937 3		N	2	1 1		1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2 9			N	NO RPT			1

WEST RANCH		WELL #:		6073	RRCID ->	254080	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	4685	PERF.	3972 - 4394	
05		1989 N	1989	-0-	-0-	213 1	1776 3		N	-0-			66
06		2310 X	1884	-0-	-426	192 1	1692 3		N	-0-	1 1		65
07		2387 X	2011	-0-	-376	214 1	1797 3		N	-0-	1 1		64
08		2325 X	2033	-0-	-292	222 1	1811 3		N	-0-			64
09		1920 X	1724	-0-	-196	109 1	1613 3		N	2	2 1		86
10		1984 X	NO RPT	-0-	-1984	2 9			N	NO RPT			86

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.// 616999										
LONGFELLOW		WELL #: 1212		RRCID -> 254194		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6565 - 6916				
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	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	138 1	1149 3	N	2	2 1		1
06	1470 N	1243	-0-	-227	-0-	2 9	1115 3	N	1	1 1		1
07	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1 9	1130 3	N	1	1 1		1
08	1302 N	1300	-0-	-2	-0-	142 1	1158 3	N	-0-			1
09	1230 N	1183	-0-	-47	-0-	75 1	1107 3	N	1	1 1		1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT			1

LONGFELLOW		WELL #: 2010		RRCID -> 254321		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7430 - 9866				
05	3100 N	3149	-0-	49	49	336 1	2807 3	N	5	5 1		2
06	2670 N	2503	-0-	-167	-0-	6 9	2247 3	N	1	2 1		1
07	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	1 9	2190 3	N	2	2 1		1
08	3100 X	1926	-0-	-1174	-0-	2 9	1716 3	N	-0-			1
09	3000 X	2030	-0-	-970	-0-	210 1	1899 3	N	3	3 1		1
10	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-	128 1		N	NO RPT			1
						3 9						

WEST RANCH		WELL #: 4508		RRCID -> 254693		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712				
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2 1	13 3	N	-0-			-0-
08	3100 N	3363	-0-	263	263	461 1	2902 3	N	-0-			-0-
*09	3000 N	4149	-0-	1149	1412	537 1	3612 3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1412			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2244		RRCID -> 254820		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 6702				
05	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	176 1	1142 3	N	-0-			-0-
06	960 N	182	-0-	-778	-0-	180 1	2 3	N	-0-			-0-
07	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	183 1	1192 3	N	1	1 1		-0-
08	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1 9	976 3	N	-0-			-0-
*09	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	150 1	2007 3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	299 1		N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 7049		RRCID -> 254865		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5760 - 6073				
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	61 1	257 3	N	-0-			-0-
06	300 N	57	-0-	-243	-0-	57 1		N	-0-			-0-
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	65 1	250 3	N	-0-			-0-
08	310 N	219	-0-	-91	-0-	43 1	176 3	N	-0-			-0-
*09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	59 1	248 3	N	-0-			-0-
10	0 N	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 #: 2513		RRCID -> 255243		COMPL. DATE 07/27/2009		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7310 - 7960						
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
05		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	156	1	1135	3	N	2	2	1		1
							2	9								
06		1350 N	996	-0-	-354	-0-	152	1	844	3	N	-0-	1	1		-0-
07		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	171	1	1146	3	N	2	1	1		1
							2	9								
08		1302 N	1298	-0-	-4	-0-	170	1	1128	3	N	-0-				1
*09		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	124	1	1134	3	N	1	1	1		1
							1	9								
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1

WEST RANCH		WELL #: 2615		RRCID -> 255755		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 4410 - 7050						
05		380 N	380	-0-	-0-	-0-	73	1	307	3	Y	-0-				-0-
06		360 N	75	-0-	-285	-0-	75	1			Y	-0-				-0-
07		414 N	414	-0-	-0-	-0-	85	1	329	3	Y	-0-				-0-
08		398 N	398	-0-	-0-	-0-	78	1	320	3	Y	-0-				-0-
*09		389 N	389	-0-	-0-	-0-	75	1	314	3	Y	-0-				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WEST RANCH		WELL #: 4506		RRCID -> 255953		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 6280		PERF. 4926 - 6100						
05		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	318	1	1337	3	Y	1	1	1		-0-
							1	9								
06		1620 N	353	-0-	-1267	-0-	351	1	2	3	Y	-0-				-0-
07		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	380	1	1472	3	Y	2	1	1		1
							2	9								
08		1736 X	1600	-0-	-136	-0-	314	1	1286	3	Y	-0-				1
*09		1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	328	1	1380	3	Y	-0-				1
10		1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT				1

ALLISON		WELL #: 4801		RRCID -> 256081		COMPL. DATE 08/30/2009		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4780 - 5580						
05		2635 X	2201	-0-	-434	-0-	423	1	1778	3	N	-0-	1	1		-0-
06		2400 X	420	-0-	-1980	-0-	417	1	3	3	N	-0-				-0-
07		2480 X	1743	-0-	-737	-0-	358	1	1384	3	N	1	1	1		-0-
							1	9								
08		2325 X	2179	-0-	-146	-0-	428	1	1751	3	N	-0-				-0-
09		2130 X	2113	-0-	-17	-0-	405	1	1708	3	N	-0-				-0-
10		2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT				-0-

ALLISON		WELL #: 2134		RRCID -> 256278		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 5258 - 6248						
05		2387 X	2313	-0-	-74	-0-	445	1	1868	3	N	-0-				57
06		2310 X	252	-0-	-2058	-0-	250	1	2	3	N	-0-				9
07		2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	533	1	2064	3	N	2	2	1		9
							2	9								
08		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	491	1	2011	3	N	-0-				9
*09		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	393	1	1656	3	N	-0-				9
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				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 #: 4505												RRCID -> 256462		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4104 - 5750	
M	O	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	
05		2511 X	1973	-0-	-538	-0-		263	1	1709	3	N	1		1	1		-0-	
06		2220 X	199	-0-	-2021	-0-		197	1	2	3	N	-0-					-0-	
07		2232 X	1789	-0-	-443	-0-		238	1	1549	3	N	2		1	1		1	
08		1984 N	1663	-0-	-321	-0-		224	1	1439	3	N	-0-					1	
*09		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-		158	1	1065	3	N	-0-					1	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1	
LONGFELLOW WELL #: 4042												RRCID -> 256466		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 5220		PERF. 4454 - 4610	
05		282 N	282	-0-	-0-	-0-		30	1	252	3	N	-0-					-0-	
06		390 N	336	-0-	-54	-0-		34	1	302	3	N	-0-					-0-	
07		366 N	366	-0-	-0-	-0-		39	1	327	3	N	-0-					-0-	
08		350 N	350	-0-	-0-	-0-		38	1	312	3	N	-0-					-0-	
09		330 N	312	-0-	-18	-0-		20	1	292	3	N	-0-					-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH SOUTH WELL #: 5202												RRCID -> 256467		COMPL. DATE 12/20/2009		TOTAL DEPTH 4318		PERF. 3770 - 3874	
05		52 N	52	-0-	-0-	-0-		10	1	42	3	N	-0-					-0-	
06		60 N	9	-0-	-51	-0-		9	1			N	-0-					-0-	
07		50 N	50	-0-	-0-	-0-		10	1	40	3	N	-0-					-0-	
08		62 N	51	-0-	-11	-0-		10	1	41	3	N	-0-					-0-	
*09		48 N	48	-0-	-0-	-0-		9	1	39	3	N	-0-					-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH WELL #: 4512												RRCID -> 256556		COMPL. DATE 10/04/2009		TOTAL DEPTH 6680		PERF. 5416 - 6510	
05		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-		329	1	2140	3	N	2		1	1		1	
06		840 N	277	-0-	-563	-0-		274	1	3	3	N	-0-					1	
07		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-		278	1	1814	3	N	2		2	1		1	
08		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-		248	1	1598	3	N	-0-					1	
*09		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-		193	1	1300	3	N	-0-					1	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1	
WEST RANCH WELL #: 4507												RRCID -> 256558		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL DEPTH 5665		PERF. 4460 - 5514	
05		5084 X	3683	-0-	-1401	-0-		708	1	2974	3	N	1		1	1		1	
06		4680 X	636	-0-	-4044	-0-		632	1	4	3	N	-0-					1	
07		4526 X	3245	-0-	-1281	-0-		666	1	2577	3	N	2		2	1		1	
08		4185 X	3113	-0-	-1072	-0-		611	1	2502	3	N	-0-					1	
09		3630 X	1830	-0-	-1800	-0-		351	1	1479	3	N	-0-					1	
10		3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-						N	NO RPT					1	

PILON (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 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	
05	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	519 1	3260 3	N	5	4 1	2	
06	2580 X	1812	-0-	-768	-0-	314 1	1498 3	N	-0-	1 1	1	
07	2666 X	2439	-0-	-227	-0-	342 1	2095 3	N	2	2 1	1	
08	2666 X	2444	-0-	-222	-0-	338 1	2106 3	N	-0-		1	
09	2580 X	2271	-0-	-309	-0-	242 1	2027 3	N	2	2 1	1	
10	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-	2 9		N	NO RPT		1	

WEST RANCH WELL #: 4610 RRCID -> 256560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510												
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	56 1	352 3	N	-0-		-0-	
06	390 N	50	-0-	-340	-0-	50 1		N	-0-		-0-	
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	52 1	327 3	N	-0-		-0-	
08	403 N	378	-0-	-25	-0-	52 1	326 3	N	-0-		-0-	
*09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	48 1	316 3	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WEST RANCH WELL #: 5084 RRCID -> 256594 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3888 - 4115												
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	69 1	578 3	N	1	1 1	-0-	
06	810 N	582	-0-	-228	-0-	59 1	523 3	N	-0-		-0-	
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	65 1	548 3	N	-0-		-0-	
08	651 N	615	-0-	-36	-0-	67 1	548 3	N	-0-		-0-	
09	570 N	566	-0-	-4	-0-	36 1	529 3	N	1	1 1	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT		-0-	

WEST RANCH WELL #: 2257 RRCID -> 256629 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4634 - 6010												
05	3875 X	2572	-0-	-1303	-0-	494 1	2076 3	N	2	1 1	1	
06	3480 X	457	-0-	-3023	-0-	454 1	3 3	N	-0-		1	
07	3441 X	2360	-0-	-1081	-0-	484 1	1874 3	N	2	2 1	1	
08	3162 X	2219	-0-	-943	-0-	437 1	1782 3	N	-0-		1	
09	2580 X	1974	-0-	-606	-0-	379 1	1595 3	N	-0-		1	
10	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-			N	NO RPT		1	

ALLISON 4 WELL #: 206 RRCID -> 256630 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5321 - 7993												
05	2480 X	2252	-0-	-228	-0-	439 1	1812 3	N	1	1 1	-0-	
06	2310 X	421	-0-	-1889	-0-	419 1	2 3	N	-0-		-0-	
07	2387 X	2128	-0-	-259	-0-	422 1	1704 3	N	2	1 1	1	
08	2356 X	2200	-0-	-156	-0-	425 1	1775 3	N	-0-		1	
09	2280 X	2202	-0-	-78	-0-	438 1	1764 3	N	-0-		1	
10	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-			N	NO RPT		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 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
05	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	184	1	1393	3	N	2	2	1	1
						2	9							
06	1770 N	1368	-0-	-402	-0-	160	1	1207	3	N	1	1	1	1
						1	9							
07	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	175	1	1348	3	N	1	1	1	1
						1	9							
08	1581 N	1494	-0-	-87	-0-	176	1	1318	3	N	-0-			1
*09	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	106	1	1297	3	N	1	1	1	1
						1	9							
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

WEST RANCH WELL #: 4514 RRCID -> 256633 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5728 - 6596														
05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	147	1	954	3	N	-0-			-0-
06	1620 N	117	-0-	-1503	-0-	116	1	1	3	N	-0-			-0-
07	851 N	851	-0-	-0-	-0-	113	1	737	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
08	1116 N	612	-0-	-504	-0-	82	1	530	3	N	-0-			-0-
*09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	69	1	466	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLISON WELL #: 4805 RRCID -> 256720 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3452 - 5500														
05	7564 X	6761	-0-	-803	-0-	879	1	5880	3	N	2	2	1	4
						2	9							
06	7260 X	806	-0-	-6454	-0-	798	1	8	3	N	-0-			4
07	7502 X	5812	-0-	-1690	-0-	815	1	4993	3	N	4	4	1	4
						4	9							
08	7254 X	6159	-0-	-1095	-0-	828	1	5331	3	N	-0-			4
09	6600 X	5788	-0-	-812	-0-	754	1	5034	3	N	-0-			4
10	6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT			4

WEST RANCH WELL #: 5056 RRCID -> 256721 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 4470														
05	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	175	1	1460	3	N	2	2	1	1
						2	9							
06	1830 N	1577	-0-	-253	-0-	161	1	1415	3	N	1	1	1	1
						1	9							
07	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	173	1	1452	3	N	1	1	1	1
						1	9							
08	1643 N	1635	-0-	-8	-0-	179	1	1456	3	N	-0-			1
09	1590 N	1476	-0-	-114	-0-	93	1	1381	3	N	2	2	1	1
						2	9							
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

LONGFELLOW WELL #: 2012 RRCID -> 256845 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5024 - 9140														
05	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	139	1	1164	3	N	3	2	1	2
						3	9							
06	1560 N	1192	-0-	-368	-0-	122	1	1070	3	N	-0-	1	1	1
07	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	131	1	1099	3	N	1	1	1	1
						1	9							
08	1302 N	1204	-0-	-98	-0-	132	1	1072	3	N	-0-			1
*09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	80	1	1183	3	N	2	1	1	2
						2	9							
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

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	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	AMT	CODE
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 3	N	-0-	-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	2 1	16 3	N	-0-	-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2 1	19 3	N	-0-	-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	2 1	19 3	N	-0-	-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	1 1	17 3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4608		RRCID -> 257104		COMPL. DATE 02/28/2010		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4258 - 6680		
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	11 1	69 3	N	-0-	-0-
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 1		N	-0-	-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	6 1	38 3	N	-0-	-0-
08	93 N	18	-0-	-75	-0-	3 1	15 3	N	-0-	-0-
*09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4 1	26 3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4606		RRCID -> 257307		COMPL. DATE 09/22/2009		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3260 - 7248		
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	16 1	135 3	N	-0-	-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	13 1	113 3	N	-0-	-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	14 1	120 3	N	-0-	-0-
08	155 N	125	-0-	-30	-0-	14 1	111 3	N	-0-	-0-
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	7 1	108 3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2337		RRCID -> 257332		COMPL. DATE 12/16/2009		TOTAL DEPTH 6399 PERF. 2744 - 6260		
05	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	297 1	2182 3	N	-0-	13 1
06	934 X	934	-0-	-0-	-0-	232 1	701 3	N	1	1 1
						1 9				
07	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	244 1	1773 3	N	1	1 1
						1 9				
08	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	216 1	1504 3	N	-0-	51
*09	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	189 1	1671 3	N	1	1 1
						1 9				51
10	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT	51

WEST STATE		WELL #: 404W		RRCID -> 257526		COMPL. DATE 01/17/2010		TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8068 - 9060		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BIG CANYON A		WELL #: 1211A		RRCID -> 257539		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 16847 PERF. N/A		
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	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 #:		4510	RRCID ->		257745	COMPL. DATE		11/08/2009	TOTAL DEPTH	6356	PERF.	5100 - 6150
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		987 N	987	-0-	-0-	-0-	190 1	797 3	N	-0-			-0-	
06		1350 N	180	-0-	-1170	-0-	179 1	1 3	N	-0-			-0-	
07		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	207 1	800 3	N	1	1 1		-0-	
08		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	244 1	997 3	N	-0-			-0-	
09		180 N	58	-0-	-122	-0-	11 1	47 3	N	-0-			-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
WEST RANCH SOUTH		WELL #:		7105	RRCID ->		257810	COMPL. DATE		01/06/2010	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	3494 - 8140
05		3100 N	3437	-0-	337	337	367 1	3064 3	N	5	5 1		2	
06		4704 X	4367	-0-	-337	-0-	445 1	3920 3	N	2	2 1		2	
07		5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	557 1	4688 3	N	3	3 1		2	
08		3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	433 1	3537 3	N	-0-			2	
*09		2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	182 1	2703 3	N	4	4 1		2	
10		2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-			N	NO RPT			2	
WEST RANCH SOUTH		WELL #:		7103	RRCID ->		257973	COMPL. DATE		01/29/2010	TOTAL DEPTH	8990	PERF.	4735 - 4828
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
WEST RANCH		WELL #:		4309	RRCID ->		257994	COMPL. DATE		03/24/2010	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	6510 - 6610
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
WEST STATE		WELL #:		405W	RRCID ->		257995	COMPL. DATE		03/17/2010	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	6440 - 7660
05		3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	582 1	2445 3	N	2	1 1		1	
06		2070 X	492	-0-	-1578	-0-	489 1	3 3	N	-0-			1	
07		2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	584 1	2261 3	N	2	2 1		1	
08		2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	567 1	2320 3	N	-0-			1	
*09		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	530 1	2232 3	N	-0-			1	
10		2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-			N	NO RPT			1	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 2343 RRCID -> 257996 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288														
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
05	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	113	1	947	3	N	3	2	1	1
						3	9							
06	1170 N	1001	-0-	-169	-0-	102	1	899	3	N	-0-	1	1	-0-
07	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	113	1	954	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
08	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	118	1	959	3	N	-0-			-0-
09	990 N	979	-0-	-11	-0-	62	1	915	3	N	2	1	1	1
						2	9							
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
WEST RANCH WELL #: 6096 RRCID -> 257997 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 9120														
05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	117	1	975	3	N	3	2	1	1
						3	9							
06	1200 N	1041	-0-	-159	-0-	106	1	935	3	N	-0-	1	1	-0-
07	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	117	1	980	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
08	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	120	1	975	3	N	-0-			-0-
09	1050 N	985	-0-	-65	-0-	62	1	921	3	N	2	1	1	1
						2	9							
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
WEST RANCH WELL #: 4516 RRCID -> 257998 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160														
05	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	202	1	1315	3	N	1	1	1	2
						1	9							
06	660 N	181	-0-	-479	-0-	179	1	2	3	N	-0-			2
07	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	185	1	1205	3	N	1	1	1	2
						1	9							
08	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	179	1	1149	3	N	-0-			2
*09	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	164	1	1100	3	N	-0-			2
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
ALLISON 4 WELL #: 106 RRCID -> 258016 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360														
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-			-0-
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	1			N	-0-			-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-			-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	3	N	-0-			-0-
*09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH WELL #: 5062 RRCID -> 258017 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4560 - 4655														
05	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	183	1	1189	3	N	-0-			-0-
06	1470 N	155	-0-	-1315	-0-	153	1	2	3	N	-0-			-0-
07	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	162	1	1056	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
08	1364 N	1208	-0-	-156	-0-	163	1	1045	3	N	-0-			-0-
*09	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	149	1	1002	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH WELL #: 4522 RRCID -> 258183 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5010 - 5160														
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	118	1	495	3	N	-0-			-0-
06	600 N	105	-0-	-495	-0-	104	1	1	3	N	-0-			-0-
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	123	1	476	3	N	-0-			-0-
08	620 N	611	-0-	-9	-0-	120	1	491	3	N	-0-			-0-
*09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	114	1	479	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIONON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.// 616999									
ALLISON		WELL #: 4810		RRCID -> 258527		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4596 - 5520			
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	
05	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	420 1	2735 3	N	1	1 1	1
						1 9					
06	1800 X	349	-0-	-1451	-0-	346 1	3 3	N	-0-		1
07	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	360 1	2344 3	N	2	2 1	1
						2 9					
08	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	347 1	2229 3	N	-0-		1
*09	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	302 1	2031 3	N	-0-		1
10	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 2340		RRCID -> 258533		COMPL. DATE 06/27/2010		TOTAL DEPTH 6765 PERF. 3844 - 6510			
05	2821 X	2722	-0-	-99	-0-	523 1	2196 3	N	3	3 1	8
						3 9					
06	2730 X	467	-0-	-2263	-0-	464 1	3 3	N	-0-	1 1	7
07	2821 X	2386	-0-	-435	-0-	489 1	1894 3	N	3	2 1	8
						3 9					
08	2728 N	2362	-0-	-366	-0-	464 1	1898 3	N	-0-		8
*09	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	413 1	1740 3	N	1	1 1	8
						1 9					
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8

WEST RANCH		WELL #: 2260		RRCID -> 258535		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 9434 PERF. 6011 - 9260			
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	93 1	392 3	N	-0-		-0-
06	480 N	66	-0-	-414	-0-	66 1		N	-0-		-0-
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	80 1	311 3	N	-0-		-0-
08	496 N	487	-0-	-9	-0-	96 1	391 3	N	-0-		-0-
*09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	93 1	392 3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLISON		WELL #: 4809		RRCID -> 258536		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740			
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	149 1	625 3	N	-0-		-0-
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	148 1	1 3	N	-0-		-0-
07	751 N	751	-0-	-0-	-0-	154 1	596 3	N	1	1 1	-0-
						1 9					
08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	138 1	566 3	N	-0-		-0-
*09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	123 1	518 3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLISON		WELL #: 3032		RRCID -> 259070		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5699 - 7126			
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	56 1	364 3	N	-0-		-0-
06	480 N	49	-0-	-431	-0-	49 1		N	-0-		-0-
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	51 1	330 3	N	-0-		-0-
08	434 N	388	-0-	-46	-0-	52 1	336 3	N	-0-		-0-
*09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	49 1	328 3	N	-0-		-0-
10	0 N	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 #:		2258	RRCID -> 259071		COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	6254	PERF.	5190 - 5950	
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
05	4650 X	4024	-0-	-626	-0-	773 1	3250 3		N	1	1 1		1
06	4320 X	723	-0-	-3597	-0-	719 1	4 3		N	-0-			1
07	4433 X	3769	-0-	-664	-0-	773 1	2993 3		N	3	3 1		1
08	4278 X	3740	-0-	-538	-0-	734 1	3006 3		N	-0-			1
09	3900 X	3614	-0-	-286	-0-	693 1	2921 3		N	-0-			1
10	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-				N	NO RPT			1

ALLISON		WELL #:		1901	RRCID -> 259351		COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	8811	PERF.	8140 - 8690	
05	926 N	926	-0-	-0-	-0-	103 1	822 3		N	1	1 1		-0-
06	960 N	790	-0-	-170	-0-	98 1	692 3		N	-0-			-0-
07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	104 1	835 3		N	1	1 1		-0-
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	109 1	852 3		N	-0-			-0-
*09	892 N	892	-0-	-0-	-0-	67 1	823 3		N	2	1 1		1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9			N	NO RPT			1

WEST RANCH		WELL #:		2253	RRCID -> 259370		COMPL. DATE	08/09/2010	TOTAL DEPTH	6551	PERF.	5780 - 6350	
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	131 1	550 3		N	-0-			-0-
06	690 N	124	-0-	-566	-0-	123 1	1 3		N	-0-			-0-
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	136 1	527 3		N	-0-			-0-
08	682 N	655	-0-	-27	-0-	129 1	526 3		N	-0-			-0-
*09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	122 1	516 3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #:		4517	RRCID -> 259371		COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	5189	PERF.	4880 - 5074	
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	93 1	389 3		N	-0-			-0-
06	540 N	94	-0-	-446	-0-	93 1	1 3		N	-0-			-0-
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	103 1	399 3		N	-0-			-0-
08	496 N	449	-0-	-47	-0-	88 1	361 3		N	-0-			-0-
*09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	72 1	302 3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #:		4521H	RRCID -> 259372		COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	5066	PERF.	5187 - 7012	
05	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	304 1	1275 3		N	1	1 1		-0-
06	1530 N	288	-0-	-1242	-0-	286 1	2 3		N	-0-			-0-
07	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	316 1	1224 3		N	1	1 1		-0-
08	1581 N	1504	-0-	-77	-0-	295 1	1209 3		N	-0-			-0-
*09	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	268 1	1128 3		N	-0-			-0-
10	0 N	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 #: 2338 RRCID -> 259415 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 5000 - 6840														
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
05		887 N	887	-0-	-0-	-0-	118	1	769	3	N	-0-		-0-
06		900 N	104	-0-	-796	-0-	103	1	1	3	N	-0-		-0-
07		831 N	831	-0-	-0-	-0-	110	1	720	3	N	1	1 1	-0-
08		899 N	815	-0-	-84	-0-	110	1	705	3	N	-0-		-0-
*09		787 N	787	-0-	-0-	-0-	102	1	685	3	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WEST RANCH SOUTH WELL #: 5304 RRCID -> 259435 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7088 - 7908														
05		425 N	425	-0-	-0-	-0-	82	1	343	3	N	-0-		-0-
06		420 N	77	-0-	-343	-0-	77	1			N	-0-		-0-
07		409 N	409	-0-	-0-	-0-	84	1	325	3	N	-0-		-0-
08		434 N	417	-0-	-17	-0-	82	1	335	3	N	-0-		-0-
*09		411 N	411	-0-	-0-	-0-	79	1	332	3	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LONGFELLOW WELL #: 4074 RRCID -> 259439 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4830 - 4870														
05		162 N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	145	3	N	-0-		-0-
06		180 N	144	-0-	-36	-0-	15	1	129	3	N	-0-		-0-
07		161 N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	3	N	-0-		-0-
08		160 N	160	-0-	-0-	-0-	18	1	142	3	N	-0-		-0-
09		150 N	139	-0-	-11	-0-	9	1	130	3	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WEST RANCH WELL #: 401 RRCID -> 259451 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7914 - 8723														
05		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	312	1	1312	3	N	1	1 1	-0-
06		1590 N	298	-0-	-1292	-0-	296	1	2	3	N	-0-		-0-
07		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	326	1	1260	3	N	1	1 1	-0-
08		1612 N	1590	-0-	-22	-0-	312	1	1278	3	N	-0-		-0-
*09		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	292	1	1229	3	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WEST STATE WELL #: 2419 RRCID -> 259452 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690														
05		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	277	1	1804	3	N	1	1 1	-0-
06		2070 N	257	-0-	-1813	-0-	254	1	3	3	N	-0-		-0-
07		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	266	1	1731	3	N	2	1 1	1
08		2077 N	2069	-0-	-8	-0-	279	1	1790	3	N	-0-		1
*09		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	263	1	1769	3	N	-0-		1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		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	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
05	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	753	1	3163	3	N	1	1
06	2130 X	675	-0-	-1455	-0-	671	1	4	3	N	-0-	1
07	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	706	1	2732	3	N	2	1
08	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	662	1	2710	3	N	-0-	1
*09	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	614	1	2588	3	N	-0-	1
10	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT	1
WEST RANCH WELL #: 4414 RRCID -> 259454 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5470 - 5930												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	30
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	27
WEST RANCH WELL #: 2251 RRCID -> 259455 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 4198 PERF. 2464 - 3946												
05	2914 X	2877	-0-	-37	-0-	307	1	2563	3	N	6	2
06	3270 X	2758	-0-	-512	-0-	281	1	2476	3	N	1	1
07	3379 X	2856	-0-	-523	-0-	303	1	2551	3	N	2	1
08	3286 X	2873	-0-	-413	-0-	314	1	2559	3	N	-0-	1
09	2790 X	2522	-0-	-268	-0-	159	1	2359	3	N	4	2
10	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT	2
WEST RANCH WELL #: 4519 RRCID -> 259456 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5170 - 5350												
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	22	1	93	3	N	-0-	-0-
06	150 N	20	-0-	-130	-0-	20	1			N	-0-	-0-
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	25	1	98	3	N	-0-	-0-
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	24	1	97	3	N	-0-	-0-
*09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	24	1	101	3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
ALLISON 4 WELL #: 102 RRCID -> 259458 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6020 - 7410												
05	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	430	1	1776	3	N	1	-0-
06	2160 N	422	-0-	-1738	-0-	420	1	2	3	N	-0-	-0-
07	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	424	1	1711	3	N	2	1
08	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	429	1	1793	3	N	-0-	1
*09	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	430	1	1732	3	N	-0-	1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
WEST RANCH WELL #: 4410 RRCID -> 259459 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 4786 - 6386												
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	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 #: 2347		RRCID -> 259460		COMPL. DATE 08/07/2010		TOTAL DEPTH 5658 PERF. 4780 - 5506			
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
05	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	654 1 2 9	4254 3	N	2	2 1	1
06	584 X	584	-0-	-0-	-0-	578 1	6 3	N	-0-		1
07	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	600 1 3 9	3908 3	N	3	3 1	1
08	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	609 1	3915 3	N	-0-		1
*09	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	561 1	3773 3	N	-0-		1
10	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		1

ALLISON		WELL #: 2018		RRCID -> 259462		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6828 - 7690			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2215		RRCID -> 259463		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3016 - 4512			
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	38 1 1 9	321 3	N	1	1 1	34
06	390 N	340	-0-	-50	-0-	35 1	305 3	N	-0-		34
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	38 1	319 3	N	-0-	1 1	33
08	372 N	359	-0-	-13	-0-	39 1	320 3	N	-0-		33
09	330 N	324	-0-	-6	-0-	20 1 1 9	303 3	N	1		34
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34

WEST RANCH		WELL #: 5053		RRCID -> 259464		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640			
05	8277 X	1559	-0-	-6718	-0-	300 1	1259 3	N	-0-	1 1	-0-
06	9150 X	268	-0-	-8882	-0-	266 1	2 3	N	-0-		-0-
07	9455 X	1439	-0-	-8016	-0-	295 1 1 9	1143 3	N	1	1 1	-0-
08	6944 X	1396	-0-	-5548	-0-	274 1	1122 3	N	-0-		-0-
09	5220 X	1364	-0-	-3856	-0-	262 1	1102 3	N	-0-		-0-
10	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4083		RRCID -> 259465		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5342 - 5710			
05	3999 X	3920	-0-	-79	-0-	419 1 7 9	3494 3	N	6	6 1	2
06	4380 X	3799	-0-	-581	-0-	387 1 2 9	3410 3	N	2	2 1	2
07	4526 X	3953	-0-	-573	-0-	420 1 2 9	3531 3	N	2	2 1	2
08	4464 X	3996	-0-	-468	-0-	437 1	3559 3	N	-0-		2
09	3810 X	3616	-0-	-194	-0-	228 1 6 9	3382 3	N	5	5 1	2
10	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-			N	NO RPT		2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
ALLISON WELL #: 2138 RRCID -> 259466 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 5380 - 7100														
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
05		4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	956	1	4017	3	N	2	2 1	1
							2	9						
06		2760 X	873	-0-	-1887	-0-	868	1	5	3	N	-0-		1
07		4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	920	1	3561	3	N	3	3 1	1
							3	9						
08		4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	872	1	3570	3	N	-0-		1
*09		4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	809	1	3406	3	N	-0-		1
10		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT		1
ALLISON WELL #: 2140 RRCID -> 259467 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 4744 - 6590														
05		943 N	943	-0-	-0-	-0-	126	1	817	3	N	-0-		-0-
06		132 N	132	-0-	-0-	-0-	131	1	1	3	N	-0-		-0-
07		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	140	1	915	3	N	1	1 1	-0-
							1	9						
08		879 N	879	-0-	-0-	-0-	117	1	762	3	N	-0-		-0-
*09		940 N	940	-0-	-0-	-0-	122	1	818	3	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LONGFELLOW WELL #: 4079 RRCID -> 259468 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4550 - 6880														
05		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	316	1	1327	3	N	1	1 1	10
							1	9						
06		1710 N	297	-0-	-1413	-0-	295	1	2	3	N	-0-		10
07		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	322	1	1246	3	N	1	1 1	10
							1	9						
08		1643 N	1532	-0-	-111	-0-	301	1	1231	3	N	-0-		10
*09		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	267	1	1127	3	N	-0-		10
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10
WEST RANCH WELL #: 3133 RRCID -> 259469 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5230 - 5268														
05		287 N	287	-0-	-0-	-0-	31	1	256	3	N	-0-		-0-
06		300 N	282	-0-	-18	-0-	29	1	253	3	N	-0-		-0-
07		286 N	286	-0-	-0-	-0-	30	1	256	3	N	-0-		-0-
08		284 N	284	-0-	-0-	-0-	31	1	253	3	N	-0-		-0-
09		270 N	269	-0-	-1	-0-	17	1	252	3	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LONGFELLOW WELL #: 4087 RRCID -> 259470 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4080 - 6118														
05		728 N	728	-0-	-0-	-0-	78	1	650	3	N	-0-		41
06		780 N	695	-0-	-85	-0-	71	1	624	3	N	-0-		41
07		769 N	769	-0-	-0-	-0-	82	1	687	3	N	-0-		41
08		744 N	651	-0-	-93	-0-	71	1	580	3	N	-0-		41
09		690 N	687	-0-	-3	-0-	43	1	642	3	N	2	1 1	1
							2	9						
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH				WELL #: 2626	RRCID ->	259471	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	4493	PERF.	3575 - 3724	
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	
05	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	513	1	4278	3	N	8	7 1	3
06	5250 X	4433	-0-	-817	-0-	452	1	3979	3	N	2	3 1	2
07	5425 X	5386	-0-	-39	-0-	572	1	4811	3	N	3	3 1	2
08	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	604	1	4915	3	N	-0-		2
*09	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	319	1	4738	3	N	9	7 1	4
10	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-	10	9			N	NO RPT		4

ALLISON RANCH				WELL #: 304	RRCID ->	259480	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	8797	PERF.	8140 - 8380	
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	67	1	282	3	N	-0-		-0-
06	360 N	64	-0-	-296	-0-	64	1			N	-0-		-0-
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	74	1	285	3	N	-0-		-0-
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	72	1	295	3	N	-0-		-0-
*09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	69	1	291	3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST RANCH				WELL #: 4524	RRCID ->	259486	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	5360	PERF.	4010 - 5180	
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	31	1	131	3	N	-0-		-0-
06	150 N	30	-0-	-120	-0-	30	1			N	-0-		-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	33	1	129	3	N	-0-		-0-
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	32	1	132	3	N	-0-		-0-
*09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	31	1	129	3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST STATE				WELL #: 405E	RRCID ->	259487	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	7089	PERF.	6454 - 6886	
05	4123 X	3388	-0-	-735	-0-	651	1	2735	3	N	2	1 1	1
06	3960 X	574	-0-	-3386	-0-	571	1	3	3	N	-0-		1
07	3906 X	3037	-0-	-869	-0-	623	1	2412	3	N	2	2 1	1
08	3689 X	3017	-0-	-672	-0-	592	1	2425	3	N	-0-		1
09	3270 X	2871	-0-	-399	-0-	551	1	2320	3	N	-0-		1
10	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT		1

WEST RANCH				WELL #: 2346	RRCID ->	259524	COMPL. DATE	05/24/2010	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	4720 - 5988	
05	3100 N	3794	-0-	694	1569	729	1	3064	3	N	1	1 1	1
06	2221 N	652	-0-	-1569	-0-	648	1	4	3	N	-0-		1
07	3100 N	3228	-0-	128	128	662	1	2564	3	N	2	2 1	1
08	3290 X	3162	-0-	-128	-0-	621	1	2541	3	N	-0-		1
*09	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	588	1	2476	3	N	-0-		1
10	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT		1

WEST RANCH				WELL #: 4518	RRCID ->	259530	COMPL. DATE	05/08/2010	TOTAL DEPTH	5715	PERF.	5339 - 5552	
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	90	1	380	3	N	-0-		-0-
06	420 N	71	-0-	-349	-0-	71	1			N	-0-		-0-
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	61	1	237	3	N	-0-		-0-
08	465 N	281	-0-	-184	-0-	55	1	226	3	N	-0-		-0-
*09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	49	1	205	3	N	-0-		-0-
10	0 N	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 #: 2345	RRCID ->	259531	COMPL. DATE	07/08/2010	TOTAL DEPTH	4335	PERF.	2640 - 4258			
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
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1	220	3	N	-0-		35
06	240 N	215	-0-	-25	-0-	-0-		22	1	193	3	N	-0-	3 1	32
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	195	3	N	-0-		32
08	248 N	219	-0-	-29	-0-	-0-		24	1	195	3	N	-0-		32
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	-0-		13	1	188	3	N	-0-		32
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		32

WEST RANCH				WELL #: 2342	RRCID ->	259548	COMPL. DATE	04/17/2010	TOTAL DEPTH	4421	PERF.	3402 - 4275			
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	-0-		79	1	656	3	N	1	1 1	-0-
								1	9						
06	900 N	757	-0-	-143	-0-	-0-		77	1	680	3	N	-0-		-0-
07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	-0-		83	1	701	3	N	-0-		-0-
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	-0-		86	1	704	3	N	-0-		-0-
09	750 N	714	-0-	-36	-0-	-0-		45	1	668	3	N	1	1 1	-0-
								1	9						
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

WEST RANCH				WELL #: 2214	RRCID ->	259588	COMPL. DATE	06/06/2010	TOTAL DEPTH	6183	PERF.	5686 - 6045			
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-		71	1	465	3	N	-0-		-0-
06	570 N	62	-0-	-508	-0-	-0-		61	1	1	3	N	-0-		-0-
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-		62	1	405	3	N	-0-		-0-
08	527 N	462	-0-	-65	-0-	-0-		62	1	400	3	N	-0-		-0-
*09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-		57	1	381	3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

WEST RANCH SOUTH 4				WELL #: 509	RRCID ->	259629	COMPL. DATE	11/07/2009	TOTAL DEPTH	8099	PERF.	7395 - 7893			
05	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	-0-		291	1	1200	3	N	-0-		-0-
06	1260 N	277	-0-	-983	-0-	-0-		275	1	2	3	N	-0-		-0-
07	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	-0-		275	1	1110	3	N	1	1 1	-0-
								1	9						
08	1488 N	1335	-0-	-153	-0-	-0-		258	1	1077	3	N	-0-		-0-
*09	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	-0-		239	1	961	3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

ALLISON				WELL #: 4807	RRCID ->	259688	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	5562	PERF.	4536 - 5480			
05	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	-0-		692	1	2910	3	N	1	1 1	1
								1	9						
06	4080 X	612	-0-	-3468	-0-	-0-		608	1	4	3	N	-0-		1
07	4216 X	3052	-0-	-1164	-0-	-0-		626	1	2424	3	N	2	2 1	1
								2	9						
08	3906 X	3050	-0-	-856	-0-	-0-		599	1	2451	3	N	-0-		1
09	3600 X	2752	-0-	-848	-0-	-0-		528	1	2224	3	N	-0-		1
10	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-	-0-						N	NO RPT		1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH				WELL #: 4509	RRCID ->	259694	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	4850 - 5490	
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
05	3100 N	4184	-0-	1084	2023	804 1	3378 3		N	2	1 1		32
06	2721 N	698	-0-	-2023	-0-	694 1	4 3		N	-0-			32
07	3100 N	3527	-0-	427	427	724 1	2803 3		N	-0-	3 1		29
08	3844 X	3417	-0-	-427	-0-	671 1	2746 3		N	-0-			29
*09	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	607 1	2557 3		N	-0-			1
10	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-				N	NO RPT			1

WEST RANCH				WELL #: 3415H	RRCID ->	259752	COMPL. DATE	02/28/2010	TOTAL DEPTH	5509	PERF.	5055 - 8655	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH				WELL #: 4413	RRCID ->	259764	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	5190	PERF.	3252 - 4655	
05	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	113 1	943 3		N	3	2 1		1
06	1200 N	1018	-0-	-182	-0-	104 1	914 3		N	-0-	1 1		-0-
07	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	110 1	928 3		N	1	1 1		-0-
08	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	118 1	963 3		N	-0-			-0-
09	1020 N	984	-0-	-36	-0-	62 1	920 3		N	2	1 1		1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9			N	NO RPT			1

LONGFELLOW				WELL #: 4086	RRCID ->	259767	COMPL. DATE	09/19/2010	TOTAL DEPTH	4748	PERF.	4020 - 4525	
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	46 1	383 3		N	1	1 1		-0-
06	480 N	367	-0-	-113	-0-	37 1	330 3		N	-0-			-0-
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	41 1	349 3		N	-0-			-0-
08	434 N	389	-0-	-45	-0-	43 1	346 3		N	-0-			-0-
09	360 N	323	-0-	-37	-0-	20 1	303 3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2332	RRCID ->	259778	COMPL. DATE	07/23/2010	TOTAL DEPTH	4148	PERF.	3554 - 3992	
05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	128 1	1066 3		N	2	2 1		1
06	1440 N	1108	-0-	-332	-0-	113 1	995 3		N	-0-	1 1		-0-
07	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	135 1	1139 3		N	2	1 1		1
08	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	139 1	1131 3		N	-0-			1
*09	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	75 1	1115 3		N	2	2 1		1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9			N	NO RPT			1

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. ALLISON		//CONT.// 71659 700 616999	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.									
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	EOM BALANCE
		WELL #:	2021	RRCID ->	259802	COMPL. DATE	08/29/2010	TOTAL DEPTH	8198	PERF.	7486 -	8064			
05	3596 X	3188	-0-	-408	-0-	425	1	2762	3	N	1	1	1	1	1
06	3420 X	411	-0-	-3009	-0-	407	1	4	3	N	-0-				1
07	3534 X	3218	-0-	-316	-0-	428	1	2788	3	N	2	2	1	1	1
08	3348 X	3205	-0-	-143	-0-	431	1	2774	3	N	-0-				1
09	3240 X	3150	-0-	-90	-0-	408	1	2742	3	N	-0-				1
10	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT				1
WEST RANCH		WELL #:	4511	RRCID ->	259842	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	3980 -	5955			
05	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	428	1	1798	3	N	1	1	1		-0-
06	1800 X	358	-0-	-1442	-0-	356	1	2	3	N	-0-				-0-
07	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	422	1	1631	3	N	2	1	1	1	1
08	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	388	1	1587	3	N	-0-				1
*09	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	359	1	1510	3	N	-0-				1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
WEST RANCH		WELL #:	5082	RRCID ->	260113	COMPL. DATE	09/19/2010	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3940 -	4060			
05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	89	1	745	3	N	1	1	1		-0-
06	960 N	738	-0-	-222	-0-	75	1	662	3	N	1	1	1		-0-
07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	89	1	746	3	N	-0-				-0-
08	837 N	821	-0-	-16	-0-	90	1	731	3	N	-0-				-0-
09	750 N	741	-0-	-9	-0-	47	1	693	3	N	1	1	1		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WEST RANCH		WELL #:	2348	RRCID ->	260145	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	5762	PERF.	4865 -	5480			
05	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	522	1	2195	3	N	2	1	1	1	1
06	450 N	378	-0-	-72	-0-	376	1	2	3	N	-0-				1
07	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	499	1	1931	3	N	2	2	1	1	1
08	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	421	1	1721	3	N	-0-				1
*09	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	378	1	1591	3	N	-0-				1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
WEST RANCH		WELL #:	2259	RRCID ->	260175	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	5731	PERF.	4720 -	5620			
05	2821 X	2043	-0-	-778	-0-	272	1	1771	3	N	-0-				-0-
06	2730 X	233	-0-	-2497	-0-	231	1	2	3	N	-0-				-0-
07	2728 X	1797	-0-	-931	-0-	239	1	1557	3	N	1	1	1		-0-
08	2046 N	1693	-0-	-353	-0-	228	1	1465	3	N	-0-				-0-
*09	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	200	1	1342	3	N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LONGFELLOW		WELL #:	4075	RRCID ->	260450	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	4466	PERF.	4162 -	4294			
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	20	1	84	3	N	-0-				-0-
06	120 N	21	-0-	-99	-0-	21	1			N	-0-				-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	23	1	87	3	N	-0-				-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	24	1	97	3	N	-0-				-0-
*09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	21	1	87	3	N	-0-				-0-
10	0 N	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 #:		2262		RRCID -> 260462		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 6223		PERF. 4715 - 4980		
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
05	5208 X	4183	-0-	-1025	-0-	804	1	3378	3	N	1	1	1	1
06	4770 X	746	-0-	-4024	-0-	742	1	4	3	N	-0-			1
07	4774 X	3835	-0-	-939	-0-	787	1	3045	3	N	3	3	1	1
08	4526 X	3655	-0-	-871	-0-	718	1	2937	3	N	-0-			1
09	4050 X	3460	-0-	-590	-0-	664	1	2796	3	N	-0-			1
10	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT			1

WEST RANCH		WELL #:		2350		RRCID -> 260463		COMPL. DATE 09/12/2010		TOTAL DEPTH 3788		PERF. 2238 - 3370		
05	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	105	1	880	3	N	27	1	1	141
06	1110 N	943	-0-	-167	-0-	95	1	835	3	N	12	1	1	152
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	102	1	861	3	N	14	1	1	165
08	1023 N	919	-0-	-104	-0-	99	1	807	3	N	12			177
09	930 N	841	-0-	-89	-0-	52	1	774	3	N	14	169	1	22
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15	9			N	NO RPT			22

WEST STATE		WELL #:		402W		RRCID -> 260537		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7004 - 8186		
05	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	226	1	948	3	N	-0-			-0-
06	1200 N	211	-0-	-989	-0-	210	1	1	3	N	-0-			-0-
07	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	234	1	906	3	N	1	1	1	-0-
08	1178 N	1137	-0-	-41	-0-	223	1	914	3	N	-0-			-0-
*09	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	211	1	890	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GONZALEZ		WELL #:		301		RRCID -> 260543		COMPL. DATE 07/25/2010		TOTAL DEPTH 9554		PERF. 6740 - 8925		
05	2604 X	2129	-0-	-475	-0-	409	1	1719	3	N	1	1	1	-0-
06	2430 X	379	-0-	-2051	-0-	377	1	2	3	N	-0-			-0-
07	2449 X	1990	-0-	-459	-0-	408	1	1580	3	N	2	1	1	1
08	2294 X	1983	-0-	-311	-0-	389	1	1594	3	N	-0-			1
09	2070 X	1934	-0-	-136	-0-	371	1	1563	3	N	-0-			1
10	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT			1

WEST RANCH		WELL #:		3132		RRCID -> 261458		COMPL. DATE 10/24/2009		TOTAL DEPTH 6920		PERF. 5406 - 5758		
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	23	1	196	3	N	-0-			-0-
06	240 N	199	-0-	-41	-0-	20	1	179	3	N	-0-			-0-
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	22	1	185	3	N	-0-			-0-
08	217 N	201	-0-	-16	-0-	22	1	179	3	N	-0-			-0-
09	210 N	167	-0-	-43	-0-	11	1	156	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PACIFIC (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. (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
05	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	260	1	1091	3	N	-0-			-0-
06	1350 N	242	-0-	-1108	-0-	241	1		1	3	N	-0-		-0-
07	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	263	1	1016	3	N	1	1	1	-0-
08	1364 N	1290	-0-	-74	-0-	253	1	1037	3	N	-0-			-0-
*09	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	237	1	998	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLISON WELL #: 2132 RRCID -> 261642 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000														
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	66	1	276	3	N	-0-			-0-
06	360 N	61	-0-	-299	-0-	61	1			N	-0-			-0-
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	68	1	265	3	N	-0-			-0-
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	71	1	290	3	N	-0-			-0-
*09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	65	1	275	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLISON WELL #: 3035 RRCID -> 261643 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998														
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	27	1	177	3	N	-0-			-0-
06	300 N	36	-0-	-264	-0-	36	1			N	-0-			-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	37	1	244	3	N	-0-			-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	29	1	191	3	N	-0-			-0-
*09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	33	1	221	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLISON WELL #: 3037 RRCID -> 261644 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 3590 - 4865														
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	81	1	338	3	N	-0-			-0-
06	390 N	80	-0-	-310	-0-	80	1			N	-0-			-0-
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	87	1	338	3	N	-0-			-0-
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	87	1	356	3	N	-0-			-0-
*09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	85	1	359	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLISON WELL #: 202 RRCID -> 261648 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 8460 - 8870														
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SHUT IN	3	-0-	3	-0-	3		3	3	N	-0-			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 6095 RRCID -> 261854 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 9270														
05	3193 X	2781	-0-	-412	-0-	534	1	2246	3	N	1	1	1	-0-
06	3090 X	430	-0-	-2660	-0-	427	1		3	3	N	-0-		-0-
07	3069 X	2194	-0-	-875	-0-	450	1	1743	3	N	1	1	1	-0-
08	2945 X	2084	-0-	-861	-0-	409	1	1675	3	N	-0-			-0-
09	2700 X	2019	-0-	-681	-0-	387	1	1632	3	N	-0-			-0-
10	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
WEST STATE "24" WELL #: 2401 RRCID -> 262080 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	3	N	-0-	-0-	
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	1			N	-0-	-0-	
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	8	1	31	3	N	-0-	-0-	
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	8	1	32	3	N	-0-	-0-	
*09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	N	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

ALLISON WELL #: 2130 RRCID -> 263287 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 6700													
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	79	1	517	3	N	-0-	138	
06	210 N	85	-0-	-125	-0-	84	1	1	3	N	-0-	-0-	
07	677 N	677	-0-	-0-	-0-	90	1	587	3	N	-0-	138	
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	69	1	454	3	N	-0-	-0-	
*09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	74	1	496	3	N	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

WEST RANCH WELL #: 4515 RRCID -> 263288 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863													
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	34	1	144	3	N	-0-	-0-	
06	210 N	30	-0-	-180	-0-	30	1			N	-0-	-0-	
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	32	1	124	3	N	-0-	-0-	
08	186 N	149	-0-	-37	-0-	29	1	120	3	N	-0-	-0-	
*09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	27	1	115	3	N	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

WEST RANCH WELL #: 4405 RRCID -> 263865 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	291					N	NO RPT	-0-	

WEST RANCH WELL #: 4527 RRCID -> 264309 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 5174 - 5425													
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	70	1	295	3	N	-0-	-0-	
06	360 N	68	-0-	-292	-0-	68	1			N	-0-	-0-	
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	74	1	286	3	N	-0-	-0-	
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	74	1	301	3	N	-0-	-0-	
*09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	70	1	293	3	N	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

WEST STATE WELL #: 406E RRCID -> 264429 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6845 - 8263													
05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	176	1	727	3	N	-0-	-0-	
06	870 N	134	-0-	-736	-0-	133	1	1	3	N	-0-	-0-	
07	843 N	843	-0-	-0-	-0-	167	1	675	3	N	1	1	
08	899 N	838	-0-	-61	-0-	162	1	676	3	N	-0-	-0-	
*09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	155	1	625	3	N	-0-	-0-	
10	0 N	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 #: 4409 RRCID -> 271549 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4516 - 4670

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4513 RRCID -> 271550 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5232 - 6480

05	3100 N	1639	-0-	-1461	4237	218	1	1420	3	N	1	1	1			-0-
06	3000 N	221	-0-	-2779	1458	219	1	2	3	N	-0-					-0-
07	3100 N	1792	-0-	-1308	150	238	1	1552	3	N	2	1	1			1
08	1445 N	1295	-0-	-150	-0-	174	1	1121	3	N	-0-					1
*09	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	150	1	1007	3	N	-0-					1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 6092 RRCID -> 272791 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4202 - 4558

05	3100 N	1085	-0-	-2015	2185	116	1	966	3	N	3	2	1			151
06	3000 N	1105	-0-	-1895	290	112	1	982	3	N	10	1	1			160
07	1395 N	1105	-0-	-290	-0-	116	1	975	3	N	13	1	1			172
08	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	123	1	999	3	N	-0-					172
09	1080 N	989	-0-	-91	-0-	62	1	918	3	N	8	1	1			192
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

WEST STATE WELL #: 406W RRCID -> 272904 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7938 - 8396

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4082 RRCID -> 273466 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 4451 PERF. 3340 - 4200

05	3100 N	1147	-0-	-1953	4656	122	1	1022	3	N	3	2	1			1
06	3000 N	1095	-0-	-1905	2751	112	1	983	3	N	-0-	1	1			-0-
07	3100 N	1142	-0-	-1958	793	121	1	1019	3	N	2	1	1			1
08	1929 N	1136	-0-	-793	-0-	124	1	1012	3	N	-0-					1
09	1110 N	1028	-0-	-82	-0-	65	1	962	3	N	1	1	1			1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.// 616999									
ALLISON		WELL #: 3036		RRCID -> 273506		COMPL. DATE 10/06/2010		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5158 - 6129			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	3782 X	3649	-0-	-133	-0-	390 1	3252 3	N	6	5 1	2
06	3960 X	3468	-0-	-492	-0-	354 1	3113 3	N	1	2 1	1
07	4092 X	3545	-0-	-547	-0-	376 1	3166 3	N	3	2 1	2
08	4092 X	3446	-0-	-646	-0-	377 1	3069 3	N	-0-		2
09	3540 X	3127	-0-	-413	-0-	197 1	2926 3	N	4	4 1	2
10	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-	4 9		N	NO RPT		2

LONGFELLOW		WELL #: 214		RRCID -> 273570		COMPL. DATE 01/16/2011		TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8630 - 9100			
05	2182 N	469	-0-	-1713	-0-	50 1	418 3	N	1	1 1	-0-
06	510 N	465	-0-	-45	-0-	47 1	418 3	N	-0-		-0-
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	39 1	329 3	N	-0-		-0-
08	465 N	271	-0-	-194	-0-	30 1	241 3	N	-0-		-0-
09	480 N	242	-0-	-238	-0-	15 1	227 3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLISON		WELL #: 3033		RRCID -> 273573		COMPL. DATE 10/09/2010		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6132 - 7870			
05	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	163 1	1220 3	N	1	1 1	1
06	1470 N	865	-0-	-605	-0-	150 1	715 3	N	-0-	1 1	-0-
07	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	157 1	1188 3	N	2	1 1	1
08	1395 N	1360	-0-	-35	-0-	162 1	1198 3	N	-0-		1
*09	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	110 1	1125 3	N	1	1 1	1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 2252		RRCID -> 273784		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4196 - 4800			
05	2032 N	349	-0-	-1683	-0-	63 1	264 3	N	20		153
06	330 N	61	-0-	-269	-0-	22 9		N	-0-		153
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	61 1	257 3	N	5		158
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	66 1	266 3	N	22		180
*09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	6 9	259 3	N	10		190
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	65 1		N	NO RPT		190

WEST RANCH		WELL #: 5073		RRCID -> 273785		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 4449 PERF. 4090 - 4120			
05	664 N	664	-0-	-0-	-0-	71 1	592 3	N	1	1 1	-0-
06	780 N	591	-0-	-189	-0-	1 9	531 3	N	-0-		-0-
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	60 1	537 3	N	-0-		-0-
08	651 N	592	-0-	-59	-0-	64 1	527 3	N	-0-		-0-
09	600 N	539	-0-	-61	-0-	65 1	504 3	N	1	1 1	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	34 1		N	NO RPT		-0-

PIONON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
WEST RANCH WELL #: 4416 RRCID -> 274201 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4780 - 5002													
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	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
05	3100 N	1453	-0-	-1647	6679	155 1	1296 3		N	2	2 1		1
06	3000 N	1390	-0-	-1610	5069	142 1	1247 3		N	1	1 1		1
07	3100 N	1452	-0-	-1648	3421	154 1	1297 3		N	1	1 1		1
08	3100 N	1460	-0-	-1640	1781	160 1	1300 3		N	-0-			1
*09	3000 N	1277	-0-	-1723	58	80 1	1195 3		N	2	2 1		1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	58	2 9			N	NO RPT			1
ALLISON 4 WELL #: 107 RRCID -> 274510 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6590 - 7560													
05	3100 N	2028	-0-	-1072	8452	395 1	1632 3		N	1	1 1		-0-
06	3000 N	375	-0-	-2625	5827	373 1	2 3		N	-0-			-0-
07	3100 N	1848	-0-	-1252	4575	367 1	1479 3		N	2	1 1		1
08	6507 X	1932	-0-	-4575	-0-	373 1	1559 3		N	-0-			1
09	2010 X	1831	-0-	-179	-0-	364 1	1467 3		N	-0-			1
10	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-				N	NO RPT			1
ALLISON WELL #: 4811 RRCID -> 274581 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6545 - 6631													
05	1926 N	311	-0-	-1615	-0-	60 1	251 3		N	-0-			-0-
06	330 N	64	-0-	-266	-0-	64 1			N	-0-			-0-
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	69 1	266 3		N	-0-			-0-
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	68 1	277 3		N	-0-			-0-
*09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	64 1	270 3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WEST RANCH WELL #: 4302 RRCID -> 274582 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7920 - 8120													
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ALLISON 4 WELL #: 603 RRCID -> 274620 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9243 - 13466													
05	344622 X	56828	-0-	-287794	-0-	7569 1	49236 3		N	21	19 1		20
06	58260 X	7187	-0-	-51073	-0-	7117 1	70 3		N	-0-			20
07	60078 X	55662	-0-	-4416	-0-	7398 1	48217 3		N	43	38 1		25
08	58497 X	58026	-0-	-471	-0-	7819 1	50207 3		N	-0-			25
*09	56504 X	56504	-0-	-0-	-0-	7317 1	49187 3		N	-0-			25
10	56823 X	NO RPT	-0-	-56823	-0-				N	NO RPT			25
WEST RANCH SOUTH WELL #: 5108 RRCID -> 274858 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9630 - 9735													
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	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 #: 4104	RRCID -> 274881	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	9084	PERF.	4550 - 7850				
M	ALLOW CODE	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	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	45448					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH				WELL #: 4520H	RRCID -> 274888	COMPL. DATE	09/09/2010	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5875 - 6840				
05	3100 N	493	-0-	-2607	799	95	1	398	3	N	-0-				-0-
06	922 N	123	-0-	-799	-0-	122	1	1	3	N	-0-				-0-
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	143	1	553	3	N	-0-				-0-
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	110	1	452	3	N	-0-				-0-
*09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	109	1	457	3	N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH SOUTH				WELL #: 7106	RRCID -> 274889	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	5402	PERF.	4120 - 4561				
05	3100 N	897	-0-	-2203	2651	96	1	799	3	N	2	1	1		1
06	3000 N	828	-0-	-2172	479	84	1	744	3	N	-0-				-0-
07	1333 N	854	-0-	-479	-0-	91	1	762	3	N	1	1	1		-0-
08	899 N	864	-0-	-35	-0-	95	1	769	3	N	-0-				-0-
09	840 N	755	-0-	-85	-0-	48	1	706	3	N	1	1	1		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT				-0-

ALLISON				WELL #: 2017	RRCID -> 274949	COMPL. DATE	06/26/2010	TOTAL DEPTH	7821	PERF.	6120 - 7550				
05	910 N	910	-0-	-0-	-0-	121	1	789	3	N	-0-				-0-
06	960 N	133	-0-	-827	-0-	132	1	1	3	N	-0-				-0-
07	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	144	1	940	3	N	1	1	1		-0-
08	899 N	831	-0-	-68	-0-	110	1	721	3	N	-0-				-0-
*09	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	130	1	876	3	N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH				WELL #: 6075	RRCID -> 274950	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL DEPTH	9203	PERF.	6895 - 7030				
05	738 N	738	-0-	-0-	-0-	79	1	658	3	N	1	1	1		-0-
06	870 N	690	-0-	-180	-0-	70	1	620	3	N	-0-				-0-
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	77	1	651	3	N	-0-				-0-
08	744 N	723	-0-	-21	-0-	79	1	644	3	N	-0-				-0-
09	690 N	658	-0-	-32	-0-	41	1	616	3	N	1	1	1		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT				-0-

LONGFELLOW KING 9				WELL #: 2301	RRCID -> 274986	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL DEPTH	9654	PERF.	N/A				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
ALLISON WELL #: 4808 RRCID -> 275050 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4050 - 5494														
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
05	19614 X	3591	-0-	-16023	-0-	690	1 9	2900	3	N	1	1 1		1
06	633 X	633	-0-	-0-	-0-	629	1	4	3	N	-0-			1
07	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	656	1	2539	3	N	2	2 1		1
08	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	607	1	2485	3	N	-0-			1
*09	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	550	1	2315	3	N	-0-			1
10	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			1
ALLISON WELL #: 3034 RRCID -> 275054 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4320 - 4400														
05	13912 X	2089	-0-	-11823	-0-	278	1 9	1810	3	N	1	1 1		-0-
06	2340 X	300	-0-	-2040	-0-	297	1	3	3	N	-0-			-0-
07	2418 X	2406	-0-	-12	-0-	320	1 9	2083	3	N	3	2 1		1
08	2480 X	2105	-0-	-375	-0-	282	1	1823	3	N	-0-			1
09	2400 X	2292	-0-	-108	-0-	297	1	1995	3	N	-0-			1
10	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT			1
WEST RANCH WELL #: 5075 RRCID -> 275100 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3742 - 4018														
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	48	1 9	402	3	N	1	1 1		-0-
06	510 N	402	-0-	-108	-0-	41	1	361	3	N	-0-			-0-
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	46	1	390	3	N	-0-			-0-
08	465 N	454	-0-	-11	-0-	50	1	404	3	N	-0-			-0-
*09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	25	1 9	375	3	N	1	1 1		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALLISON WELL #: 2016 RRCID -> 275102 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4750 - 5704														
05	3100 N	1192	-0-	-1908	4854	127	1 9	1063	3	N	2	2 1		2
06	3000 N	1156	-0-	-1844	3010	118	1 9	1037	3	N	1	1 1		2
07	3100 N	1205	-0-	-1895	1115	128	1 9	1076	3	N	1	1 1		2
08	2339 N	1224	-0-	-1115	-0-	134	1	1090	3	N	-0-			2
09	1170 N	1107	-0-	-63	-0-	70	1 9	1036	3	N	1	1 1		2
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
LONGFELLOW 600W WELL #: 201 RRCID -> 275252 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7240 - 8420														
05	2604 X	2368	-0-	-236	-0-	315	1 9	2052	3	N	1	1 1		-0-
06	2700 X	283	-0-	-2417	-0-	280	1	3	3	N	-0-			-0-
07	2790 X	2221	-0-	-569	-0-	295	1 9	1923	3	N	3	2 1		1
08	2635 X	2265	-0-	-370	-0-	305	1	1960	3	N	-0-			1
09	2370 X	2144	-0-	-226	-0-	278	1	1866	3	N	-0-			1
10	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT			1

PILON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
ALLISON WELL #: 4706 RRCID -> 275253 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6620 - 6900												
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLISON WELL #: 2019 RRCID -> 275254 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 5992 - 7240												
05		1527 N	639	-0-	-888	-0-	85 1	554 3	N	-0-		-0-
06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	73 1	1 3	N	-0-		-0-
07		541 N	541	-0-	-0-	-0-	72 1	469 3	N	-0-		-0-
08		529 N	529	-0-	-0-	-0-	71 1	458 3	N	-0-		-0-
*09		502 N	502	-0-	-0-	-0-	65 1	437 3	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5203 RRCID -> 275327 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 0 - 8330												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH WELL #: 5059 RRCID -> 275340 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3812 - 4114												
05		70 N	15	-0-	-55	-0-	3 1	12 3	N	-0-		-0-
06		15 N	3	-0-	-12	-0-	3 1		N	-0-		-0-
07		15 N	15	-0-	-0-	-0-	3 1	12 3	N	-0-		-0-
08		15 N	13	-0-	-2	-0-	3 1	10 3	N	-0-		-0-
*09		16 N	16	-0-	-0-	-0-	3 1	13 3	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLISON 4 WELL #: 602 RRCID -> 275349 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6434 - 7818												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7102 RRCID -> 275391 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5022 - 5275												
05		97 N	15	-0-	-82	-0-	2 1	13 3	N	-0-		-0-
06		15 N	14	-0-	-1	-0-	1 1	13 3	N	-0-		-0-
07		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	N	-0-		-0-
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	2 1	13 3	N	-0-		-0-
09		14 N	13	-0-	-1	-0-	1 1	12 3	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 5092 RRCID -> 275656 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3326 - 4058														
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

05		714 N	714	-0-	-0-	-0-	76	1	637	3	N	1	1	-0-
							1	9						
06		780 N	696	-0-	-84	-0-	71	1	625	3	N	-0-		-0-
07		713 N	713	-0-	-0-	-0-	76	1	637	3	N	-0-		-0-
08		732 N	732	-0-	-0-	-0-	80	1	652	3	N	-0-		-0-
*09		735 N	735	-0-	-0-	-0-	46	1	687	3	N	2	1	1
							2	9						
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

ALLISON WELL #: 2014 RRCID -> 275794 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 3057 - 6627														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST RANCH WELL #: 6042 RRCID -> 282186 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 2409 - 4778														
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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														
05		58 N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	N	-0-		-0-
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-		-0-
07		53 N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	N	-0-		-0-
08		44 N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	N	-0-		-0-
09		30 N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PITZER (DELAWARE) 71780 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD														
DSR OIL & GAS, INC. 196901														
FELDMAN WELL #: 113 RRCID -> 033482 COMPL. DATE 01/26/1964 TOTAL DEPTH 6657 PERF. N/A														
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907														
ABSHIER, MABEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 038927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5400 - 6050														
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PITZER, S. (DELAWARE) DSR OIL & GAS, INC. FELDMAN "A"													
71787 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD													
196901													
WELL #: 103 RRCID -> 143141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6379 - 6390													
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
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			2
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			2
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	2	5	-0-
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POLLO LOCO (WOLFCAMP) STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. CHIPOTLE "C"													
72228 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
817555													
WELL #: 5 RRCID -> 200253 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5874 - 5884													
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
05		771 N	771	-0-	-0-	-0-	680	3	91	9	Y	83	97
06		611 N	611	-0-	-0-	-0-	533	3	78	9	Y	71	88
07		453 N	453	-0-	-0-	-0-	373	3	80	9	Y	73	71
08		775 N	430	-0-	-345	-0-	351	3	79	9	Y	72	62
09		600 N	328	-0-	-272	-0-	251	3	77	9	Y	70	132
10		465 N	330	-0-	-135	-0-	234	3	96	9	Y	87	138

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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETROPLEX EQUIPMENT, INC. MCDANIEL, LOIS													
660854													
WELL #: 1 RRCID -> 172320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5070 - 5135													
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
05		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2450	3	9	9	N	8	86
06		2310 N	1887	-0-	-423	-0-	1878	3	9	9	N	8	94
07		2325 N	1404	-0-	-921	-0-	1397	3	7	9	N	6	100
08		2387 N	1386	-0-	-1001	-0-	1380	3	6	9	N	5	105
09		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2284	3	7	9	N	6	111
*10		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1825	3	6	9	N	5	116

PORTER RANCH (DEVONIAN) GALLEE 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													
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
05		1271 N	1005	-0-	-266	-0-	70	1	935	2	N	-0-	13
06		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	107	1	1426	2	N	-0-	13
07		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	90	1	1192	2	N	-0-	13
*08		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	76	1	1008	2	N	-0-	13
*09		946 N	946	-0-	-0-	-0-	66	1	880	2	N	-0-	13
*10		817 N	817	-0-	-0-	-0-	57	1	760	2	N	-0-	13

ACU 57													
WELL #: 1 RRCID -> 181741 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13824 - 16878													
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
05		2666 X	3	-0-	-2663	-0-	3	2		N	-0-		15
06		2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-				N	-0-		15
07		2573 X	497	-0-	-2076	-0-	35	1	462	2	N	-0-	15
08		2449 X	538	-0-	-1911	-0-	38	1	500	2	N	-0-	15
09		2070 X	714	-0-	-1356	-0-	50	1	664	2	N	-0-	15
*10		316 X	316	-0-	-0-	-0-	22	1	294	2	N	-0-	15

PORTER RANCH (DEVONIAN)												//CONT.// 72479 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC												//CONT.// 293117									
ACU 34												WELL #: 2		RRCID -> 187398		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 13850		PERF.13452 - 13562	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
05		2573 X	1876	-0-	-697	-0-	131 1	1745 2	N	N	-0-			16							
06		1920 X	1681	-0-	-239	-0-	118 1	1563 2	N	N	-0-			16							
07		1984 X	1360	-0-	-624	-0-	95 1	1265 2	N	N	-0-			16							
08		1922 X	1643	-0-	-279	-0-	115 1	1528 2	N	N	-0-			16							
09		1830 X	1619	-0-	-211	-0-	113 1	1506 2	N	N	-0-			16							
10		1891 X	867	-0-	-1024	-0-	61 1	806 2	N	N	-0-			16							

MEADE												WELL #: 1		RRCID -> 187603		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13473 - 15218	
05		3410 X	2160	-0-	-1250	-0-	151 1	2009 2	N	N	-0-			13							
06		3300 X	2321	-0-	-979	-0-	162 1	2159 2	N	N	-0-			13							
07		3410 X	628	-0-	-2782	-0-	44 1	584 2	N	N	-0-			13							
08		2356 X	2270	-0-	-86	-0-	159 1	2111 2	N	N	-0-			13							
09		2100 X	1478	-0-	-622	-0-	103 1	1375 2	N	N	-0-			13							
10		2387 X	400	-0-	-1987	-0-	28 1	372 2	N	N	-0-			13							

MILLS 20												WELL #: 1		RRCID -> 188138		COMPL. DATE 02/05/2002		TOTAL DEPTH 13668		PERF.13386 - 13530	
05		4216 X	1560	-0-	-2656	-0-	109 1	1451 2	N	N	-0-			14							
06		4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	303 1	4028 2	N	N	-0-			14							
07		3689 X	2722	-0-	-967	-0-	191 1	2531 2	N	N	-0-			14							
*08		4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	281 1	3760 2	N	N	-0-			14							
*09		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	247 1	3288 2	N	N	-0-			14							
10		4464 X	1735	-0-	-2729	-0-	121 1	1614 2	N	N	-0-			14							

ACU 34												WELL #: 1D		RRCID -> 189024		COMPL. DATE 03/22/2002		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2350 - 2900	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-							
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-							
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-							
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-							
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-							
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-							
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-							
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-							
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-							
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-							
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-							

PUCKETT (DEVONIAN)												73355 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.												147862									
ROBBINS, J. W.												WELL #: 2		RRCID -> 020603		COMPL. DATE 03/13/1957		TOTAL DEPTH 10853		PERF. N/A	
05		62 N	2	-0-	-60	-0-	2 3		N	N	-0-			-0-							
06		30 N	7	-0-	-23	-0-	7 3		N	N	-0-			-0-							
07		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	N	-0-			-0-							
08		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	N	-0-			-0-							
09		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	N	-0-			-0-							
*10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	N	-0-			-0-							

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 020604 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	8029 X	7633	-0-	-396	-0-	7633 3			Y	-0-			-0-
06	7770 X	7489	-0-	-281	-0-	7489 3			Y	-0-			-0-
07	8029 X	1134	-0-	-6895	-0-	1134 3			Y	-0-			-0-
08	7812 X	5146	-0-	-2666	-0-	5146 3			Y	-0-			-0-
*09	8066 X	8066	-0-	-0-	-0-	8066 3			Y	-0-			-0-
*10	8038 X	8038	-0-	-0-	-0-	8038 3			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

05	2945 X	1943	-0-	-1002	-0-	1943 2			N	-0-			-0-
06	2940 X	1189	-0-	-1751	-0-	1189 2			N	-0-			-0-
07	3038 X	576	-0-	-2462	-0-	576 2			N	-0-			-0-
08	3038 X	443	-0-	-2595	-0-	443 2			N	-0-			-0-
09	2040 X	329	-0-	-1711	-0-	329 2			N	-0-			-0-
10	1953 X	1237	-0-	-716	-0-	1237 2			N	-0-			-0-

EVELYN JO WELL #: 2 RRCID -> 020611 COMPL. DATE 08/07/1956 TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A

05	2077 N	1107	-0-	-970	-0-	1107 3			N	-0-			-0-
06	1860 N	667	-0-	-1193	-0-	667 3			N	-0-			-0-
07	1302 N	289	-0-	-1013	-0-	289 3			N	-0-			-0-
08	1116 N	227	-0-	-889	-0-	227 3			N	-0-			-0-
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-			-0-
10	279 N	59	-0-	-220	-0-	59 2			N	-0-			-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 2 RRCID -> 020612 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10746 - 10870

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	186 X	13	-0-	-173	-0-	13 3			N	-0-			-0-
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
08	13 X	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
*09	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14 2			N	-0-			-0-
*10	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61 2			N	-0-			-0-

PUCKETT -K- WELL #: 2 RRCID -> 020616 COMPL. DATE 12/28/1956 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

05	5270 X	3701	-0-	-1569	-0-	3701 3			N	-0-			-0-
06	5100 X	2599	-0-	-2501	-0-	2599 3			N	-0-			-0-
07	5270 X	3133	-0-	-2137	-0-	3133 3			N	-0-			-0-
08	5270 X	701	-0-	-4569	-0-	701 3			N	-0-			-0-
09	3570 X	5	-0-	-3565	-0-	5 2			N	-0-			-0-
10	3689 X	269	-0-	-3420	-0-	269 2			N	-0-			-0-

PUCKETT (DEVONIAN)		//CONT.//	73355 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.			945936								
ROBBINS, JERUSHA, ETAL-A-/NCT-B/		WELL #:	12	RRCID ->	020606	COMPL. DATE	06/05/1959	TOTAL DEPTH	11461	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
05	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 3	N	-0-			-0-
06	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631 3	N	-0-			-0-
07	1302 N	109	-0-	-1193	-0-	109 3	N	-0-			-0-
08	1333 N	1177	-0-	-156	-0-	1177 3	N	-0-			-0-
09	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755 3	N	-0-			-0-
*10	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 3	N	-0-			-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:	14	RRCID ->	020608	COMPL. DATE	01/22/1960	TOTAL DEPTH	10850	PERF. N/A	
05	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871 3	N	-0-			-0-
06	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 3	N	-0-			-0-
07	1054 N	267	-0-	-787	-0-	267 3	N	-0-			-0-
08	1860 N	1440	-0-	-420	-0-	1440 3	N	-0-			-0-
09	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933 3	N	-0-			-0-
*10	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 3	N	-0-			-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:	1	RRCID ->	183047	COMPL. DATE	04/19/2001	TOTAL DEPTH	12836	PERF.10398 - 10620	
05	279 N	271	-0-	-8	-0-	271 3	Y	-0-			-0-
06	270 N	239	-0-	-31	-0-	239 3	Y	-0-			-0-
07	186 N	35	-0-	-151	-0-	35 3	Y	-0-			-0-
08	279 N	183	-0-	-96	-0-	183 3	Y	-0-			-0-
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	150	-0-	150	150	150 3	Y	-0-			-0-

ROBBINS, J. W. 1-A		WELL #:	2	RRCID ->	258436	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	14772	PERF.11245 - 11295	
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	N	-0-			32
06	90 N	53	-0-	-37	-0-	53 3	N	-0-			32
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			32
08	93 N	54	-0-	-39	-0-	54 3	N	-0-			32
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-			32
*10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-			32

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	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	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	
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-

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.//		73355 498	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862										
ROSA MITCHELL STATE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	166085	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	15630	PERF.	13750 - 15630		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	10524 X	10524	-0-	-0-	-0-	704	1	9820	3	N	-0-			-0-
06	11101 X	11101	-0-	-0-	-0-	702	1	10399	3	N	-0-			-0-
07	11067 X	1556	-0-	-9511	-0-	1556	3			N	-0-			-0-
08	11067 X	3930	-0-	-7137	-0-	246	1	3684	3	N	-0-			-0-
*09	10710 X	8222	-0-	-2488	-0-	479	1	7743	3	N	-0-			-0-
10	11067 X	9491	-0-	-1576	-0-	9491	3			N	-0-			-0-

ROBBINS, J. W.				WELL #:	4	RRCID ->	193232	COMPL. DATE	03/08/2002	TOTAL DEPTH	14271	PERF.	12596 - 14271	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958										
ROBBINS, J. W.				WELL #:	1	RRCID ->	020634	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	13698	PERF.	12614 - 13698	
05	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	6976	2			N	-0-			-0-
06	7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	2			N	-0-			-0-
07	7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	7830	2			N	-0-			-0-
08	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	2			N	-0-			-0-
09	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	7115	2			N	-0-			-0-
10	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE, E. R.				WELL #:	1	RRCID ->	020635	COMPL. DATE	12/12/1999	TOTAL DEPTH	14110	PERF.	13347 - 14110	
05	5301 X	3083	-0-	-2218	-0-	3073	2	10	9	N	9			28
06	5130 X	2659	-0-	-2471	-0-	2651	2	8	9	N	7			35
07	5301 X	4673	-0-	-628	-0-	4673	2			N	-0-			35
08	5301 X	2170	-0-	-3131	-0-	2170	2			N	-0-			35
09	4950 X	4536	-0-	-414	-0-	4536	2			N	-0-			35
10	4681 X	1192	-0-	-3489	-0-	1192	2			N	-0-			35

EVELYN JO				WELL #:	1	RRCID ->	020636	COMPL. DATE	11/02/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05	1364 N	1306	-0-	-58	-0-	1306	3			N	-0-			-0-
06	1410 N	739	-0-	-671	-0-	739	3			N	-0-			-0-
07	1364 N	283	-0-	-1081	-0-	283	3			N	-0-			-0-
08	1302 N	132	-0-	-1170	-0-	132	3			N	-0-			-0-
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-
10	279 N	64	-0-	-215	-0-	64	2			N	-0-			-0-

FISHER-BONSACK				WELL #:	1	RRCID ->	020637	COMPL. DATE	05/11/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05	3503 X	3480	-0-	-23	-0-	3480	3			N	-0-			-0-
06	3690 X	2025	-0-	-1665	-0-	2025	3			N	-0-			-0-
07	3813 X	833	-0-	-2980	-0-	833	3			N	-0-			-0-
08	3813 X	376	-0-	-3437	-0-	376	3			N	-0-			-0-
09	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-			-0-
10	3472 X	182	-0-	-3290	-0-	182	2			N	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958									
GLENNA		WELL #: 1		RRCID -> 020638		COMPL. DATE 04/15/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	5301 X	4490	-0-	-811	-0-	4490	3	N	-0-		-0-
06	5130 X	2727	-0-	-2403	-0-	2727	3	N	-0-		-0-
07	5301 X	1137	-0-	-4164	-0-	1137	3	N	-0-		-0-
08	5115 X	538	-0-	-4577	-0-	538	3	N	-0-		-0-
09	4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-			N	-0-		-0-
10	4495 X	237	-0-	-4258	-0-	237	2	N	-0-		-0-

GLENNA		WELL #: 2		RRCID -> 020639		COMPL. DATE 01/01/1955		TOTAL DEPTH 14520		PERF. N/A	
05	5735 X	5547	-0-	-188	-0-	5547	3	N	-0-		-0-
06	5640 X	3168	-0-	-2472	-0-	3168	3	N	-0-		-0-
07	5828 X	1302	-0-	-4526	-0-	1302	3	N	-0-		-0-
08	5828 X	596	-0-	-5232	-0-	596	3	N	-0-		-0-
09	5400 X	-0-	-0-	-5400	-0-			N	-0-		-0-
10	5549 X	288	-0-	-5261	-0-	288	2	N	-0-		-0-

ODOM -C-		WELL #: 1		RRCID -> 020643		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 14775		PERF.13500 - 14775	
05	8587 X	8199	-0-	-388	-0-	8199	3	N	-0-		-0-
06	8670 X	4731	-0-	-3939	-0-	4731	3	N	-0-		-0-
07	8959 X	2076	-0-	-6883	-0-	2076	3	N	-0-		-0-
08	8959 X	931	-0-	-8028	-0-	931	3	N	-0-		-0-
09	8280 X	226	-0-	-8054	-0-	226	2	N	-0-		-0-
10	8184 X	361	-0-	-7823	-0-	361	2	N	-0-		-0-

ODOM -E-		WELL #: 1		RRCID -> 020645		COMPL. DATE 09/25/1958		TOTAL DEPTH 14820		PERF. N/A	
05	806 N	692	-0-	-114	-0-	692	3	N	-0-		-0-
06	750 N	514	-0-	-236	-0-	514	3	N	-0-		-0-
07	744 N	496	-0-	-248	-0-	496	3	N	-0-		-0-
08	682 N	129	-0-	-553	-0-	129	3	N	-0-		-0-
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-		-0-
10	496 N	34	-0-	-462	-0-	34	2	N	-0-		-0-

PUCKETT -C-		WELL #: 1		RRCID -> 020647		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 14924		PERF.13258 - 13542	
05	6603 X	6577	-0-	-26	-0-	6577	3	N	-0-		-0-
06	6840 X	3753	-0-	-3087	-0-	3753	3	N	-0-		-0-
07	7068 X	1552	-0-	-5516	-0-	1552	3	N	-0-		-0-
08	7068 X	702	-0-	-6366	-0-	702	3	N	-0-		-0-
09	6360 X	-0-	-0-	-6360	-0-			N	-0-		-0-
10	6572 X	290	-0-	-6282	-0-	290	2	N	-0-		-0-

PUCKETT -D-		WELL #: 1		RRCID -> 020648		COMPL. DATE 04/22/1953		TOTAL DEPTH 14219		PERF. N/A	
05	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3	N	-0-		-0-
06	2550 N	1430	-0-	-1120	-0-	1430	3	N	-0-		-0-
07	2573 N	586	-0-	-1987	-0-	586	3	N	-0-		-0-
08	2542 N	275	-0-	-2267	-0-	275	3	N	-0-		-0-
09	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-			N	-0-		-0-
10	589 N	373	-0-	-216	-0-	373	2	N	-0-		-0-

PUCKETT -E-		WELL #: 1		RRCID -> 020649		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 15075		PERF.13626 - 14650	
05	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	3	N	-0-		-0-
06	6750 X	3685	-0-	-3065	-0-	3685	3	N	-0-		-0-
07	6975 X	1528	-0-	-5447	-0-	1528	3	N	-0-		-0-
08	6975 X	694	-0-	-6281	-0-	694	3	N	-0-		-0-
09	6390 X	-0-	-0-	-6390	-0-			N	-0-		-0-
10	6417 X	343	-0-	-6074	-0-	343	2	N	-0-		-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958									
PUCKETT -K-		WELL #: 1		RRCID -> 020652		COMPL. DATE 03/29/1998			TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269		
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
05	7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	3	N	-0-	-0-	-0-
06	8250 X	4577	-0-	-3673	-0-	4577	3	N	-0-	-0-	-0-
07	8525 X	2083	-0-	-6442	-0-	2083	3	N	-0-	-0-	-0-
08	8525 X	892	-0-	-7633	-0-	892	3	N	-0-	-0-	-0-
09	7590 X	-0-	-0-	-7590	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	7595 X	381	-0-	-7214	-0-	381	2	N	-0-	-0-	-0-

PUCKETT -L-		WELL #: 1		RRCID -> 020653		COMPL. DATE 12/23/1954			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	5828 X	4569	-0-	-1259	-0-	4569	3	N	-0-	-0-	-0-
06	5850 X	2633	-0-	-3217	-0-	2633	3	N	-0-	-0-	-0-
07	6045 X	1176	-0-	-4869	-0-	1176	3	N	-0-	-0-	-0-
08	6045 X	601	-0-	-5444	-0-	601	3	N	-0-	-0-	-0-
09	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	4557 X	258	-0-	-4299	-0-	258	2	N	-0-	-0-	-0-

ODOM -A-		WELL #: 2		RRCID -> 058100		COMPL. DATE 06/12/1998			TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855 - 14540		
05	5518 X	5355	-0-	-163	-0-	5355	3	N	-0-	-0-	-0-
06	5340 X	3354	-0-	-1986	-0-	3354	3	N	-0-	-0-	-0-
07	5518 X	2195	-0-	-3323	-0-	2195	3	N	-0-	-0-	-0-
08	5518 X	896	-0-	-4622	-0-	896	3	N	-0-	-0-	-0-
09	5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	5363 X	196	-0-	-5167	-0-	196	2	N	-0-	-0-	-0-

MITCHELL, ROSA L.		WELL #: 2		RRCID -> 094682		COMPL. DATE 12/30/1998			TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322		
05	20243 X	19472	-0-	-771	-0-	19472	3	N	-0-	-0-	19
06	20400 X	11168	-0-	-9232	-0-	11168	3	N	-0-	-0-	19
07	21080 X	4585	-0-	-16495	-0-	4585	3	N	-0-	-0-	19
08	21080 X	2134	-0-	-18946	-0-	2134	3	N	-0-	-0-	19
09	19050 X	-0-	-0-	-19050	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	19468 X	946	-0-	-18522	-0-	946	2	N	-0-	-0-	-0-

ROBBINS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179120		COMPL. DATE 07/27/2000			TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120		
05	19778 X	19528	-0-	-250	-0-	19528	3	N	-0-	-0-	-0-
06	19500 X	11558	-0-	-7942	-0-	11558	3	N	-0-	-0-	-0-
07	20150 X	5460	-0-	-14690	-0-	5460	3	N	-0-	-0-	-0-
08	20150 X	2394	-0-	-17756	-0-	2394	3	N	-0-	-0-	-0-
09	19200 X	-0-	-0-	-19200	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	19530 X	948	-0-	-18582	-0-	948	2	N	-0-	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.		945936									
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #: 2H		RRCID -> 020626		COMPL. DATE 06/13/1998			TOTAL DEPTH 13880 PERF.12122 - 15258		
05	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	536	1	3488 3	N	-0-	-0-
06	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	589	1	3360 3	N	-0-	-0-
07	3224 X	314	-0-	-2910	-0-	46	1	268 3	N	-0-	-0-
08	3224 X	1095	-0-	-2129	-0-	108	1	987 3	N	-0-	-0-
09	3120 X	2565	-0-	-555	-0-	479	1	2086 3	N	-0-	-0-
10	3224 X	2424	-0-	-800	-0-	444	1	1980 3	N	-0-	-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		//CONT.// 945936		WELL #: 4		RRCID -> 020627		COMPL. DATE 03/20/2001		TOTAL DEPTH 13690		PERF.12735 - 13690	
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	
05		5704 X	5144	-0-	-560	-0-	5144 3	N	-0-			26	
06		5520 X	5114	-0-	-406	-0-	5114 3	N	-0-			26	
07		5704 X	699	-0-	-5005	-0-	699 3	N	-0-			26	
08		5394 X	3845	-0-	-1549	-0-	3845 3	N	-0-			26	
09		5100 X	4978	-0-	-122	-0-	4978 3	N	-0-			26	
10		5270 X	5023	-0-	-247	-0-	5023 3	N	-0-			26	

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #: 5A		RRCID -> 020628		COMPL. DATE 12/11/1957		TOTAL DEPTH 14900		PERF. N/A			
05		10943 X	10816	-0-	-127	-0-	804 1	10012 3	N	-0-		68	
06		10590 X	9462	-0-	-1128	-0-	690 1	8772 3	N	-0-		68	
07		10943 X	1715	-0-	-9228	-0-	126 1	1589 3	N	-0-		68	
08		10819 X	6443	-0-	-4376	-0-	446 1	5997 3	N	-0-		68	
09		11064 X	11064	-0-	-0-	-0-	886 1	10178 3	N	-0-		68	
10		10819 X	9933	-0-	-886	-0-	795 1	9138 3	N	-0-		68	

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #: 6		RRCID -> 020629		COMPL. DATE 12/05/1957		TOTAL DEPTH 14734		PERF. N/A			
05		15438 X	14909	-0-	-529	-0-	14909 3		N	-0-		32	
06		14995 X	14995	-0-	-0-	-0-	14995 3		N	-0-		32	
07		15438 X	2199	-0-	-13239	-0-	2199 3		N	-0-		32	
08		15438 X	10933	-0-	-4505	-0-	10933 3		N	-0-		32	
09		14940 X	14861	-0-	-79	-0-	14861 3		N	-0-		32	
10		15438 X	14232	-0-	-1206	-0-	14232 3		N	-0-		32	

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #: 7A		RRCID -> 020630		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 14488		PERF.13081 - 14488			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #: 8		RRCID -> 020631		COMPL. DATE 06/27/1958		TOTAL DEPTH 14008		PERF. N/A			
05		17546 X	16738	-0-	-808	-0-	16738 3		N	-0-		27	
06		16980 X	16955	-0-	-25	-0-	16955 3		N	-0-		27	
07		17546 X	2695	-0-	-14851	-0-	2695 3		N	-0-		27	
08		16740 X	10196	-0-	-6544	-0-	10196 3		N	-0-		27	
09		16950 X	16334	-0-	-616	-0-	16334 3		N	-0-		27	
10		17515 X	11311	-0-	-6204	-0-	11311 3		N	-0-		27	

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #: 9		RRCID -> 020632		COMPL. DATE 07/07/1958		TOTAL DEPTH 14745		PERF.14144 - 14745			
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-	

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #: 10		RRCID -> 020633		COMPL. DATE 03/10/1999		TOTAL DEPTH 14004		PERF. 0 - 14004			
05		17887 X	16604	-0-	-1283	-0-	16604 3		N	-0-		-0-	
06		17310 X	17086	-0-	-224	-0-	17086 3		N	-0-		-0-	
07		17887 X	2562	-0-	-15325	-0-	2562 3		N	-0-		-0-	
08		17546 X	9580	-0-	-7966	-0-	9580 3		N	-0-		-0-	
09		17100 X	14244	-0-	-2856	-0-	14244 3		N	-0-		-0-	
10		17670 X	13784	-0-	-3886	-0-	13784 3		N	-0-		-0-	

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MITCHELL, ROSA L., ET AL -I-		WELL #: 1		RRCID -> 020656		COMPL. DATE 11/23/1958		TOTAL DEPTH 14856 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
ROBBINS, J. W., I		WELL #: 1		RRCID -> 020660		COMPL. DATE 12/09/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
05	19084 X	19084	-0-	-0-	-0-	19084	3	N	-0-		-0-
06	17650 X	17650	-0-	-0-	-0-	17650	3	N	-0-		-0-
07	15841 X	2892	-0-	-12949	-0-	2892	3	N	-0-		-0-
08	15841 X	10416	-0-	-5425	-0-	10416	3	N	-0-		-0-
09	19226 X	19226	-0-	-0-	-0-	19226	3	N	-0-		-0-
*10	19231 X	19231	-0-	-0-	-0-	19231	3	N	-0-		-0-
ROBBINS, J. W., -1-B-		WELL #: 4		RRCID -> 020662		COMPL. DATE 12/11/1958		TOTAL DEPTH 14768 PERF. N/A			
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-
JERUSA ROBBINS ET AL "A"		WELL #: 3H		RRCID -> 171292		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 14707 PERF.12385 - 14707			
05	9109 X	9109	-0-	-0-	-0-	340	1	8769	3	Y	-0-
06	7980 X	7225	-0-	-755	-0-	438	1	6787	3	Y	-0-
07	8246 X	1324	-0-	-6922	-0-	60	1	1264	3	Y	-0-
08	8525 X	3990	-0-	-4535	-0-	222	1	3768	3	Y	-0-
09	8250 X	6850	-0-	-1400	-0-	389	1	6461	3	Y	-0-
10	8525 X	2902	-0-	-5623	-0-	192	1	2710	3	Y	-0-
MITCHELL-THOMAS UNIT 1		WELL #: 2E		RRCID -> 173713		COMPL. DATE 02/27/1999		TOTAL DEPTH 14830 PERF.13800 - 14830			
05	9541 X	9541	-0-	-0-	-0-	9541	3		Y	-0-	15
06	9120 X	9051	-0-	-69	-0-	9051	3		Y	-0-	15
07	9424 X	1300	-0-	-8124	-0-	1300	3		Y	-0-	15
08	9424 X	5993	-0-	-3431	-0-	5993	3		Y	-0-	15
09	9120 X	8984	-0-	-136	-0-	8984	3		Y	-0-	15
10	9424 X	9016	-0-	-408	-0-	9016	3		Y	-0-	15
PUCKETT (PENNSYLVANIA)		73355 664		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		945936									
ROBBINS, JERUSA ET AL -A NCT-A		WELL #: 13		RRCID -> 131946		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10500 - 10546			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

ODOM -C-		73355 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
		916958														
		WELL #: 2		RRCID -> 139659		COMPL. DATE 09/20/1991		TOTAL DEPTH 11460 PERF.10497 - 10545								
05	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3153	3	6	9	N	5					266
06	2940 X	2611	-0-	-329	-0-	2608	3	3	9	N	3					269
07	3038 X	2189	-0-	-849	-0-	1949	3	240	9	N	218	182	1			305
08	3038 X	1074	-0-	-1964	-0-	1074	3			N	-0-					305
09	2940 X	5	-0-	-2935	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	3038 X	148	-0-	-2890	-0-	148	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
ROBBINS, J. W. 1A		945936														
		WELL #: 5		RRCID -> 183046		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 11904 PERF.10291 - 10386								
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					83
06	690 N	463	-0-	-227	-0-	463	3			N	-0-					83
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					83
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					83
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					83
*10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					83

MITCHELL-THOMAS UNIT 2		73355 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
		916958														
		WELL #: 1		RRCID -> 216254		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 15053 PERF.10534 - 11300								
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					186
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					186
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					186
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					186
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					186
*10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					186

PUCKETT (WOLFCAMP)		73355 830		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS								
XTO ENERGY INC.		945936														
ROBBINS, JERUSHA ETAL "A"		WELL #: 17		RRCID -> 166664		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 10187 PERF. 7551 - 8191								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

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								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51				132
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	367	3	42	9	N	38				170
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				175
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14				189
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50				239
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				239

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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	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

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-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 091529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4276 - 4723

05	1488 N	1485	-0-	-3	-0-	1485	2			N	-0-				-0-
06	1410 N	1178	-0-	-232	-0-	1178	2			N	-0-				-0-
07	1519 N	1468	-0-	-51	-0-	1468	2			N	-0-				-0-
08	1488 N	1422	-0-	-66	-0-	1422	2			N	-0-				-0-
09	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-				-0-
10	1457 N	1439	-0-	-18	-0-	1439	2			N	-0-				-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 73507 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
CABEEN		WELL #: 2		RRCID -> 092662		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4312 - 4880							
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
05	1333 N	1108	-0-	-225	-0-	1083	2	25	9	N	23				115
06	1230 N	301	-0-	-929	-0-	298	2	3	9	N	3				118
07	1271 N	39	-0-	-1232	-0-	32	2	7	9	N	6	106	1		18
08	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-				18
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-				18
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				18

MCDONALD "6"		WELL #: 2		RRCID -> 108957		COMPL. DATE 01/11/1984		TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4503 - 4866							
05	3596 X	3124	-0-	-472	-0-	3115	2	9	9	N	8				116
06	3420 X	1816	-0-	-1604	-0-	1813	2	3	9	N	3				119
07	3534 X	3315	-0-	-219	-0-	3315	2			N	-0-				119
08	3534 X	3487	-0-	-47	-0-	3465	2	22	9	N	20				139
09	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3192	2	36	9	N	33	148	1		24
*10	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3616	2	11	9	N	10				34

UNIVERSITY "C"		WELL #: 3		RRCID -> 114399		COMPL. DATE 11/04/1984		TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4189 - 4818							
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-				-0-
06	660 N	453	-0-	-207	-0-	453	2			N	-0-				-0-
07	682 N	661	-0-	-21	-0-	661	2			N	-0-				-0-
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-				-0-
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-				-0-
*10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-				-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 148481		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4353 - 4848							
05	1457 N	1406	-0-	-51	-0-	1391	2	15	9	N	14				99
06	1410 N	972	-0-	-438	-0-	970	2	2	9	N	2				101
07	1426 N	1360	-0-	-66	-0-	1331	2	29	9	N	26	71	1		56
08	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1421	2	8	9	N	7				63
09	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1342	2	11	9	N	10				73
10	1364 N	669	-0-	-695	-0-	666	2	3	9	N	3				76

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 223660		COMPL. DATE 02/20/2005		TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 4881							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GLOSSOP OIL & GAS, LLC		310719		WELL #: 2		RRCID -> 077169		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4067 - 4667					
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-				33
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-				33
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-				33
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-				33
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-				33
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT				33

OIL AND GAS DIVISION

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 73507 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
GLOSSOP OIL & GAS, LLC		//CONT.// 310719								
CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 3 C		RRCID -> 079903		COMPL. DATE 12/07/1978		TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4143 - 4229		
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
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	Y	-0-		27
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	Y	-0-		27
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	Y	-0-		27
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	Y	-0-		27
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	Y	-0-		27
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		Y	NO RPT		27

CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 124211		COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4032 - 4584		
05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 3	Y	-0-		51
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3	Y	-0-		51
07	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3	Y	-0-		51
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 3	Y	-0-		51
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3	Y	-0-		51
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		Y	NO RPT		51

OLSEN ENERGY INC.		621750		RRCID -> 142985		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4090 - 4875		
MCDONALD STATE "124"		WELL #: 2								
05	3596 X	1037	-0-	-2559	-0-	1037 2	N	-0-		-0-
06	3120 X	1325	-0-	-1795	-0-	1325 2	N	-0-		-0-
07	3224 X	1811	-0-	-1413	-0-	1811 2	N	-0-		-0-
08	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688 2	N	-0-		-0-
09	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2696 2	N	-0-		-0-
10	1798 X	1496	-0-	-302	-0-	1496 2	N	-0-		-0-

MCDONALD		WELL #: 3		RRCID -> 167184		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4098 - 4867		
05	5580 X	5434	-0-	-146	-0-	5434 2	Y	-0-		-0-
06	5130 X	2987	-0-	-2143	-0-	2987 2	Y	-0-		-0-
07	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	5615 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	5391	-0-	5391	5391	5391 2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	5949	-0-	5949	11340	5949 2	Y	-0-		-0-
*10	18029 X	6689	-0-	-11340	-0-	6689 2	Y	-0-		-0-

REATTA ENERGY, INC.		696090		RRCID -> 131344		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4392 - 4870		
MILLAR, L.H. ET AL		WELL #: 16								
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-		44
06	300 N	96	-0-	-204	-0-	96 3	N	-0-		44
07	248 N	82	-0-	-166	-0-	82 3	N	-0-		44
08	124 N	37	-0-	-87	-0-	37 3	N	-0-		44
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		44
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		44

WOODWARD "56"		WELL #: 3		RRCID -> 205149		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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
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
05	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3090	2	12	9	N	11	67
06	2880 X	1543	-0-	-1337	-0-	1540	2	3	9	N	3	70
07	2976 X	2919	-0-	-57	-0-	2918	2	1	9	N	1	71
08	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3342	2	7	9	N	6	19
09	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3213	2	6	9	N	5	24
*10	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	2991	2	12	9	N	11	35

MCDONALD, ROY -6-		WELL #:	1	RRCID ->	050776	COMPL. DATE	06/02/1971	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	N/A	
05	4061 X	3538	-0-	-523	-0-	3523	2	15	9	N	14	103
06	3930 X	1870	-0-	-2060	-0-	1866	2	4	9	N	4	107
07	4061 X	3082	-0-	-979	-0-	3064	2	18	9	N	16	123
08	3875 X	3449	-0-	-426	-0-	3428	2	21	9	N	19	20
09	3690 X	3583	-0-	-107	-0-	3569	2	14	9	N	13	33
*10	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3821	2	15	9	N	14	47

UNIVERSITY "C"		WELL #:	2	RRCID ->	057823	COMPL. DATE	01/14/1974	TOTAL DEPTH	5082	PERF.	N/A	
05	1364 N	1288	-0-	-76	-0-	1288	2			N	-0-	-0-
06	1290 N	1049	-0-	-241	-0-	1049	2			N	-0-	-0-
07	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-	-0-
08	1302 N	1296	-0-	-6	-0-	1296	2			N	-0-	-0-
09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-	-0-
10	1395 N	1221	-0-	-174	-0-	1221	2			N	-0-	-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #:	6	RRCID ->	128199	COMPL. DATE	02/20/2005	TOTAL DEPTH	5409	PERF.	4354 -	5307
05	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2243	2	35	9	N	32	17
06	2190 N	1372	-0-	-818	-0-	1370	2	2	9	N	2	19
07	2356 N	2102	-0-	-254	-0-	2094	2	8	9	N	7	26
08	2263 N	2166	-0-	-97	-0-	2153	2	13	9	N	12	38
09	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2122	2	10	9	N	9	47
*10	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2220	2	8	9	N	7	54

GLOSSOP OIL & GAS, LLC		310719		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CITIES SERVICE ET AL		WELL #:	3 T	RRCID ->	079902	COMPL. DATE	12/07/1978	TOTAL DEPTH	4840	PERF.	4467 -	4553
05	DLQ G-10	5183	-0-	5183	5183	5183	3			Y	-0-	128
06	DLQ G-10	4813	-0-	4813	9996	4813	3			Y	-0-	128
07	DLQ G-10	3749	-0-	3749	13745	3749	3			Y	-0-	128
08	18498 X	4753	-0-	-13745	-0-	4753	3			Y	-0-	128
09	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			Y	-0-	128
10	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT	128

OLSEN ENERGY INC.		621750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
WOODWARD, EMMA GAY		WELL #:	1	RRCID ->	043506	COMPL. DATE	01/09/1968	TOTAL DEPTH	5393	PERF.	N/A	
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	T. A.	-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-

PUTNAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 73507 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750										
WOODWARD, EMMA GAY		WELL #: 2 C		RRCID -> 126165		COMPL. DATE 11/26/1987		TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4408 - 4818				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDER	AGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	-0-	3439 2		N	-0-		-0-
06	1950 X	1761	-0-	-189	-0-	-0-	1761 2		N	-0-		-0-
07	2015 X	1790	-0-	-225	-0-	-0-	1790 2		N	-0-		-0-
08	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	-0-	2170 2		N	-0-		-0-
09	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	-0-	3435 2		N	-0-		-0-
*10	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	-0-	3088 2		N	-0-		-0-

MCDONALD		WELL #: 2		RRCID -> 167183		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138				
05	DLQ G-10	8040	-0-	8040	8040	8040	2		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	5348	-0-	5348	13388	5348	2		Y	-0-		-0-
07	19053 X	5665	-0-	-13388	-0-	5665	2		Y	-0-		-0-
08	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2		Y	-0-		-0-
09	6900 X	5008	-0-	-1892	-0-	5008	2		Y	-0-		-0-
10	7130 X	5219	-0-	-1911	-0-	5219	2		Y	-0-		-0-

CHAMPLIN-CITIES SERVICE		WELL #: 4R		RRCID -> 190540		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114				
05	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2		N	-0-		196
06	1980 N	1174	-0-	-806	-0-	1174	2		N	-0-		196
07	1984 N	1754	-0-	-230	-0-	1754	2		N	-0-		196
08	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2		N	-0-		196
09	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2		N	-0-		196
*10	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2		N	-0-		196

REATA ENERGY, INC.		696090		WELL #: 1		RRCID -> 185312		COMPL. DATE 09/04/2001		TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4990 - 5183		
05	1519 N	1438	-0-	-81	-0-	1438	3		N	-0-		99
06	1350 N	1213	-0-	-137	-0-	1213	3		N	-0-		99
07	1426 N	850	-0-	-576	-0-	830	3	20 9	N	18		117
08	1426 N	1379	-0-	-47	-0-	1377	3	2 9	N	2		119
09	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3		N	-0-		119
*10	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3		N	-0-		119

WOODWARD "56"		WELL #: 2		RRCID -> 188449		COMPL. DATE 02/25/2002		TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5092 - 5302				
05	1116 N	1102	-0-	-14	-0-	1102	3		N	-0-		27
06	990 N	930	-0-	-60	-0-	930	3		N	-0-		27
07	1054 N	636	-0-	-418	-0-	636	3		N	-0-		27
08	1116 N	1055	-0-	-61	-0-	1055	3		N	-0-		27
09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3		N	-0-		27
*10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3		N	-0-		27

WOODWARD "56"		WELL #: 3		RRCID -> 191307		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223				
05	2046 N	2013	-0-	-33	-0-	2013	3		N	-0-		214
06	1830 N	1698	-0-	-132	-0-	1698	3		N	-0-		214
07	1953 N	1161	-0-	-792	-0-	1161	3		N	-0-		214
08	2015 N	1927	-0-	-88	-0-	1927	3		N	-0-		214
09	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3		N	-0-		214
*10	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3		N	-0-		214

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 REATTA ENERGY, INC. //CONT.// 696090
 WOODWARD "56" WELL #: 4 RRCID -> 194367 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 5454 PERF. 4948 - 5296

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
05	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3	N	-0-			204
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	3	N	-0-			204
07	217 N	139	-0-	-78	-0-	139	3	N	-0-			204
08	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3	N	-0-			204
09	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	3	N	-0-			204
*10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-			204

PUTNAM, NORTH (YATES) 73512 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 GILLEY, SAM D. 306100
 CABEEN WELL #: 4 RRCID -> 111146 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 834 - 930

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PYOTE, SOUTH (4950 SAND) 73565 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 E.G.L. RESOURCES, INC. 238522
 L.R. "88A" WELL #: 1 RRCID -> 208923 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 4930 - 4950

05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2018 - P/A 08/16/18

LR "88C" WELL #: 2 RRCID -> 214220 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4930 - 4950

05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/21/2018 - P/A 08/21/18

QUITO (ATOKA) 73926 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 HALCON OPERATING CO., INC. 344412
 CHINA LAKE WELL #: 1 RRCID -> 153211 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 17784 PERF. 14070 - 14090

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLATINUM EXPLORATION INC. 667939
 PIONEER G.P.-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068772 COMPL. DATE 09/05/1976 TOTAL DEPTH 16144 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QUITO (ATOKA) //CONT.// 73926 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 RBJ & ASSOCIATES, LP 695758
 AMERICAN QUASAR MONROE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076101 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 20200 PERF. 5000 - 6000

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

QUITO (FUSSELMAN) 73926 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
 GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053605 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 17600 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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 617484
 UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138951 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 20600 PERF.14341 - 14742

*11	3000	N	3257	-0-	257	3316	3257 2	N	-0-			-0-
*12	3100	N	2595	-0-	-505	2811	2595 2	N	-0-			-0-
*01	3100	N	3171	-0-	71	2882	3171 2	N	-0-			-0-
*02	2800	N	-0-	-0-	-2800	82		N	-0-			-0-
*03	2195	N	2113	-0-	-82	-0-	2113 2	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 2	N	-0-			-0-
08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811 2	N	-0-			-0-
*09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 2	N	-0-			-0-
*10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 2	N	-0-			-0-

RJD ENERGY, LLC 714310
 LEEDE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234141 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 19495 PERF.16975 - 16995

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			33
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			33
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			33
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			33
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			33
10	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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.//		73927 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
WTG EXPLORATION		9452220									
UNIVERSITY "18-30A"		WELL #: 1		RRCID -> 178703		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5248 - 5282			
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	BALANCE		
05	527 N	525	-0-	-2	-0-	375 2	150 9	Y	136	176 1	87
06	510 N	422	-0-	-88	-0-	299 2	123 9	Y	112	159 1	40
07	527 N	356	-0-	-171	-0-	226 2	130 9	Y	118	74 1	84
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	199 2	158 9	Y	144	150 1	75
09	420 N	299	-0-	-121	-0-	185 2	114 9	Y	104	144 1	35
10	341 N	315	-0-	-26	-0-	188 2	127 9	Y	115	77 1	73

WALKER, P. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 180539		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 5324 PERF. 5250 - 5277			
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		402
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		Y	-0-		402
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		Y	-0-		402
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		Y	-0-		402
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		Y	-0-		402
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	34 2		Y	-0-		402

MCDANIEL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180583		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5228 - 5273			
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		Y	-0-		248
06	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134 2		Y	-0-		248
07	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235 2		Y	-0-		248
08	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2		Y	-0-		248
09	2130 N	1000	-0-	-1130	-0-	1000 2		Y	-0-		248
10	2232 N	1227	-0-	-1005	-0-	1227 2		Y	-0-		248

WALKER, P. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 183062		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 5299 PERF. 5225 - 5280			
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		15
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		Y	-0-		15
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		Y	-0-		15
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		Y	-0-		15
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2		Y	-0-		15
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		Y	-0-		15

MCDANIEL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 184167		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5256 - 5276			
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-		107
06	120 N	10	-0-	-110	-0-	10 2		Y	-0-		107
07	11 N	7	-0-	-4	-0-	7 2		Y	-0-		107
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-		107
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-		107
*10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-		107

WALKER, P. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 185569		COMPL. DATE 07/14/2001		TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5748 - 5760			
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		86
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		86
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-		86
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-		86
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		Y	-0-		86
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-		86

UNIVERSITY "18-30A"		WELL #: 2		RRCID -> 185571		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5256 - 5276			
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	411 2	165 9	Y	150	194 1	95
06	600 N	574	-0-	-26	-0-	396 2	178 9	Y	162	205 1	52
07	558 N	513	-0-	-45	-0-	326 2	187 9	Y	170	104 1	118
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	273 2	223 9	Y	203	214 1	107
09	570 N	431	-0-	-139	-0-	266 2	165 9	Y	150	207 1	50
10	527 N	478	-0-	-49	-0-	294 2	184 9	Y	167	111 1	106

OIL AND GAS DIVISION

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

QUITO, E. (BELL CANYON 5275)		//CONT.//		73927 333	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
WTG EXPLORATION		//CONT.//		945220								
UNIVERSITY 18-19		WELL #:		3A	RRCID ->	193779	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	5278	PERF.	5220 - 5247
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 18-19		WELL #:		4A	RRCID ->	195197	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	5259	PERF.	5218 - 5244
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

QUITO, EAST (CHERRY CANYON)		73927 345		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD				
MARTIN, JIMMY INC		530596										
STATE OF TEXAS "DP"		WELL #:		3	RRCID ->	114469	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	6842	PERF.	6424 - 6721
05	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1356	2	43	9	Y	39	34 1 15
06	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2278	2	40	9	Y	36	35 1 16
07	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2329	2	39	9	Y	35	34 1 17
08	DLQ G-10	2250	-0-	2250	2250	2213	2	37	9	Y	34	34 1 17
09	1800 N	1489	-0-	-311	1939	1453	2	36	9	Y	33	37 1 13
*10	2485 N	546	-0-	-1939	-0-	542	2	4	9	Y	4	

NOBLE ENERGY INC		611665										
UNIVERSITY S.B. 18-32		WELL #:		1	RRCID ->	155473	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	6482 - 6770
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

R. O. C. (ATOKA)		74050 166		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125										
CAPRITO 99		WELL #:		1	RRCID ->	225726	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	17066	PERF.	11325 - 11746
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-	32
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-	32
07	124 N	16	-0-	-108	-0-	16	3			N	-0-	32
08	124 N	22	-0-	-102	-0-	22	3			N	-0-	32
09	120 N	2	-0-	-118	-0-	2	2			N	-0-	32
*10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-	32

XTO ENERGY INC.		945936										
UNIVERSITY 1-3		WELL #:		1	RRCID ->	052307	COMPL. DATE	03/13/1972	TOTAL DEPTH	14228	PERF.	N/A
05	3100 N	6001	-0-	2901	2901	6001	3			N	-0-	-0-
06	3000 N	4952	-0-	1952	4853	4952	3			N	-0-	-0-
07	3100 N	5450	-0-	2350	7203	5450	3			N	-0-	-0-
08	7203 X	-0-	-0-	-7203	-0-					N	-0-	-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-

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								
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
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	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								
05	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3		N	-0-					-0-
06	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	3		N	-0-					-0-
07	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	3		N	-0-					-0-
08	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	3		N	-0-					-0-
09	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	3		N	-0-					-0-
*10	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	3		N	-0-					-0-

CAPRITO 99		WELL #: 2 U		RRCID -> 069328		COMPL. DATE 10/18/1976		TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A								
05	1643	N	354	-0-	-1289	-0-	354	3		N	-0-					-0-
06	870	N	169	-0-	-701	-0-	169	3		N	-0-					-0-
07	527	N	415	-0-	-112	-0-	415	3		N	-0-					-0-
08	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	3		N	-0-					-0-
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3		N	-0-					-0-
*10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3		N	-0-					-0-

CAPRITO 82		WELL #: 2 U		RRCID -> 072030		COMPL. DATE 04/13/1977		TOTAL DEPTH 16950 PERF. N/A								
05	1922	N	1121	-0-	-801	-0-	1121	3		Y	-0-					-0-
06	2220	N	1742	-0-	-478	-0-	1742	3		Y	-0-					-0-
07	2356	N	1978	-0-	-378	-0-	1978	3		Y	-0-					-0-
08	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3		Y	-0-					-0-
09	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3		Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3112	-0-	12	12	3112	3		Y	-0-					-0-

CAPRITO 82		WELL #: 11		RRCID -> 203711		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 17020 PERF.12796 - 13247								
05	19313	X	15874	-0-	-3439	-0-	15819	3	55	9	Y	50				222
06	18878	X	18878	-0-	-0-	-0-	18839	3	39	9	Y	35	190	1		67
07	21452	X	21452	-0-	-0-	-0-	21397	3	55	9	Y	50				117
08	24742	X	24742	-0-	-0-	-0-	24679	3	63	9	Y	57				174
09	24386	X	24386	-0-	-0-	-0-	24324	3	62	9	Y	56				230
*10	24338	X	24338	-0-	-0-	-0-	24273	3	65	9	Y	59				289

HALCON OPERATING CO., INC.		344412														
UNIVERSITY 16-21		WELL #: 2		RRCID -> 057784		COMPL. DATE 03/04/1974		TOTAL DEPTH 12509 PERF. N/A								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

R. O. C. (DEVONIAN)		//CONT.//		74050 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.//		344412								
708A JV-S PYOTE 20-6		WELL #:		6	RRCID -> 060470	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12490	PERF.11982	- 12016		
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
05	3554 S	3554	-0-	-0-	-0-	3554 2		N	-0-			-0-
06	3270 S	1506	-0-	-1764	-0-	84 1	1422 2	N	-0-			-0-
07	4495 S	3906	-0-	-589	-0-	217 1	3689 2	N	-0-			-0-
08	4172 S	4172	-0-	-0-	-0-	203 1	3969 2	N	-0-			-0-
09	4448 S	4448	-0-	-0-	-0-	210 1	4238 2	N	-0-			-0-
*10	4744 S	4744	-0-	-0-	-0-	217 1	4527 2	N	-0-			-0-

7502 JV-S R.O.C.		WELL #:		1 U	RRCID -> 064758	COMPL. DATE 11/18/1975	TOTAL DEPTH 16700	PERF. N/A				
05	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4892 2		N	-0-			-0-
06	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	210 1	3827 2	N	-0-			-0-
07	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	217 1	5017 2	N	-0-			-0-
08	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	217 1	4933 2	N	-0-			-0-
09	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	210 1	5302 2	N	-0-			-0-
*10	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	217 1	4907 2	N	-0-			-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				
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAPRITO 83		WELL #:		1	RRCID -> 048980	COMPL. DATE 11/15/1999	TOTAL DEPTH 17795	PERF.16410	- 17795			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CAPRITO 98		WELL #:		1 L	RRCID -> 050881	COMPL. DATE 05/01/1971	TOTAL DEPTH 16798	PERF. N/A				
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAPRITO 99		WELL #:		2 L	RRCID -> 069329	COMPL. DATE 10/18/1976	TOTAL DEPTH 16810	PERF. N/A				
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

R.O.C. (ELLEN.)		//CONT.//		74050 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125							
CAPRITO 82		WELL #:		2 L	RRCID ->	079287	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL DEPTH	16950	PERF.16364 - 16821
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

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
05	DLQ G-10	6735	-0-	6735	31405	6735	2		Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	5577	-0-	5577	36982	189	1	5388	2	Y	-0-
07	49356 S	12374	-0-	-36982	-0-	210	1	12164	2	Y	-0-
08	9163 S	9163	-0-	-0-	-0-	217	1	8946	2	Y	-0-
09	9252 S	9252	-0-	-0-	-0-	210	1	9042	2	Y	-0-
10	12369 S	9163	-0-	-3206	-0-	217	1	8946	2	Y	-0-

UNIVERSITY 16-21		WELL #:		1 L	RRCID ->	053610	COMPL. DATE	04/30/1972	TOTAL DEPTH	16890	PERF. N/A
05	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3		N	-0-	-0-
06	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	182	1	2526	2	N	-0-
07	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	203	1	1356	2	N	-0-
08	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	210	1	2011	2	N	-0-
09	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	210	1	4684	2	N	-0-
*10	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	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
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

R.O.C. (MONTROYA)				74050 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125							
CAPRITO "99"		WELL #:		9H	RRCID ->	181389	COMPL. DATE	12/19/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14738 - 17686
05	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-				N	-0-	96
06	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-				N	-0-	96
07	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-				N	-0-	96
08	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-				N	-0-	96
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	96
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	96

CAPRITO 82		WELL #:		1H	RRCID ->	184119	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	14254	PERF.13940 - 17190
05	17484 X	14202	-0-	-3282	-0-	14202	3		N	-0-	155
06	17045 X	17045	-0-	-0-	-0-	17031	3	14	9	N	13
07	17360 X	16238	-0-	-1122	-0-	16226	3	12	9	N	11
08	17267 X	16126	-0-	-1141	-0-	16119	3	7	9	N	6
09	17040 X	13721	-0-	-3319	-0-	13715	3	6	9	N	5
10	17608 X	16392	-0-	-1216	-0-	16389	3	3	9	N	3

R.O.C. (MONTROYA)		//CONT.// 74050 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.// 003125											
CAPRITO 98		WELL #:		1H	RRCID ->	190099	COMPL. DATE	05/08/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	14180 - 17331	
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
05		13485 X	12084	-0-	-1401	-0-	12075 3	9 9	N	8			276
06		13530 X	9934	-0-	-3596	-0-	9931 3	3 9	N	3			279
07		13981 X	13552	-0-	-429	-0-	13542 3	10 9	N	9	6 8		282
08		13981 X	12040	-0-	-1941	-0-	12037 3	3 9	N	3	1 8		284
09		12930 X	11017	-0-	-1913	-0-	11014 3	3 9	N	3			287
*10		14095 X	14095	-0-	-0-	-0-	14095 3		N	-0-			287

CAPRITO 82		WELL #:		2H	RRCID ->	193427	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	13875 - 16188	
05		1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	1792 3	3 9	N	3			60
06		12913 X	12913	-0-	-0-	-0-	12899 3	14 9	N	13			73
07		15435 X	15435	-0-	-0-	-0-	15414 3	21 9	N	19			92
08		15010 X	15010	-0-	-0-	-0-	14995 3	15 9	N	14	1 8		105
09		11733 X	11733	-0-	-0-	-0-	11716 3	17 9	N	15			120
*10		11070 X	11070	-0-	-0-	-0-	11049 3	21 9	N	19			139

CAPRITO "81"		WELL #:		1H	RRCID ->	200032	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	14322	PERF.	14359 - 16999	
05		7595 X	7252	-0-	-343	-0-	7249 3	3 9	N	3			205
06		7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	7392 3	13 9	N	12			217
07		7595 X	7444	-0-	-151	-0-	7438 3	6 9	N	5			222
08		7595 X	7396	-0-	-199	-0-	7396 3		N	-0-	174 1		48
09		7350 X	7216	-0-	-134	-0-	7216 3		N	-0-			48
10		7595 X	7343	-0-	-252	-0-	7343 3		N	-0-			48

ROC "83"		WELL #:		1H	RRCID ->	201007	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL DEPTH	14293	PERF.	13900 - 15610	
05		6572 X	4124	-0-	-2448	-0-	4124 3		N	-0-			55
06		5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5750 3		N	-0-			55
07		5766 X	4663	-0-	-1103	-0-	4663 3		N	-0-			55
08		5766 X	5154	-0-	-612	-0-	5154 3		N	-0-			55
09		5760 X	4996	-0-	-764	-0-	4993 3	3 9	N	3			58
10		5952 X	5687	-0-	-265	-0-	5687 3		N	-0-			58

HALCON OPERATING CO., INC.		344412		WELL #:		3 U	RRCID ->	052596	COMPL. DATE	03/11/1972	TOTAL DEPTH	16400	PERF.	N/A
05	DLQ	G-10	7176	-0-	7176	31022	7176 2		Y	-0-			-0-	
06	DLQ	G-10	5471	-0-	5471	36493	210 1	5261 2	Y	-0-			-0-	
07		37104 X	611	-0-	-36493	-0-	217 1	394 2	Y	-0-			-0-	
08		9239 X	9239	-0-	-0-	-0-	217 1	9022 2	Y	-0-			-0-	
09		9729 X	9729	-0-	-0-	-0-	210 1	9519 2	Y	-0-			-0-	
*10		9698 X	9698	-0-	-0-	-0-	217 1	9481 2	Y	-0-			-0-	

7108 JV-S WARD		WELL #:		1Y	RRCID ->	083968	COMPL. DATE	07/27/1979	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	13616 - 13856	
05		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249 2		N	-0-			-0-
06		1380 N	701	-0-	-679	-0-	84 1	617 2	N	-0-			-0-
07		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	91 1	2166 2	N	-0-			-0-
08		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	217 1	2224 2	N	-0-			-0-
09		2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	210 1	2521 2	N	-0-			-0-
*10		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	217 1	2261 2	N	-0-			-0-

R.O.C. (MONTROYA)		//CONT.//		74050 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD						
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.//		344412										
708 JV-D PYOTE		WELL #:		2	RRCID ->	123766	COMPL. DATE	03/18/1987	TOTAL DEPTH	16500	PERF.13365 - 13584			
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	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-			64
06		1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-				N	-0-			64
07		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-			64
08		124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			64
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
10		0 X	-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			
05		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-			17
06		1770 X	14	-0-	-1756	-0-	7	1	7	N	-0-			17
07		1829 X	74	-0-	-1755	-0-	21	1	53	N	-0-			17
08		1829 X	1363	-0-	-466	-0-	196	1	1167	N	-0-			17
09		1050 X	905	-0-	-145	-0-	189	1	716	N	-0-			17
*10		688 X	688	-0-	-0-	-0-	140	1	548	N	-0-			17

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		WELL #:		775854	RRCID ->	245583	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	16720	PERF.13655 - 14242			
05		1581 N	1207	-0-	-374	-0-	1207	2		N	-0-			-0-
06		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-			-0-
07		2015 N	1025	-0-	-990	-0-	1025	2		N	-0-			-0-
08		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2		N	-0-			-0-
09		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2		N	-0-			-0-
10		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-				N	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200)		WELL #:		75090 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REEVES						
ARCH OIL & GAS, LLC		WELL #:		029272	RRCID ->	098343	COMPL. DATE	02/17/1982	TOTAL DEPTH	3292	PERF. N/A			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20			82
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			82

LINOP CORPORATION		WELL #:		501665	RRCID ->	072031	COMPL. DATE	07/05/1977	TOTAL DEPTH	3211	PERF. N/A			
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-

RE-OP CORP.		WELL #:		695742	RRCID ->	036114	COMPL. DATE	06/28/1964	TOTAL DEPTH	4987	PERF. N/A			
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
10		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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
10	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) 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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES -AM-		WELL #:		3	RRCID ->	072032	COMPL. DATE	06/17/1977	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	N/A					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
10	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					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
10	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					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
10	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					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILL "32"		WELL #:		1	RRCID -> 075056	COMPL. DATE 01/07/1978	TOTAL DEPTH 3125	PERF. N/A			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MEEKER 15		WELL #:		1	RRCID -> 075302	COMPL. DATE 02/15/1978	TOTAL DEPTH 3270	PERF. N/A			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ARCO STATE 34		WELL #:		4	RRCID -> 075479	COMPL. DATE 02/24/1978	TOTAL DEPTH 3200	PERF. N/A			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ARCO STATE "44"		WELL #:		1	RRCID -> 076234	COMPL. DATE 04/08/1978	TOTAL DEPTH 3215	PERF. 3028 - 3035			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RED BLUFF (CONSOLIDATED)				75161 450	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LOVING				
OXY USA INC.				630591							
RED BLUFF 1S		WELL #:		4	RRCID -> 282519	COMPL. DATE 04/19/2016	TOTAL DEPTH 7510	PERF. 5540 - 7320			
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-		Y	-0-		-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-		Y	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED BLUFF (WOLFCAMP)		75161 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
ATLAS OPERATING LLC		036587		RRCID -> 103978		COMPL. DATE 01/29/1983		TOTAL DEPTH 12110		PERF.11323 - 11943	
RED BLUFF 13		WELL #: 1		RRCID -> 103978		COMPL. DATE 01/29/1983		TOTAL DEPTH 12110		PERF.11323 - 11943	
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	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		56	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		56	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		56	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		56	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		56	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		56	
PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2017 - P/A 01/12/17											

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		068596		RRCID -> 118145		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11697 - 11924	
RED BLUFF "2"		WELL #: 1		RRCID -> 118145		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11697 - 11924	
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-	

OXY USA INC.		630591		RRCID -> 096751		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 17017		PERF.11530 - 11826	
RED BLUFF "12"		WELL #: 3		RRCID -> 096751		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 17017		PERF.11530 - 11826	
*11	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2	N	-0-	-0-
*12	3069	X	1181	-0-	-1888	-0-	1181	2	N	-0-	-0-
*01	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	2	N	-0-	-0-
*02	2772	X	1544	-0-	-1228	-0-	1544	2	N	-0-	-0-
*03	3069	X	214	-0-	-2855	-0-	214	2	N	-0-	-0-
*04	2970	X	233	-0-	-2737	-0-	233	2	N	-0-	-0-
*05	3069	X	92	-0-	-2977	-0-	92	2	N	-0-	-0-
*06	2970	X	177	-0-	-2793	-0-	177	2	N	-0-	-0-
*07	1705	X	96	-0-	-1609	-0-	96	2	N	-0-	-0-
*08	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-	-0-
*09	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-	-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-

RED BLUFF 1		WELL #: 1		RRCID -> 110022		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH 12144		PERF.11532 - 11570	
05	3100	N	4018	-0-	918	918	4018	2	Y	-0-	-0-
06	3000	N	4499	-0-	1499	2417	4499	2	Y	-0-	-0-
07	2958	X	541	-0-	-2417	-0-	519	2	Y	20	20
08	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-			Y	NO RPT	20
*09	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2949	2	Y	9	25
10	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-			Y	NO RPT	25

WPX ENERGY PERMIAN, LLC		942623		RRCID -> 264477		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 16600		PERF. 4845 - 5184	
DAMSITE UNIT		WELL #: 1D		RRCID -> 264477		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 16600		PERF. 4845 - 5184	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-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	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		713 N	713	-0-	-0-	680	3	33 9	N	30	185
06		2490 X	294	-0-	-2196	285	3	9 9	N	8	193
07		2573 X	-0-	-0-	-2573				N	-0-	193
08		2573 X	-0-	-0-	-2573				N	-0-	193
09		3349 X	3349	-0-	-0-	3349	3		N	-0-	28
*10		4083 X	4083	-0-	-0-	4083	3		N	-0-	28

RODGERS		WELL #: 1		RRCID -> 154628		COMPL. DATE 05/06/1995		TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532			
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	115
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	115
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	115
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	115
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	115
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

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			
*01		11222 X	7218	-0-	-4004	7199	2	19 9	N	17	134
*02		11485 X	11485	-0-	-0-	11482	2	3 9	N	3	137
03		11222 X	8979	-0-	-2243	8960	2	19 9	N	17	154
04		10860 X	6674	-0-	-4186	6674	2		N	-0-	154
05		11222 X	7545	-0-	-3677	7542	2	3 9	N	3	157
06		10860 X	8246	-0-	-2614	8246	2		N	-0-	157
07		11222 X	9735	-0-	-1487	9723	2	12 9	N	11	168
08		8990 X	7481	-0-	-1509	7472	2	9 9	N	8	176
09		8190 X	8177	-0-	-13	8176	2	1 9	N	1	177
*10		15165 X	15165	-0-	-0-	15163	2	2 9	N	2	179

SCHLOSSER, FRED ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 184879		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303			
*01		3906 X	1423	-0-	-2483	1423	2		N	-0-	48
*02		3528 X	-0-	-0-	-3528				N	-0-	48
03		3658 X	3573	-0-	-85	3492	2	81 9	N	74	122
04		3540 X	2401	-0-	-1139	2371	2	30 9	N	27	149
05		3503 X	2702	-0-	-801	2702	2		N	-0-	149
06		3450 X	3098	-0-	-352	3079	2	19 9	N	17	166
07		3632 X	3632	-0-	-0-	3596	2	36 9	N	33	199
08		3565 X	3429	-0-	-136	3414	2	15 9	N	14	213
09		3090 X	2540	-0-	-550	2538	2	2 9	N	2	215
*10		4509 X	4509	-0-	-0-	4502	2	7 9	N	6	221

WEATHERBY, IVY B. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 203355		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179			
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ROJO CABALLOS (PENN.)		77953 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
CHEVRON U. S. A. INC.		148113															
WEATHERBY, IVY B "A"		WELL #: 2		RRCID -> 205555		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179									
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	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
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-	

XTO ENERGY INC.		945936															
MOORE, KATHLEEN J.		WELL #: 1		RRCID -> 020680		COMPL. DATE 02/19/1960		TOTAL DEPTH 15300		PERF. N/A							
05	DLQ G-10	4783	-0-	4783	4783	4597	3	186	9	Y	169	48	1			182	
06	13703 X	8920	-0-	-4783	-0-	8918	3	2	9	Y	2	1	1			183	
07	4495 X	3028	-0-	-1467	-0-	2936	3	92	9	Y	84					267	
08	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	3			Y	-0-					267	
09	8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	3			Y	-0-					267	
10	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					267	

SCHLOSSER, FRED, ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 020681		COMPL. DATE 06/11/1961		TOTAL DEPTH 16675		PERF. N/A							
05	DLQ G-10	870	-0-	870	870	870	3			Y	-0-	74	1			20	
06	1608 X	738	-0-	-870	-0-	738	3			Y	-0-					20	
07	992 X	285	-0-	-707	-0-	285	3			Y	-0-					20	
08	9061 X	9061	-0-	-0-	-0-	9061	3			Y	-0-					19	
09	3000 N	14282	-0-	11282	11282	14282	3			Y	-0-					19	
*10	3100 N	-0-	-0-	-3100	8182					Y	-0-					19	

STATE MC INTYRE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 158927		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 15355		PERF.14893 - 15130							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	1			15	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15	
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-	

HOELSCHER ET AL		WELL #: 2901		RRCID -> 168705		COMPL. DATE 01/07/1998		TOTAL DEPTH 15435		PERF.15087 - 15123							
05	DLQ G-10	83	-0-	83	214	83	3			Y	-0-					22	
06	296 N	82	-0-	-214	-0-	82	3			Y	-0-					22	
07	223 X	223	-0-	-0-	-0-	159	3	64	9	Y	58					80	
08	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1446	3	224	9	Y	204					284	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	6	261	1			29	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					29	

CROSS, R. B. 21		WELL #: 2		RRCID -> 170171		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 15729		PERF.15154 - 15316							
05	1395 N	7	-0-	-1388	-0-	7	3			N	-0-					-0-	
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-	
07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-	
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-	
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-	
10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-	

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		
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
05	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 S	-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		
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-

ROJO CABALLOS (WOLFCAMP)		77953 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
DARK HORSE EXPLORATION INC.		200551								
MCINTYRE-STATE "32"		WELL #: 1 C		RRCID -> 119344		COMPL. DATE 11/08/1983		TOTAL DEPTH 18564 PERF.12186 - 12196		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (ATOKA)		77956 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862								
BUECHY STATE "28"		WELL #: 1		RRCID -> 195318		COMPL. DATE 10/27/2002		TOTAL DEPTH 18877 PERF.16660 - 17060		
05	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	7795 3	N	-0-		-0-
06	8570 X	8570	-0-	-0-	-0-	8570 3	N	-0-		-0-
07	8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	8021 3	N	-0-		-0-
08	8758 X	8758	-0-	-0-	-0-	8758 3	N	-0-		-0-
*09	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	6244 3	N	-0-		-0-
*10	8842 X	8842	-0-	-0-	-0-	8842 3	N	-0-		-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN)		77956 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862								
HOLBERT		WELL #: 1		RRCID -> 090633		COMPL. DATE 10/30/1980		TOTAL DEPTH 18610 PERF.18189 - 18291		
05	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092 3	N	-0-		-0-
06	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975 3	N	-0-		-0-
07	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977 3	N	-0-		-0-
08	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894 3	N	-0-		-0-
*09	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2387 3	N	-0-		-0-
*10	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110 3	N	-0-		-0-

SMALLWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 199502		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588		
05	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270 3	N	-0-		-0-
06	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2548 3	N	-0-		-0-
07	2542 X	1026	-0-	-1516	-0-	1026 3	N	-0-		-0-
08	2542 X	386	-0-	-2156	-0-	386 3	N	-0-		-0-
09	2460 X	145	-0-	-2315	-0-	145 3	N	-0-		-0-
10	2542 X	1771	-0-	-771	-0-	1771 3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862														
HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594														
M	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

*01		775 N	579	-0-	-196	-0-	579	3		N	-0-			-0-
*02		588 N	548	-0-	-40	-0-	548	3		N	-0-			-0-
03		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-			-0-
*04		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3		N	-0-			-0-
*05		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3		N	-0-			-0-
06		630 N	575	-0-	-55	-0-	575	3		N	-0-			-0-
07		682 N	554	-0-	-128	-0-	554	3		N	-0-			-0-
08		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3		N	-0-			-0-
09		570 N	568	-0-	-2	-0-	568	3		N	-0-			-0-
*10		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-			-0-

WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764														

*01		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3		N	-0-			-0-
*02		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3		N	-0-			-0-
03		3100 X	3051	-0-	-49	-0-	3051	3		N	-0-			-0-
*04		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3		N	-0-			-0-
*05		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3		N	-0-			-0-
06		3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3		N	-0-			-0-
07		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3		N	-0-			-0-
08		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3		N	-0-			-0-
09		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3		N	-0-			-0-
*10		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	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														

*01		7471 X	4560	-0-	-2911	-0-	4560	2		N	-0-			-0-
*02		6748 X	5012	-0-	-1736	-0-	5012	2		N	-0-			-0-
03		7099 X	3413	-0-	-3686	-0-	3413	2		N	-0-			-0-
*04		6630 X	4696	-0-	-1934	-0-	4696	2		N	-0-			-0-
*05		6851 X	4792	-0-	-2059	-0-	4792	2		N	-0-			-0-
06		6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	2		N	-0-			-0-
07		7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	7031	2		N	-0-			-0-
08		4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2		N	-0-			-0-
*09		6450 X	5896	-0-	-554	-0-	5896	2		N	-0-			-0-
10		7037 X	6369	-0-	-668	-0-	6369	2		N	-0-			-0-

ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A														

*01		33666 X	26696	-0-	-6970	-0-	26696	2		N	-0-			-0-
*02		30408 X	29129	-0-	-1279	-0-	29129	2		N	-0-			-0-
03		33666 X	20857	-0-	-12809	-0-	20857	2		N	-0-			-0-
*04		32580 X	26285	-0-	-6295	-0-	26285	2		N	-0-			-0-
*05		33232 X	28169	-0-	-5063	-0-	28169	2		N	-0-			-0-
06		31200 X	29827	-0-	-1373	-0-	29827	2		N	-0-			-0-
07		32297 X	32297	-0-	-0-	-0-	32297	2		N	-0-			-0-
08		28179 X	21903	-0-	-6276	-0-	21903	2		N	-0-			-0-
*09		29820 X	28030	-0-	-1790	-0-	28030	2		N	-0-			-0-
10		32302 X	30835	-0-	-1467	-0-	30835	2		N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113												
SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317												
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*01		14229 X	13365	-0-	-864	-0-	13365 2		N	-0-		-0-
*02		12852 X	3100	-0-	-9752	-0-	3100 2		N	-0-		-0-
03		16461 X	15970	-0-	-491	-0-	15970 2		N	-0-		-0-
*04		15930 X	12985	-0-	-2945	-0-	12985 2		N	-0-		-0-
*05		16461 X	14207	-0-	-2254	-0-	14207 2		N	-0-		-0-
06		15450 X	15121	-0-	-329	-0-	15121 2		N	-0-		-0-
07		16289 X	16289	-0-	-0-	-0-	16289 2		N	-0-		-0-
08		15965 X	11433	-0-	-4532	-0-	11433 2		N	-0-		-0-
*09		15120 X	13740	-0-	-1380	-0-	13740 2		N	-0-		-0-
10		16275 X	15081	-0-	-1194	-0-	15081 2		N	-0-		-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170												
*01		10912 X	6746	-0-	-4166	-0-	6746 2		N	-0-		-0-
*02		9856 X	9188	-0-	-668	-0-	9188 2		N	-0-		-0-
03		12307 X	7548	-0-	-4759	-0-	7548 2		N	-0-		-0-
04		11910 X	5072	-0-	-6838	-0-	5072 2		N	-0-		-0-
05		12307 X	6657	-0-	-5650	-0-	6657 2		N	-0-		-0-
06		9906 X	9906	-0-	-0-	-0-	9906 2		N	-0-		-0-
07		12180 X	12180	-0-	-0-	-0-	12180 2		N	-0-		-0-
08		7533 X	5586	-0-	-1947	-0-	5586 2		N	-0-		-0-
09		11428 X	11428	-0-	-0-	-0-	11428 2		N	-0-		-0-
10		12152 X	4502	-0-	-7650	-0-	4502 2		N	-0-		-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 2 RRCID -> 087074 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17327 - 18223												
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

FIRST NATL BANK OF MIDLAND TR ST WELL #: 1 RRCID -> 095482 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 19038 PERF.18696 - 18967												
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 1 RRCID -> 170842 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 21600 PERF.17455 - 17882												
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

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	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	3100 N	47265	-0-	44165	44165	47265	3		N	-0-			-0-
09	3000 N	-0-	-0-	-3000	41165				N	-0-			-0-
*10	3100 N	-0-	-0-	-3100	38065				N	-0-			-0-

STATE MCINTYRE WELL #: 3 RRCID -> 275755 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 16070 PERF.15296 - 15741

05	3100 N	21560	-0-	18460	18460	21560	3		N	-0-			-0-
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	15460				N	-0-			-0-
07	3100 N	9120	-0-	6020	21480	9101	3	19 9	N	17			17
08	3100 N	57952	-0-	54852	76332	57952	3		N	-0-			17
09	76332 X	-0-	-0-	-76332	-0-				N	-0-			17
10	372 X	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			17

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

*01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
*02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
03	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	2		N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
05	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	2		N	-0-			-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
*10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 069057 COMPL. DATE 09/25/1976 TOTAL DEPTH 21570 PERF. N/A

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

ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER)														
CHEVRON U. S. A. INC.			77959 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES				
TXL REEVES STATE UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 039609		COMPL. DATE 06/19/1966		TOTAL DEPTH 21910		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	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*04	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-			-0-
05	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-			-0-
06	2460 N	2458	-0-	-2	-0-	2458	2			N	-0-			-0-
07	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-			-0-
08	2542 N	2294	-0-	-248	-0-	2294	2			N	-0-			-0-
*09	2460 N	2059	-0-	-401	-0-	2059	2			N	-0-			-0-
10	2511 N	2010	-0-	-501	-0-	2010	2			N	-0-			-0-

TXL REEVES STATE UNIT														
			WELL #: 3		RRCID -> 041520		COMPL. DATE 03/29/1967		TOTAL DEPTH 21120		PERF. N/A			
05	3937 X	3936	-0-	-1	-0-	3936	2			N	-0-			-0-
06	3810 X	3769	-0-	-41	-0-	3769	2			N	-0-			-0-
07	3937 X	3834	-0-	-103	-0-	3834	2			N	-0-			-0-
08	3937 X	3903	-0-	-34	-0-	3903	2			N	-0-			-0-
*09	3810 X	3776	-0-	-34	-0-	3776	2			N	-0-			-0-
10	3937 X	3900	-0-	-37	-0-	3900	2			N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.														
CHAPPARAL			WELL #: 1		RRCID -> 093799		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 21385		PERF. 21220 - 21304			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUNNING W (MCKEE)														
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND			WELL #: 544		RRCID -> 242283		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 6236		PERF. 6160 - 6220			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RUNNING W (TUBB)														
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND			WELL #: 1955		RRCID -> 226228		COMPL. DATE 11/28/2012		TOTAL DEPTH 4885		PERF. 4412 - 4769			
05	3286 #	3083	-0-	-203	-0-	3022	3	61	9	Y	55	49	0	15
06	3180 #	2934	-0-	-246	-0-	2879	3	55	9	Y	50	56	0	9
07	3286 #	3094	-0-	-192	-0-	3039	3	55	9	Y	50	46	0	13
08	3286 #	2856	-0-	-430	-0-	2802	3	54	9	Y	49	52	0	10
09	DLQ G-10	2994	-0-	2994	-0-	2994	3	57	9	Y	52	52	0	10
10	DLQ G-10	3045	-0-	3045	-0-	6039	3	58	9	Y	53	54	0	9

RUNNING W (WADDELL)														
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND			WELL #: 380		RRCID -> 183068		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 6175		PERF. 5735 - 5774			
05	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-			-0-
06	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-			-0-
07	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			-0-
08	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
09	180 #	96	-0-	-84	-0-	96	3			N	-0-			-0-
10	186 #	76	-0-	-110	-0-	76	3			N	-0-			-0-

RUNNING W (WADDELL)		//CONT.//		78936 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE				
VANGUARD OPERATING, LLC				881585							
SOUTHERN UNIT				WELL #: 910	RRCID -> 040892	COMPL. DATE 01/03/1967	TOTAL DEPTH 6137	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	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1249 R	1249	-0-	-0-	-0-	1249 3		N	-0-		-0-
06	1212 R	1212	-0-	-0-	-0-	1212 3		N	-0-		-0-
07	1249 R	1249	-0-	-0-	-0-	1249 3		N	-0-		-0-
08	1397 R	1397	-0-	-0-	-0-	1397 3		N	-0-		-0-
09	1386 R	1386	-0-	-0-	-0-	1386 3		N	-0-		-0-
10	1240 #	1198	-0-	-42	-0-	1198 3		N	-0-		-0-

SOUTHERN UNIT				WELL #: 171	RRCID -> 043144	COMPL. DATE 01/02/1968	TOTAL DEPTH 6128	PERF. N/A			
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)				78936 900	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
CROLEY ESTATE				WELL #: 1 T	RRCID -> 203707	COMPL. DATE 02/20/2004	TOTAL DEPTH 7328	PERF. 5422 - 5430			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND				109336	ASSOCIATED		CNTY: CRANE				
WADDELL, W. N. ET AL				WELL #: 1085	RRCID -> 084126	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5029 - 5479			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BURNETT OIL CO., INC.				110016	ASSOCIATED		CNTY: CRANE				
MCKNIGHT, M. B. A				WELL #: 5	RRCID -> 163936	COMPL. DATE 05/23/1997	TOTAL DEPTH 6065	PERF. 5114 - 5328			
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-

M.B. MCKNIGHT				WELL #: 10	RRCID -> 261520	COMPL. DATE 05/26/2010	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 4978 - 5373			
05	DLQ G-10	5029	-0-	5029	5029	4873 2	156 9	Y	142	152 0	5
06	DLQ G-10	3834	-0-	3834	8863	3762 2	72 9	Y	65	66 0	4
07	13992 X	5129	-0-	-8863	-0-	5026 2	103 9	Y	94	94 0	4
08	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	3891 2	127 9	Y	115	111 0	8
09	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5454 2	150 9	Y	136	138 0	6
*10	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	5279 2	161 9	Y	146	146 0	6

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		78936 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378							
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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCKNIGHT, M. B.				WELL #: 111	RRCID -> 068058	COMPL. DATE	08/02/1976	TOTAL DEPTH	5500	PERF. N/A	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCKNIGHT-CROLEY				WELL #: 1	RRCID -> 163056	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	6030	PERF. 5166 - 5394	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCKNIGHT, M. B.				WELL #: 121	RRCID -> 174061	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6070	PERF. 5232 - 5418	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCKNIGHT, M. B.				WELL #: 181	RRCID -> 174792	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	6205	PERF. 5025 - 5481	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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	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
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	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				
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
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	10	1	838	2	N	18			179
							20	9							
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	10	1	731	2	N	8			187
							9	9							
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	10	1	655	2	N	7			194
							8	9							
08	868	N	707	-0-	-161	-0-	10	1	688	2	N	8			202
							9	9							
09	750	N	666	-0-	-84	-0-	10	1	650	2	N	5	159	1	48
							6	9							
10	682	N	644	-0-	-38	-0-	10	1	624	2	N	9			57
							10	9							

LEHN				WELL #: 3	RRCID -> 204141	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	4905	PERF.	4470 - 4642				
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
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	34	2	6	9	Y	5			36
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	305	2	6	9	Y	5			41
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-			41
08	DLQ	G-10	333	-0-	333	-0-	333	2			Y	-0-			41
09	DLQ	G-10	266	-0-	266	-0-	599	2			Y	-0-			41
*10	1009	N	410	-0-	-599	-0-	410	2			Y	-0-			41

LEHN				WELL #: 2	RRCID -> 267635	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	4485 - 4788				
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
05	261	X	261	-0-	-0-	-0-	10	1	236	2	Y	14			99
							15	9							
06	121	X	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	2	Y	-0-			99
07	64	X	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	2	Y	-0-			99
08	DLQ	G-10	43	-0-	43	-0-	10	1	33	2	Y	-0-			99
09	DLQ	G-10	37	-0-	37	-0-	10	1	27	2	Y	-0-			99
*10	658	N	578	-0-	-80	-0-	10	1	568	2	Y	-0-			99

N & O OIL CO.				598397		CAPACITY			CNTY: PECOS						
SANFORD ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 209698	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	5184	PERF.	4553 - 4823				
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
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-

S. E. G. (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		79227 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.				621750								
CHALKEY, E. B.		WELL #:		3	RRCID ->	135102	COMPL. DATE	01/15/1990	TOTAL DEPTH	5340	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
05		2033 X	2033	-0-	-0-	2018 2	15 9	N	14			47
06		2372 X	2372	-0-	-0-	2360 2	12 9	N	11			58
07		1539 X	1539	-0-	-0-	1515 2	24 9	N	22			80
08		2152 X	2152	-0-	-0-	2141 2	11 9	N	10			90
09		2370 X	2193	-0-	-177	2187 2	6 9	N	5			95
10		2449 X	2166	-0-	-283	2160 2	6 9	N	5			100
SADDLE BUTTE, N. (WICH.-ALBANY)				79460 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS			
PA PROSPECT LLC				631641								
REED "D"		WELL #:		1	RRCID ->	154391	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 3904 - 4342	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT			-0-
SAINT LAWRENCE (STRAWN)				79689 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
COG OPERATING LLC				166150								
MCDANIEL BROTHERS		WELL #:		3034	RRCID ->	248636	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10280	PERF. 9953 - 10009	
05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	598 3	10 9	N	9			118
06	600 N	590	-0-	-10	-0-	581 3	9 9	N	8			126
07	620 N	618	-0-	-2	-0-	603 3	15 9	N	14			140
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	594 3	28 9	N	25			165
*09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	570 3	58 9	N	53			218
*10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	578 3	62 9	N	56			274
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726								
BOLES, N. J.		WELL #:		1	RRCID ->	190208	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	10498	PERF. 9862 - 9937	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12	1 8		102
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	2 8		103
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
*08	SHUT IN	200	-0-	200	200	43 3	157 9	N	143	169 1		77
*09	14B2 EXT	341	-0-	341	541	66 3	275 9	N	250	161 1		166
*10	14B2 EXT	319	-0-	319	860	112 3	207 9	N	188	168 1	1 8	185
DE3 OPERATING LLC				518310								
HUBBARD		WELL #:		1	RRCID ->	157463	COMPL. DATE	05/03/1990	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9857 - 9896	
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	712 3	17 9	N	15			96
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	27			123
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	37			160
*08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	6			234
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45			279
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
MCCLURE OIL COMPANY, INC.				540703								
CLARK, L.C. ESTATE		WELL #:		1039	RRCID ->	276595	COMPL. DATE	03/29/1984	TOTAL DEPTH	10276	PERF. 9980 - 10031	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			470
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			470
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			470
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			470
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			470
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			470

SAINT LAWRENCE (STRAWN)		//CONT.//	79689 700	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK					
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC			642652											
SCHWARTZ, W. H.		WELL #:	1	RRCID ->	219583	COMPL. DATE	03/06/1997	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9868 - 9914			
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
05		161 N	161	-0-	-0-		160 3	1	9	N	1			111
06		121 N	121	-0-	-0-		119 3	2	9	N	2			113
07		137 N	137	-0-	-0-		137 3			N	-0-			113
08		155 N	139	-0-	-16		138 3	1	9	N	1			114
09		120 N	109	-0-	-11		109 3			N	-0-			114
*10		172 N	172	-0-	-0-		171 3	1	9	N	1	1 8		114

XTO ENERGY INC.			945936											
HOELSCHER, FRED J.		WELL #:	1	RRCID ->	134836	COMPL. DATE	10/29/1984	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9934 - 9980			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEFEVRE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	136414	COMPL. DATE	09/28/1984	TOTAL DEPTH	9995	PERF.	9965 - 9981			
05	2022	N	2022	-0-	-0-		1968 3	30	4	N	22	37 6		215
06	1928	N	1928	-0-	-0-		1876 3	30	4	N	20			235
07	1891	N	1842	-0-	-49		1816 3	26	9	N	24	187 1		72
08	2015	N	1766	-0-	-249		1747 3	19	9	N	17			89
09	1920	N	1694	-0-	-226		1671 3	23	9	N	21			110
10	1829	N	1212	-0-	-617		1206 3	6	9	N	5			115

HALFMANN, DELBERT		WELL #:	1	RRCID ->	147950	COMPL. DATE	12/10/1993	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9957 - 9969			
05	DLQ	G-10	1291	-0-	1291		1291 3			Y	-0-			245
06	DLQ	G-10	781	-0-	781		2072 3	3	9	Y	3			248
07	DLQ	G-10	530	-0-	530		2602 3			Y	-0-			248
08	DLQ	G-10	433	-0-	433		3035 3	2	9	Y	2			250
09	2900	N	216	-0-	-2684		351 3			Y	-0-			250
*10	407	N	56	-0-	-351		56 3			Y	-0-			250

HALFMANN, DELBERT		WELL #:	2	RRCID ->	147951	COMPL. DATE	02/09/1996	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	8516 - 11966			
05	DLQ	G-10	27	-0-	27		27 3			Y	-0-			261
06	DLQ	G-10	13	-0-	13		40 3	3	9	Y	3			264
07	DLQ	G-10	116	-0-	116		156 3			Y	-0-			264
08	DLQ	G-10	118	-0-	118		274 3	3	9	Y	3			267
09	384	N	110	-0-	-274		110 3			Y	-0-			267
*10	40	N	40	-0-	-0-		40 3			Y	-0-			267

GLASSCOCK -X- FEE		WELL #:	2	RRCID ->	264434	COMPL. DATE	08/08/1987	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	9900 - 9932			
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
07	DLQ	G-10	1055	-0-	1055		1055 3			Y	-0-			15
08	DLQ	G-10	716	-0-	716		1771 3			Y	-0-			15
09	DLQ	G-10	708	-0-	708		2479 3			Y	-0-			15
10	DLQ	G-10	121	-0-	121		2600 3			Y	-0-			15

OIL AND GAS DIVISION

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) ENERGEN RESOURCES CORPORATION JURECEK "A"				79693 650 252002	ASSOCIATED	49B	CNTY: GLASSCOCK				
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650			
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

THOMASON "D"				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9854 - 10670				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DANIEL				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH 10730 PERF. 3520 - 3930				
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EPO NO. 1 DANIEL UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9963 - 9973				
05	2720 R	2720	-0-	-0-	-0-	2720 2	Y	-0-			-0-
06	2645 R	2645	-0-	-0-	-0-	2645 2	Y	-0-			-0-
07	1922 #	444	-0-	-1478	-0-	444 2	Y	-0-			-0-
08	1922 #	-0-	-0-	-1922	-0-		Y	-0-			-0-
09	1860 #	-0-	-0-	-1860	-0-		Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

JURECEK "D"				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640				
05	186 #	48	-0-	-138	-0-	48 2	Y	-0-			-0-
06	180 #	67	-0-	-113	-0-	67 2	Y	-0-			-0-
07	124 #	89	-0-	-35	-0-	89 2	Y	-0-			-0-
08	124 #	86	-0-	-38	-0-	84 2	Y	-0-	2 4		-0-
09	90 #	65	-0-	-25	-0-	65 2	Y	-0-			-0-
*10	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106 2	Y	-0-			-0-

DANIEL "7"				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DANIEL UNIT "3"				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9956 - 9968				
05	3627 #	3434	-0-	-193	-0-	3434 2	Y	-0-			-0-
06	3480 #	3368	-0-	-112	-0-	3368 2	Y	-0-			-0-
07	3534 #	2656	-0-	-878	-0-	2656 2	Y	-0-			-0-
08	3534 #	1605	-0-	-1929	-0-	1241 2	Y	-0-	364 4		-0-
09	3420 #	3359	-0-	-61	-0-	2405 2	Y	-0-	954 4		-0-
*10	3528 R	3528	-0-	-0-	-0-	3483 2	Y	41	45 9		41

SALT DRAW (SILURO-DEVONIAN)														
XTO ENERGY INC. TEXACO MINERALS										79898 376 945936	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REEVES	
WELL #: 1										RRCID -> 189885	COMPL. DATE 11/21/2005	TOTAL DEPTH 15330	PERF.12830 - 12888	
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		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
SAN MARTINE (DELAWARE)														
COG OPERATING LLC PELICAN RANCH										80291 200 166150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES	
WELL #: 2										RRCID -> 265856	COMPL. DATE 02/17/2009	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 4090 - 5794	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP)														
LEGACY RESERVES OPERATING LP CALDWELL ESTATE "4"										80296 700 495445	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES	
WELL #: 1										RRCID -> 105773	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 14425	PERF.11046 - 11589
05		3224 X	1472	-0-	-1752	-0-	1472	3	N	-0-		216		
06		3120 X	954	-0-	-2166	-0-	954	3	N	-0-		216		
07		3224 X	1327	-0-	-1897	-0-	1327	3	N	-0-		216		
08		1767 X	1313	-0-	-454	-0-	1313	3	N	-0-		216		
09		1410 X	1356	-0-	-54	-0-	1356	3	N	-0-		216		
10		1457 X	451	-0-	-1006	-0-	451	3	N	-0-		216		
TEXACO, INC. "ATA"														
WELL #: 1										RRCID -> 108477	COMPL. DATE 10/27/1983	TOTAL DEPTH 16924	PERF.11340 - 11591	
05		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3	N	-0-		170		
06		1620 N	1015	-0-	-605	-0-	1015	3	N	-0-		170		
07		1271 N	856	-0-	-415	-0-	856	3	N	-0-		170		
08		1550 N	690	-0-	-860	-0-	690	3	N	-0-		170		
09		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3	N	-0-		170		
10		868 N	421	-0-	-447	-0-	421	3	N	-0-		170		
CALDWELL ESTATE "10"														
WELL #: 1										RRCID -> 111484	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10902 - 11398
05		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3	N	-0-		-0-		
06		1290 N	523	-0-	-767	-0-	523	3	N	-0-		-0-		
07		1333 N	9	-0-	-1324	-0-	9	3	N	-0-		-0-		
08		1333 N	7	-0-	-1326	-0-	7	3	N	-0-		-0-		
09		510 N	13	-0-	-497	-0-	13	3	N	-0-		-0-		
*10		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3	N	-0-		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP)		//CONT.//		80296 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES			
OXY USA INC.				630591								
CALDWELL 4		WELL #:		1	RRCID ->	191306	COMPL. DATE	07/21/2002	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11480 -	11510
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	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-		-0-
*12	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2		N	-0-		-0-
*01	217 N	117	-0-	-100	-0-	85	2	32 9	N	29	8	-0-
*02	140 N	67	-0-	-73	-0-	67	2		N	-0-		-0-
*03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-		-0-
*04	120 N	30	-0-	-90	-0-	30	2		N	-0-		-0-
*05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-		-0-
*06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-		-0-
*07	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		N	-0-		-0-
*08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-		-0-
*09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-		-0-
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT		-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK)				80473 062	ASSOCIATED	49B			CNTY: CRANE			
SEAHORSE OPERATING LLC				761775								
BARNESLEY, T. C. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	206991	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3871 -	4178
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			339
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			339
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			339
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			339
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			339
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			339

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070)				80473 070	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE			
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND				109336								
WADDELL, W. N., ET AL		WELL #:		1521	RRCID ->	276542	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	4870	PERF. 4095 -	4196
05	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	3949	3	245 4	Y	-0-		-0-
06	3630 X	3036	-0-	-594	-0-	2941	3	95 4	Y	-0-		-0-
07	3751 X	3123	-0-	-628	-0-	3123	3		Y	-0-		-0-
08	3751 X	3436	-0-	-315	-0-	3106	3	330 4	Y	-0-		-0-
09	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3654	3	134 4	Y	-0-		-0-
10	3751 X	3173	-0-	-578	-0-	3173	3		Y	-0-		-0-

WADDELL, W. N., ET AL		WELL #:		1918	RRCID ->	281557	COMPL. DATE	04/08/2015	TOTAL DEPTH	5841	PERF. 4038 -	4136
05	17241 X	17241	-0-	-0-	-0-	15873	3	1295 4	Y	66	67 0	2
06	15580 X	15580	-0-	-0-	-0-	14785	3	593 4	Y	184	180 0	6
07	16344 X	16344	-0-	-0-	-0-	16051	3	293 9	Y	266	265 0	7
08	19830 X	19830	-0-	-0-	-0-	17537	3	1982 4	Y	283	283 0	7
09	22935 X	22935	-0-	-0-	-0-	21641	3	811 4	Y	439	436 0	10
*10	21041 X	21041	-0-	-0-	-0-	20646	3	395 9	Y	359	356 0	13

LARIO OIL & GAS COMPANY				486710					CNTY: CRANE			
TUBB, J. B.		WELL #:		5 L	RRCID ->	067039	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4654	PERF. 4072 -	4128
05	DLQ G-10	3513	-0-	3513	3513	3513	3		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	3700	-0-	3700	7213	3700	3		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	1432	-0-	1432	8645	1432	3		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	1399	-0-	1399	10044	1399	3		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	3060	-0-	3060	13104	3060	3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	3010	-0-	3010	16114	3010	3		Y	-0-		-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070)		//CONT.//		80473 070	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE			
LARIO OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		486710							
TUBB, J. B. D ACCT. #2		WELL #:		3	RRCID -> 076488	COMPL. DATE 03/15/1978	TOTAL DEPTH 4614	PERF. N/A			
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TUBB, J. B. "D"		WELL #:		2	RRCID -> 076780	COMPL. DATE 05/08/1978	TOTAL DEPTH 5012	PERF. N/A		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	170979		Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	170979		Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	170979		Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	170979		Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	170979		Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	170979		Y	NO RPT		-0-

TUBB, J. B.		WELL #:		4	RRCID -> 155933	COMPL. DATE 08/26/1995	TOTAL DEPTH 4925	PERF. 2916 - 4088		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	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			
05	40 R	40	-0-	-0- B	-0-	27 3	13 9	Y	12	12 1	5
06	38 R	38	-0-	-0- B	-0-	26 3	12 9	Y	11	13 1	3
07	43 R	43	-0-	-0- B	-0-	29 3	14 9	Y	13	11 1	5
08	45 R	45	-0-	-0- B	-0-	20 3	8 4	Y	15	16 1	4
						17 9					
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	46 R	46	-0-	-0- B	-0-	27 3	19 9	Y	17	15 1	6
*10	40 R	40	-0-	-0- B	-0-	1 1	24 3	Y	14	15 1	5
						15 9					

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		81	RRCID -> 020729	COMPL. DATE 12/21/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
05	291 R	80	-0-	-211 B	-0-	56 3	24 9	Y	22	22 1	3
06	73 R	73	-0-	-0- B	-0-	55 3	18 9	Y	16	16 1	3
07	96 R	96	-0-	-0- B	-0-	72 3	24 9	Y	22	23 1	2
08	93 #	72	-0-	-21 B	-21	33 3	14 4	Y	23	23 1	2
						25 9					
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -21										
09	62 R	83	-0-	21 B	-0-	59 3	24 9	Y	22	21 1	3
*10	82 R	82	-0-	-0- B	-0-	61 3	21 9	Y	19	21 1	1

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200													
JUDKINS GAS UNIT # 2 WELL #: 84 RRCID -> 020730 COMPL. DATE 12/21/1960 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	99 R	99	-0-	-0- B	-0-	80 3	19 9	Y	17	18 1			2
06	84 R	84	-0-	-0- B	-0-	67 3	17 9	Y	15	14 1			3
07	77 R	77	-0-	-0- B	-0-	60 3	17 9	Y	15	17 1			1
08	36 R	36	-0-	-0- B	-0-	18 3	8 4	Y	9	9 1			1
						10 9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 #	18	-0-	-72 B	-72	12 3	6 9	Y	5	5 1			1
10	93 #	42	-0-	-51 B	-123	30 3	12 9	Y	11	11 1			1
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 92 RRCID -> 020732 COMPL. DATE 10/28/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
05	41 R	41	-0-	-0- B	-0-	41 3		Y	-0-				-0-
06	42 R	42	-0-	-0- B	-0-	42 3		Y	-0-				-0-
07	71 R	71	-0-	-0- B	-0-	71 3		Y	-0-				-0-
08	86 R	86	-0-	-0- B	-0-	61 3	25 4	Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	65 R	65	-0-	-0- B	-0-	65 3		Y	-0-				-0-
*10	45 R	45	-0-	-0- B	-0-	45 3		Y	-0-				-0-
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 104 U RRCID -> 020734 COMPL. DATE 06/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
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-
JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 020737 COMPL. DATE 06/16/1954 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A													
05	682 #	713	-0-	31 B	-381	713 3		N	-0-				-0-
06	660 #	637	-0-	-23 B	-404	637 3		N	-0-				-0-
07	682 #	492	-0-	-190 B	-594	492 3		N	-0-				-0-
08	682 #	332	-0-	-350 B	-944	332 3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -563 CANCELLED UNDERAGE -> -381													
09	660 #	135	-0-	-525 B	-1088	135 3		N	-0-				-0-
10	682 #	622	-0-	-60 B	-1148	622 3		N	-0-				-0-
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 020738 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A													
05	1054 #	969	-0-	-85 B	-1514	969 3		N	-0-				-0-
06	1020 #	880	-0-	-140 B	-1654	880 3		N	-0-				-0-
07	1054 #	567	-0-	-487 B	-2141	567 3		N	-0-				-0-
08	1023 #	413	-0-	-610 B	-2751	413 3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1322 CANCELLED UNDERAGE -> -1429													
09	990 #	170	-0-	-820 B	-2142	170 3		N	-0-				-0-
10	961 #	1068	-0-	107 B	-2035	1068 3		N	-0-				-0-
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 020739 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A													
05	775 #	822	-0-	47 B	-481	822 3		N	-0-				-0-
06	750 #	757	-0-	7 B	-474	757 3		N	-0-				-0-
07	775 #	570	-0-	-205 B	-679	570 3		N	-0-				-0-
08	775 #	464	-0-	-311 B	-990	464 3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -518 CANCELLED UNDERAGE -> -472													
09	750 #	310	-0-	-440 B	-958	310 3		N	-0-				-0-
10	775 #	923	-0-	148 B	-810	923 3		N	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
JUDKINS GAS UNIT I		WELL #: 2		RRCID -> 040222		COMPL. DATE 06/27/1966		TOTAL DEPTH 4520		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		837 #	834	-0-	-3 B	-377	834 3			N	-0-					-0-
06		810 #	762	-0-	-48 B	-425	762 3			N	-0-					-0-
07		837 #	638	-0-	-199 B	-624	638 3			N	-0-					-0-
08		837 #	513	-0-	-324 B	-948	513 3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-574	CANCELLED UNDERAGE ->		-374								
09		810 #	413	-0-	-397 B	-971	413 3			N	-0-					-0-
10		837 #	1101	-0-	264 B	-707	1101 3			N	-0-					-0-
TUBB, J. B. A/C 2		WELL #: 30		RRCID -> 041232		COMPL. DATE 02/15/1967		TOTAL DEPTH 3000		PERF. N/A						
05		31 #	31	-0-	-0- B	-56	31 3			Y	-0-					-0-
06		30 #	30	-0-	-0- B	-56	30 3			Y	-0-					-0-
07		31 #	31	-0-	-0- B	-56	31 3			Y	-0-					-0-
08		31 #	31	-0-	-0- B	-56	22 3		9 4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-1	CANCELLED UNDERAGE ->		-55								
09		30 #	25	-0-	-5 B	-6	25 3			Y	-0-					-0-
10		31 #	28	-0-	-3 B	-9	28 3			Y	-0-					-0-
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 2		RRCID -> 045763		COMPL. DATE 03/03/1969		TOTAL DEPTH 4490		PERF. N/A						
05		2614 R	2614	-0-	-0- B	-0-	2614 3			N	-0-					-0-
06		2554 R	2554	-0-	-0- B	-0-	2554 3			N	-0-					-0-
07		1901 R	1901	-0-	-0- B	-0-	1901 3			N	-0-					-0-
08		1705 #	1670	-0-	-35 B	-35	1670 3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-35											
09		1650 #	1200	-0-	-450 B	-485	1200 3			N	-0-					-0-
*10		2740 R	3225	-0-	485 B	-0-	3225 3			N	-0-					-0-
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 2 U		RRCID -> 045765		COMPL. DATE 03/15/1969		TOTAL DEPTH 4540		PERF. N/A						
05		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											
09		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
TUBB, J. B. C		WELL #: 6		RRCID -> 046121		COMPL. DATE 04/01/1969		TOTAL DEPTH 5781		PERF. N/A						
05		37 R	37	-0-	-0- B	-0-	37 3			Y	-0-					-0-
06		41 R	41	-0-	-0- B	-0-	41 3			Y	-0-					-0-
07		45 R	45	-0-	-0- B	-0-	45 3			Y	-0-					-0-
08		34 R	34	-0-	-0- B	-0-	24 3		10 4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											
09		41 R	41	-0-	-0- B	-0-	41 3			Y	-0-					-0-
10		31 #	19	-0-	-12 B	-12	19 3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200															
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 63 RRCID -> 046444 COMPL. DATE 06/04/1969 TOTAL DEPTH 4416 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	EOM BALANCE
05		1054 #	1031	-0-	-23 B	-468	1007	3	24	9	Y	22	22	1	3
06		1080 #	867	-0-	-213 B	-681	849	3	18	9	Y	16	16	1	3
07		1116 #	851	-0-	-265 B	-946	827	3	24	9	Y	22	23	1	2
08		1116 #	673	-0-	-443 B	-1389	457	3	191	4	Y	23	23	1	2
							25	9							
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1174	CANCELLED UNDERAGE ->			-215						
09		960 #	997	-0-	37 B	-1137	973	3	24	9	Y	22	21	1	3
10		992 #	808	-0-	-184 B	-1321	787	3	21	9	Y	19	21	1	1
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 44 RRCID -> 049602 COMPL. DATE 12/25/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A															
05		31 #	31	-0-	-0- B	-139	31	3			Y	-0-			-0-
06		30 #	24	-0-	-6 B	-145	24	3			Y	-0-			-0-
07		31 #	33	-0-	2 B	-143	33	3			Y	-0-			-0-
08		31 #	40	-0-	9 B	-134	28	3	12	4	Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-11	CANCELLED UNDERAGE ->			-123						
09		30 #	37	-0-	7 B	-4	37	3			Y	-0-			-0-
10		31 #	23	-0-	-8 B	-12	23	3			Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 050256 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 4503 PERF. N/A															
05		2418 #	2450	-0-	32 B	-1839	2450	3			N	-0-			-0-
06		2340 #	2120	-0-	-220 B	-2059	2120	3			N	-0-			-0-
07		2418 #	1426	-0-	-992 B	-3051	1426	3			N	-0-			-0-
08		2418 #	1165	-0-	-1253 B	-4304	1165	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-2465	CANCELLED UNDERAGE ->			-1839						
09		2340 #	563	-0-	-1777 B	-4242	563	3			N	-0-			-0-
10		2418 #	2456	-0-	38 B	-4204	2456	3			N	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 050720 COMPL. DATE 06/13/1971 TOTAL DEPTH 3185 PERF. N/A															
05		341 #	344	-0-	3 B	-185	344	3			N	-0-			-0-
06		330 #	317	-0-	-13 B	-198	317	3			N	-0-			-0-
07		341 #	230	-0-	-111 B	-309	230	3			N	-0-			-0-
08		341 #	206	-0-	-135 B	-444	206	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-259	CANCELLED UNDERAGE ->			-185						
09		330 #	96	-0-	-234 B	-493	96	3			N	-0-			-0-
10		341 #	464	-0-	123 B	-370	464	3			N	-0-			-0-
TUBB, J. B. C WELL #: 8 RRCID -> 050746 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A															
05		1674 #	513	-0-	-1161 B	-1593	513	3			Y	-0-			-0-
06		1620 #	411	-0-	-1209 B	-2802	411	3			Y	-0-			-0-
07		1488 #	644	-0-	-844 B	-3646	644	3			Y	-0-			-0-
08		1488 #	470	-0-	-1018 B	-4664	332	3	138	4	Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-4664										
09		450 #	406	-0-	-44 B	-4708	406	3			Y	-0-			-0-
10		465 #	193	-0-	-272 B	-4980	193	3			Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 3 U RRCID -> 050999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
05		1023 #	1070	-0-	47 B	-749	1070	3			N	-0-			-0-
06		990 #	964	-0-	-26 B	-775	964	3			N	-0-			-0-
07		1023 #	719	-0-	-304 B	-1079	719	3			N	-0-			-0-
08		1023 #	590	-0-	-433 B	-1512	590	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-763	CANCELLED UNDERAGE ->			-749						
09		990 #	357	-0-	-633 B	-1396	357	3			N	-0-			-0-
10		1023 #	1299	-0-	276 B	-1120	1299	3			N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200															
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05		105 R	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			Y	-0-			-0-
06		76 R	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			Y	-0-			-0-
07		87 R	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			Y	-0-			-0-
08		81 R	81	-0-	-0- B	-0-	57	3	24	4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		88 R	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			Y	-0-			-0-
*10		63 R	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			Y	-0-			-0-
TUBB, J. B., -B- WELL #: 4 RRCID -> 059311 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 39 RRCID -> 065197 COMPL. DATE 02/16/1976 TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A															
05		31 #	31	-0-	-0- B	-48	31	3			Y	-0-			-0-
06		30 #	24	-0-	-6 B	-54	24	3			Y	-0-			-0-
07		31 #	33	-0-	2 B	-52	33	3			Y	-0-			-0-
08		31 #	40	-0-	9 B	-43	28	3	12	4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -11 CANCELLED UNDERAGE -> -32															
09		30 #	37	-0-	7 B	-4	37	3			Y	-0-			-0-
10		31 #	23	-0-	-8 B	-12	23	3			Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 50 RRCID -> 065458 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 5841 PERF. N/A															
05		31 #	29	-0-	-2 B	-42	29	3			Y	-0-			-0-
06		30 #	26	-0-	-4 B	-46	26	3			Y	-0-			-0-
07		31 #	48	-0-	17 B	-29	48	3			Y	-0-			-0-
08		31 #	20	-0-	-11 B	-40	14	3	6	4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -19 CANCELLED UNDERAGE -> -21															
09		30 #	24	-0-	-6 B	-25	24	3			Y	-0-			-0-
10		62 #	18	-0-	-44 B	-69	18	3			Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. -B- WELL #: 5 U RRCID -> 067365 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A															
05		SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 J B TUBB J WELL #: 1 RRCID -> 068425 COMPL. DATE 08/15/1986 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2678 - 2814

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
05	62 #	31	-0-	-31 B	-300	23	3	8	9	N	7	5	1		8
06	60 #	34	-0-	-26 B	-326	25	3	9	9	N	8	6	1		10
07	31 #	43	-0-	12 B	-314	31	3	12	9	N	11	15	1		6
08	31 #	39	-0-	8 B	-306	18	3	7	4	N	13	9	1		10
						14	9								
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-122	CANCELLED UNDERAGE ->			-184							
09	30 #	33	-0-	3 B	-119	22	3	11	9	N	10	9	1		11
10	31 #	30	-0-	-1 B	-120	1	1	21	3	N	7	8	1		10
						8	9								

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 5 U RRCID -> 070387 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A

05	775 #	648	-0-	-127 B	-919	648	3			N	-0-				-0-
06	750 #	657	-0-	-93 B	-1012	657	3			N	-0-				-0-
07	775 #	445	-0-	-330 B	-1342	445	3			N	-0-				-0-
08	682 #	341	-0-	-341 B	-1683	341	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1000	CANCELLED UNDERAGE ->			-683							
09	660 #	150	-0-	-510 B	-1510	150	3			N	-0-				-0-
10	682 #	827	-0-	145 B	-1365	827	3			N	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 4 U RRCID -> 073752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200

05	713 #	781	-0-	68 B	-375	781	3			N	-0-				-0-
06	690 #	686	-0-	-4 B	-379	686	3			N	-0-				-0-
07	713 #	467	-0-	-246 B	-625	467	3			N	-0-				-0-
08	713 #	341	-0-	-372 B	-997	341	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-622	CANCELLED UNDERAGE ->			-375							
09	690 #	157	-0-	-533 B	-1155	157	3			N	-0-				-0-
10	713 #	880	-0-	167 B	-988	880	3			N	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 149 U RRCID -> 076136 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A

05	41 R	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			Y	-0-				-0-
06	42 R	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			Y	-0-				-0-
07	71 R	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			Y	-0-				-0-
08	86 R	86	-0-	-0- B	-0-	61	3	25	4	Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	65 R	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			Y	-0-				-0-
*10	45 R	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			Y	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 5 U RRCID -> 076727 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 4580 PERF. N/A

05	279 #	269	-0-	-10 B	-122	269	3			N	-0-				-0-
06	270 #	212	-0-	-58 B	-180	212	3			N	-0-				-0-
07	310 #	182	-0-	-128 B	-308	182	3			N	-0-				-0-
08	310 #	166	-0-	-144 B	-452	166	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-340	CANCELLED UNDERAGE ->			-112							
09	300 #	167	-0-	-133 B	-473	167	3			N	-0-				-0-
10	279 #	212	-0-	-67 B	-540	212	3			N	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
TUBB, J. B., A/C 1		WELL #: 148		RRCID -> 077865		COMPL. DATE 07/10/1978		TOTAL DEPTH 4712		PERF. N/A				
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
05	793 R	793	-0-	-0- B	-0-	776 3	17 9	Y	15	16 1				2
06	868 R	868	-0-	-0- B	-0-	858 3	10 9	Y	9	9 1				2
07	832 R	832	-0-	-0- B	-0-	820 3	12 9	Y	11	12 1				1
08	912 R	912	-0-	-0- B	-0-	635 3	265 4	Y	11	11 1				1
						12 9								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	843 R	843	-0-	-0- B	-0-	831 3	12 9	Y	11	10 1				2
*10	753 R	753	-0-	-0- B	-0-	743 3	10 9	Y	9	10 1				1

JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #: 165 U		RRCID -> 078331		COMPL. DATE 08/08/1978		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 2657 - 2913				
05	105 R	105	-0-	-0- B	-0-	105 3		Y	-0-					-0-
06	76 R	76	-0-	-0- B	-0-	76 3		Y	-0-					-0-
07	87 R	87	-0-	-0- B	-0-	87 3		Y	-0-					-0-
08	82 R	82	-0-	-0- B	-0-	58 3	24 4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	88 R	88	-0-	-0- B	-0-	88 3		Y	-0-					-0-
*10	63 R	63	-0-	-0- B	-0-	63 3		Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT I		WELL #: 4 U		RRCID -> 078475		COMPL. DATE 08/24/1978		TOTAL DEPTH 4520		PERF. 2714 - 2881				
05	353 R	378	-0-	25 B	-0-	378 3		N	-0-					-0-
06	330 #	220	-0-	-110 B	-110	220 3		N	-0-					-0-
07	341 #	130	-0-	-211 B	-321	130 3		N	-0-					-0-
08	341 #	149	-0-	-192 B	-513	149 3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -513														
09	330 #	115	-0-	-215 B	-728	115 3		N	-0-					-0-
10	341 #	351	-0-	10 B	-718	351 3		N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 078525		COMPL. DATE 08/28/1978		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2736 - 2895				
05	124 #	105	-0-	-19 B	-56	105 3		Y	-0-					-0-
06	120 #	76	-0-	-44 B	-100	76 3		Y	-0-					-0-
07	124 #	87	-0-	-37 B	-137	87 3		Y	-0-					-0-
08	124 #	81	-0-	-43 B	-180	57 3	24 4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -180														
09	30 #	88	-0-	58 B	-122	88 3		Y	-0-					-0-
10	31 #	63	-0-	32 B	-90	63 3		Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 6		RRCID -> 078734		COMPL. DATE 09/11/1978		TOTAL DEPTH 3192		PERF. 2705 - 2865				
05	310 #	318	-0-	8 B	-207	318 3		N	-0-					-0-
06	300 #	288	-0-	-12 B	-219	288 3		N	-0-					-0-
07	310 #	191	-0-	-119 B	-338	191 3		N	-0-					-0-
08	310 #	149	-0-	-161 B	-499	149 3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -292 CANCELLED UNDERAGE -> -207														
09	300 #	62	-0-	-238 B	-530	62 3		N	-0-					-0-
10	310 #	398	-0-	88 B	-442	398 3		N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 176		RRCID -> 081059		COMPL. DATE 01/31/1979		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 2759 - 3022		
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
05	193 R	193	-0-	-0-	B	-0-	41 3	152 9	Y	138	125 1	16
06	183 R	183	-0-	-0-	B	-0-	48 3	135 9	Y	123	117 1	22
07	64 R	64	-0-	-0-	B	-0-	51 3	13 9	Y	12	33 1	1
08	72 R	72	-0-	-0-	B	-0-	42 3	18 4	Y	11	11 1	1
							12 9					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	71 R	71	-0-	-0-	B	-0-	59 3	12 9	Y	11	10 1	2
*10	61 R	61	-0-	-0-	B	-0-	48 3	13 9	Y	12	13 1	1
TUBB, J. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 081180 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A												
05	706 R	706	-0-	-0-	B	-0-	698 3	8 9	Y	7	5 1	8
06	759 R	759	-0-	-0-	B	-0-	750 3	9 9	Y	8	6 1	10
07	930 R	930	-0-	-0-	B	-0-	918 3	12 9	Y	11	15 1	6
08	776 R	776	-0-	-0-	B	-0-	538 3	224 4	Y	13	9 1	10
							14 9					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	685 R	685	-0-	-0-	B	-0-	674 3	11 9	Y	10	9 1	11
*10	641 R	641	-0-	-0-	B	-0-	4 1	629 3	Y	7	8 1	10
							8 9					
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 7 U RRCID -> 081975 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2652 - 2834												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
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-
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 182 RRCID -> 082120 COMPL. DATE 04/13/1979 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2683 - 3023												
05	31 #	37	-0-	6	B	-2486	37 3		N	-0-		-0-
06	30 #	41	-0-	11	B	-2475	41 3		N	-0-		-0-
07	31 #	45	-0-	14	B	-2461	45 3		N	-0-		-0-
08	31 #	34	-0-	3	B	-2458	24 3	10 4	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -25 CANCELLED UNDERAGE -> -2433												
09	30 #	41	-0-	11	B	-14	41 3		N	-0-		-0-
10	31 #	19	-0-	12	B	-26	19 3		N	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 082366 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 2678 - 2864												
05	279 #	203	-0-	-76	B	-477	203 3		N	-0-		-0-
06	270 #	183	-0-	-87	B	-564	183 3		N	-0-		-0-
07	279 #	145	-0-	-134	B	-698	145 3		N	-0-		-0-
08	217 #	101	-0-	-116	B	-814	101 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -729 CANCELLED UNDERAGE -> -85												
09	210 #	41	-0-	-169	B	-898	41 3		N	-0-		-0-
10	217 #	29	-0-	-188	B	-1086	29 3		N	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 189 U RRCID -> 082903 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 2678 - 2908												
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200		WELL #: 3		RRCID -> 083595		COMPL. DATE 07/09/1979		TOTAL DEPTH 3017		PERF. 2732 - 2916		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
05	105 R	105	-0-	-0- B	-0-	105 3				Y	-0-			-0-
06	76 R	76	-0-	-0- B	-0-	76 3				Y	-0-			-0-
07	87 R	87	-0-	-0- B	-0-	87 3				Y	-0-			-0-
08	81 R	81	-0-	-0- B	-0-	57 3	24	4		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	88 R	88	-0-	-0- B	-0-	88 3				Y	-0-			-0-
*10	63 R	63	-0-	-0- B	-0-	63 3				Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT 3		WELL #: 164 U		RRCID -> 085289		COMPL. DATE 08/13/1978		TOTAL DEPTH 3546		PERF. 2762 - 2943				
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

TUBB, J. B. "B"		WELL #: 21		RRCID -> 092948		COMPL. DATE 07/22/1979		TOTAL DEPTH 3140		PERF. 2716 - 2986				
05	706 R	706	-0-	-0- B	-0-	698 3	8	9		Y	7	5	1	8
06	759 R	759	-0-	-0- B	-0-	750 3	9	9		Y	8	6	1	10
07	850 R	850	-0-	-0- B	-0-	838 3	12	9		Y	11	15	1	6
08	520 R	520	-0-	-0- B	-0-	357 3	149	4		Y	13	9	1	10
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	460 R	460	-0-	-0- B	-0-	449 3	11	9		Y	10	9	1	11
*10	429 R	429	-0-	-0- B	-0-	2 1	419	3		Y	7	8	1	10

JUDKINS GAS UNIT NO. 2		WELL #: 279		RRCID -> 107402		COMPL. DATE 08/10/1983		TOTAL DEPTH 3660		PERF. 2725 - 3162				
05	105 R	105	-0-	-0- B	-0-	105 3				Y	-0-			-0-
06	76 R	76	-0-	-0- B	-0-	76 3				Y	-0-			-0-
07	87 R	87	-0-	-0- B	-0-	87 3				Y	-0-			-0-
08	82 R	82	-0-	-0- B	-0-	58 3	24	4		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	88 R	88	-0-	-0- B	-0-	88 3				Y	-0-			-0-
*10	63 R	63	-0-	-0- B	-0-	63 3				Y	-0-			-0-

J B TUBB F		WELL #: 21 L		RRCID -> 108700		COMPL. DATE 11/06/1983		TOTAL DEPTH 4775		PERF. 2686 - 2952				
05	62 #	40	-0-	-22 B	-175	27 3	13	9		N	12	12	1	5
06	60 #	38	-0-	-22 B	-197	26 3	12	9		N	11	13	1	3
07	62 #	43	-0-	-19 B	-216	29 3	14	9		N	13	11	1	5
08	62 #	45	-0-	-17 B	-233	20 3	8	4		N	15	16	1	4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -113 CANCELLED UNDERAGE -> -120														
09	30 #	50	-0-	20 B	-93	27 3	23	9		N	21	18	1	7
10	31 #	60	-0-	29 B	-64	1 1	35	3		N	22	21	1	8

SAND HILLS (JUDKINS)														
APACHE CORPORATION														
TUBB, J. B. A/C 1														
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
//CONT.// 027200														
WELL #: 288 RRCID -> 108958 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2556 - 2932														
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
05	144 R	40	-0-	-104 B	-0-	28	3	12	9	Y	11	11	1	1
06	42 R	42	-0-	-0- B	-0-	32	3	10	9	Y	9	8	1	2
07	127 R	127	-0-	-0- B	-0-	115	3	12	9	Y	11	12	1	1
08	107 R	107	-0-	-0- B	-0-	67	3	28	4	Y	11	11	1	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	129 R	129	-0-	-0- B	-0-	117	3	12	9	Y	11	10	1	2
*10	134 R	134	-0-	-0- B	-0-	123	3	11	9	Y	10	11	1	1

JUDKINS GAS UNIT NO. 3														
WELL #: 247 U RRCID -> 109068 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 2681 - 2866														
05	31 #	31	-0-	-0- B	-48	31	3			Y	-0-			-0-
06	30 #	24	-0-	-6 B	-54	24	3			Y	-0-			-0-
07	31 #	33	-0-	2 B	-52	33	3			Y	-0-			-0-
08	31 #	40	-0-	9 B	-43	28	3	12	4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -11 CANCELLED UNDERAGE -> -32														
09	30 #	37	-0-	7 B	-4	37	3			Y	-0-			-0-
10	31 #	23	-0-	-8 B	-12	23	3			Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT NO.2														
WELL #: 20 RRCID -> 109513 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2648 - 3002														
05	372 #	260	-0-	-112 B	-1034	260	3			Y	-0-			-0-
06	330 #	231	-0-	-99 B	-1133	231	3			Y	-0-			-0-
07	341 #	293	-0-	-48 B	-1181	293	3			Y	-0-			-0-
08	341 #	204	-0-	-137 B	-1318	144	3	60	4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -559 CANCELLED UNDERAGE -> -759														
09	300 #	242	-0-	-58 B	-617	242	3			Y	-0-			-0-
10	279 #	196	-0-	-83 B	-700	196	3			Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1														
WELL #: 292 RRCID -> 113546 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2626 - 2980														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
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-

TUBB, J. B. A/C 1														
WELL #: 291 RRCID -> 113794 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2603 - 2956														
05	DLQ G-10	15	-0-	15 B	-104	11	3	4	9	Y	4	5	1	-0-
06	0 #	17	-0-	17 B	-87	13	3	4	9	Y	4	3	1	1
07	62 #	48	-0-	-14 B	-101	36	3	12	9	Y	11	11	1	1
08	62 #	36	-0-	-26 B	-127	17	3	7	4	Y	11	11	1	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -40 CANCELLED UNDERAGE -> -87														
09	T. A.	41	-0-	41 B	1	29	3	12	9	Y	11	10	1	2
10	T. A.	42	-0-	42 B	43	31	3	11	9	Y	10	11	1	1

TUBB, J. B. C														
WELL #: 19 RRCID -> 116766 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 4729 PERF. 2716 - 3026														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)												
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
TUBB, J. B. C WELL #: 20 RRCID -> 116767 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2702 - 3127												
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
05	775 #	636	-0-	-139 B	-1594	636	3			Y	-0-	-0-
06	600 #	401	-0-	-199 B	-1793	401	3			Y	-0-	-0-
07	682 #	615	-0-	-67 B	-1860	615	3			Y	-0-	-0-
08	682 #	626	-0-	-56 B	-1916	442	3	184	4	Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1051 CANCELLED UNDERAGE -> -865												
09	600 #	523	-0-	-77 B	-1128	523	3			Y	-0-	-0-
10	620 #	322	-0-	-298 B	-1426	322	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												
05	208 R	409	-0-	201 B	-0-	385	3	24	9	Y	22	3
06	410 R	410	-0-	-0- B	-0-	392	3	18	9	Y	16	3
07	573 R	573	-0-	-0- B	-0-	549	3	24	9	Y	22	2
08	493 R	493	-0-	-0- B	-0-	330	3	138	4	Y	23	2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	450 #	235	-0-	-215 B	-215	234	3	1	9	Y	1	-0-
10	558 #	281	-0-	-277 B	-492	281	3			Y	-0-	-0-
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 280 RRCID -> 130372 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2704 - 3135												
05	620 #	344	-0-	-276 B	-625	344	3			Y	-0-	-0-
06	600 #	277	-0-	-323 B	-948	277	3			Y	-0-	-0-
07	620 #	198	-0-	-422 B	-1370	198	3			Y	-0-	-0-
08	620 #	123	-0-	-497 B	-1867	87	3	36	4	Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1867												
09	330 #	190	-0-	-140 B	-2007	190	3			Y	-0-	-0-
10	341 #	90	-0-	-251 B	-2258	90	3			Y	-0-	-0-
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 278 RRCID -> 130373 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2755 - 3136												
05	868 #	747	-0-	-121 B	-916	747	3			Y	1	-0-
06	750 #	525	-0-	-225 B	-1141	525	3			Y	1	-0-
07	868 #	701	-0-	-167 B	-1308	701	3			Y	-0-	-0-
08	868 #	608	-0-	-260 B	-1568	429	3	179	4	Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -890 CANCELLED UNDERAGE -> -678												
09	840 #	601	-0-	-239 B	-1129	601	3			Y	-0-	-0-
10	744 #	523	-0-	-221 B	-1350	523	3			Y	-0-	-0-
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 277 RRCID -> 131801 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2707 - 3153												
05	105 R	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			Y	-0-	-0-
06	76 R	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			Y	-0-	-0-
07	87 R	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			Y	-0-	-0-
08	81 R	81	-0-	-0- B	-0-	57	3	24	4	Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	88 R	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			Y	-0-	-0-
*10	63 R	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			Y	-0-	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
TUBB, J. B. A/C 2		WELL #: 281		RRCID -> 131802		COMPL. DATE 12/17/1983		TOTAL DEPTH 3635		PERF. 2722 - 3150		
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
05		620 #	634	-0-	14 B	-117	610 3	24 9	Y	22	22 1	3
06		660 #	374	-0-	-286 B	-403	356 3	18 9	Y	16	16 1	3
07		744 #	602	-0-	-142 B	-545	578 3	24 9	Y	22	23 1	2
08		744 #	636	-0-	-108 B	-653	431 3	180 4	Y	23	23 1	2
							25 9					
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-536	CANCELLED UNDERAGE ->	-117						
09		600 #	703	-0-	103 B	-433	679 3	24 9	Y	22	21 1	3
10		620 #	626	-0-	6 B	-427	605 3	21 9	Y	19	21 1	1
TUBB, J.B. C		WELL #: 11		RRCID -> 144839		COMPL. DATE 02/23/1993		TOTAL DEPTH 4730		PERF. 2692 - 2906		
05		837 #	665	-0-	-172 B	-1181	665 3		Y	-0-		-0-
06		810 #	558	-0-	-252 B	-1433	558 3		Y	-0-		-0-
07		744 #	759	-0-	15 B	-1418	759 3		Y	-0-		-0-
08		651 #	794	-0-	143 B	-1275	560 3	234 4	Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-942	CANCELLED UNDERAGE ->	-333						
09		630 #	751	-0-	121 B	-821	751 3		Y	-0-		-0-
10		744 #	343	-0-	-401 B	-1222	334 3	9 9	Y	8	8 1	-0-
JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #: 117		RRCID -> 146747		COMPL. DATE 08/11/1993		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 2715 - 2880		
05		31 #	29	-0-	-2 B	-42	29 3		N	-0-		-0-
06		30 #	25	-0-	-5 B	-47	25 3		N	-0-		-0-
07		31 #	26	-0-	-5 B	-52	26 3		N	-0-		-0-
08		31 #	20	-0-	-11 B	-63	14 3	6 4	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-25	CANCELLED UNDERAGE ->	-38						
09		30 #	24	-0-	-6 B	-31	24 3		N	-0-		-0-
10		31 #	18	-0-	-13 B	-44	18 3		N	-0-		-0-
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 287		RRCID -> 148163		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 2660 - 2878		
05		31 #	141	-0-	110 B	-407	129 3	12 9	Y	11	11 1	1
06		30 #	207	-0-	177 B	-230	197 3	10 9	Y	9	8 1	2
07		128 R	358	-0-	230 B	-0-	346 3	12 9	Y	11	12 1	1
08		239 R	239	-0-	-0- B	-0-	159 3	66 4	Y	13	13 1	1
							14 9					
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		607 R	607	-0-	-0- B	-0-	583 3	24 9	Y	22	20 1	3
*10		581 R	581	-0-	-0- B	-0-	561 3	20 9	Y	18	20 1	1
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 121		RRCID -> 148230		COMPL. DATE 09/09/1993		TOTAL DEPTH 4415		PERF. 2581 - 2725		
05		65 R	65	-0-	-0- B	-0-	53 3	12 9	Y	11	11 1	1
06		101 R	101	-0-	-0- B	-0-	91 3	10 9	Y	9	8 1	2
07		294 R	294	-0-	-0- B	-0-	282 3	12 9	Y	11	12 1	1
08		92 R	92	-0-	-0- B	-0-	56 3	24 4	Y	11	11 1	1
							12 9					
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		137 R	137	-0-	-0- B	-0-	125 3	12 9	Y	11	10 1	2
*10		305 R	305	-0-	-0- B	-0-	294 3	11 9	Y	10	11 1	1
TUBB, J. B. C		WELL #: 1		RRCID -> 150188		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH 4420		PERF. 2794 - 3132		
05		310 #	570	-0-	260 B	-412	570 3		Y	-0-		-0-
06		510 #	368	-0-	-142 B	-554	368 3		Y	-0-		-0-
07		527 #	499	-0-	-28 B	-582	499 3		Y	-0-		-0-
08		558 #	595	-0-	37 B	-545	420 3	175 4	Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-170	CANCELLED UNDERAGE ->	-375						
09		598 R	768	-0-	170 B	-0-	768 3		Y	-0-		-0-
10		558 #	272	-0-	-286 B	-286	272 3		Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		62	RRCID ->	150190	COMPL. DATE	06/06/1994	TOTAL DEPTH	4535	PERF.	2712 - 2994
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
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-

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		258	RRCID ->	150378	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	4806	PERF.	2721 - 2974
05	DLQ G-10	80	-0-	80 B	90	80	3		Y	-0-		-0-
06	176 R	86	-0-	-90 B	-0-	86	3		Y	-0-		-0-
07	227 R	227	-0-	-0- B	-0-	227	3		Y	-0-		-0-
08	132 R	132	-0-	-0- B	-0-	93	3	39 4	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	90 #	47	-0-	-43 B	-43	47	3		Y	-0-		-0-
10	155 #	60	-0-	-95 B	-138	60	3		Y	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #:		7	RRCID ->	151065	COMPL. DATE	08/23/1994	TOTAL DEPTH	2921	PERF.	2662 - 2873
05	899 #	893	-0-	-6 B	-917	893	3		N	-0-		-0-
06	870 #	751	-0-	-119 B	-1036	751	3		N	-0-		-0-
07	899 #	448	-0-	-451 B	-1487	448	3		N	-0-		-0-
08	899 #	314	-0-	-585 B	-2072	314	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1161	CANCELLED UNDERAGE ->	-911						
09	870 #	112	-0-	-758 B	-1919	112	3		N	-0-		-0-
10	899 #	928	-0-	29 B	-1890	928	3		N	-0-		-0-

TUBB, J. B. A/C 2		WELL #:		282	RRCID ->	151070	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3661	PERF.	2705 - 3144
05	31 #	62	-0-	31 B	-25	62	3		Y	-0-		-0-
06	30 #	30	-0-	-0- B	-25	30	3		Y	-0-		-0-
07	31 #	31	-0-	-0- B	-25	31	3		Y	-0-		-0-
08	31 #	31	-0-	-0- B	-25	22	3	9 4	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1	CANCELLED UNDERAGE ->	-24						
09	60 #	25	-0-	-35 B	-36	25	3		Y	-0-		-0-
10	62 #	28	-0-	-34 B	-70	28	3		Y	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT # 3		WELL #:		33	RRCID ->	151211	COMPL. DATE	08/28/1994	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	2665 - 2893
05	105 R	105	-0-	-0- B	-0-	105	3		N	-0-		-0-
06	76 R	76	-0-	-0- B	-0-	76	3		N	-0-		-0-
07	87 R	87	-0-	-0- B	-0-	87	3		N	-0-		-0-
08	81 R	81	-0-	-0- B	-0-	57	3	24 4	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	88 R	88	-0-	-0- B	-0-	88	3		N	-0-		-0-
*10	63 R	63	-0-	-0- B	-0-	63	3		N	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #:		45	RRCID ->	151571	COMPL. DATE	08/05/1994	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2721 - 2990
05	62 #	62	-0-	-0- B	-633	62	3		Y	-0-		-0-
06	60 #	48	-0-	-12 B	-645	48	3		Y	-0-		-0-
07	62 #	50	-0-	-12 B	-657	50	3		Y	-0-		-0-
08	62 #	40	-0-	-22 B	-679	28	3	12 4	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-46	CANCELLED UNDERAGE ->	-633						
09	60 #	37	-0-	-23 B	-69	37	3		Y	-0-		-0-
10	62 #	23	-0-	-39 B	-108	23	3		Y	-0-		-0-

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	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
05	744 #	665	-0-	-79 B	-783	665 3		N	-0-			-0-
06	720 #	571	-0-	-149 B	-932	571 3		N	-0-			-0-
07	744 #	421	-0-	-323 B	-1255	421 3		N	-0-			-0-
08	744 #	338	-0-	-406 B	-1661	338 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-996	CANCELLED UNDERAGE ->	-665						
09	690 #	182	-0-	-508 B	-1504	182 3		N	-0-			-0-
10	651 #	801	-0-	150 B	-1354	801 3		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. C		WELL #:		9	RRCID ->	152627	COMPL. DATE	09/24/1994	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	2744 - 2974
05	589 #	660	-0-	71 B	-937	660 3		N	-0-			-0-
06	600 #	414	-0-	-186 B	-1123	414 3		N	-0-			-0-
07	775 #	947	-0-	172 B	-951	947 3		N	-0-			-0-
08	775 #	1186	-0-	411 B	-540	837 3	349 4	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-383	CANCELLED UNDERAGE ->	-157						
09	750 #	1055	-0-	305 B	-78	1055 3		N	-0-			-0-
10	806 #	505	-0-	-301 B	-379	505 3		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. C		WELL #:		12	RRCID ->	153067	COMPL. DATE	11/04/1994	TOTAL DEPTH	4725	PERF.	2781 - 2906
05	558 #	554	-0-	-4 B	-1053	554 3		Y	-0-			-0-
06	450 #	467	-0-	17 B	-1036	467 3		Y	-0-			-0-
07	527 #	684	-0-	157 B	-879	684 3		Y	-0-			-0-
08	558 #	639	-0-	81 B	-798	451 3	188 4	Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-111	CANCELLED UNDERAGE ->	-687						
09	540 #	491	-0-	-49 B	-160	491 3		Y	-0-			-0-
10	651 #	327	-0-	-324 B	-484	326 3	1 9	Y	1	1 1		-0-

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #:		8	RRCID ->	153598	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	4590	PERF.	2693 - 2888
05	806 #	779	-0-	-27 B	-1626	779 3		N	-0-			-0-
06	600 #	667	-0-	67 B	-1559	667 3		N	-0-			-0-
07	806 #	430	-0-	-376 B	-1935	430 3		N	-0-			-0-
08	806 #	335	-0-	-471 B	-2406	335 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1308	CANCELLED UNDERAGE ->	-1098						
09	780 #	132	-0-	-648 B	-1956	132 3		N	-0-			-0-
10	775 #	878	-0-	103 B	-1853	878 3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #:		10	RRCID ->	155477	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3535	PERF.	2663 - 2830
05	589 #	625	-0-	36 B	-376	625 3		N	-0-			-0-
06	570 #	544	-0-	-26 B	-402	544 3		N	-0-			-0-
07	589 #	329	-0-	-260 B	-662	329 3		N	-0-			-0-
08	589 #	222	-0-	-367 B	-1029	222 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-653	CANCELLED UNDERAGE ->	-376						
09	570 #	90	-0-	-480 B	-1133	90 3		N	-0-			-0-
10	589 #	683	-0-	94 B	-1039	683 3		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		178	RRCID ->	156192	COMPL. DATE	01/07/1979	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 157403 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 2777 - 2974												
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
05		310 #	306	-0-	-4 B	-273	306 3		N	-0-		-0-
06		300 #	278	-0-	-22 B	-295	278 3		N	-0-		-0-
07		310 #	215	-0-	-95 B	-390	215 3		N	-0-		-0-
08		310 #	182	-0-	-128 B	-518	182 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -259 CANCELLED UNDERAGE -> -259												
09		300 #	120	-0-	-180 B	-439	120 3		N	-0-		-0-
10		310 #	352	-0-	42 B	-397	352 3		N	-0-		-0-
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 143 RRCID -> 162077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4536 PERF. 2607 - 2889												
05		65 R	65	-0-	-0- B	-0-	53 3	12 9	Y	11	11 1	1
06		101 R	101	-0-	-0- B	-0-	91 3	10 9	Y	9	8 1	2
07		294 R	294	-0-	-0- B	-0-	282 3	12 9	Y	11	12 1	1
08		91 R	91	-0-	-0- B	-0-	56 3	23 4	Y	11	11 1	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		103 R	103	-0-	-0- B	-0-	91 3	12 9	Y	11	10 1	2
*10		164 R	164	-0-	-0- B	-0-	153 3	11 9	Y	10	11 1	1
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 192278 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982												
05		1178 #	1142	-0-	-36 B	-929	1142 3		N	-0-		-0-
06		1140 #	996	-0-	-144 B	-1073	996 3		N	-0-		-0-
07		1178 #	738	-0-	-440 B	-1513	738 3		N	-0-		-0-
08		1178 #	524	-0-	-654 B	-2167	524 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1274 CANCELLED UNDERAGE -> -893												
09		1140 #	442	-0-	-698 B	-1972	442 3		N	-0-		-0-
10		1147 #	1248	-0-	101 B	-1871	1248 3		N	-0-		-0-
TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 193717 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235												
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199727 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333												
05		31 #	37	-0-	6 B	-5732	37 3		Y	-0-		-0-
06		30 #	41	-0-	11 B	-5721	41 3		Y	-0-		-0-
07		31 #	45	-0-	14 B	-5707	45 3		Y	-0-		-0-
08		31 #	34	-0-	3 B	-5704	24 3	10 4	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -5704												
09		41 R	41	-0-	-0- B	-0-	41 3		Y	-0-		-0-
10		31 #	19	-0-	-12 B	-12	19 3		Y	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 12 D RRCID -> 212961 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2832 - 3054												
05		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 11 D		RRCID -> 212962		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2756 - 3055				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	31 #	22	-0-	-9 B	-56	22	3	N	-0-			-0-
06	30 #	12	-0-	-18 B	-74	12	3	N	-0-			-0-
07	31 #	4	-0-	-27 B	-101	4	3	N	-0-			-0-
08	31 #	2	-0-	-29 B	-130	2	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-86	CANCELLED UNDERAGE ->		-44					
09	30 #	3	-0-	-27 B	-113	3	3	N	-0-			-0-
10	31 #	5	-0-	-26 B	-139	5	3	N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 13 D		RRCID -> 212963		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2735 - 2985				
05	1023 #	1025	-0-	2 B	-705	1025	3	N	-0-			-0-
06	990 #	864	-0-	-126 B	-831	864	3	N	-0-			-0-
07	1023 #	605	-0-	-418 B	-1249	605	3	N	-0-			-0-
08	1023 #	529	-0-	-494 B	-1743	529	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1038	CANCELLED UNDERAGE ->		-705					
09	990 #	315	-0-	-675 B	-1713	315	3	N	-0-			-0-
10	1023 #	1177	-0-	154 B	-1559	1177	3	N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 12 D		RRCID -> 212965		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2710 - 3070				
05	1023 #	1073	-0-	50 B	-761	1073	3	N	-0-			-0-
06	990 #	933	-0-	-57 B	-818	933	3	N	-0-			-0-
07	1023 #	632	-0-	-391 B	-1209	632	3	N	-0-			-0-
08	1023 #	492	-0-	-531 B	-1740	492	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-979	CANCELLED UNDERAGE ->		-761					
09	990 #	198	-0-	-792 B	-1771	198	3	N	-0-			-0-
10	1023 #	1191	-0-	168 B	-1603	1191	3	N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 11 D		RRCID -> 213012		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2680 - 3044				
05	1451 R	1502	-0-	51 B	-0-	1502	3	N	-0-			-0-
06	1498 R	1498	-0-	-0- B	-0-	1498	3	N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31 B	-31			N	-0-			-0-
08	31 #	10	-0-	-21 B	-52	10	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-52								
09	30 #	6	-0-	-24 B	-76	6	3	N	-0-			-0-
10	31 #	41	-0-	10 B	-66	41	3	N	-0-			-0-

BAKER OPERATING, INC.		046623										
FURR-TUBB		WELL #: 2		RRCID -> 112113		COMPL. DATE 07/26/1984		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2656 - 2993				
05	444 R	444	-0-	-0- B	-0-	444	3	Y	-0-			24
06	426 R	426	-0-	-0- B	-0-	426	3	Y	-0-			24
07	441 R	441	-0-	-0- B	-0-	441	3	Y	-0-			24
08	435 R	435	-0-	-0- B	-0-	435	3	Y	-0-			24
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-233					
09	DLQ G-10	430	-0-	430 B	430	430	3	Y	-0-			24
10	DLQ G-10	442	-0-	442 B	872	442	3	Y	-0-			24

FURR-TUBB		WELL #: 1		RRCID -> 112114		COMPL. DATE 10/23/1982		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2689 - 2875				
05	620 #	461	-0-	-159 B	-159	461	3	Y	-0-			54
06	600 #	445	-0-	-155 B	-314	445	3	Y	-0-			54
07	620 #	458	-0-	-162 B	-476	458	3	Y	-0-			54
08	465 #	445	-0-	-20 B	-496	445	3	Y	-0-			54
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-496								
09	DLQ G-10	443	-0-	443 B	-53	443	3	Y	-0-			54
10	DLQ G-10	452	-0-	452 B	399	452	3	Y	-0-			54

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336													
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 020701 COMPL. DATE 11/17/1960 TOTAL DEPTH 3006 PERF. N/A													
M	O	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
05		2325 #	1975	-0-	-350 B	-744	1975 3		N	-0-			-0-
06		2250 #	1701	-0-	-549 B	-1293	1701 3		N	-0-			-0-
07		2201 #	1816	-0-	-385 B	-1678	1816 3		N	-0-			-0-
08		2170 #	2060	-0-	-110 B	-1788	2060 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1637	CANCELLED UNDERAGE ->	-151						
09		2070 #	2079	-0-	9 B	-1628	2079 3		N	-0-			-0-
10		1984 #	2115	-0-	131 B	-1497	2115 3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 178 RRCID -> 020703 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 3088 PERF. N/A													
05		372 #	522	-0-	150 B	-541	522 3		Y	-0-			-0-
06		360 #	525	-0-	165 B	-376	525 3		Y	-0-			-0-
07		372 #	518	-0-	146 B	-230	518 3		Y	-0-			-0-
08		372 #	490	-0-	118 B	-112	490 3		Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-112						
09	DLQ	G-10	475	-0-	475 B	475	475 3		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	421	-0-	421 B	896	421 3		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 408 RRCID -> 020707 COMPL. DATE 09/23/1960 TOTAL DEPTH 3001 PERF. N/A													
05		651 #	643	-0-	-8 B	-382	643 3		N	-0-			-0-
06		630 #	615	-0-	-15 B	-397	615 3		N	-0-			-0-
07		651 #	680	-0-	29 B	-368	680 3		N	-0-			-0-
08		651 #	626	-0-	-25 B	-393	626 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-137	CANCELLED UNDERAGE ->	-256						
09		630 #	707	-0-	77 B	-60	707 3		N	-0-			-0-
10		682 #	712	-0-	30 B	-30	712 3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 426 RRCID -> 020708 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 451 RRCID -> 020710 COMPL. DATE 03/29/1961 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A													
05		1054 #	793	-0-	-261 B	-1146	793 3		N	-0-			-0-
06		960 #	922	-0-	-38 B	-1184	922 3		N	-0-			-0-
07		1023 #	1011	-0-	-12 B	-1196	1011 3		N	-0-			-0-
08		1023 #	1008	-0-	-15 B	-1211	1008 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-526	CANCELLED UNDERAGE ->	-685						
09		990 #	1203	-0-	213 B	-313	1203 3		N	-0-			-0-
10		1023 #	1190	-0-	167 B	-146	1190 3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 650 RRCID -> 020711 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A													
05		496 #	466	-0-	-30 B	-307	466 3		N	-0-			-0-
06		450 #	448	-0-	-2 B	-309	448 3		N	-0-			-0-
07		465 #	487	-0-	22 B	-287	487 3		N	-0-			-0-
08		465 #	411	-0-	-54 B	-341	411 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-156	CANCELLED UNDERAGE ->	-185						
09		450 #	525	-0-	75 B	-81	525 3		N	-0-			-0-
10		496 #	527	-0-	31 B	-50	527 3		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336														
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 651 RRCID -> 020712 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	279 #	301	-0-	22 B	-10	301	3			N	-0-			-0-
06	273 R	283	-0-	10 B	-0-	283	3			N	-0-			-0-
07	284 R	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-			-0-
08	331 R	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	300 #	296	-0-	-4 B	-4	296	3			N	-0-			-0-
10	310 #	292	-0-	-18 B	-22	292	3			N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 817 RRCID -> 020713 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 2632 PERF. N/A														
05	1147 #	1083	-0-	-64 B	-796	1083	3			Y	-0-			-0-
06	1110 #	1094	-0-	-16 B	-812	1094	3			Y	-0-			-0-
07	1178 #	1707	-0-	529 B	-283	1707	3			Y	-0-			-0-
08	2100 R	2383	-0-	283 B	-0-	2383	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	DLQ G-10	1052	-0-	1052 B	1052	1052	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	538	-0-	538 B	1590	538	3			Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 846 RRCID -> 020717 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A														
05	1023 #	969	-0-	-54 B	-381	928	3	41	9	Y	37	37	0	6
06	990 #	923	-0-	-67 B	-448	884	3	39	9	Y	35	35	0	6
07	1023 #	1031	-0-	8 B	-440	988	3	43	9	Y	39	36	0	9
08	1023 #	913	-0-	-110 B	-550	883	3	30	9	Y	27	30	0	6
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -256 CANCELLED UNDERAGE -> -294														
09	DLQ G-10	969	-0-	969 B	713	941	3	28	9	Y	25	25	0	6
10	DLQ G-10	1149	-0-	1149 B	1862	1112	3	37	9	Y	34	33	0	7
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A														
05	1550 #	1429	-0-	-121 B	-121	1429	3			N	-0-			-0-
06	1500 #	1597	-0-	97 B	-24	1597	3			N	-0-			-0-
07	1550 #	676	-0-	-874 B	-898	676	3			N	-0-			-0-
08	1550 #	1638	-0-	88 B	-810	1638	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -810														
09	1500 #	1717	-0-	217 B	-593	1717	3			N	-0-			-0-
10	1550 #	1746	-0-	196 B	-397	1729	3	17	9	N	15	15	0	-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 894 RRCID -> 032978 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A														
05	58 R	58	-0-	-0- B	-0-	37	3	2	4	Y	17	17	0	1
						19	9							
06	61 R	61	-0-	-0- B	-0-	41	3	1	4	Y	17	17	0	1
						19	9							
07	57 R	57	-0-	-0- B	-0-	39	3	18	9	Y	16	17	0	-0-
08	55 R	55	-0-	-0- B	-0-	34	3	3	4	Y	16	16	0	-0-
						18	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	DLQ G-10	72	-0-	72 B	72	51	3	2	4	Y	17	17	0	-0-
						19	9							
10	DLQ G-10	65	-0-	65 B	137	44	3	21	9	Y	19	18	0	1
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 886 RRCID -> 033065 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 2503 - 2761														
05	806 #	774	-0-	-32 B	-493	753	3	21	9	N	19	17	0	5
06	870 #	722	-0-	-148 B	-641	699	3	23	9	N	21	22	0	4
07	899 #	843	-0-	-56 B	-697	815	3	28	9	N	25	24	0	5
08	899 #	808	-0-	-91 B	-788	793	3	15	9	N	14	16	0	3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -381 CANCELLED UNDERAGE -> -407														
09	750 #	707	-0-	-43 B	-424	701	3	6	9	N	5	7	0	1
10	837 #	602	-0-	-235 B	-659	601	3	1	9	N	1	1	0	1

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A												
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 M	COND PROD	EOM BALANCE
05	186 #	185	-0-	-1 B	-26	185	3			Y	-0-	-0-
06	180 #	166	-0-	-14 B	-40	166	3			Y	-0-	-0-
07	186 #	172	-0-	-14 B	-54	172	3			Y	-0-	-0-
08	186 #	167	-0-	-19 B	-73	167	3			Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-59	CANCELLED UNDERAGE ->	-14						
09	DLQ G-10	164	-0-	164 B	105	164	3			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	185	-0-	185 B	290	168	3	17	9	Y	15	15 0 -0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 415 RRCID -> 040371 COMPL. DATE 10/17/1966 TOTAL DEPTH 4369 PERF. N/A												
05	341 #	155	-0-	-186 B	-1640	155	3			N	-0-	-0-
06	180 #	306	-0-	126 B	-1514	306	3			N	-0-	-0-
07	0 #	317	-0-	317 B	-1197	317	3			N	-0-	-0-
08	155 #	296	-0-	141 B	-1056	296	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-857	CANCELLED UNDERAGE ->	-199						
09	300 #	334	-0-	34 B	-823	334	3			N	-0-	-0-
10	310 #	377	-0-	67 B	-756	377	3			N	-0-	-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A												
05	992 #	947	-0-	-45 B	-157	947	3			Y	-0-	-0-
06	960 #	898	-0-	-62 B	-219	898	3			Y	-0-	-0-
07	961 #	953	-0-	-8 B	-227	953	3			Y	-0-	-0-
08	961 #	942	-0-	-19 B	-246	942	3			Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-170	CANCELLED UNDERAGE ->	-76						
09	DLQ G-10	901	-0-	901 B	731	901	3			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	932	-0-	932 B	1663	929	3	3	9	Y	3	3 0 -0-
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 802 RRCID -> 042775 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A												
05	589 #	628	-0-	39 B	-119	628	3			Y	-0-	-0-
06	540 #	603	-0-	63 B	-56	603	3			Y	-0-	-0-
07	620 #	583	-0-	-37 B	-93	583	3			Y	-0-	-0-
08	620 #	571	-0-	-49 B	-142	571	3			Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-134	CANCELLED UNDERAGE ->	-8						
09	DLQ G-10	514	-0-	514 B	380	514	3			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	402	-0-	402 B	782	402	3			Y	-0-	-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 966 RRCID -> 047223 COMPL. DATE 11/05/1969 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A												
05	775 #	751	-0-	-24 B	-91	717	3	34	9	Y	31	31 0 1
06	750 #	704	-0-	-46 B	-137	671	3	33	9	Y	30	30 0 1
07	775 #	735	-0-	-40 B	-177	727	3	8	9	Y	7	8 0 -0-
08	775 #	682	-0-	-93 B	-270	672	3	10	9	Y	9	9 0 -0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-203	CANCELLED UNDERAGE ->	-67						
09	DLQ G-10	761	-0-	761 B	558	724	3	37	9	Y	34	33 0 1
10	DLQ G-10	754	-0-	754 B	1312	714	3	40	9	Y	36	36 0 1
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984												
05	156 R	156	-0-	-0- B	-0-	153	3	3	4	Y	-0-	-0-
06	147 R	147	-0-	-0- B	-0-	143	3	4	4	Y	-0-	-0-
07	155 #	122	-0-	-33 B	-33	122	3			Y	-0-	-0-
08	155 #	133	-0-	-22 B	-55	123	3	10	4	Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-55								
09	DLQ G-10	140	-0-	140 B	85	140	3			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	163	-0-	163 B	248	163	3			Y	-0-	-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE										
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336										
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	744 #	797	-0-	53 B	-673	797 3	N	-0-		-0-
06	780 #	750	-0-	-30 B	-703	750 3	N	-0-		-0-
07	837 #	861	-0-	24 B	-679	861 3	N	-0-		-0-
08	837 #	767	-0-	-70 B	-749	767 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-197	CANCELLED UNDERAGE ->		-552				
09	810 #	936	-0-	126 B	-71	936 3	N	-0-		-0-
10	868 #	929	-0-	61 B	-10	929 3	N	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 609 RRCID -> 047970 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
05	1612 #	1161	-0-	-451 B	-1242	1161 3	N	-0-		-0-
06	1470 #	1167	-0-	-303 B	-1545	1167 3	N	-0-		-0-
07	1519 #	1371	-0-	-148 B	-1693	1371 3	N	-0-		-0-
08	1519 #	1283	-0-	-236 B	-1929	1283 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1389	CANCELLED UNDERAGE ->		-540				
09	1410 #	1662	-0-	252 B	-1137	1662 3	N	-0-		-0-
10	1364 #	1681	-0-	317 B	-820	1681 3	N	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
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-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 05/19/1971 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A										
05	2418 #	2217	-0-	-201 B	-288	2217 3	N	-0-		-0-
06	2340 #	2019	-0-	-321 B	-609	2019 3	N	-0-		-0-
07	2418 #	2233	-0-	-185 B	-794	2233 3	N	-0-		-0-
08	2418 #	2031	-0-	-387 B	-1181	2031 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1101	CANCELLED UNDERAGE ->		-80				
09	2340 #	2502	-0-	162 B	-939	2502 3	N	-0-		-0-
10	2232 #	2594	-0-	362 B	-577	2594 3	N	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 051021 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 3086										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
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-
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 161 RRCID -> 051034 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 2512 - 2664										
05	3069 #	2614	-0-	-455 B	-3849	2614 3	Y	-0-		-0-
06	2970 #	2492	-0-	-478 B	-4327	2492 3	Y	-0-		-0-
07	3069 #	2647	-0-	-422 B	-4749	2647 3	Y	-0-		-0-
08	2666 #	2588	-0-	-78 B	-4827	2588 3	Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-2270	CANCELLED UNDERAGE ->		-2557				
09	DLQ G-10	1996	-0-	1996 B	-274	1996 3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	1945	-0-	1945 B	1671	1945 3	Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 11/26/1971 TOTAL DEPTH 6164 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
05		527 #	401	-0-	-126 B	-1460	401 3	Y	-0-			-0-
06		480 #	334	-0-	-146 B	-1606	334 3	Y	-0-			-0-
07		465 #	428	-0-	-37 B	-1643	428 3	Y	-0-			-0-
08		434 #	349	-0-	-85 B	-1728	349 3	Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-652	CANCELLED UNDERAGE ->		-1076					
09	DLQ	G-10	339	-0-	339 B	-313	339 3	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	394	-0-	394 B	81	394 3	Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A												
05		496 #	381	-0-	-115 B	-454	381 3	N	-0-			-0-
06		510 #	396	-0-	-114 B	-568	396 3	N	-0-			-0-
07		527 #	481	-0-	-46 B	-614	481 3	N	-0-			-0-
08		527 #	434	-0-	-93 B	-707	434 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-485	CANCELLED UNDERAGE ->		-222					
09		450 #	616	-0-	166 B	-319	616 3	N	-0-			-0-
10		496 #	637	-0-	141 B	-178	637 3	N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A												
05		868 #	786	-0-	-82 B	-250	786 3	N	-0-			-0-
06		840 #	700	-0-	-140 B	-390	700 3	N	-0-			-0-
07		868 #	859	-0-	-9 B	-399	859 3	N	-0-			-0-
08		868 #	769	-0-	-99 B	-498	769 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-383	CANCELLED UNDERAGE ->		-115					
09		840 #	856	-0-	16 B	-367	856 3	N	-0-			-0-
10		868 #	863	-0-	-5 B	-372	863 3	N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052												
05	T. A.	29	-0-	29 B	-1963	29 3		Y	-0-			-0-
06	0 #	10	-0-	10 B	-1953	10 3		Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1953			Y	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31 B	-1984			Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-31	CANCELLED UNDERAGE ->		-1953					
09	30 #	-0-	-0-	-30 B	-61			Y	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31 B	-92			Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912												
05	2139 #	1055	-0-	-1084 B	-1612	1055 3		N	-0-			-0-
06	2040 #	1266	-0-	-774 B	-2386	1266 3		N	-0-			-0-
07	2046 #	2062	-0-	16 B	-2370	2062 3		N	-0-			-0-
08	2046 #	1251	-0-	-795 B	-3165	1251 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-2855	CANCELLED UNDERAGE ->		-310					
09	1980 #	969	-0-	-1011 B	-3866	969 3		N	-0-			-0-
10	2077 #	1043	-0-	-1034 B	-4900	1043 3		N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 08/10/1972 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A												
05	558 #	497	-0-	-61 B	-72	497 3		Y	-0-			-0-
06	540 #	356	-0-	-184 B	-256	356 3		Y	-0-			-0-
07	558 #	365	-0-	-193 B	-449	365 3		Y	-0-			-0-
08	558 #	341	-0-	-217 B	-666	341 3		Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-666								
09	DLQ	G-10	368	-0-	368 B	-298	368 3	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	404	-0-	404 B	106	404 3	Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 10/11/1972 TOTAL DEPTH 4730 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A															
05	558 #	484	-0-	-74	B	-623	484	3			N	-0-			-0-
06	420 #	491	-0-	71	B	-552	491	3			N	-0-			-0-
07	496 #	539	-0-	43	B	-509	539	3			N	-0-			-0-
08	496 #	507	-0-	11	B	-498	507	3			N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-261	CANCELLED UNDERAGE ->		-237								
09	480 #	610	-0-	130	B	-131	610	3			N	-0-			-0-
*10	661 R	792	-0-	131	B	-0-	792	3			N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1077 RRCID -> 053941 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
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-

WADDELL, W.N. ET AL TR. J WELL #: 1081 RRCID -> 054187 COMPL. DATE 12/28/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 326 RRCID -> 070878 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 704 RRCID -> 074783 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A															
05	806 #	763	-0-	-43	B	-305	763	3			N	-0-			-0-
06	780 #	695	-0-	-85	B	-390	695	3			N	-0-			-0-
07	806 #	757	-0-	-49	B	-439	757	3			N	-0-			-0-
08	806 #	690	-0-	-116	B	-555	690	3			N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-297	CANCELLED UNDERAGE ->		-258								
09	780 #	847	-0-	67	B	-230	847	3			N	-0-			-0-
10	775 #	833	-0-	58	B	-172	833	3			N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 2950												
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	
05	868 #	610	-0-	-258 B	-1022	610 3	N	-0-			-0-	
06	810 #	598	-0-	-212 B	-1234	598 3	N	-0-			-0-	
07	837 #	809	-0-	-28 B	-1262	809 3	N	-0-			-0-	
08	713 #	648	-0-	-65 B	-1327	648 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-908	CANCELLED UNDERAGE ->		-419						
09	690 #	733	-0-	43 B	-865	733 3	N	-0-			-0-	
10	806 #	857	-0-	51 B	-814	857 3	N	-0-			-0-	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1116 RRCID -> 080555 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2738 - 2930												
05	310 #	243	-0-	-67 B	-1288	243 3	N	-0-			-0-	
06	240 #	225	-0-	-15 B	-1303	225 3	N	-0-			-0-	
07	248 #	238	-0-	-10 B	-1313	238 3	N	-0-			-0-	
08	248 #	204	-0-	-44 B	-1357	204 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-608	CANCELLED UNDERAGE ->		-749						
09	240 #	240	-0-	-0- B	-608	240 3	N	-0-			-0-	
10	248 #	244	-0-	-4 B	-612	244 3	N	-0-			-0-	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1122 RRCID -> 083597 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2761 - 2988												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-	
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-	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1124 RRCID -> 083598 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2701 - 3032												
05	1023 #	1009	-0-	-14 B	-704	1009 3	N	-0-			-0-	
06	990 #	947	-0-	-43 B	-747	947 3	N	-0-			-0-	
07	1023 #	1018	-0-	-5 B	-752	1018 3	N	-0-			-0-	
08	1023 #	871	-0-	-152 B	-904	871 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-277	CANCELLED UNDERAGE ->		-627						
09	990 #	1091	-0-	101 B	-176	1091 3	N	-0-			-0-	
10	1023 #	1091	-0-	68 B	-108	1091 3	N	-0-			-0-	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1123 RRCID -> 083779 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2807 - 3073												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-	
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-	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1125 RRCID -> 084709 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2770 - 3063												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
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-	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1126 RRCID -> 084710 COMPL. DATE 09/08/1979 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2765 - 3011												
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
05		2418 #	2432	-0-	14 B	-495	2381 3	51 4	Y	-0-		-0-
06		2310 #	2286	-0-	-24 B	-519	2223 3	63 4	Y	-0-		-0-
07		2480 #	1903	-0-	-577 B	-1096	1903 3		Y	-0-		-0-
08		2480 #	2068	-0-	-412 B	-1508	1908 3	160 4	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1419 CANCELLED UNDERAGE -> -89												
09	DLQ	G-10	2186	-0-	2186 B	767	2186 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	2461	-0-	2461 B	3228	2461 3		Y	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1130 RRCID -> 084711 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2774 - 3040												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
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-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1132 RRCID -> 086503 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2810 - 3068												
05		589 #	530	-0-	-59 B	-102	530 3		N	-0-		-0-
06		570 #	500	-0-	-70 B	-172	500 3		N	-0-		-0-
07		589 #	553	-0-	-36 B	-208	553 3		N	-0-		-0-
08		589 #	484	-0-	-105 B	-313	484 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -294 CANCELLED UNDERAGE -> -19												
09		540 #	571	-0-	31 B	-263	571 3		N	-0-		-0-
10		558 #	602	-0-	44 B	-219	602 3		N	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1142 RRCID -> 086504 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2930												
05		2196 R	2196	-0-	-0- B	-0-	2196 3		N	-0-		-0-
06		2056 R	2056	-0-	-0- B	-0-	2056 3		N	-0-		-0-
07		2259 R	2259	-0-	-0- B	-0-	2259 3		N	-0-		-0-
08		2020 R	2020	-0-	-0- B	-0-	2020 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2495 R	2495	-0-	-0- B	-0-	2495 3		N	-0-		-0-
*10		2574 R	2574	-0-	-0- B	-0-	2574 3		N	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1141 RRCID -> 086671 COMPL. DATE 02/18/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2862 - 2998												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
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-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1143 RRCID -> 086784 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2615 - 2912												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336													
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1144 RRCID -> 086785 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2741 - 2965													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		558 #	531	-0-	-27 B	-101	531	3	N	-0-			-0-
06		540 #	502	-0-	-38 B	-139	502	3	N	-0-			-0-
07		558 #	547	-0-	-11 B	-150	547	3	N	-0-			-0-
08		558 #	510	-0-	-48 B	-198	510	3	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-124	CANCELLED UNDERAGE	->	-74					
09		540 #	554	-0-	14 B	-110	554	3	N	-0-			-0-
10		558 #	562	-0-	4 B	-106	562	3	N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1160 RRCID -> 089500 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2749 - 3005													
05		494 R	537	-0-	43 B	-0-	537	3	N	-0-			-0-
06		560 R	560	-0-	-0- B	-0-	560	3	N	-0-			-0-
07		471 R	471	-0-	-0- B	-0-	471	3	N	-0-			-0-
08		587 R	587	-0-	-0- B	-0-	587	3	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09		502 R	502	-0-	-0- B	-0-	502	3	N	-0-			-0-
10		496 #	455	-0-	-41 B	-41	455	3	N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1158 RRCID -> 089502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2738 - 2987													
05		837 #	479	-0-	-358 B	-927	448	3	31 9 Y	28	25 0		8
06		780 #	398	-0-	-382 B	-1309	370	3	28 9 Y	25	28 0		5
07		837 #	465	-0-	-372 B	-1681	444	3	21 9 Y	19	19 0		5
08		837 #	898	-0-	61 B	-1620	885	3	13 9 Y	12	15 0		2
09	01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-1192	CANCELLED UNDERAGE	->	-428					
09		DLQ G-10	902	-0-	902 B	-290	888	3	14 9 Y	13	13 0		2
10		DLQ G-10	879	-0-	879 B	589	865	3	14 9 Y	13	13 0		2
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1159 RRCID -> 089796 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2685 - 2944													
05		2480 #	1039	-0-	-1441 B	-5929	1008	3	31 9 Y	28	25 0		8
06		2220 #	891	-0-	-1329 B	-7258	863	3	28 9 Y	25	28 0		5
07		1333 #	2272	-0-	939 B	-6319	2244	3	28 9 Y	25	23 0		7
08		1178 #	2313	-0-	1135 B	-5184	2287	3	26 9 Y	24	26 0		5
09	01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-5184								
09		DLQ G-10	2247	-0-	2247 B	-2937	2218	3	29 9 Y	26	26 0		5
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-2937			Y	7	11 0		1
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1162 RRCID -> 090077 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2825 - 3064													
05		1736 #	1542	-0-	-194 B	-1246	1393	3	149 9 Y	135	135 0		3
06		1650 #	1415	-0-	-235 B	-1481	1281	3	134 9 Y	122	122 0		3
07		1643 #	1177	-0-	-466 B	-1947	1138	3	39 9 Y	35	37 0		1
08		1612 #	1451	-0-	-161 B	-2108	1338	3	113 9 Y	103	102 0		2
09	01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-1305	CANCELLED UNDERAGE	->	-803					
09		DLQ G-10	1345	-0-	1345 B	40	1215	3	130 9 Y	118	118 0		2
10		DLQ G-10	1570	-0-	1570 B	1610	1445	3	125 9 Y	114	114 0		2
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1163 RRCID -> 090211 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2912 - 3102													
05		961 #	1618	-0-	657 B	-2139	1529	3	89 9 Y	81	81 0		2
06		600 #	1651	-0-	1051 B	-1088	1571	3	80 9 Y	73	73 0		2
07		558 #	1534	-0-	976 B	-112	1446	3	88 9 Y	80	81 0		1
08		1612 #	1340	-0-	-272 B	-384	1272	3	68 9 Y	62	62 0		1
09	01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-384								
09		DLQ G-10	1367	-0-	1367 B	983	1284	3	83 9 Y	75	75 0		1
10		DLQ G-10	1393	-0-	1393 B	2376	1279	3	114 9 Y	104	103 0		2

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1164 RRCID -> 090635 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2928 - 3124												
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
05	1891 #	1708	-0-	-183 B	-1139	1674	3	34	9	Y	31	31 0
06	1740 #	1666	-0-	-74 B	-1213	1633	3	33	9	Y	30	30 0
07	1705 #	1827	-0-	122 B	-1091	1794	3	33	9	Y	30	30 0
08	1705 #	1677	-0-	-28 B	-1119	1647	3	30	9	Y	27	28 0
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-784	CANCELLED UNDERAGE ->	-335						
09	DLQ G-10	1794	-0-	1794 B	1010	1757	3	37	9	Y	34	33 0
10	DLQ G-10	1822	-0-	1822 B	2832	1782	3	40	9	Y	36	36 0

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1181 RRCID -> 093673 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2846 - 3010												
05	1054 #	1240	-0-	186 B	-773	1143	3	32	4	N	59	52 0
06	1140 #	1086	-0-	-54 B	-827	996	3	35	4	N	50	57 0
07	1302 #	1083	-0-	-219 B	-1046	1028	3	55	9	N	50	46 0
08	1302 #	941	-0-	-361 B	-1407	801	3	90	4	N	45	49 0
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-634	CANCELLED UNDERAGE ->	-773						
09	1260 #	934	-0-	-326 B	-960	891	3	43	9	N	39	41 0
10	1240 #	1367	-0-	127 B	-833	1324	3	43	9	N	39	39 0

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1189 RRCID -> 094785 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2783 - 3042												
05	279 #	340	-0-	61 B	-307	340	3			Y	-0-	-0-
06	270 #	310	-0-	40 B	-267	310	3			Y	-0-	-0-
07	279 #	308	-0-	29 B	-238	308	3			Y	-0-	-0-
08	279 #	246	-0-	-33 B	-271	246	3			Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-33	CANCELLED UNDERAGE ->	-238						
09	DLQ G-10	359	-0-	359 B	326	359	3			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	329	-0-	329 B	655	329	3			Y	-0-	-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1179 RRCID -> 096347 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2882 - 3023												
05	1085 #	1008	-0-	-77 B	-684	1008	3			N	-0-	-0-
06	1050 #	1006	-0-	-44 B	-728	1006	3			N	-0-	-0-
07	1085 #	1032	-0-	-53 B	-781	1032	3			N	-0-	-0-
08	1085 #	952	-0-	-133 B	-914	952	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-311	CANCELLED UNDERAGE ->	-603						
09	1050 #	1121	-0-	71 B	-240	1121	3			N	-0-	-0-
10	1054 #	1142	-0-	88 B	-152	1142	3			N	-0-	-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1192 RRCID -> 096630 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2714 - 2967												
05	899 #	856	-0-	-43 B	-162	856	3			N	-0-	-0-
06	900 #	812	-0-	-88 B	-250	812	3			N	-0-	-0-
07	930 #	891	-0-	-39 B	-289	891	3			N	-0-	-0-
08	930 #	757	-0-	-173 B	-462	757	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-348	CANCELLED UNDERAGE ->	-114						
09	870 #	899	-0-	29 B	-319	899	3			N	-0-	-0-
10	899 #	927	-0-	28 B	-291	927	3			N	-0-	-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1191 RRCID -> 096632 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2000 - 3188												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1219 RRCID -> 099623 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2711 - 2955												
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	
05	1953 #	989	-0-	-964 B	-2510	989	3	N	-0-		-0-	
06	1890 #	917	-0-	-973 B	-3483	917	3	N	-0-		-0-	
07	1829 #	1609	-0-	-220 B	-3703	1609	3	N	-0-		-0-	
08	1364 #	1645	-0-	281 B	-3422	1645	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -3422											
09	1170 #	2227	-0-	1057 B	-2365	2227	3	N	-0-		-0-	
10	1612 #	2160	-0-	548 B	-1817	2160	3	N	-0-		-0-	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 3008												
05	31 #	31	-0-	-0- B	-1699	31	3	N	-0-		-0-	
06	30 #	23	-0-	-7 B	-1706	23	3	N	-0-		-0-	
07	31 #	16	-0-	-15 B	-1721	16	3	N	-0-		-0-	
08	31 #	20	-0-	-11 B	-1732	20	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -34 CANCELLED UNDERAGE -> -1698											
09	30 #	11	-0-	-19 B	-53	11	3	N	-0-		-0-	
10	31 #	8	-0-	-23 B	-76	8	3	N	-0-		-0-	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885												
05	1798 #	1000	-0-	-798 B	-2953	1000	3	N	-0-		-0-	
06	1710 #	994	-0-	-716 B	-3669	994	3	N	-0-		-0-	
07	1519 #	1711	-0-	192 B	-3477	1711	3	N	-0-		-0-	
08	1271 #	1336	-0-	65 B	-3412	1336	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -2716 CANCELLED UNDERAGE -> -696											
09	1230 #	2229	-0-	999 B	-1717	2229	3	N	-0-		-0-	
10	1705 #	2186	-0-	481 B	-1236	2186	3	N	-0-		-0-	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1231 RRCID -> 100145 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2716 - 2912												
05	992 #	740	-0-	-252 B	-922	740	3	N	-0-		-0-	
06	840 #	786	-0-	-54 B	-976	786	3	N	-0-		-0-	
07	899 #	886	-0-	-13 B	-989	886	3	N	-0-		-0-	
08	899 #	869	-0-	-30 B	-1019	869	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -545 CANCELLED UNDERAGE -> -474											
09	870 #	1068	-0-	198 B	-347	1068	3	N	-0-		-0-	
10	899 #	1059	-0-	160 B	-187	1059	3	N	-0-		-0-	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083												
05	713 #	686	-0-	-27 B	-129	686	3	N	-0-		-0-	
06	690 #	657	-0-	-33 B	-162	657	3	N	-0-		-0-	
07	713 #	702	-0-	-11 B	-173	702	3	N	-0-		-0-	
08	713 #	631	-0-	-82 B	-255	631	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -154 CANCELLED UNDERAGE -> -101											
09	690 #	719	-0-	29 B	-125	719	3	N	-0-		-0-	
10	713 #	738	-0-	25 B	-100	738	3	N	-0-		-0-	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1236 RRCID -> 104176 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3010 - 3204												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
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-	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336													
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1228 RRCID -> 105111 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2877 - 3229													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	496 #	484	-0-	-12 B	-294	484	3			N	-0-	-0-	
06	480 #	432	-0-	-48 B	-342	432	3			N	-0-	-0-	
07	496 #	418	-0-	-78 B	-420	418	3			N	-0-	-0-	
08	496 #	396	-0-	-100 B	-520	396	3			N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-327	CANCELLED UNDERAGE ->		-193						
09	480 #	432	-0-	-48 B	-375	432	3			N	-0-	-0-	
10	496 #	446	-0-	-50 B	-425	446	3			N	-0-	-0-	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1225 RRCID -> 106188 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2875 - 3095													
05	899 #	868	-0-	-31 B	-185	834	3	34	9	Y	31	31 0	
06	870 #	838	-0-	-32 B	-217	805	3	33	9	Y	30	30 0	
07	899 #	874	-0-	-25 B	-242	841	3	33	9	Y	30	30 0	
08	899 #	834	-0-	-65 B	-307	804	3	30	9	Y	27	28 0	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-167	CANCELLED UNDERAGE ->		-140						
09	DLQ G-10	882	-0-	882 B	715	845	3	37	9	Y	34	33 0	
10	DLQ G-10	924	-0-	924 B	1639	884	3	40	9	Y	36	36 0	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1218 RRCID -> 106764 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2901 - 3190													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-	
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-	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1252 RRCID -> 106765 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2731 - 2934													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-	
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-	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1109 RRCID -> 107235 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2703 - 2980													
05	1674 #	1414	-0-	-260 B	-1087	1414	3			N	-0-	-0-	
06	1620 #	1295	-0-	-325 B	-1412	1295	3			N	-0-	-0-	
07	1612 #	1512	-0-	-100 B	-1512	1512	3			N	-0-	-0-	
08	1612 #	1380	-0-	-232 B	-1744	1380	3			N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1147	CANCELLED UNDERAGE ->		-597						
09	1500 #	1794	-0-	294 B	-853	1794	3			N	-0-	-0-	
10	1519 #	1850	-0-	331 B	-522	1850	3			N	-0-	-0-	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1110 RRCID -> 107236 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 2902													
05	1860 #	1675	-0-	-185 B	-697	1675	3			N	-0-	-0-	
06	1710 #	1585	-0-	-125 B	-822	1585	3			N	-0-	-0-	
07	1829 #	1765	-0-	-64 B	-886	1765	3			N	-0-	-0-	
08	1829 #	1608	-0-	-221 B	-1107	1608	3			N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-712	CANCELLED UNDERAGE ->		-395						
09	1770 #	1975	-0-	205 B	-507	1975	3			N	-0-	-0-	
10	1767 #	2011	-0-	244 B	-263	2011	3			N	-0-	-0-	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336													
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1241 RRCID -> 107336 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048													
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	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
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-

WADDELL, W.N. WELL #: 309 RRCID -> 107580 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2765 - 2843													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1227 RRCID -> 116738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2870 - 3054													
05	345 R	345	-0-	-0- B	-0-	311	3	34	9	Y	31	31 0	1
06	336 R	336	-0-	-0- B	-0-	303	3	33	9	Y	30	30 0	1
07	354 R	354	-0-	-0- B	-0-	321	3	33	9	Y	30	30 0	1
08	339 R	339	-0-	-0- B	-0-	309	3	30	9	Y	27	28 0	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	DLQ G-10	346	-0-	346 B	346	309	3	37	9	Y	34	33 0	1
10	DLQ G-10	334	-0-	334 B	680	297	3	37	9	Y	34	34 0	1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1115 RRCID -> 130228 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3113 - 3414													
05	465 #	194	-0-	-271 B	-835	165	3	5	4	Y	22	21 0	3
						24	9						
06	390 #	138	-0-	-252 B	-1087	110	3	4	4	Y	22	23 0	2
						24	9						
07	403 #	334	-0-	-69 B	-1156	306	3	28	9	Y	25	25 0	2
08	372 #	305	-0-	-67 B	-1223	244	3	29	4	Y	29	29 0	2
						32	9						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-967	CANCELLED UNDERAGE ->								
09	DLQ G-10	366	-0-	366 B	-601	342	3	24	9	Y	22	22 0	2
10	DLQ G-10	442	-0-	442 B	-159	407	3	35	9	Y	32	31 0	3

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1211 RRCID -> 155900 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2906 - 3048													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1002 RRCID -> 156447 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3017 - 3076													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336													
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1312 RRCID -> 160656 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2712 - 3090													
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1953 #	1910	-0-	-43 B	-1287	1910	3		Y	-0-			-0-
06	1860 #	1962	-0-	102 B	-1185	1958	3	4	9	Y	4	0	-0-
07	1922 #	2088	-0-	166 B	-1019	2070	3	18	9	Y	16	0	-0-
08	1922 #	1817	-0-	-105 B	-1124	1815	3	2	9	Y	2	0	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -492 CANCELLED UNDERAGE -> -632													
09	DLQ G-10	2226	-0-	2226 B	1734	2226	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	2233	-0-	2233 B	3967	2233	3		Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 916 RRCID -> 191172 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2836 - 2968													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
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-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 914 RRCID -> 191173 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2847 - 3000													
05	1705 #	1675	-0-	-30 B	-663	1641	3	34	9	Y	31	0	1
06	1650 #	1611	-0-	-39 B	-702	1578	3	33	9	Y	30	0	1
07	1705 #	1700	-0-	-5 B	-707	1667	3	33	9	Y	30	0	1
08	1705 #	1560	-0-	-145 B	-852	1534	3	26	9	Y	24	0	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -309 CANCELLED UNDERAGE -> -543													
09	DLQ G-10	1657	-0-	1657 B	1348	1620	3	37	9	Y	34	0	1
10	DLQ G-10	1642	-0-	1642 B	2990	1602	3	40	9	Y	36	0	1
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 221 RRCID -> 191175 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 2896 - 3046													
05	1085 #	925	-0-	-160 B	-1395	895	3	30	9	N	27	0	1
06	1020 #	799	-0-	-221 B	-1616	766	3	33	9	N	30	0	1
07	1023 #	893	-0-	-130 B	-1746	860	3	33	9	N	30	0	1
08	992 #	897	-0-	-95 B	-1841	867	3	30	9	N	27	0	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -876 CANCELLED UNDERAGE -> -965													
09	930 #	1021	-0-	91 B	-785	984	3	37	9	N	34	0	1
10	930 #	1022	-0-	92 B	-693	982	3	40	9	N	36	0	1
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 71 RRCID -> 192202 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964													
05	2697 #	2009	-0-	-688 B	-2631	2009	3		N	-0-			-0-
06	2610 #	1962	-0-	-648 B	-3279	1962	3		N	-0-			-0-
07	2635 #	2658	-0-	23 B	-3256	2658	3		N	-0-			-0-
08	2387 #	1772	-0-	-615 B	-3871	1772	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2745 CANCELLED UNDERAGE -> -1126													
09	2220 #	2049	-0-	-171 B	-2916	2049	3		N	-0-			-0-
10	2666 #	2067	-0-	-599 B	-3515	2067	3		N	-0-			-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 244 RRCID -> 193190 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 3064													
05	899 #	830	-0-	-69 B	-920	796	3	34	9	Y	31	0	1
06	870 #	769	-0-	-101 B	-1021	736	3	33	9	Y	30	0	1
07	899 #	818	-0-	-81 B	-1102	785	3	33	9	Y	30	0	1
08	868 #	777	-0-	-91 B	-1193	747	3	30	9	Y	27	0	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -383 CANCELLED UNDERAGE -> -810													
09	DLQ G-10	804	-0-	804 B	421	767	3	37	9	Y	34	0	1
10	DLQ G-10	810	-0-	810 B	1231	770	3	40	9	Y	36	0	1

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 1093336																
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 64 RRCID -> 201852 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3106 - 3454																
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
05		1860 #	1832	-0-	-28 B	-813	1655 3	177 9	Y		161	162 0				3
06		1800 #	1713	-0-	-87 B	-900	1568 3	145 9	Y		132	131 0				4
07		1860 #	1804	-0-	-56 B	-956	1686 3	118 9	Y		107	109 0				2
08		1860 #	1674	-0-	-186 B	-1142	1584 3	90 9	Y		82	82 0				2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -392 CANCELLED UNDERAGE -> -750																
09	DLQ	G-10	1751	-0-	1751 B	1359	1623 3	128 9	Y		116	116 0				2
10	DLQ	G-10	1811	-0-	1811 B	3170	1669 3	142 9	Y		129	129 0				2
WADDELL, W N ET AL WELL #: 1909 RRCID -> 209772 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2794 - 3000																
05		1953 #	1559	-0-	-394 B	-1631	1498 3	61 9	Y		55	49 0				15
06		1890 #	1782	-0-	-108 B	-1739	1727 3	55 9	Y		50	56 0				9
07		1953 #	2474	-0-	521 B	-1218	2419 3	55 9	Y		50	46 0				13
08		1798 #	2161	-0-	363 B	-855	2107 3	54 9	Y		49	52 0				10
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -855																
09	DLQ	G-10	2373	-0-	2373 B	1518	2316 3	57 9	Y		52	52 0				10
10	DLQ	G-10	1431	-0-	1431 B	2949	1373 3	58 9	Y		53	54 0				9
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 414 RRCID -> 209777 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2936 - 3164																
05		2976 R	2976	-0-	-0- B	-0-	2837 3	103 4	Y		33	33 0				1
							36 9									
06		1359 R	1359	-0-	-0- B	-0-	1260 3	65 4	Y		31	31 0				1
							34 9									
07		1740 R	1740	-0-	-0- B	-0-	1707 3	33 9	Y		30	30 0				1
08		887 R	887	-0-	-0- B	-0-	747 3	123 4	Y		15	16 0				-0-
							17 9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DLQ	G-10	657	-0-	657 B	657	643 3	14 9	Y		13	13 0				-0-
10	DLQ	G-10	2642	-0-	2642 B	3299	2601 3	41 9	Y		37	36 0				1
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 342 RRCID -> 210916 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 2890 - 3076																
05		473 R	473	-0-	-0- B	-0-	422 3	15 4	Y		33	33 0				1
							36 9									
06		194 R	194	-0-	-0- B	-0-	152 3	8 4	Y		31	31 0				1
							34 9									
07		334 R	334	-0-	-0- B	-0-	301 3	33 9	Y		30	30 0				1
08		352 R	352	-0-	-0- B	-0-	272 3	45 4	Y		32	32 0				1
							35 9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DLQ	G-10	320	-0-	320 B	320	284 3	36 9	Y		33	33 0				1
10	DLQ	G-10	295	-0-	295 B	615	255 3	40 9	Y		36	36 0				1
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 953 RRCID -> 210965 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3018 - 3160																
05		434 #	657	-0-	223 B	-2887	602 3	19 4	Y		33	33 0				1
							36 9									
06		420 #	636	-0-	216 B	-2671	579 3	23 4	Y		31	31 0				1
							34 9									
07		496 #	587	-0-	91 B	-2580	554 3	33 9	Y		30	30 0				1
08		651 #	658	-0-	7 B	-2573	562 3	61 4	Y		32	32 0				1
							35 9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -281 CANCELLED UNDERAGE -> -2292																
09	DLQ	G-10	683	-0-	683 B	402	647 3	36 9	Y		33	33 0				1
10	DLQ	G-10	677	-0-	677 B	1079	637 3	40 9	Y		36	36 0				1

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336													
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 413 RRCID -> 212830 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3019 - 3154													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	185 R	185	-0-	-0- B	-0-	144	3	5	4	Y	33	33 0	1
06	151 R	151	-0-	-0- B	-0-	36	9	111	3	Y	31	31 0	1
07	184 R	184	-0-	-0- B	-0-	34	9	151	3	Y	30	30 0	1
08	193 R	193	-0-	-0- B	-0-	136	3	136	3	Y	32	32 0	1
						35	9						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DLQ G-10	178	-0-	178 B	178	142	3	36	9	Y	33	33 0	1
10	DLQ G-10	168	-0-	168 B	346	128	3	40	9	Y	36	36 0	1
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136													
05	1364 #	1252	-0-	-112 B	-962	1235	3	17	9	N	15	16 0	-0-
06	1290 #	1192	-0-	-98 B	-1060	1174	3	18	9	N	16	15 0	1
07	1302 #	1313	-0-	11 B	-1049	1295	3	18	9	N	16	17 0	-0-
08	1302 #	1169	-0-	-133 B	-1182	1154	3	15	9	N	14	14 0	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -541 CANCELLED UNDERAGE -> -641													
09	1260 #	1356	-0-	96 B	-445	1337	3	19	9	N	17	17 0	-0-
10	1302 #	1359	-0-	57 B	-388	1338	3	21	9	N	19	18 0	1
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014													
05	2046 #	1342	-0-	-704 B	-4022	1342	3			N	-0-		-0-
06	1800 #	1265	-0-	-535 B	-4557	1265	3			N	-0-		-0-
07	1643 #	1826	-0-	183 B	-4374	1826	3			N	-0-		-0-
08	1333 #	1590	-0-	257 B	-4117	1590	3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3384 CANCELLED UNDERAGE -> -733													
09	1290 #	2067	-0-	777 B	-2607	2067	3			N	-0-		-0-
10	1829 #	2029	-0-	200 B	-2407	2029	3			N	-0-		-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 3116													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
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-
WADDELL, W.N., ETAL WELL #: 356 RRCID -> 242262 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 2497 - 2685													
05	3658 #	2934	-0-	-724 B	-1868	2913	3	21	9	N	19	17 0	5
06	3540 #	3084	-0-	-456 B	-2324	3061	3	23	9	N	21	22 0	4
07	3565 #	3399	-0-	-166 B	-2490	3371	3	28	9	N	25	24 0	5
08	3565 #	3388	-0-	-177 B	-2667	3378	3	10	9	N	9	12 0	2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1968 CANCELLED UNDERAGE -> -699													
09	3240 #	2672	-0-	-568 B	-2536	2672	3			N	-0-	2 0	-0-
10	3410 #	1383	-0-	-2027 B	-4563	1383	3			N	-0-		-0-
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798													
05	1457 #	1063	-0-	-394 B	-2523	1033	3	30	4	Y	-0-		-0-
06	1290 #	1037	-0-	-253 B	-2776	922	3	115	4	Y	-0-		-0-
07	1302 #	1387	-0-	85 B	-2691	1329	3	58	4	Y	-0-		-0-
08	1302 #	1311	-0-	9 B	-2682	1311	3			Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1762 CANCELLED UNDERAGE -> -920													
09	DLQ G-10	1241	-0-	1241 B	-521	943	3	298	4	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	259	-0-	259 B	-262	259	3			Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
05		434 #	391	-0-	-43 B	-259	385 3	6 9	N	5	4 0	1
06		420 #	426	-0-	6 B	-253	412 3	14 9	N	13	12 0	2
07		403 #	425	-0-	22 B	-231	411 3	14 9	N	13	12 0	3
08		403 #	403	-0-	-0- B	-231	385 3	18 9	N	16	16 0	3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -207 CANCELLED UNDERAGE -> -24												
09		420 #	418	-0-	-2 B	-209	388 3	30 9	N	27	25 0	5
10		434 #	426	-0-	-8 B	-217	396 3	30 9	N	27	27 0	5
BURNETT OIL CO., INC. 110016												
MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
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-
MCKNIGHT, M. B. "C" WELL #: 10 RRCID -> 113895 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 3069 - 3136												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
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-
CALLAHAN LAND COMPANY 123940												
BARNESLEY-JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042479 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 3009 PERF. N/A												
05		403 #	457	-0-	54 B	-110	457 3		N	-0-		-0-
06		390 #	311	-0-	-79 B	-189	311 3		N	-0-		-0-
07		403 #	464	-0-	61 B	-128	464 3		N	-0-		-0-
08		403 #	492	-0-	89 B	-39	492 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -39												
09		476 R	515	-0-	39 B	-0-	515 3		N	-0-		-0-
*10		490 R	490	-0-	-0- B	-0-	490 3		N	-0-		-0-
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758												
TUBB D-2 WELL #: 6 RRCID -> 198212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2764 - 3074												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -39												
*03		DLQ G-10	657	-0-	657 B	657	657 3		Y	-0-		-0-
04		DLQ G-10	620	-0-	620 B	1277	620 3		Y	-0-		-0-
05		DLQ G-10	672	-0-	672 B	1949	672 3		Y	-0-		-0-
06		DLQ G-10	633	-0-	633 B	2582	633 3		Y	-0-		-0-
07		DLQ G-10	644	-0-	644 B	3226	644 3		Y	-0-		-0-
08		DLQ G-10	510	-0-	510 B	3736	510 3		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3736												
09		DLQ G-10	605	-0-	605 B	4341	605 3		Y	-0-		-0-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	4341			Y	NO RPT		-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
CHEVRON U. S. A. INC. 148113														
TUBB, J. B. -A- WELL #: 8 C RRCID -> 032979 COMPL. DATE 04/09/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A														
M	O	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
*02		560 #	31	-0-	-529 B	-1015		31	3	Y	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		620 #	5	-0-	-615 B	-1630		5	3	Y	-0-			-0-
04		600 #	934	-0-	334 B	-1296		934	3	Y	-0-			-0-
05		465 #	763	-0-	298 B	-998		763	3	Y	-0-			-0-
06		450 #	710	-0-	260 B	-738		710	3	Y	-0-			-0-
07		620 #	297	-0-	-323 B	-1061		297	3	Y	-0-			-0-
08		620 #	304	-0-	-316 B	-1377		304	3	Y	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -1254 CANCELLED UNDERAGE -> -123												
09		270 #	390	-0-	120 B	-1134		390	3	Y	-0-			-0-
10		279 #	517	-0-	238 B	-896		517	3	Y	-0-			-0-
TUBB, J. B., ET AL TR. -C- WELL #: 2 RRCID -> 042836 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A														
*01		217 #	131	-0-	-86 B	-400		131	3	Y	-0-			-0-
*02		196 #	208	-0-	12 B	-388		207	3	Y	1	9	1 0	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		124 #	237	-0-	113 B	-275		208	3	Y	29	9	26 23 0	3
04		120 #	241	-0-	121 B	-154		241	3	Y	-0-		3 0	-0-
*05		187 R	341	-0-	154 B	-0-		341	3	Y	-0-			-0-
06		375 R	375	-0-	-0- B	-0-		375	3	Y	-0-			-0-
*07		313 R	313	-0-	-0- B	-0-		313	3	Y	-0-			-0-
*08		281 R	281	-0-	-0- B	-0-		281	3	Y	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		180 #	141	-0-	-39 B	-39		141	3	Y	-0-			-0-
10		186 #	65	-0-	-121 B	-160		65	3	Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 18 RRCID -> 048328 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A														
*02		28 #	24	-0-	-4 B	-114		24	3	Y	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		31 #	26	-0-	-5 B	-63		26	3	Y	-0-			-0-
04		30 #	25	-0-	-5 B	-68		25	3	Y	-0-			-0-
05		31 #	21	-0-	-10 B	-78		21	3	Y	-0-			-0-
06		30 #	11	-0-	-19 B	-97		11	3	Y	-0-			-0-
07		31 #	8	-0-	-23 B	-120		8	3	Y	-0-			-0-
08		31 #	3	-0-	-28 B	-148		3	3	Y	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -90 CANCELLED UNDERAGE -> -58												
09		30 #	18	-0-	-12 B	-102		18	3	Y	-0-			-0-
10		31 #	13	-0-	-18 B	-120		13	3	Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. -A- WELL #: 14 RRCID -> 050148 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2622 - 2865														
*02		868 #	284	-0-	-584 B	-3676		273	3	Y	11	9	10 9 0	2
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		465 #	277	-0-	-188 B	-2885		270	3	Y	7	9	6 7 0	1
04		390 #	248	-0-	-142 B	-3027		240	3	Y	8	9	7 7 0	1
05		403 #	1079	-0-	676 B	-2351		1071	3	Y	8	9	7 7 0	1
06		390 #	170	-0-	-220 B	-2571		163	3	Y	7	9	6 6 0	1
07		310 #	502	-0-	192 B	-2379		492	3	Y	10	9	9 9 0	1
08		465 #	460	-0-	-5 B	-2384		449	3	Y	11	9	9 9 0	2
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -555 CANCELLED UNDERAGE -> -1829												
09		367 R	922	-0-	555 B	-0-		879	3	Y	43	9	39 36 0	5
*10		968 R	968	-0-	-0- B	-0-		956	3	Y	12	9	11 13 0	3

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 TUBB, J. B. -A- WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	588 #	-0-	-0-	-588	B	-2796			Y	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2796			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2796			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2796			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2796			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2796			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2796			Y	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-2796						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 43 U RRCID -> 053346 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2637 - 2684

*02	700 #	628	-0-	-72	B	-507	628	3	Y	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	254 R	761	-0-	507	B	-0-	761	3	Y	-0-			-0-
04	713 R	713	-0-	-0-	B	-0-	713	3	Y	-0-			-0-
05	733 R	733	-0-	-0-	B	-0-	733	3	Y	-0-			-0-
06	660 R	660	-0-	-0-	B	-0-	660	3	Y	-0-			-0-
07	693 R	693	-0-	-0-	B	-0-	693	3	Y	-0-			-0-
08	576 R	576	-0-	-0-	B	-0-	576	3	Y	-0-			-0-
	OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 09/01 ->						2249						
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	2897 R	648	-0-	-2249	B	-2249	648	3	Y	-0-			-0-
10	713 #	655	-0-	-58	B	-2307	655	3	Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 9 RRCID -> 055506 COMPL. DATE 06/09/1973 TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
	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-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068154 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
	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-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
TUBB, J. B. "B"		WELL #: 53		RRCID -> 104077		COMPL. DATE 09/15/1982		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2811 - 2859	
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	125 R	125	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	186 #	46	-0-	-140	B	-140					-0-
04	180 #	49	-0-	-131	B	-271					-0-
05	186 #	16	-0-	-170	B	-441					-0-
06	180 #	5	-0-	-175	B	-616					-0-
07	124 #	3	-0-	-121	B	-737					-0-
08	62 #	3	-0-	-59	B	-796					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-796							
09	30 #	60	-0-	30	B	-766					-0-
10	31 #	88	-0-	57	B	-709					-0-

TUBB, J. B. "B" TR. A		WELL #: 62		RRCID -> 113324		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2765 - 2916	
*02	252 #	238	-0-	-14	B	-50					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	279 #	278	-0-	-1	B	-51					-0-
04	270 #	296	-0-	26	B	-25					-0-
05	279 #	296	-0-	17	B	-8					-0-
06	277 R	285	-0-	8	B	-0-					-0-
07	296 R	296	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08	279 R	279	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	335 R	335	-0-	-0-	B	-0-			285	3	50 9
*10	341 R	341	-0-	-0-	B	-0-			264	3	77 9
									45		39 0
									70		59 0
											6
											17

TUBB, J. B. "B"		WELL #: 44		RRCID -> 154229		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2646 - 2773	
*02	56 #	35	-0-	-21	B	-21					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	442 R	463	-0-	21	B	-0-			463	3	-0-
04	168 R	168	-0-	-0-	B	-0-			168	3	-0-
05	165 R	165	-0-	-0-	B	-0-			165	3	-0-
06	196 R	196	-0-	-0-	B	-0-			196	3	-0-
07	307 R	307	-0-	-0-	B	-0-			307	3	-0-
08	988 R	988	-0-	-0-	B	-0-			988	3	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	834 R	834	-0-	-0-	B	-0-			834	3	-0-
*10	571 R	571	-0-	-0-	B	-0-			571	3	-0-

TUBB, J. B. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 159476		COMPL. DATE 07/14/1996		TOTAL DEPTH 5783		PERF. 2684 - 2995	
*02	504 #	218	-0-	-286	B	-591					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	527 #	388	-0-	-139	B	-445					-0-
04	510 #	628	-0-	118	B	-327					-0-
05	527 #	615	-0-	88	B	-239					-0-
06	510 #	596	-0-	86	B	-153					-0-
07	527 #	616	-0-	89	B	-64					-0-
08	527 #	502	-0-	-25	B	-89					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-89							
09	570 #	325	-0-	-245	B	-334					-0-
10	589 #	685	-0-	96	B	-238					-0-

SAND HILLS (JUDKINS)												
CHEVRON U. S. A. INC.												
TUBB, J. B. -A-												
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
//CONT.// 148113												
WELL #: 16 RRCID -> 159477 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2682 - 2850												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)						
*02		532 #	486	-0-	-46 B	-240	486	3			Y	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		527 #	563	-0-	36 B	-204	563	3			Y	-0-
04		510 #	21	-0-	-489 B	-693	21	3			Y	-0-
05		527 #	-0-	-0-	-527 B	-1220					Y	-0-
06		510 #	-0-	-0-	-510 B	-1730					Y	-0-
07		527 #	156	-0-	-371 B	-2101	156	3			Y	-0-
08		527 #	186	-0-	-341 B	-2442	186	3			Y	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-2238	CANCELLED UNDERAGE ->		-204				
09		30 #	5	-0-	-25 B	-2263	5	3			Y	-0-
10		155 #	8	-0-	-147 B	-2410	8	3			Y	-0-

TUBB, J. B. -A-												
WELL #: 20 RRCID -> 159478 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2624 - 3040												
*02		616 #	485	-0-	-131 B	-654	471	3	14	9	Y	2
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		806 #	158	-0-	-648 B	-1302	112	3	46	9	Y	5
04		780 #	523	-0-	-257 B	-1559	499	3	24	9	Y	3
05		682 #	673	-0-	-9 B	-1568	648	3	25	9	Y	3
06		600 #	257	-0-	-343 B	-1911	245	3	12	9	Y	2
07		527 #	259	-0-	-268 B	-2179	240	3	19	9	Y	2
08		682 #	245	-0-	-437 B	-2616	208	3	37	9	Y	6
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1962	CANCELLED UNDERAGE ->		-654				
09		210 #	262	-0-	52 B	-1910	241	3	21	9	Y	2
10		217 #	248	-0-	31 B	-1879	235	3	13	9	Y	3

TUBB, J. B. -A-												
WELL #: 5 RRCID -> 160138 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 2733 - 2878												
*02		756 #	756	-0-	-0- B	-428	756	3			Y	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		899 #	743	-0-	-156 B	-413	743	3			Y	-0-
04		870 #	719	-0-	-151 B	-564	719	3			Y	-0-
05		899 #	736	-0-	-163 B	-727	736	3			Y	-0-
06		870 #	712	-0-	-158 B	-885	712	3			Y	-0-
07		837 #	725	-0-	-112 B	-997	725	3			Y	-0-
08		744 #	712	-0-	-32 B	-1029	712	3			Y	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-772	CANCELLED UNDERAGE ->		-257				
09		720 #	358	-0-	-362 B	-1134	358	3			Y	-0-
10		744 #	-0-	-0-	-744 B	-1878					Y	-0-

TUBB, J. B. -A-												
WELL #: 28 RRCID -> 160144 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2633 - 2858												
*02		672 #	552	-0-	-120 B	-422	552	3			Y	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		682 #	-0-	-0-	-682 B	-1104					Y	-0-
04		660 #	-0-	-0-	-660 B	-1764					Y	-0-
05		682 #	-0-	-0-	-682 B	-2446					Y	-0-
06		630 #	-0-	-0-	-630 B	-3076					Y	-0-
07		620 #	-0-	-0-	-620 B	-3696					Y	-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0- B	-3696					Y	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-3274	CANCELLED UNDERAGE ->		-422				
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-3274					Y	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-3274					Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 TUBB, J. B. -A- WELL #: 12 RRCID -> 160315 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2685 - 3035

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
*02	812 #	816	-0-	4 B	-2484	816	3		Y	-0-	1 0	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	403 #	890	-0-	487 B	-1958	883	3	7 9	Y	6	5 0	1
04	210 #	829	-0-	619 B	-1339	825	3	4 9	Y	4	4 0	1
05	403 #	1091	-0-	688 B	-651	1088	3	3 9	Y	3	4 0	-0-
06	390 #	1020	-0-	630 B	-21	1016	3	4 9	Y	4	3 0	1
07	797 R	818	-0-	21 B	-0-	817	3	1 9	Y	1	2 0	-0-
08	438 R	438	-0-	-0- B	-0-	438	3		Y	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	447 R	447	-0-	-0- B	-0-	447	3		Y	-0-		-0-
*10	449 R	449	-0-	-0- B	-0-	449	3		Y	-0-		-0-

TUBB, J. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 3076

*01	837 #	834	-0-	-3 B	-1429	831	3	3 9	Y	3	4 0	-0-
*02	784 #	570	-0-	-214 B	-1643	567	3	3 9	Y	3	3 0	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03	620 #	1038	-0-	418 B	-1170	1031	3	7 9	Y	6	5 0	1
04	600 #	1013	-0-	413 B	-757	1007	3	6 9	Y	5	5 0	1
*05	620 #	1003	-0-	383 B	-374	992	3	11 9	Y	10	10 0	1
06	600 #	720	-0-	120 B	-254	714	3	6 9	Y	5	5 0	1
*07	620 #	721	-0-	101 B	-153	720	3	1 9	Y	1	2 0	-0-
*08	631 R	784	-0-	153 B	-0-	741	3	43 9	Y	39	38 0	1
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	1020 #	731	-0-	-289 B	-289	695	3	36 9	Y	33	31 0	3
10	992 #	257	-0-	-735 B	-1024	238	3	19 9	Y	17	18 0	2

TUBB, J. B. -A- WELL #: 21 RRCID -> 264296 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 3044

*02	196 #	228	-0-	32 B	-1299	228	3		N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	217 #	212	-0-	-5 B	-966	212	3		N	-0-		-0-
04	270 #	157	-0-	-113 B	-1079	157	3		N	-0-		-0-
05	279 #	157	-0-	-122 B	-1201	157	3		N	-0-		-0-
06	270 #	232	-0-	-38 B	-1239	232	3		N	-0-		-0-
07	248 #	173	-0-	-75 B	-1314	173	3		N	-0-		-0-
08	217 #	182	-0-	-35 B	-1349	182	3		N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-388	CANCELLED UNDERAGE ->	-961							
09	240 #	148	-0-	-92 B	-480	148	3		N	-0-		-0-
10	248 #	146	-0-	-102 B	-582	146	3		N	-0-		-0-

TUBB WELL #: 5 RRCID -> 281779 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2662 - 2886

*02	782 R	979	-0-	197 B	-0-	972	3	7 9	Y	6	6 0	1
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	996 R	996	-0-	-0- B	-0-	971	3	25 9	Y	23	21 0	3
04	1099 R	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	3		Y	-0-	3 0	-0-
05	1054 R	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	3		Y	-0-		-0-
06	988 R	988	-0-	-0- B	-0-	988	3		Y	-0-		-0-
07	889 R	889	-0-	-0- B	-0-	861	3	28 9	Y	25	22 0	3
08	857 R	857	-0-	-0- B	-0-	853	3	4 9	Y	4	6 0	1
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	689 R	689	-0-	-0- B	-0-	665	3	24 9	Y	22	20 0	3
*10	883 R	883	-0-	-0- B	-0-	880	3	3 9	Y	3	5 0	1

SAND HILLS (JUDKINS)													//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
CHEVRON U. S. A. INC.													//CONT.// 148113									
TUBB, J. B. -A-													WELL #: 6		RRCID -> 281780		COMPL. DATE 03/23/1970		TOTAL DEPTH 5887		PERF. 2802 - 2848	
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									
*02		315 R	315	-0-	-0- B	-0-	309 3	6 9	Y	5	4 0		1									
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03		427 R	427	-0-	-0- B	-0-	425 3	2 9	Y	2	3 0		-0-									
04		315 R	315	-0-	-0- B	-0-	313 3	2 9	Y	2	2 0		-0-									
05		316 R	316	-0-	-0- B	-0-	314 3	2 9	Y	2	2 0		-0-									
06		395 R	395	-0-	-0- B	-0-	394 3	1 9	Y	1	1 0		-0-									
07		221 R	221	-0-	-0- B	-0-	213 3	8 9	Y	7	6 0		1									
08		282 R	282	-0-	-0- B	-0-	242 3	40 9	Y	36	31 0		6									
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09		225 R	225	-0-	-0- B	-0-	197 3	28 9	Y	25	28 0		3									
*10		218 R	218	-0-	-0- B	-0-	194 3	24 9	Y	22	20 0		5									

TUBB, J.B. -B- TR-A													WELL #: 61		RRCID -> 281781		COMPL. DATE 06/30/1984		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2566 - 2853	
*02		196 #	357	-0-	161 B	-314	357 3		Y	-0-			-0-									
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03		217 #	308	-0-	91 B	-223	308 3		Y	-0-			-0-									
04		240 #	410	-0-	170 B	-53	410 3		Y	-0-			-0-									
05		380 R	433	-0-	53 B	-0-	433 3		Y	-0-			-0-									
06		389 R	389	-0-	-0- B	-0-	389 3		Y	-0-			-0-									
07		300 R	300	-0-	-0- B	-0-	300 3		Y	-0-			-0-									
08		248 #	105	-0-	-143 B	-143	105 3		Y	-0-			-0-									
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -143																				
09		372 R	515	-0-	143 B	-0-	461 3	54 9	Y	49	43 0		6									
*10		1217 R	1217	-0-	-0- B	-0-	1101 3	116 9	Y	105	86 0		25									

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO													153429									
TUBB, J. B. STATE													WELL #: 4		RRCID -> 031253		COMPL. DATE 08/22/1963		TOTAL DEPTH 6013		PERF. N/A	
05		161 R	161	-0-	-0- B	-0-	161 3		Y	-0-			-0-									
06		180 #	148	-0-	-32 B	-32	148 3		Y	-0-			-0-									
07		186 #	122	-0-	-64 B	-96	122 3		Y	-0-			-0-									
08		186 #	96	-0-	-90 B	-186	96 3		Y	-0-			-0-									
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -177 CANCELLED UNDERAGE -> -9																				
09	DLQ	G-10	40	-0-	40 B	-137	40 3		Y	-0-			-0-									
*10	DLQ	G-10	105	-0-	105 B	-32	105 3		Y	-0-			-0-									

TUBB, J. B. STATE													WELL #: 5		RRCID -> 037660		COMPL. DATE 12/09/1965		TOTAL DEPTH 4560		PERF. N/A	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-									
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-									
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-									
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-									
	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-									

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	
05		620 #	588	-0-	-32 B	-183	588 3		Y	-0-			-0-									
06		600 #	534	-0-	-66 B	-249	534 3		Y	-0-			-0-									
07		620 #	564	-0-	-56 B	-305	564 3		Y	-0-			-0-									
08		620 #	570	-0-	-50 B	-355	570 3		Y	-0-			-0-									
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -237 CANCELLED UNDERAGE -> -118																				
09	DLQ	G-10	598	-0-	598 B	361	598 3		Y	-0-			-0-									
10	DLQ	G-10	605	-0-	605 B	966	605 3		Y	-0-			-0-									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235												
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 050918 COMPL. DATE 07/22/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
					(L)	(-)	CODE	CODE			CODE	
05		1271 #	1315	-0-	44 B	-1200	1315 3		Y	-0-		-0-
06		1350 #	1163	-0-	-187 B	-1387	1163 3		Y	-0-		-0-
07		1395 #	1330	-0-	-65 B	-1452	1330 3		Y	-0-		-0-
08		1395 #	1373	-0-	-22 B	-1474	1373 3		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-472	CANCELLED UNDERAGE ->	-1002					
09	DLQ	G-10	1460	-0-	1460 B	988	1460 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	1368	-0-	1368 B	2356	1368 3		Y	-0-		-0-
BARNESLEY -D- WELL #: 3 U RRCID -> 051648 COMPL. DATE 12/28/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A												
05		434 #	453	-0-	19 B	-317	453 3		N	-0-		-0-
06		450 #	402	-0-	-48 B	-365	402 3		N	-0-		-0-
07		465 #	461	-0-	-4 B	-369	461 3		N	-0-		-0-
08		465 #	438	-0-	-27 B	-396	438 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-137	CANCELLED UNDERAGE ->	-259					
09		450 #	464	-0-	14 B	-123	464 3		N	-0-		-0-
10		465 #	457	-0-	-8 B	-131	457 3		N	-0-		-0-
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059349 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A												
05		496 #	513	-0-	17 B	-97	513 3		Y	-0-		18
06		510 #	473	-0-	-37 B	-134	473 3		Y	-0-		18
07		527 #	513	-0-	-14 B	-148	513 3		Y	-0-		18
08		527 #	509	-0-	-18 B	-166	509 3		Y	-0-		18
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-83	CANCELLED UNDERAGE ->	-83					
09	DLQ	G-10	528	-0-	528 B	445	528 3		Y	-0-		18
10	DLQ	G-10	517	-0-	517 B	962	517 3		Y	-0-		18
DACO, INC. 196940												
TUBB, J. B. -19- WELL #: 1 RRCID -> 049366 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2754 - 2762												
05		403 #	392	-0-	-11 B	-36	392 2		N	-0-		-0-
06		390 #	368	-0-	-22 B	-58	368 2		N	-0-		-0-
07		403 #	383	-0-	-20 B	-78	383 2		N	-0-		-0-
08		403 #	383	-0-	-20 B	-98	383 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-76	CANCELLED UNDERAGE ->	-22					
09		390 #	383	-0-	-7 B	-83	383 2		N	-0-		-0-
10		403 #	NO RPT	-0-	-403 B	-486			N	NO RPT		-0-
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 70 RRCID -> 270726 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2904 - 3114												
05		738 R	738	-0-	-0- B	-0-	735 3	3 9	N	3	3 0	-0-
06		674 R	674	-0-	-0- B	-0-	671 3	3 9	N	3	3 0	-0-
07		496 #	284	-0-	-212 B	-212	283 3	1 9	N	1	1 0	-0-
08		496 #	30	-0-	-466 B	-678	20 3	10 4	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					319	CANCELLED UNDERAGE ->	-997					
09		480 #	59	-0-	-421 B	-102	31 3	28 9	N	25	24 0	1
10		496 #	68	-0-	-428 B	-530	32 3	36 9	N	33	32 0	2
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726												
BARNESLEY, M. L. "A" WELL #: 16 RRCID -> 050506 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A												
05		668 R	668	-0-	-0- B	-0-	656 3	12 9	Y	11		123
06		616 R	616	-0-	-0- B	-0-	606 3	10 9	Y	9		132
07		651 #	624	-0-	-27 B	-27	622 3	2 9	Y	2		134
08		651 #	617	-0-	-34 B	-61	611 3	6 9	Y	5		139
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					169	CANCELLED UNDERAGE ->	-230					
09		877 R	708	-0-	-169 B	-0-	694 3	14 9	Y	13		152
10		651 #	633	-0-	-18 B	-18	632 3	1 9	Y	1		153

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726												
BARNESLEY, M. L. "B" WELL #: 20 RRCID -> 055736 COMPL. DATE 07/12/1973 TOTAL DEPTH 3000 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
05		811 R	811	-0-	-0- B	-0-	811 3	Y	-0-			1
06		655 R	655	-0-	-0- B	-0-	655 3	Y	-0-	1 1		-0-
07		651 #	529	-0-	-122 B	-122	529 3	Y	-0-			-0-
08		651 #	555	-0-	-96 B	-218	555 3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -190 CANCELLED UNDERAGE -> -28												
09		630 #	654	-0-	24 B	-166	654 3	Y	-0-			-0-
10		651 #	689	-0-	38 B	-128	689 3	Y	-0-			-0-
BARNESLEY, M. L. "C" WELL #: 9 U RRCID -> 063258 COMPL. DATE 08/09/1975 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A												
05		1040 R	1040	-0-	-0- B	-0-	1040 3	Y	-0-			-0-
06		1008 R	1008	-0-	-0- B	-0-	1008 3	Y	-0-			-0-
07		1013 R	1013	-0-	-0- B	-0-	1013 3	Y	-0-			-0-
08		818 R	818	-0-	-0- B	-0-	818 3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -85												
09		947 R	947	-0-	-0- B	-0-	947 3	Y	-0-			-0-
*10		805 R	805	-0-	-0- B	-0-	805 3	Y	-0-			-0-
BARNESLEY, M. L. "A" WELL #: 23 RRCID -> 153441 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2612 - 2834												
05		899 R	899	-0-	-0- B	-0-	842 3	57 9 Y	52			95
06		714 R	714	-0-	-0- B	-0-	714 3	Y	-0-	95 1		-0-
07		713 #	623	-0-	-90 B	-90	623 3	Y	-0-			-0-
08		713 #	653	-0-	-60 B	-150	653 3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -86 CANCELLED UNDERAGE -> -64												
09		716 R	802	-0-	86 B	-0-	802 3	Y	-0-			-0-
*10		799 R	799	-0-	-0- B	-0-	799 3	Y	-0-			-0-
MILLWEE OIL, INC. 569339												
ATLANTIC-STATE WELL #: 1 RRCID -> 020736 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05		217 #	176	-0-	-41 B	-739	174 3	2 9 Y	2	2 1		3
06		120 #	117	-0-	-3 B	-742	116 3	1 9 Y	1			4
07		186 #	174	-0-	-12 B	-754	173 3	1 9 Y	1	2 1		3
08		186 #	187	-0-	1 B	-753	186 3	1 9 Y	1			4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -209 CANCELLED UNDERAGE -> -544												
09	DLQ	G-10	208	-0-	208 B	-1	207 3	1 9 Y	1	2 1		3
10	DLQ	G-10	206	-0-	206 B	205	204 3	2 9 Y	2	2 1		3
TUBB, J. B., -A- WELL #: 14 U RRCID -> 021205 COMPL. DATE 03/16/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05		155 #	126	-0-	-29 B	-113	126 3	Y	-0-			-0-
06		150 #	94	-0-	-56 B	-169	94 3	Y	-0-			-0-
07		155 #	103	-0-	-52 B	-221	103 3	Y	-0-			-0-
08		155 #	94	-0-	-61 B	-282	94 3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -222 CANCELLED UNDERAGE -> -60												
09	DLQ	G-10	93	-0-	93 B	-129	93 3	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	153	-0-	153 B	24	153 3	Y	-0-			-0-
TUBB -A- WELL #: 15 RRCID -> 050267 COMPL. DATE 04/20/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A												
05		279 #	264	-0-	-15 B	-15	264 3	N	-0-			-0-
06		270 #	255	-0-	-15 B	-30	255 3	N	-0-			-0-
07		279 #	245	-0-	-34 B	-64	245 3	N	-0-			-0-
08		279 #	320	-0-	41 B	-23	320 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -23												
09		270 #	218	-0-	-52 B	-75	218 3	N	-0-			-0-
10		279 #	166	-0-	-113 B	-188	166 3	N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
MILLWEE OIL, INC.		//CONT.//		569339								
TUBB -A-		WELL #:		18	RRCID ->	150480	COMPL. DATE	03/22/1994	TOTAL DEPTH	4680	PERF.	2704 - 2834
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
05		744 #	842	-0-	98 B	-602	842 3	N	-0-			-0-
06		840 #	782	-0-	-58 B	-660	782 3	N	-0-			-0-
07		868 #	823	-0-	-45 B	-705	823 3	N	-0-			-0-
08		868 #	840	-0-	-28 B	-733	840 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-175	CANCELLED UNDERAGE ->		-558					
09		810 #	849	-0-	39 B	-136	849 3	N	-0-			-0-
10		837 #	813	-0-	-24 B	-160	813 3	N	-0-			-0-

RAYDEN				695567								
TUBB, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	053933	COMPL. DATE	10/06/1972	TOTAL DEPTH	4814	PERF.	N/A
05		651 #	589	-0-	-62 B	-62	589 3	N	-0-			19
06		600 #	492	-0-	-108 B	-170	492 3	N	-0-			19
07		620 #	574	-0-	-46 B	-216	574 3	N	-0-			19
08		620 #	516	-0-	-104 B	-320	516 3	N	-0-			19
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-72	CANCELLED UNDERAGE ->		-248					
09		570 #	478	-0-	-92 B	-164	478 3	N	-0-			19
10		589 #	592	-0-	3 B	-161	592 3	N	-0-			19

VANGUARD OPERATING, LLC				881585								
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	020742	COMPL. DATE	06/03/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05		155 #	127	-0-	-28 B	-28	127 3	Y	-0-			-0-
06		150 #	125	-0-	-25 B	-53	125 3	Y	-0-			-0-
07		155 #	119	-0-	-36 B	-89	119 3	Y	-0-			-0-
08		124 #	83	-0-	-41 B	-130	83 3	Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-130								
09		120 #	140	-0-	20 B	-110	140 3	Y	-0-			-0-
10		124 #	127	-0-	3 B	-107	127 3	Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	020743	COMPL. DATE	09/29/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	039195	COMPL. DATE	05/05/1966	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	N/A
05		93 #	77	-0-	-16 B	-128	77 3	Y	-0-			-0-
06		90 #	75	-0-	-15 B	-143	75 3	Y	-0-			-0-
07		93 #	71	-0-	-22 B	-165	71 3	Y	-0-			-0-
08		62 #	50	-0-	-12 B	-177	50 3	Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-102	CANCELLED UNDERAGE ->		-75					
09		90 #	79	-0-	-11 B	-113	79 3	Y	-0-			-0-
10		93 #	76	-0-	-17 B	-130	76 3	Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	054139	COMPL. DATE	11/20/1980	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2751 - 2970
05		217 #	180	-0-	-37 B	-57	180 3	Y	-0-			-0-
06		210 #	175	-0-	-35 B	-92	175 3	Y	-0-			-0-
07		217 #	176	-0-	-41 B	-133	176 3	Y	-0-			-0-
08		186 #	125	-0-	-61 B	-194	125 3	Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-174	CANCELLED UNDERAGE ->		-20					
09		180 #	210	-0-	30 B	-144	210 3	Y	-0-			-0-
10		186 #	188	-0-	2 B	-142	188 3	Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585														
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 054402 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05		31 #	1485	-0-	1454 B	-2247	1485	3		Y	-0-			1
06		30 #	1381	-0-	1351 B	-896	1381	3		Y	-0-			1
07		651 R	1547	-0-	896 B	-0-	1547	3		Y	-0-			1
08		875 R	875	-0-	-0- B	-0-	875	3		Y	-0-			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09		2009 R	2009	-0-	-0- B	-0-	2009	3		Y	-0-			1
10		1550 #	1517	-0-	-33 B	-33	1517	3		Y	-0-			1
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 073670 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2777 - 2922														
05		1550 #	1168	-0-	-382 B	-1391	1168	3		Y	-0-			-0-
06		930 #	1476	-0-	546 B	-845	1476	3		Y	-0-			-0-
07		1333 #	1466	-0-	133 B	-712	1466	3		Y	-0-			-0-
08		1333 #	1073	-0-	-260 B	-972	1073	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -972														
09		1470 #	1552	-0-	82 B	-890	1552	3		Y	-0-			-0-
10		1519 #	1154	-0-	-365 B	-1255	1154	3		Y	-0-			-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 074619 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A														
05		93 #	959	-0-	866 B	-65	959	3		Y	-0-			-0-
06		424 R	489	-0-	65 B	-0-	489	3		Y	-0-			-0-
07		516 R	516	-0-	-0- B	-0-	516	3		Y	-0-			-0-
08		581 R	581	-0-	-0- B	-0-	581	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09		877 R	877	-0-	-0- B	-0-	877	3		Y	-0-			-0-
*10		741 R	741	-0-	-0- B	-0-	741	3		Y	-0-			-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 093234 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2855 - 2974														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 095250 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2802 - 2886														
05		403 #	349	-0-	-54 B	-173	349	3		Y	-0-			1
06		390 #	351	-0-	-39 B	-212	351	3		Y	-0-			1
07		403 #	334	-0-	-69 B	-281	334	3		Y	-0-			1
08		341 #	233	-0-	-108 B	-389	233	3		Y	-0-			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -318 CANCELLED UNDERAGE -> -71														
09		360 #	391	-0-	31 B	-287	391	3		Y	-0-			1
10		372 #	355	-0-	-17 B	-304	355	3		Y	-0-			1
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 095395 COMPL. DATE 08/23/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2860 - 2960														
05		777 R	896	-0-	119 B	-0-	896	3		Y	-0-			2
06		630 #	579	-0-	-51 B	-51	579	3		Y	-0-	2 1		-0-
07		775 #	766	-0-	-9 B	-60	766	3		Y	-0-			-0-
08		775 #	423	-0-	-352 B	-412	423	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -412														
*09		500 R	912	-0-	412 B	-0-	912	3		Y	-0-			-0-
*10		499 R	499	-0-	-0- B	-0-	499	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585														
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 277796 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 2974 - 3128														
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
05	31 #	26	-0-	-5 B	-42	26	3			N	-0-			-0-
06	30 #	25	-0-	-5 B	-47	25	3			N	-0-			-0-
07	31 #	24	-0-	-7 B	-54	24	3			N	-0-			-0-
08	31 #	17	-0-	-14 B	-68	17	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -43 CANCELLED UNDERAGE -> -25													
09	30 #	26	-0-	-4 B	-47	26	3			N	-0-			-0-
10	31 #	25	-0-	-6 B	-53	25	3			N	-0-			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
APACHE CORPORATION 027200														
TUBB, J. B. A/C #1 WELL #: 53 RRCID -> 056121 COMPL. DATE 02/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
05	49 R	49	-0-	-0-	-0-	37	3	12	9	Y	11	12	1	1
06	51 R	51	-0-	-0-	-0-	41	3	10	9	Y	9	8	1	2
07	142 R	142	-0-	-0-	-0-	130	3	12	9	Y	11	12	1	1
08	87 R	87	-0-	-0-	-0-	53	3	22	4	Y	11	11	1	1
						12	9							
09	60 #	58	-0-	-2	-0-	46	3	12	9	Y	11	10	1	2
10	93 #	50	-0-	-43	-0-	39	3	11	9	Y	10	11	1	1

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 3K RRCID -> 059871 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3054 - 4046														
05	231 R	231	-0-	-0-	-0-	216	3	15	9	Y	14	13	1	2
06	232 R	232	-0-	-0-	-0-	220	3	12	9	Y	11	11	1	2
07	190 R	190	-0-	-0-	-0-	177	3	13	9	Y	12	13	1	1
08	186 #	169	-0-	-17	-0-	157	3	12	9	Y	11	11	1	1
09	211 R	211	-0-	-0-	-0-	199	3	12	9	Y	11	10	1	2
*10	231 R	231	-0-	-0-	-0-	16	1	204	3	Y	10	11	1	1
						11	9							

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 062106 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3040 - 3299														
05	1054 #	359	-0-	-695	-0-	329	3	30	9	Y	27	28	1	3
06	1020 #	239	-0-	-781	-0-	214	3	25	9	Y	23	22	1	4
07	1054 #	195	-0-	-859	-0-	170	3	25	9	Y	23	25	1	2
08	713 #	150	-0-	-563	-0-	125	3	25	9	Y	23	23	1	2
09	600 #	97	-0-	-503	-0-	73	3	24	9	Y	22	21	1	3
*10	434 R	434	-0-	-0-	-0-	20	1	393	3	Y	19	21	1	1
						21	9							

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 5 C RRCID -> 062673 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
05	3348 #	3305	-0-	-43	-0-	3009	3	296	9	Y	269	278	1	32
06	3240 #	2937	-0-	-303	-0-	2684	3	253	9	Y	230	220	1	42
07	3348 #	2817	-0-	-531	-0-	2549	3	268	9	Y	244	266	1	20
08	3348 #	2356	-0-	-992	-0-	2105	3	251	9	Y	228	229	1	19
09	3030 #	2429	-0-	-601	-0-	2195	3	234	9	Y	213	200	1	32
*10	3452 R	3452	-0-	-0-	-0-	3242	3	210	9	Y	191	212	1	11

TUBB, J. B. "C" WELL #: 13 U RRCID -> 069026 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	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
05		217 #	49	-0-	-168	-0-	37 3	12 9	Y	11	11 1			1
06		210 #	51	-0-	-159	-0-	41 3	10 9	Y	9	8 1			2
07		155 #	57	-0-	-98	-0-	45 3	12 9	Y	11	12 1			1
08		155 #	46	-0-	-109	-0-	24 3	10 4	Y	11	11 1			1
							12 9							
09		53 R	53	-0-	-0-	-0-	41 3	12 9	Y	11	10 1			2
10		31 #	30	-0-	-1	-0-	19 3	11 9	Y	10	11 1			1

TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199728 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333														
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		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														
05		1994 R	1994	-0-	-0-	-0-	1970 3	24 9	Y	22	22 1			3
06		1890 #	1809	-0-	-81	-0-	1778 3	31 9	Y	28	26 1			5
07		2633 R	2633	-0-	-0-	-0-	2602 3	31 9	Y	28	31 1			2
08		2552 R	2552	-0-	-0-	-0-	1783 3	744 4	Y	23	23 1			2
							25 9							
09		2738 R	2738	-0-	-0-	-0-	2714 3	24 9	Y	22	21 1			3
10		2449 #	1885	-0-	-564	-0-	1864 3	21 9	Y	19	21 1			1

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336														
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 379 RRCID -> 053921 COMPL. DATE 11/10/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
05		589 #	535	-0-	-54	-0-	535 3		Y	-0-				-0-
06		570 #	549	-0-	-21	-0-	549 3		Y	-0-				-0-
07		589 #	561	-0-	-28	-0-	561 3		Y	-0-				-0-
08		589 #	577	-0-	-12	-0-	576 3	1 9	Y	1	1 0			-0-
09		DLQ G-10	500	-0-	500	-0-	497 3	3 9	Y	3	2 0			1
10		DLQ G-10	423	-0-	423	-0-	423 3		Y	-0-	1 0			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1047 RRCID -> 077170 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376														
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-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1264 RRCID -> 113323 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3481														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W. N. WELL #: 1265 RRCID -> 121606 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3203 - 3432												
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	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WADDELL, W. N. ET AL TR. B WELL #: 1057 RRCID -> 121962 COMPL. DATE 02/29/1972 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2916 - 3395												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1027K RRCID -> 127783 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3181 - 3273												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1389K RRCID -> 127784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2875 - 3378												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1004 RRCID -> 148486 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2974 - 3144												
05	918 R	918	-0-	-0-	-0-	889	3	29	9	Y	26	23 0 3
06	905 R	905	-0-	-0-	-0-	806	3	99	9	Y	90	87 0 6
07	981 R	981	-0-	-0-	-0-	971	3	10	9	Y	9	14 0 1
08	933 R	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-	1 0 -0-
09	DLQ G-10	1227	-0-	1227	1227	1227	3			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	1179	-0-	1179	2406	1179	3			Y	-0-	-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 104 RRCID -> 148488 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120												
05	2914 #	2558	-0-	-356	-0-	2558	3			Y	-0-	-0-
06	2730 #	2545	-0-	-185	-0-	2545	3			Y	-0-	-0-
07	2821 #	2724	-0-	-97	-0-	2724	3			Y	-0-	-0-
08	2821 #	2525	-0-	-296	-0-	2525	3			Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	2771	-0-	2771	2771	2771	3			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	2950	-0-	2950	5721	2950	3			Y	-0-	-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 685 RRCID -> 158035 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 2988 - 3154												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	BALANCE
05	1765 R	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			Y	-0-	-0-
06	1666 R	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			Y	-0-	-0-
07	1780 R	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			Y	-0-	-0-
08	1767 #	1587	-0-	-180	-0-	1587	3			Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	1831	-0-	1831	1831	1831	3			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	1781	-0-	1781	3612	1781	3			Y	-0-	-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 392 RRCID -> 159467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2497 - 3120												
05	57 R	57	-0-	-0-	-0-	35	3	3	4	Y	17	17 0
						19	9					
06	61 R	61	-0-	-0-	-0-	41	3	1	4	Y	17	17 0
						19	9					
07	38 R	38	-0-	-0-	-0-	27	3	11	9	Y	10	11 0
08	171 R	171	-0-	-0-	-0-	128	3	14	4	Y	26	25 0
						29	9					
09	DLQ G-10	266	-0-	266	266	222	3	8	4	Y	33	33 0
						36	9					
10	DLQ G-10	352	-0-	352	618	312	3	40	9	Y	36	36 0

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277												
05	2458 R	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-	-0-
06	2285 R	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-	-0-
07	2592 R	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-	-0-
08	2328 R	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-	-0-
09	2865 R	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3			N	-0-	-0-
*10	2924 R	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-	-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113												
TUBB, J. B. A WELL #: 33 RRCID -> 118146 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2944 - 4292												
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113												
TUBB, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 127307 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	AMT	CODE	
*02		1680 #	1155	-0-	-525	-0-	1120	3	35	9	Y	6
03		1860 #	1699	-0-	-161	-0-	1676	3	23	9	Y	3
04		1650 #	1222	-0-	-428	-0-	1179	3	43	9	Y	5
05		1792 R	1792	-0-	-0-	-0-	1747	3	45	9	Y	5
06		1650 #	1377	-0-	-273	-0-	1348	3	29	9	Y	5
07		1705 #	1698	-0-	-7	-0-	1683	3	15	9	Y	2
08		1798 #	1760	-0-	-38	-0-	1760	3			Y	-0-
09		1740 #	1477	-0-	-263	-0-	1413	3	64	9	Y	7
10		1798 #	1079	-0-	-719	-0-	1034	3	45	9	Y	10

TUBB, J. B. "B" WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262												
*02		420 #	309	-0-	-111	-0-	309	3			Y	-0-
03		389 R	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-
04		368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-
05		398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-
06		390 R	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-
07		401 R	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-
08		372 #	355	-0-	-17	-0-	355	3			Y	-0-
09		390 #	349	-0-	-41	-0-	349	3			Y	-0-
*10		445 R	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-

TUBB, J. B. "A" WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401												
*02		588 #	191	-0-	-397	-0-	170	3	21	9	Y	3
03		589 #	551	-0-	-38	-0-	529	3	22	9	Y	2
04		570 #	72	-0-	-498	-0-	49	3	23	9	Y	3
05		558 #	241	-0-	-317	-0-	220	3	21	9	Y	2
06		540 #	-0-	-0-	-540	-0-					Y	1
07		558 #	39	-0-	-519	-0-	32	3	7	9	Y	1
08		558 #	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-
09		90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-
*10		284 R	284	-0-	-0-	-0-	274	3	10	9	Y	2

TUBB, J. B. "A" TR. B WELL #: 46 RRCID -> 264338 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123												
*02		112 #	75	-0-	-37	-0-	75	3			N	-0-
03		124 #	107	-0-	-17	-0-	105	3	2	9	N	-0-
04		120 #	109	-0-	-11	-0-	103	3	6	9	N	1
05		186 R	186	-0-	-0-	-0-	180	3	6	9	N	1
06		129 R	129	-0-	-0-	-0-	128	3	1	9	N	-0-
07		134 R	134	-0-	-0-	-0-	128	3	6	9	N	1
08		186 #	98	-0-	-88	-0-	97	3	1	9	N	-0-
09		261 R	261	-0-	-0-	-0-	258	3	3	9	N	-0-
10		186 #	134	-0-	-52	-0-	130	3	4	9	N	1

TUBB, J. B. -B- WELL #: 41 RRCID -> 282136 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 4639 PERF. 3149 - 3403												
*02		196 #	139	-0-	-57	-0-	139	3			Y	-0-
03		235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-
04		90 #	72	-0-	-18	-0-	72	3			Y	-0-
05		93 #	71	-0-	-22	-0-	71	3			Y	-0-
06		98 R	98	-0-	-0-	-0-	65	3	33	9	Y	6
07		93 #	37	-0-	-56	-0-	37	3			Y	-0-
08		93 #	28	-0-	-65	-0-	28	3			Y	-0-
09		113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-
*10		224 R	224	-0-	-0-	-0-	212	3	12	9	Y	3

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNESLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 052456 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 4305 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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNESLEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 052745 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

05	411 R	411	-0-	-0-	-0-	61	1	340	3	Y	9					65
						10	9									
06	300 #	292	-0-	-8	-0-	60	1	223	3	Y	8	67	1			6
						9	9									
07	312 R	312	-0-	-0-	-0-	62	1	240	3	Y	9					15
						10	9									
08	322 R	322	-0-	-0-	-0-	62	1	251	3	Y	8					23
						9	9									
09	DLQ G-10	259	-0-	259	259	52	1	199	3	Y	7					30
						8	9									
10	DLQ G-10	242	-0-	242	501	51	1	184	3	Y	6					36
						7	9									

BARNESLEY "D" WELL #: 3 L RRCID -> 152069 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914

05	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	419 R	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
*10	416 R	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-

BARNESLEY "D" WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944

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-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BARNESLEY, M. L. WELL #: 11 RRCID -> 052925 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A

05	749 R	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-					2
06	684 R	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-	2	1			-0-
07	620 #	529	-0-	-91	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
08	620 R	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
09	743 R	743	-0-	-0-	-0-	743	3			Y	-0-					-0-
10	620 #	606	-0-	-14	-0-	606	3			Y	-0-					-0-

BARNESLEY, M. L. WELL #: 12 RRCID -> 052926 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 2853

05	686 R	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-					103
06	654 R	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-	83	1			20
07	682 #	511	-0-	-171	-0-	498	3	13	9	Y	12					32
08	682 #	599	-0-	-83	-0-	588	3	11	9	Y	10					42
09	778 R	778	-0-	-0-	-0-	772	3	6	9	Y	5					47
10	682 #	610	-0-	-72	-0-	607	3	3	9	Y	3					50

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726																
BARNESLEY, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 169570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2538 - 2778																
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		1385 R	1385	-0-	-0-	-0-	-0-	1384	3	1	9	N	1			18
06		1320 #	1190	-0-	-130	-0-	-0-	1189	3	1	9	N	1			19
07		1364 #	1362	-0-	-2	-0-	-0-	1358	3	4	9	N	4			23
08		1395 #	1352	-0-	-43	-0-	-0-	1348	3	4	9	N	4			27
09		1432 R	1432	-0-	-0-	-0-	-0-	1431	3	1	9	N	1			28
10		1395 #	1376	-0-	-19	-0-	-0-	1375	3	1	9	N	1			29

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																
05		620 #	542	-0-	-78	-0-	-0-	430	3	112	9	Y	102	109	1	8
06		600 #	538	-0-	-62	-0-	-0-	441	3	97	9	Y	88	57	1	39
07		620 #	530	-0-	-90	-0-	-0-	408	3	122	9	Y	111			150
*08		565 R	565	-0-	-0-	-0-	-0-	426	3	139	9	Y	126	160	1	116
09	DLQ	G-10	565	-0-	565	-0-	-0-	565	3	112	9	Y	102			218
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	565				Y	NO RPT			218

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088																
05	SWR	10	1217	-0-	1217	111368	1103	3	114	9	Y	104	108	1		39
06	SWR	10	1156	-0-	1156	112524	1046	3	110	9	Y	100	82	1		57
07	SWR	10	1453	-0-	1453	113977	1403	3	50	9	Y	45				102
08	SWR	10	1272	-0-	1272	115249	1229	3	43	9	Y	39				141
09	SWR	10	1341	-0-	1341	116590	1275	3	66	9	Y	60				201
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	116590					Y	NO RPT				201

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 3098																
05		1860 #	1289	-0-	-571	-0-	-0-	1267	3	22	9	Y	20			46
06		1800 #	1345	-0-	-455	-0-	-0-	1323	3	22	9	Y	20			66
07		1860 #	1343	-0-	-517	-0-	-0-	1321	3	22	9	Y	20			86
*08		1323 R	1323	-0-	-0-	-0-	-0-	1301	3	22	9	Y	20			106
09	DLQ	G-10	1233	-0-	1233	1233	1211	3	22	9	Y	20				126
10	DLQ	G-10	1323	-0-	1323	2556	1301	3	22	9	Y	20				146

MARTIN, JIMMY INC 530596																
LOU LEE WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730																
05		186 #	152	-0-	-34	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-
06		150 #	108	-0-	-42	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
07		155 #	118	-0-	-37	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-
08		155 #	113	-0-	-42	-0-	-0-	113	2			N	-0-			-0-
09		150 #	117	-0-	-33	-0-	-0-	117	2			N	-0-			-0-
10		155 #	121	-0-	-34	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-

MILLWEE OIL, INC. 569339																
DELANGE WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440																
05		298 R	298	-0-	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-			-0-
06		291 R	291	-0-	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-			-0-
07		290 R	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-			-0-
08		311 R	311	-0-	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	331	-0-	331	331	331	3				Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	255	-0-	255	586	255	3				Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE								
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470											
BARNESLEY		WELL #:		3	RRCID ->	052852	COMPL. DATE	06/20/1972	TOTAL DEPTH	3300	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
BARNESLEY		WELL #:		4	RRCID ->	053273	COMPL. DATE	07/27/1972	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	N/A			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED				872683											
BARNESLEY, M. L. "C"		WELL #:		3	RRCID ->	051902	COMPL. DATE	01/28/1972	TOTAL DEPTH	4370	PERF.	N/A			
05	651 #	617	-0-	-34	-0-	617	2				Y	-0-			-0-
06	632 R	632	-0-	-0-	-0-	632	2				Y	-0-			-0-
07	654 R	654	-0-	-0-	-0-	654	2				Y	-0-			-0-
08	651 #	629	-0-	-22	-0-	629	2				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	577	-0-	577	577	577	2				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	428	-0-	428	1005	428	2				Y	-0-			-0-
BARNESLEY, M. L. "C"		WELL #:		4	RRCID ->	052555	COMPL. DATE	05/11/1972	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	N/A			
05	465 #	426	-0-	-39	-0-	411	2	15	9		Y	14			163
06	450 #	428	-0-	-22	-0-	422	2		6	9	Y	5			168
07	465 #	448	-0-	-17	-0-	436	2		12	9	Y	11			179
08	465 #	435	-0-	-30	-0-	420	2		15	9	Y	14			193
09	DLQ G-10	399	-0-	399	399	384	2		15	9	Y	14			207
10	DLQ G-10	297	-0-	297	696	285	2		12	9	Y	11			218
BARNESLEY, M. L.		WELL #:		3	RRCID ->	057082	COMPL. DATE	10/15/1973	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	N/A			
05	434 #	369	-0-	-65	-0-	367	2		2	9	Y	2			12
06	420 #	390	-0-	-30	-0-	390	2				Y	-0-			12
07	434 #	385	-0-	-49	-0-	384	2		1	9	Y	1			13
08	434 #	401	-0-	-33	-0-	400	2		1	9	Y	1			14
09	DLQ G-10	374	-0-	374	374	373	2		1	9	Y	1			15
10	DLQ G-10	253	-0-	253	627	252	2		1	9	Y	1			16
BARNESLEY, M. L.		WELL #:		4	RRCID ->	065960	COMPL. DATE	03/26/1976	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	N/A			
05	434 #	373	-0-	-61	-0-	367	2		6	9	Y	5			26
06	420 #	391	-0-	-29	-0-	390	2		1	9	Y	1			27
07	434 #	387	-0-	-47	-0-	384	2		3	9	Y	3			30
08	434 #	402	-0-	-32	-0-	400	2		2	9	Y	2			32
09	DLQ G-10	375	-0-	375	375	373	2		2	9	Y	2			34
10	DLQ G-10	253	-0-	253	628	252	2		1	9	Y	1			35

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
VANGUARD OPERATING, LLC 881585															
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 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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	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															
05	248	#	26	-0-	-222	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
06	120	#	25	-0-	-95	-0-	25	3			Y	-0-			-0-
07	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
08	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
09	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-			-0-
10	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-			-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 26 RRCID -> 057965 COMPL. DATE 03/31/1956 TOTAL DEPTH 3663 PERF. N/A															
05	341	#	36	-0-	-305	-0-	26	3	10	9	Y	9			35
06	180	#	58	-0-	-122	-0-	25	3	33	9	Y	30	45	1	20
07	59	R	59	-0-	-0-	-0-	24	3	35	9	Y	32			52
08	680	R	680	-0-	-0-	-0-	660	3	20	9	Y	18			70
*09	651	R	651	-0-	-0-	-0-	623	3	28	9	Y	25	50	1	45
*10	667	R	667	-0-	-0-	-0-	657	3	10	9	Y	9			54

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 23 RRCID -> 060723 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3017 - 3246															
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-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															
05	360	R	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-			1
06	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-			1
07	434	#	303	-0-	-131	-0-	303	3			Y	-0-			1
08	434	#	231	-0-	-203	-0-	231	3			Y	-0-			1
*09	585	R	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-			1
*10	396	R	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-			1

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 35 RRCID -> 074341 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A															
05	391	R	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-			1
06	393	R	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-			1
07	397	R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-			1
08	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-			1
*09	461	R	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-			1
10	403	#	383	-0-	-20	-0-	383	3			Y	-0-			1

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 36 RRCID -> 088379 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3003 - 3160															
05	341	#	293	-0-	-48	-0-	283	3	10	9	Y	9			31
06	324	R	324	-0-	-0-	-0-	291	3	33	9	Y	30	41	1	20
07	310	#	144	-0-	-166	-0-	125	3	19	9	Y	17			37
08	310	#	234	-0-	-76	-0-	220	3	14	9	Y	13			50
*09	427	R	427	-0-	-0-	-0-	398	3	29	9	Y	26	36	1	40
*10	273	R	273	-0-	-0-	-0-	264	3	9	9	Y	8			48

SAND HILLS (MCKNIGHT)		80473 310 ASSOCIATED		49B				CNTY: CRANE					
VANGUARD OPERATING, LLC		881585											
LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		3196	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE		
05	1798 #	1340	-0-	-458	-0-	1330 3	10 9	Y	9		31		
06	1691 R	1691	-0-	-0-	-0-	1658 3	33 9	Y	30	41 1	20		
07	1592 R	1592	-0-	-0-	-0-	1573 3	19 9	Y	17		37		
08	1550 #	1289	-0-	-261	-0-	1275 3	14 9	Y	13		50		
*09	2263 R	2263	-0-	-0-	-0-	2234 3	29 9	Y	26	36 1	40		
10	1736 #	1494	-0-	-242	-0-	1485 3	9 9	Y	8		48		

SAND HILLS (SAN ANGELO)		80473 558 NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CRANE					
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336											
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		3774	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER)		80473 620 ASSOCIATED		49B				CNTY: CRANE					
APACHE CORPORATION		027200											
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		3602	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336											
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		3592	
05	T. A.	1179	-0-	1179	3871	1138 3	41 9	Y	37	37 0	6		
06	3145	1208	-0-	-1937	1934	1189 3	19 9	Y	17	20 0	3		
07	3525 R	1591	-0-	-1934	-0-	1591 3		Y	-0-	3 0	-0-		
08	1364 #	924	-0-	-440	-0-	924 3		Y	-0-		-0-		
09	1320 #	281	-0-	-1039	-0-	281 3		Y	-0-		-0-		
10	1364 #	850	-0-	-514	-0-	850 3		Y	-0-		-0-		

SAND HILLS (TUBB)		80473 682 ASSOCIATED		49B				CNTY: CRANE					
APACHE CORPORATION		027200											
TUBB, J. B. -B-		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		4472	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

TUBB, J. B. "B"		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		N/A	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

SAND HILLS (TUBB)		//CONT.//			80473 682	ASSOCIATED			49B	CNTY: CRANE						
APACHE CORPORATION		//CONT.//			027200											
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:			154	RRCID ->			092231	COMPL. DATE	02/09/1996	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	2670 -	4383
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			
05		396 R	396	-0-	-0-	-0-	374 3	22 9	Y	20	19 1		2			
06		485 R	485	-0-	-0-	-0-	466 3	19 9	Y	17	16 1		3			
07		536 R	536	-0-	-0-	-0-	512 3	24 9	Y	22	23 1		2			
08		625 R	625	-0-	-0-	-0-	423 3	177 4	Y	23	23 1		2			
							25 9									
09		618 R	618	-0-	-0-	-0-	594 3	24 9	Y	22	21 1		3			
*10		533 R	533	-0-	-0-	-0-	512 3	21 9	Y	19	21 1		1			

TUBB, J. B. C		WELL #:			31	RRCID ->			102328	COMPL. DATE	03/14/1994	TOTAL DEPTH	4780	PERF.	3050 -	4626
05		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-			-0-			
06		30 #	24	-0-	-6	-0-	24 3		Y	-0-			-0-			
07		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 3		Y	-0-			-0-			
08		40 R	40	-0-	-0-	-0-	28 3	12 4	Y	-0-			-0-			
09		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3		Y	-0-			-0-			
10		31 #	23	-0-	-8	-0-	23 3		Y	-0-			-0-			

TUBB, J. B. "D"		WELL #:			3	RRCID ->			127904	COMPL. DATE	11/09/1986	TOTAL DEPTH	4795	PERF.	3059 -	4694
05		991 R	991	-0-	-0-	-0-	941 3	50 9	Y	45	45 1		5			
06		774 R	774	-0-	-0-	-0-	726 3	48 9	Y	44	41 1		8			
07		761 R	761	-0-	-0-	-0-	721 3	40 9	Y	36	41 1		3			
08		403 #	277	-0-	-126	-0-	182 3	76 4	Y	17	19 1		1			
							19 9									
09		300 #	132	-0-	-168	-0-	121 3	11 9	Y	10	10 1		1			
*10		348 R	348	-0-	-0-	-0-	323 3	25 9	Y	23	23 1		1			

TUBB, J. B. C		WELL #:			18	RRCID ->			146748	COMPL. DATE	01/28/1992	TOTAL DEPTH	4740	PERF.	3095 -	4676
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-			

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:			204	RRCID ->			147088	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4765	PERF.	4240 -	4605
05		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-			-0-			
06		30 #	24	-0-	-6	-0-	24 3		Y	-0-			-0-			
07		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 3		Y	-0-			-0-			
08		40 R	40	-0-	-0-	-0-	28 3	12 4	Y	-0-			-0-			
09		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3		Y	-0-			-0-			
10		31 #	23	-0-	-8	-0-	23 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
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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 #: 200 RRCID -> 157996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4746 PERF. 2743 - 4397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	713 #	210	-0-	-0-	-503	-0-	186	3	24	9	Y	22	22	1			3
06	690 #	102	-0-	-0-	-588	-0-	84	3	18	9	Y	16	16	1			3
07	713 #	145	-0-	-0-	-568	-0-	121	3	24	9	Y	22	23	1			2
08	713 #	111	-0-	-0-	-602	-0-	61	3	25	4	Y	23	23	1			2
							25	9									
09	89 R	89	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3	24	9	Y	22	21	1			3
*10	713 R	713	-0-	-0-	-0-	-0-	692	3	21	9	Y	19	21	1			1

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	19	-0-	-0-	19	19	19	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	49	-0-	-0-	49	68	49	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	46	-0-	-0-	46	114	46	3			Y	-0-					-0-
09	169 R	55	-0-	-0-	-114	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
*10	87 R	87	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	78	3	Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -C- WELL #: 33 RRCID -> 223103 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4194 - 4556

05	3691 R	3691	-0-	-0-	-0-	-0-	3691	3			Y	-0-					-0-
06	3480 #	3140	-0-	-0-	-340	-0-	3140	3			Y	-0-					-0-
07	4533 R	4533	-0-	-0-	-0-	-0-	4533	3			Y	-0-					-0-
08	4678 R	4678	-0-	-0-	-0-	-0-	3301	3	1377	4	Y	-0-					-0-
09	4691 R	4691	-0-	-0-	-0-	-0-	4691	3			Y	-0-					-0-
10	4247 #	2813	-0-	-0-	-1434	-0-	2804	3	9	9	Y	8	8	1			-0-

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
 WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 173 RRCID -> 051830 COMPL. DATE 01/12/1972 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. 1 WELL #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 168 RRCID -> 178338 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144

05	2139 #	1010	-0-	-0-	-1129	-0-	969	3	41	9	N	37	34	0			10
06	2070 #	1040	-0-	-0-	-1030	-0-	993	3	47	9	N	43	45	0			8
07	2453 R	2453	-0-	-0-	-0-	-0-	2398	3	55	9	N	50	49	0			9
08	2808 R	2808	-0-	-0-	-0-	-0-	2778	3	30	9	N	27	31	0			5
09	2314 R	2314	-0-	-0-	-0-	-0-	2300	3	14	9	N	13	15	0			3
10	2139 #	1007	-0-	-0-	-1132	-0-	1005	3	2	9	N	2	3	0			2

SAND HILLS (TUBB)		//CONT.//		80473 682	ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE				
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		//CONT.//		109336								
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		843	RRCID ->	187218	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	5645	PERF.	4112 - 4142
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
05	527 #	441	-0-	-86	-0-	441 3			Y	-0-		-0-
06	605 R	605	-0-	-0-	-0-	605 3			Y	-0-		-0-
07	692 R	692	-0-	-0-	-0-	692 3			Y	-0-		-0-
08	675 R	675	-0-	-0-	-0-	675 3			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	578	-0-	578	578	578 3			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	492	-0-	492	1070	492 3			Y	-0-		-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		137	RRCID ->	191020	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4635	PERF.	4280 - 4635
05	1953 #	1679	-0-	-274	-0-	1662 3	17 9	Y	15	16 0		-0-
06	1860 #	1587	-0-	-273	-0-	1553 3	34 9	Y	31	30 0		1
07	1922 #	1588	-0-	-334	-0-	1566 3	22 9	Y	20	20 0		1
08	1860 #	1437	-0-	-423	-0-	1425 3	12 9	Y	11	12 0		-0-
09	DLQ G-10	1194	-0-	1194	1194	1186 3	8 9	Y	7	7 0		-0-
10	DLQ G-10	1417	-0-	1417	2611	1396 3	21 9	Y	19	18 0		1

BURNETT OIL CO., INC.		110016										
MCKNIGHT, M. B. A		WELL #:		6	RRCID ->	131505	COMPL. DATE	07/27/1989	TOTAL DEPTH	4840	PERF.	4636 - 4786
05	2234 R	2234	-0-	-0-	-0-	2234 2		N	-0-			-0-
06	2151 R	2151	-0-	-0-	-0-	2151 2		N	-0-			-0-
07	2205 R	2205	-0-	-0-	-0-	2205 2		N	-0-			-0-
08	2364 R	2364	-0-	-0-	-0-	2364 2		N	-0-			-0-
09	2281 R	2281	-0-	-0-	-0-	2281 2		N	-0-			-0-
*10	2161 R	2161	-0-	-0-	-0-	2161 2		N	-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
05	310 #	306	-0-	-4	-0-	38 1	268 3	Y	-0-			-0-
06	371 R	371	-0-	-0-	-0-	38 1	333 3	Y	-0-			-0-
07	396 R	396	-0-	-0-	-0-	38 1	358 3	Y	-0-			-0-
08	310 #	292	-0-	-18	-0-	39 1	253 3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	329	-0-	329	329	37 1	292 3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	619	-0-	619	948	94 1	525 3	Y	-0-			-0-

MILLWEE OIL, INC.		569339										
TUBB, J. B. -A-		WELL #:		11	RRCID ->	068776	COMPL. DATE	06/05/1974	TOTAL DEPTH	5772	PERF.	N/A
05	155 #	126	-0-	-29	-0-	126 3		Y	-0-			-0-
06	150 #	94	-0-	-56	-0-	94 3		Y	-0-			-0-
07	155 #	103	-0-	-52	-0-	103 3		Y	-0-			-0-
08	155 #	94	-0-	-61	-0-	94 3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	93	-0-	93	93	93 3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	153	-0-	153	246	153 3		Y	-0-			-0-

TUBB "B"		WELL #:		1	RRCID ->	123090	COMPL. DATE	10/10/1972	TOTAL DEPTH	4507	PERF.	N/A
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY) 80473 744 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
 WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 612 RRCID -> 051372 COMPL. DATE 10/28/1971 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
05		713 #	684	-0-	-29	-0-	684 3		N	-0-			-0-
06		690 #	683	-0-	-7	-0-	683 3		N	-0-			-0-
07		714 R	714	-0-	-0-	-0-	714 3		N	-0-			-0-
08		713 #	707	-0-	-6	-0-	694 3	13 9	N	12	12 0		-0-
09		742 R	742	-0-	-0-	-0-	706 3	36 9	N	33	33 0		-0-
*10		781 R	781	-0-	-0-	-0-	724 3	57 9	N	52	51 0		1

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 592 RRCID -> 183024 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5054 - 5450

05		651 #	575	-0-	-76	-0-	472 3	40 4	N	57	58 0		1
							63 9						
06		630 #	515	-0-	-115	-0-	443 3	17 4	N	50	50 0		1
							55 9						
07		651 #	518	-0-	-133	-0-	459 3	59 9	N	54	54 0		1
08		558 #	432	-0-	-126	-0-	341 3	39 4	N	47	47 0		1
							52 9						
09		540 #	223	-0-	-317	-0-	185 3	8 4	N	27	28 0		-0-
							30 9						
10		589 #	198	-0-	-391	-0-	169 3	29 9	N	26	26 0		-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1150 RRCID -> 208048 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5116 - 5334

05	SWR	10	1365	-0-	1365	52827	1276 3	89 9	Y	81	81 0		2
06	SWR	10	1300	-0-	1300	54127	1204 3	96 9	Y	87	87 0		2
07	SWR	10	1321	-0-	1321	55448	1202 3	119 9	Y	108	108 0		2
08	SWR	10	1231	-0-	1231	56679	1141 3	90 9	Y	82	82 0		2
09	SWR	10	1259	-0-	1259	57938	1162 3	97 9	Y	88	89 0		1
10	SWR	10	1113	-0-	1113	59051	1083 3	30 9	Y	27	28 0		-0-

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY, GAS) 80473 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
 BURNETT OIL CO., INC. 110016
 MCKNIGHT, M. B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 224883 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5057 - 5388

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAND HILLS (WICHITA ALBANY, S.) 80473 819 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION 027200
 TUBB, J. B. I WELL #: 1 RRCID -> 205916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5169 - 5719

05	1426	N	392	-0-	-1034	-0-	368 3	24 9	Y	22	22 1		3
06	1500	N	429	-0-	-1071	-0-	411 3	18 9	Y	16	16 1		3
07	1426	N	593	-0-	-833	-0-	569 3	24 9	Y	22	23 1		2
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	348 3	145 4	Y	23	23 1		2
							25 9						
09	420	N	419	-0-	-1	-0-	396 3	23 9	Y	21	20 1		3
*10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1054 3	20 9	Y	18	20 1		1

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336										
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 307		RRCID -> 151755		COMPL. DATE 07/28/1994		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2333 - 2485				
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
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	474 3	10 4	Y	-0-			-0-
06	420 N	398	-0-	-22	-0-	387 3	11 4	Y	-0-			-0-
07	527 N	332	-0-	-195	-0-	332 3		Y	-0-			-0-
08	496 N	344	-0-	-152	-0-	317 3	27 4	Y	-0-			-0-
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3		Y	-0-			-0-
*10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 1028		RRCID -> 152000		COMPL. DATE 08/19/1994		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2354 - 2488				
05	682 N	670	-0-	-12	-0-	670 3		N	-0-			-0-
06	660 N	645	-0-	-15	-0-	645 3		N	-0-			-0-
07	682 N	638	-0-	-44	-0-	638 3		N	-0-			-0-
08	682 N	646	-0-	-36	-0-	646 3		N	-0-			-0-
09	660 N	630	-0-	-30	-0-	630 3		N	-0-			-0-
10	651 N	629	-0-	-22	-0-	629 3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 306		RRCID -> 153768		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2370 - 2470				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 988		RRCID -> 154681		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 5862 PERF. 2324 - 2380				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 1013		RRCID -> 154682		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2390 - 2498				
05	496 N	409	-0-	-87	-0-	409 3		N	-0-			-0-
06	450 N	373	-0-	-77	-0-	373 3		N	-0-			-0-
07	434 N	386	-0-	-48	-0-	386 3		N	-0-			-0-
08	403 N	350	-0-	-53	-0-	350 3		N	-0-			-0-
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3		N	-0-			-0-
*10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 533		RRCID -> 154781		COMPL. DATE 06/19/1995		TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2339 - 2435				
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-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 974		RRCID -> 155479		COMPL. DATE 06/19/1995		TOTAL DEPTH 5834 PERF. 2292 - 2395				
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3		N	-0-			-0-
06	600 N	584	-0-	-16	-0-	584 3		N	-0-			-0-
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3		N	-0-			-0-
08	651 N	610	-0-	-41	-0-	610 3		N	-0-			-0-
09	570 N	569	-0-	-1	-0-	569 3		N	-0-			-0-
10	589 N	588	-0-	-1	-0-	588 3		N	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CRANE					
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 332 RRCID -> 157163										COMPL. DATE	01/23/1996	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	2340 - 2442
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 375 RRCID -> 157164										COMPL. DATE	01/23/1996	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2310 - 2410
05		620 N	604	-0-	-16	-0-	604	3			N	-0-			-0-
06		600 N	576	-0-	-24	-0-	576	3			N	-0-			-0-
07		620 N	586	-0-	-34	-0-	586	3			N	-0-			-0-
08		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-			-0-
09		570 N	564	-0-	-6	-0-	564	3			N	-0-			-0-
10		589 N	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 671 RRCID -> 157166										COMPL. DATE	01/25/1996	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	2448 - 2561
05		837 N	776	-0-	-61	-0-	776	3			N	-0-			-0-
06		810 N	742	-0-	-68	-0-	742	3			N	-0-			-0-
07		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-			-0-
08		775 N	723	-0-	-52	-0-	723	3			N	-0-			-0-
09		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-			-0-
*10		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1029 RRCID -> 157168										COMPL. DATE	01/23/1996	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	2396 - 2468
05		341 N	259	-0-	-82	-0-	259	3			N	-0-			-0-
06		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-			-0-
07		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-			-0-
08		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-			-0-
09		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-			-0-
*10		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 290 RRCID -> 161950										COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	2414 - 2518
05		327 N	327	-0-	-0-	-0-	320	3	7	4	Y	-0-			-0-
06		335 N	335	-0-	-0-	-0-	326	3	9	4	Y	-0-			-0-
07		310 N	279	-0-	-31	-0-	279	3			Y	-0-			-0-
08		341 N	299	-0-	-42	-0-	276	3	23	4	Y	-0-			-0-
09		330 N	301	-0-	-29	-0-	301	3			Y	-0-			-0-
*10		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 718 RRCID -> 161953										COMPL. DATE	11/16/1996	TOTAL DEPTH	3063	PERF.	2431 - 2458
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-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1501 RRCID -> 215533										COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	3566	PERF.	2512 - 2624
05		806 N	685	-0-	-121	-0-	685	3			Y	-0-			-0-
06		780 N	579	-0-	-201	-0-	579	3			Y	-0-			-0-
07		806 N	605	-0-	-201	-0-	605	3			Y	-0-			-0-
08		682 N	494	-0-	-188	-0-	494	3			Y	-0-			-0-
09		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-			-0-
*10		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336											
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 334		RRCID -> 215538		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 3435		PERF. 2320 - 2432	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 3			N	-0-	-0-
06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 3			N	-0-	-0-
07	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 3			N	-0-	-0-
08	868 N	842	-0-	-26	-0-	842 3			N	-0-	-0-
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3			N	-0-	-0-
*10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 3			N	-0-	-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 647		RRCID -> 215643		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 3420		PERF. 2342 - 2404	
05	775 N	760	-0-	-15	-0-	760 3			Y	-0-	-0-
06	720 N	112	-0-	-608	-0-	112 3			Y	-0-	-0-
07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				Y	-0-	-0-
08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 3			Y	-0-	-0-
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 3			Y	-0-	-0-
*10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 3			Y	-0-	-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1235		RRCID -> 215664		COMPL. DATE 04/02/2006		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2620 - 2736	
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3			Y	-0-	-0-
06	630 N	617	-0-	-13	-0-	617 3			Y	-0-	-0-
07	713 N	675	-0-	-38	-0-	675 3			Y	-0-	-0-
08	713 N	640	-0-	-73	-0-	640 3			Y	-0-	-0-
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3			Y	-0-	-0-
10	682 N	379	-0-	-303	-0-	379 3			Y	-0-	-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1953		RRCID -> 220335		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 3662		PERF. 2548 - 2658	
05	1705 N	1673	-0-	-32	-0-	1673 3			Y	-0-	-0-
06	1650 N	1601	-0-	-49	-0-	1601 3			Y	-0-	-0-
07	1705 N	1670	-0-	-35	-0-	1670 3			Y	-0-	-0-
08	1674 N	1617	-0-	-57	-0-	1617 3			Y	-0-	-0-
09	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 3			Y	-0-	-0-
10	1674 N	1664	-0-	-10	-0-	1664 3			Y	-0-	-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1453		RRCID -> 222836		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 4853		PERF. 2326 - 2424	
05	1085 N	1049	-0-	-36	-0-	1049 3			Y	-0-	-0-
06	1050 N	1005	-0-	-45	-0-	1005 3			Y	-0-	-0-
07	1054 N	1045	-0-	-9	-0-	1045 3			Y	-0-	-0-
08	1054 N	1031	-0-	-23	-0-	1031 3			Y	-0-	-0-
09	1020 N	1003	-0-	-17	-0-	1003 3			Y	-0-	-0-
10	1054 N	1043	-0-	-11	-0-	1043 3			Y	-0-	-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1131		RRCID -> 222849		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 3210		PERF. 2498 - 2596	
05	1333 N	1261	-0-	-72	-0-	1261 3			N	-0-	-0-
06	1260 N	1198	-0-	-62	-0-	1198 3			N	-0-	-0-
07	1271 N	1223	-0-	-48	-0-	1223 3			N	-0-	-0-
08	1271 N	1157	-0-	-114	-0-	1157 3			N	-0-	-0-
09	1200 N	1158	-0-	-42	-0-	1158 3			N	-0-	-0-
10	1209 N	1169	-0-	-40	-0-	1169 3			N	-0-	-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 145		RRCID -> 222874		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 3515		PERF. 2466 - 2584	
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-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CRANE			
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336													
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 115 RRCID -> 222880 COMPL. DATE 10/16/2006										TOTAL DEPTH	4759	PERF.	2328 - 2456
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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1554 RRCID -> 223880 COMPL. DATE 11/15/2006										TOTAL DEPTH	3629	PERF.	2500 - 2556
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	437	3	9	4	Y	-0-	-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	432	3	12	4	Y	-0-	-0-
07	465	N	367	-0-	-98	-0-	367	3			Y	-0-	-0-
08	434	N	431	-0-	-3	-0-	398	3	33	4	Y	-0-	-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-	-0-
*10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-	-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 97 RRCID -> 227384 COMPL. DATE 03/09/2007										TOTAL DEPTH	4720	PERF.	2430 - 2516
05	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	3			N	-0-	-0-
06	690	N	653	-0-	-37	-0-	653	3			N	-0-	-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-	-0-
08	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	3			N	-0-	-0-
09	660	N	647	-0-	-13	-0-	647	3			N	-0-	-0-
10	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	3			N	-0-	-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1036 RRCID -> 227387 COMPL. DATE 03/09/2007										TOTAL DEPTH	3580	PERF.	2562 - 2658
05	1364	N	1298	-0-	-66	-0-	1298	3			N	-0-	-0-
06	1320	N	1271	-0-	-49	-0-	1271	3			N	-0-	-0-
07	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	1304	3			N	-0-	-0-
08	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	1289	3			N	-0-	-0-
09	1260	N	1227	-0-	-33	-0-	1227	3			N	-0-	-0-
10	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	1261	3			N	-0-	-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1025 RRCID -> 228816 COMPL. DATE 12/15/2014										TOTAL DEPTH	4900	PERF.	2468 - 2550
05	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	1103	3			N	-0-	-0-
06	1110	N	1038	-0-	-72	-0-	1038	3			N	-0-	-0-
07	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	1095	3			N	-0-	-0-
08	1116	N	1029	-0-	-87	-0-	1029	3			N	-0-	-0-
09	1050	N	982	-0-	-68	-0-	982	3			N	-0-	-0-
10	1085	N	993	-0-	-92	-0-	993	3			N	-0-	-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 120 RRCID -> 238249 COMPL. DATE 04/04/2008										TOTAL DEPTH	4837	PERF.	2503 - 2648
05	1891	N	1793	-0-	-98	-0-	1793	3			N	-0-	-0-
06	1800	N	1718	-0-	-82	-0-	1718	3			N	-0-	-0-
07	1829	N	1792	-0-	-37	-0-	1792	3			N	-0-	-0-
08	1798	N	1713	-0-	-85	-0-	1713	3			N	-0-	-0-
09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-	-0-
10	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	1765	3			N	-0-	-0-

WADDELL, W.N.,ETAL WELL #: 1433 RRCID -> 242153 COMPL. DATE 06/06/2008										TOTAL DEPTH	4958	PERF.	2500 - 2580
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W.N., ETAL WELL #: 1058 RRCID -> 242192 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2274 - 2415

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
05		930 N	906	-0-	-24	-0-	906 3		Y	-0-			-0-
06		900 N	785	-0-	-115	-0-	785 3		Y	-0-			-0-
07		899 N	827	-0-	-72	-0-	827 3		Y	-0-			-0-
08		899 N	483	-0-	-416	-0-	483 3		Y	-0-			-0-
09		780 N	714	-0-	-66	-0-	714 3		Y	-0-			-0-
*10		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 3		Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 849 RRCID -> 244883 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2349 - 2510

05		589 N	582	-0-	-7	-0-	582 3		N	-0-			-0-
06		570 N	556	-0-	-14	-0-	556 3		N	-0-			-0-
07		589 N	569	-0-	-20	-0-	569 3		N	-0-			-0-
08		589 N	560	-0-	-29	-0-	560 3		N	-0-			-0-
09		570 N	551	-0-	-19	-0-	551 3		N	-0-			-0-
*10		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 494 RRCID -> 245581 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692

05		5828 X	4955	-0-	-873	-0-	4810 3	145 4	Y	-0-			-0-
06		5070 X	4859	-0-	-211	-0-	4683 3	176 4	Y	-0-			-0-
07		5239 X	4763	-0-	-476	-0-	4763 3		Y	-0-			-0-
08		4960 X	4345	-0-	-615	-0-	3879 3	466 4	Y	-0-			-0-
09		5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	5690 3		Y	-0-			-0-
*10		5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5636 3		Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 715 RRCID -> 248876 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 2526

05		744 N	520	-0-	-224	-0-	520 3		N	-0-	2 0		-0-
06		630 N	467	-0-	-163	-0-	467 3		N	-0-			-0-
07		589 N	461	-0-	-128	-0-	461 3		N	-0-			-0-
08		527 N	447	-0-	-80	-0-	447 3		N	-0-			-0-
09		480 N	372	-0-	-108	-0-	372 3		N	-0-			-0-
10		465 N	369	-0-	-96	-0-	369 3		N	-0-			-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
 LEA, P. J. WELL #: 48 RRCID -> 152001 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2434 - 2514

05		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-			-0-
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3		N	-0-			-0-
07		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		N	-0-			-0-
08		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-			-0-
09		30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3		N	-0-			-0-
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-			-0-

LEA, P. J. WELL #: 37 RRCID -> 152004 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2451 - 2520

05		2387 X	1422	-0-	-965	-0-	1422 3		N	-0-			-0-
06		1890 X	1286	-0-	-604	-0-	1286 3		N	-0-			-0-
07		1767 X	1265	-0-	-502	-0-	1265 3		N	-0-			-0-
08		1426 N	572	-0-	-854	-0-	572 3		N	-0-			-0-
09		1290 N	409	-0-	-881	-0-	409 3		N	-0-			-0-
10		1271 N	163	-0-	-1108	-0-	163 3		N	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE						
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585										
LEA, P. J.		WELL #:		27	RRCID ->	152450	COMPL. DATE	11/21/1994	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2380 - 2520		
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
05		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-				-0-
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3	N	-0-				-0-
07		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-				-0-
08		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3	N	-0-				-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-

LEA, P. J. "B"		WELL #:		16	RRCID ->	153424	COMPL. DATE	01/27/1995	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2484 - 2534		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	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		
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	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		
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-				-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-				-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3	N	-0-				-0-
08	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3	N	-0-				-0-
*09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-				-0-
*10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-				-0-

LEA, P. J.		WELL #:		61	RRCID ->	157436	COMPL. DATE	08/17/1995	TOTAL DEPTH	3575	PERF.	2392 - 3575		
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-				-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-				-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3	N	-0-				-0-
08	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3	N	-0-				-0-
*09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-				-0-
*10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-				-0-

LEA, P. J.		WELL #:		62	RRCID ->	157437	COMPL. DATE	08/13/1995	TOTAL DEPTH	3536	PERF.	2550 - 3536		
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-				-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-				-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3	N	-0-				-0-
08	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3	N	-0-				-0-
*09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-				-0-
*10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-				-0-

LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		28	RRCID ->	200564	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	3411	PERF.	2418 - 2555		
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585										
LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		30	RRCID ->	203841	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	3425	PERF.	2454 - 2622		
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
05	341 N	301	-0-	-40	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
07	310 N	284	-0-	-26	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
08	310 N	235	-0-	-75	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
*09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-
*10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #:		89	RRCID ->	204039	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	4990	PERF.	2456 - 2602		
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	205277	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	2403 - 2515		
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
08	186 N	121	-0-	-65	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
*09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #:		29	RRCID ->	206268	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	4897	PERF.	2488 - 2574		
05	155 N	113	-0-	-42	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
08	124 N	89	-0-	-35	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
*09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-

SAND HILL TUBB UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	206312	COMPL. DATE	10/23/2004	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	2648 - 2786		
05	806 N	673	-0-	-133	-0-	-0-	673	3		N	-0-			-0-
06	690 N	659	-0-	-31	-0-	-0-	659	3		N	-0-			-0-
07	691 N	691	-0-	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-			-0-
08	682 N	471	-0-	-211	-0-	-0-	471	3		N	-0-			-0-
*09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	-0-	735	3		N	-0-			-0-
*10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-			-0-

LEA, KATIE W. A/C 5		WELL #:		31	RRCID ->	208524	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2854 - 3060		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-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		
05	124 N	97	-0-	-27	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
*09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585														
LEA, KATIE W.		WELL #: 14		RRCID -> 209246		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 3628 PERF. 2502 - 2728								
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
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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								
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J.		WELL #: 103		RRCID -> 209697		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2370 - 2508								
05	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	186 N	120	-0-	-66	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J.		WELL #: 102		RRCID -> 209763		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2360 - 2490								
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J.		WELL #: 104		RRCID -> 210072		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2484 - 2610								
05	186 N	126	-0-	-60	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	180 N	144	-0-	-36	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J.		WELL #: 105		RRCID -> 210073		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2730								
05	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	270 N	238	-0-	-32	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	310 N	227	-0-	-83	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J.		WELL #: 107		RRCID -> 210866		COMPL. DATE 07/13/2005		TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2364 - 2496								
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585								
LEA, KATIE W.		WELL #: 108		RRCID -> 210876		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2380 - 2516		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
05	341 N	309	-0-	-32	-0-	309 3		N	-0-	-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-	-0-
07	310 N	286	-0-	-24	-0-	286 3		N	-0-	-0-
08	310 N	200	-0-	-110	-0-	200 3		N	-0-	-0-
*09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-	-0-
*10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-	-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 117		RRCID -> 210911		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2372 - 2510		
05	372 N	310	-0-	-62	-0-	310 3		N	-0-	-0-
06	300 N	250	-0-	-50	-0-	250 3		N	-0-	-0-
07	341 N	221	-0-	-120	-0-	221 3		N	-0-	-0-
08	310 N	271	-0-	-39	-0-	271 3		N	-0-	-0-
*09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-	-0-
*10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-	-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 110		RRCID -> 211925		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2500 - 2616		
05	217 N	122	-0-	-95	-0-	122 3		N	-0-	-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-	-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-	-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-	-0-
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	197 3		N	-0-	-0-
10	217 N	88	-0-	-129	-0-	88 3		N	-0-	-0-

LEA, P.J.		WELL #: 109		RRCID -> 211952		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512		
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-	-0-
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-	-0-
07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3		N	-0-	-0-
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3		N	-0-	-0-
*09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3		N	-0-	-0-
*10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3		N	-0-	-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 116		RRCID -> 212061		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741		
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-	-0-
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-	-0-
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-	-0-
08	496 N	323	-0-	-173	-0-	323 3		N	-0-	-0-
*09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3		N	-0-	-0-
*10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3		N	-0-	-0-

LEA, P.J.		WELL #: 106		RRCID -> 212065		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572		
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-	-0-
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-	-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-	-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-	-0-
*09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-	-0-
*10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-	-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 111		RRCID -> 212067		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950		
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3		N	-0-	-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 3		N	-0-	-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-	-0-
08	93 N	39	-0-	-54	-0-	39 3		N	-0-	-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3		N	-0-	-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-	-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585										
LEA, P.J.		WELL #: 113		RRCID -> 212113		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 2880		PERF. 2478 - 2594		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-			-0-
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-			-0-
07	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3	N	-0-			-0-
08	248 N	172	-0-	-76	-0-	172	3	N	-0-			-0-
09	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	3	N	-0-			-0-
*10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 39A		RRCID -> 212740		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 2608 - 2730		
05	341 N	228	-0-	-113	-0-	228	3	N	-0-			-0-
06	270 N	194	-0-	-76	-0-	194	3	N	-0-			-0-
07	279 N	214	-0-	-65	-0-	214	3	N	-0-			-0-
08	217 N	174	-0-	-43	-0-	174	3	N	-0-			-0-
*09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-			-0-
*10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 212808		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 2672 - 2874		
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-			-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-			-0-
08	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3	N	-0-			-0-
*09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-			-0-
*10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-			-0-

SAND HILL TUBB UNIT		WELL #: 94		RRCID -> 212811		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 2498 - 2730		
05	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	3	N	-0-			-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-			-0-
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3	N	-0-			-0-
08	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3	N	-0-			-0-
*09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-			-0-
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3	N	-0-			-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 114		RRCID -> 213175		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 2790		PERF. 2442 - 2558		
05	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3	N	-0-			-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-			-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-			-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-			-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3	N	-0-			-0-
*10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-			-0-

KATIE, LEA W. A/C 5		WELL #: 13		RRCID -> 213183		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 3478		PERF. 2576 - 2716		
05	558 N	525	-0-	-33	-0-	525	3	N	-0-			-0-
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3	N	-0-			-0-
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3	N	-0-			-0-
08	527 N	450	-0-	-77	-0-	450	3	N	-0-			-0-
09	660 N	555	-0-	-105	-0-	555	3	N	-0-			-0-
10	620 N	602	-0-	-18	-0-	602	3	N	-0-			-0-

LEA, KATIE W. A/C 5		WELL #: 8		RRCID -> 213184		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 3523		PERF. 2736 - 2870		
05	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	3	N	-0-			-0-
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-			-0-
07	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	3	N	-0-			-0-
08	372 N	165	-0-	-207	-0-	165	3	N	-0-			-0-
09	330 N	251	-0-	-79	-0-	251	3	N	-0-			-0-
10	310 N	203	-0-	-107	-0-	203	3	N	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE				
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585								
LEA, KATIE W.		WELL #:		112	RRCID ->	213412	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	3412	PERF. 3060 - 3200	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-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	
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-		-0-
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-		-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-		-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-		-0-
*09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-		-0-
10	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	3		N	-0-		-0-

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #:		92	RRCID ->	216923	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	5445	PERF. 2672 - 2850	
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-		-0-
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-		-0-
07	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	3		N	-0-		-0-
08	310 N	183	-0-	-127	-0-	183	3		N	-0-		-0-
09	300 N	279	-0-	-21	-0-	279	3		N	-0-		-0-
*10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		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	
05	664 N	664	-0-	-0-	-0-	640	3	24	9	Y	22	3
06	660 N	579	-0-	-81	-0-	562	3	17	9	Y	15	3
07	682 N	358	-0-	-324	-0-	346	3	12	9	Y	11	1
08	651 N	332	-0-	-319	-0-	226	3	94	4	Y	11	1
						12	9					
09	570 N	311	-0-	-259	-0-	299	3	12	9	Y	11	2
10	372 N	346	-0-	-26	-0-	335	3	11	9	Y	11	1

SAND HILLS, NW. (TUBB)		80477 333		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CRANE					
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336										
WADDELL, W. N. EL AL TR. D		WELL #:		1256	RRCID ->	108362	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4931 - 5089	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	
05	DLQ G-10	749	-0-	749	749	749	3		Y	-0-		17
06	DLQ G-10	620	-0-	620	1369	595	3	25	9	Y	23	40
07	1600 N	561	-0-	-1039	330	561	3		Y	-0-		40
08	918 N	588	-0-	-330	-0-	588	3		Y	-0-		40
09	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3		Y	-0-		40
*10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		Y	-0-		40

SAND HILLS, WEST		80481 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE						
CHEVRON U. S. A. INC.		148113												
ESTES, W. A.		WELL #: 16		RRCID -> 282004		COMPL. DATE 10/11/1957		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3800 - 3890						
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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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						
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHEVRON U. S. A. INC.		148113												
WRISTEN BROS.		WELL #: 78		RRCID -> 031180		COMPL. DATE 09/19/1963		TOTAL DEPTH 6210 PERF. N/A						
05	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	3			N	-0-			-0-
06	3330 X	3202	-0-	-128	-0-	3202	3			N	-0-			-0-
07	3596 X	3345	-0-	-251	-0-	3345	3			N	-0-			-0-
08	3658 X	2819	-0-	-839	-0-	2819	3			N	-0-			-0-
09	3540 X	3046	-0-	-494	-0-	3046	3			N	-0-			-0-
10	3658 X	3199	-0-	-459	-0-	3199	3			N	-0-			-0-
ESTES, W. A.		WELL #: 73		RRCID -> 033090		COMPL. DATE 04/14/1964		TOTAL DEPTH 6372 PERF. N/A						
05	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			N	-0-	2	1	-0-
*06	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-			-0-
*07	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	3			N	-0-			-0-
*08	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			N	-0-			-0-
09	2400 X	1944	-0-	-456	-0-	1944	3			N	-0-			-0-
10	2480 X	861	-0-	-1619	-0-	861	3			N	-0-			-0-
ESTES, W. A.		WELL #: 91		RRCID -> 052331		COMPL. DATE 03/15/1972		TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A						
05	124 N	15	-0-	-109	-0-	15	3			N	-0-			-0-
*06	150 N	16	-0-	-134	-0-	16	3			N	-0-			-0-
*07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
*08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	6	3	32	9	N	29	23	1	6
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	83	71	1	18
*10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-	18	1	-0-
ESTES, W. A.		WELL #: 93		RRCID -> 062101		COMPL. DATE 05/12/1975		TOTAL DEPTH 6375 PERF. N/A						
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-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		//CONT.// 80481 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
ESTES, W. A.		WELL #: 94		RRCID -> 062758		COMPL. DATE 07/01/1975		TOTAL DEPTH 6326		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
05	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	1			1
*07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	340	3	4	9	N	4	4	1			1
*08	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1999	3	6	9	N	5	5	1			1
09	3000 N	4956	-0-	1956	1956	4952	3	4	9	N	4	4	1			1
*10	3100 N	1840	-0-	-1260	696	1840	3			N	-0-	1	1			-0-

OXY USA INC.		630591		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WINTER 5-20		WELL #: 1		RRCID -> 173437		COMPL. DATE 06/08/1999		TOTAL DEPTH 6664		PERF. 6631 - 6641						
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	166	2	177	9	Y	161	145	1			50
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	236	2	132	9	Y	120	134	1			36
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	155	2	79	9	Y	72	82	1			26
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					26
09	180 N	113	-0-	-67	-0-	56	2	57	9	Y	52	52	1			22
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					22

WINTER 7-20		WELL #: 2H		RRCID -> 185625		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 6638 - 8300						
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-

RAYDEN TUBB, J. B.		695567		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
TUBB, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 020755		COMPL. DATE 07/29/1962		TOTAL DEPTH 6350		PERF. N/A						
05	403 N	313	-0-	-90	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	341 N	278	-0-	-63	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
*10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B.		WELL #: 2		RRCID -> 033881		COMPL. DATE 09/04/1964		TOTAL DEPTH 6410		PERF. N/A						
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
07	527 N	500	-0-	-27	-0-	500	3			N	-0-					-0-
08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
09	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
*10	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS OIL COMPANY ESTES, W. A.		925440		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ESTES, W. A.		WELL #: 57		RRCID -> 031178		COMPL. DATE 07/13/1961		TOTAL DEPTH 6316		PERF. N/A						
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		80481 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD				
WILLIAMS OIL COMPANY		//CONT.//		925440									
WRISTEN BROS.		WELL #:		80	RRCID ->	035605	COMPL. DATE	02/24/1965	TOTAL DEPTH	6224	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3		N	-0-			-0-
06	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3		N	-0-			-0-
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3		N	-0-			-0-
08	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3		N	-0-			-0-
09	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3		N	-0-			-0-
*10	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3		N	-0-			-0-

WRISTEN BROS.		WELL #:		99	RRCID ->	068060	COMPL. DATE	07/09/1976	TOTAL DEPTH	6300	PERF. N/A	
05	775 N	768	-0-	-7	-0-	768	3		N	-0-		-0-
06	750 N	739	-0-	-11	-0-	739	3		N	-0-		-0-
07	775 N	760	-0-	-15	-0-	760	3		N	-0-		-0-
08	775 N	762	-0-	-13	-0-	762	3		N	-0-		-0-
09	750 N	734	-0-	-16	-0-	734	3		N	-0-		-0-
10	775 N	750	-0-	-25	-0-	750	3		N	-0-		-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	
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	616	3	164 9	N	149	146 1	24
*06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	536	3	195 9	N	177	155 1	46
*07	651 N	198	-0-	-453	-0-	198	3		N	-0-	46 1	-0-
*08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-		-0-
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-		-0-
10	186 N	4	-0-	-182	-0-	4	3		N	-0-		-0-

ESTES, W. A.		WELL #:		108	RRCID ->	215097	COMPL. DATE	07/19/2001	TOTAL DEPTH	7960	PERF. 5986 - 5996	
05	5115 X	4961	-0-	-154	-0-	4961	3		Y	-0-		-0-
*06	4950 X	4771	-0-	-179	-0-	4771	3		Y	-0-		-0-
*07	5084 X	4949	-0-	-135	-0-	4949	3		Y	-0-		-0-
*08	4991 X	4595	-0-	-396	-0-	4595	3		Y	-0-		-0-
09	4800 X	4660	-0-	-140	-0-	4660	3		Y	-0-		-0-
10	4960 X	4777	-0-	-183	-0-	4777	3		Y	-0-		-0-

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP)		80481 875		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE				
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336										
WADDELL, W. N., ET AL		WELL #:		54	RRCID ->	050157	COMPL. DATE	04/13/1971	TOTAL DEPTH	5960	PERF. N/A	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WADDELL, W. N., ET AL		WELL #:		61	RRCID ->	050576	COMPL. DATE	06/14/1971	TOTAL DEPTH	5980	PERF. N/A	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		80481 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE				
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		//CONT.//		1093336										
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	080148	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	6013	PERF.	4390	-	5715
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
05		SWR 10	5623	-0-	5623	82143	5344 3	149 4	N	118	105 0			32
06		SWR 10	5211	-0-	5211	87354	4926 3	175 4	N	100	114 0			18
07		SWR 10	5192	-0-	5192	92546	5082 3	110 9	N	100	92 0			26
08		SWR 10	4422	-0-	4422	96968	3867 3	432 4	N	112	116 0			22
09		SWR 10	4392	-0-	4392	101360	4278 3	114 9	N	104	107 0			19
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	101360			N	NO RPT				19

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		1926	RRCID ->	228249	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5582	-	5741
05		3937 X	3161	-0-	-776	-0-	3161 3		Y	-0-				-0-
06		3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3992 3		Y	-0-				-0-
07		3937 X	3930	-0-	-7	-0-	3930 3		Y	-0-				-0-
08		3937 X	2509	-0-	-1428	-0-	2509 3		Y	-0-				-0-
09		3930 X	1825	-0-	-2105	-0-	1825 3		Y	-0-				-0-
10		4061 X	2047	-0-	-2014	-0-	2047 3		Y	-0-				-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
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-				-0-
06		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-				-0-
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-				-0-
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-				-0-
*09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)				80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528										
SEVENGILLS 55-1-25		WELL #:		1H	RRCID ->	260198	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	8563	PERF.	8901	-	12184
05		7750 X	2685	-0-	-5065	-0-	2255 2	430 9	Y	391	382 0	9 8		2
06		7500 X	-0-	-0-	-7500	-0-			Y	1	3 0			-0-
07		7750 X	-0-	-0-	-7750	-0-			Y	-0-				-0-
08		4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-			Y	-0-				-0-
09		4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-			Y	-0-				-0-
10		2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-			Y	-0-				-0-

BULLHEAD 55-1-41		WELL #:		1H	RRCID ->	261647	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	7982	PERF.	8628	-	11867
05		8370 X	38	-0-	-8332	-0-	38 2		N	-0-				272
06		8100 X	-0-	-0-	-8100	-0-			N	-0-				272
07		8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-			N	-0-				272
08		837 X	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-				272
09		810 X	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-				272
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				272

ANDERSON 2		WELL #:		2H	RRCID ->	265228	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	9264	PERF.	9790	-	13000
05		2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2628 2	22 9	N	20	6 8			672
06		690 X	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-				672
07		1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1525 2	20 9	N	18	7 8			683
08		713 X	670	-0-	-43	-0-	397 2	273 9	N	248	180 1	7 8		744
09		833 X	833	-0-	-0-	-0-	548 2	285 9	N	259	362 1	1 8		640
*10		916 X	916	-0-	-0-	-0-	528 2	388 9	N	353	185 1	6 8		802

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528										
BLACKTIP STATE A UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	265248	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	13055	PERF.	9250 - 12942		
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	
05		4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	3964 2	992 9	N	902	718 1	6 8	661
06		1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1496 2	458 9	N	416	515 1	1 8	561
07		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	2750 2	1044 9	N	949	743 1	1 8	766
08		4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	3964 2	865 9	N	786	903 1	1 8	648
09		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2374 2	552 9	N	502	728 1	2 8	420
*10		4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	3173 2	876 9	N	796	528 1	1 8	687

SEVENGILLS 55-1-25		WELL #:	2H	RRCID ->	266024	COMPL. DATE	02/17/2012	TOTAL DEPTH	8469	PERF.	8705 - 12460		
05		18383 X	336	-0-	-18047	-0-	291 2	45 9	Y	41	44 0	-0-	-0-
06		15720 X	-0-	-0-	-15720	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07		18011 X	-0-	-0-	-18011	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08		18011 X	-0-	-0-	-18011	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09		17430 X	-0-	-0-	-17430	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		341 X	-0-	-0-	-341	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BULLHEAD 55-1-41		WELL #:	8H	RRCID ->	266047	COMPL. DATE	01/15/2012	TOTAL DEPTH	8106	PERF.	8450 - 12041		
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07		4 X	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SEVENGILLS 55-2-1		WELL #:	1H	RRCID ->	267114	COMPL. DATE	07/23/2012	TOTAL DEPTH	8396	PERF.	8741 - 12325		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SEVENGILLS 55-2-1		WELL #:	4H	RRCID ->	267183	COMPL. DATE	07/21/2012	TOTAL DEPTH	8399	PERF.	8786 - 12274		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:	9H	RRCID ->	267184	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	8644	PERF.	8962 - 12895		
05		7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	7022 2	135 9	Y	123	122 0	1 8	1
06		5760 X	5355	-0-	-405	-0-	5355 2	-0-	Y	-0-	1 0	-0-	-0-
07		6262 X	5195	-0-	-1067	-0-	5195 2	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08		T. A.	3839	-0-	3839	-0-	3839 2	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09		T. A.	2073	-0-	2073	-0-	5912 2	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		T. A.	105	-0-	105	-0-	6017 2	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:	8H	RRCID ->	267185	COMPL. DATE	08/23/2012	TOTAL DEPTH	8598	PERF.	9145 - 12817		
05		558 X	3	-0-	-555	-0-	3 2	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06		540 X	15	-0-	-525	-0-	15 2	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07		527 X	1	-0-	-526	-0-	1 2	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08		T. A.	1	-0-	1	-0-	1 2	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
SEVENGILLS 55-2-1		WELL #:		2H	RRCID ->	267186	COMPL. DATE	07/22/2012	TOTAL DEPTH	8343	PERF. 8772 - 12248
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
SEVENGILLS 55-2-1		WELL #:		3H	RRCID ->	267187	COMPL. DATE	07/21/2012	TOTAL DEPTH	8413	PERF. 8763 - 12308
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		2H	RRCID ->	267199	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	8588	PERF. 8960 - 13048
05	9486 X	-0-	-0-	-9486	-0-					Y	-0-
06	9180 X	-0-	-0-	-9180	-0-					Y	-0-
07	9486 X	-0-	-0-	-9486	-0-					Y	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
BONNETHEAD 53-2-15		WELL #:		2H	RRCID ->	267224	COMPL. DATE	06/20/2012	TOTAL DEPTH	8923	PERF. 9306 - 12460
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		4H	RRCID ->	267625	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	8590	PERF. 8874 - 12550
05	9951 X	-0-	-0-	-9951	-0-					Y	-0-
06	16410 X	-0-	-0-	-16406	-0-	4	2			Y	-0-
07	16957 X	-0-	-0-	-16957	-0-					Y	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		1H	RRCID ->	267626	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	8562	PERF. 9002 - 12975
05	13919 X	-0-	-0-	-13919	-0-					Y	-0-
06	10320 X	-0-	-0-	-10257	-0-	63	2			Y	-0-
07	10664 X	-0-	-0-	-10664	-0-					Y	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
BULLHEAD 55-1-31		WELL #:		9H	RRCID ->	268225	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	8051	PERF. 8358 - 12097
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528					
BULLHEAD 55-1-31		WELL #:	8H	RRCID -> 268226	COMPL. DATE 05/29/2012	TOTAL DEPTH 7993	PERF. 8295	- 11993
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-

BULLHEAD 55-1-31		WELL #:	6H	RRCID -> 269053	COMPL. DATE 05/28/2012	TOTAL DEPTH 7980	PERF. 8563	- 11925
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146	Y		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146	Y		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146	Y		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146	Y		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146	Y		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146	Y		-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:	2H	RRCID -> 270691	COMPL. DATE 03/15/2013	TOTAL DEPTH 8409	PERF. 8830	- 13004
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:	6H	RRCID -> 270700	COMPL. DATE 02/25/2013	TOTAL DEPTH 8487	PERF. 9460	- 13140
05	279 X	-0-	-0-	-279	-0-	Y		-0-
06	270 X	-0-	-0-	-270	-0-	Y		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:	5H	RRCID -> 270702	COMPL. DATE 11/15/2012	TOTAL DEPTH 8615	PERF. 8960	- 12877
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:	6H	RRCID -> 270730	COMPL. DATE 11/12/2012	TOTAL DEPTH 8619	PERF. 8990	- 12994
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528					
SEVENGILLS 55-1-37		WELL #:	9H	RRCID -> 270758	COMPL. DATE 10/29/2012	TOTAL DEPTH	8583	PERF. 8975 - 12938
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #:	6H	RRCID -> 270759	COMPL. DATE 10/30/2012	TOTAL DEPTH	8536	PERF. 9040 - 12750
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #:	4H	RRCID -> 270760	COMPL. DATE 10/30/2012	TOTAL DEPTH	8528	PERF. 8939 - 12703
05	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-			-0-
06	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-			-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #:	1H	RRCID -> 270761	COMPL. DATE 10/30/2012	TOTAL DEPTH	8524	PERF. 9142 - 13080
05	20119 X	-0-	-0-	-20119	-0-			-0-
06	9180 X	-0-	-0-	-9180	-0-			-0-
07	4 X	-0-	-0-	-4	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

BULLHEAD 55-1-39		WELL #:	2H	RRCID -> 271380	COMPL. DATE 05/16/2013	TOTAL DEPTH	8261	PERF. 8882 - 12637
05	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:	9H	RRCID -> 271544	COMPL. DATE 02/13/2013	TOTAL DEPTH	8467	PERF. 8993 - 12950
05	899 X	-0-	-0-	-899	-0-			-0-
06	330 X	-0-	-0-	-330	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:	5H	RRCID -> 271631	COMPL. DATE 03/06/2013	TOTAL DEPTH	8440	PERF. 9343 - 13185
05	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			-0-
06	780 X	-0-	-0-	-780	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		8H	RRCID ->	271657	COMPL. DATE	02/15/2013	TOTAL DEPTH	8438	PERF. 8870 - 13065	
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	EOM BALANCE
05	868 X	-0-	-0-	-868	-0-				Y	-0-		-0-
06	840 X	-0-	-0-	-840	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		1H	RRCID ->	271673	COMPL. DATE	02/25/2013	TOTAL DEPTH	8398	PERF. 9248 - 13165	
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		4H	RRCID ->	271917	COMPL. DATE	03/10/2013	TOTAL DEPTH	8433	PERF. 8853 - 12950	
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
BULLHEAD 55-1-39		WELL #:		4H	RRCID ->	272584	COMPL. DATE	05/19/2013	TOTAL DEPTH	8296	PERF. 8940 - 12894	
05	3 X	-0-	-0-	-3	-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-
BULLHEAD 55-1-39		WELL #:		1H	RRCID ->	272587	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	8257	PERF. 8825 - 12891	
05	3 X	-0-	-0-	-3	-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-
BULLHEAD 55-1-39		WELL #:		9H	RRCID ->	272588	COMPL. DATE	05/07/2013	TOTAL DEPTH	8366	PERF. 8840 - 13188	
05	3 X	-0-	-0-	-3	-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-
BULLHEAD 55-1-39		WELL #:		6H	RRCID ->	272589	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	8359	PERF. 9215 - 12936	
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-

SANDBAR (BONE SPRING)												
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272619 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9371 - 13371												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * *	AMT	CODE	AMT	CODE	C	EOM BALANCE
O												
05	57133 X	5600	-0-	-51533	-0-	5508	2	92	9	Y	84	-0-
06	48960 X	1943	-0-	-47017	-0-	1932	2	11	9	Y	10	-0-
07	40455 X	2161	-0-	-38294	-0-	2107	2	54	9	Y	49	-0-
08	40455 X	1822	-0-	-38633	-0-	1822	2			Y	-0-	-0-
09	23580 X	3613	-0-	-19967	-0-	3613	2			Y	-0-	-0-
*10	18068 X	18068	-0-	-0-	-0-	18027	2	41	9	Y	37	-0-

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272620 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9332 - 13420												
05	49848 X	5294	-0-	-44554	-0-	5253	2	41	9	Y	37	-0-
06	43320 X	496	-0-	-42824	-0-	493	2	3	9	Y	3	-0-
07	37603 X	8904	-0-	-28699	-0-	8786	2	118	9	Y	107	-0-
08	37603 X	10734	-0-	-26869	-0-	10633	2	101	9	Y	92	-0-
09	23010 X	1499	-0-	-21511	-0-	1476	2	23	9	Y	21	-0-
*10	10940 X	10940	-0-	-0-	-0-	10763	2	177	9	Y	161	-0-

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 1HR RRCID -> 272622 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8915 - 13161												
05	41509 X	42	-0-	-41467	-0-	41	2	1	9	Y	1	-0-
06	40170 X	14	-0-	-40156	-0-	14	2			Y	-0-	-0-
07	41509 X	16	-0-	-41493	-0-	10	2	6	9	Y	5	-0-
08	30163 X	38	-0-	-30125	-0-	38	2			Y	-0-	-0-
09	28440 X	10	-0-	-28430	-0-	9	2	1	9	Y	1	-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-

BULLHEAD 55-1-34 UNIT WELL #: 9HR RRCID -> 272665 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8740 - 12695												
05	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	-0-	-0-
06	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-	-0-
07	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MDJ 54-1-30 WELL #: 9HS RRCID -> 273089 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 9494 - 13328												
05	11191 X	-0-	-0-	-11191	-0-					Y	-0-	-0-
06	13560 X	13	-0-	-13547	-0-	10	2	3	9	Y	3	-0-
07	14012 X	-0-	-0-	-14012	-0-					Y	-0-	-0-
08	14012 X	-0-	-0-	-14012	-0-					Y	-0-	-0-
09	8130 X	-0-	-0-	-8130	-0-					Y	-0-	-0-
10	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	-0-

MDJ 54-1-30 WELL #: 1HS RRCID -> 273717 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9497 - 13187												
05	7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-	-0-
06	9120 X	-0-	-0-	-9120	-0-					Y	-0-	-0-
07	9424 X	-0-	-0-	-9424	-0-					Y	-0-	-0-
08	9424 X	-0-	-0-	-9424	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 X	-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												
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	29 X	29	-0-	-0-	-0-	21	2	8	9	Y	7	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	74 X	74	-0-	-0-	-0-	44	2	30	9	Y	27	-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-

SANDBAR (BONE SPRING)													CNTY: LOVING								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED			CAPACITY													
MDJ 55-1-24			//CONT.// 020528		WELL #: 1HN RRCID -> 273930			COMPL. DATE 01/18/2014			TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9483 - 13150										
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				
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				

MDJ 54-1-30													WELL #: 4HS RRCID -> 273931		COMPL. DATE 01/23/2014			TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8858 - 12908			
05		25234 X	-0-	-0-	-25234	-0-					Y	-0-					-0-				
06		24420 X	-0-	-0-	-24420	-0-					Y	-0-					-0-				
07		25234 X	-0-	-0-	-25234	-0-					Y	-0-					-0-				
08		12617 X	-0-	-0-	-12617	-0-					Y	-0-					-0-				
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
10		0 X	-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			
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				

MDJ 55-1-24													WELL #: 6HN RRCID -> 273933		COMPL. DATE 01/18/2014			TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8910 - 12960			
05		3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-				
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
10	T. A.		-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			
05		10106 X	17	-0-	-10089	-0-		11	2	6	9	Y	5	1	0	5	8	-0-			
06		33330 X	-0-	-0-	-33330	-0-						Y	-0-					-0-			
07		34441 X	-0-	-0-	-34441	-0-						Y	-0-					-0-			
08		34441 X	-0-	-0-	-34441	-0-						Y	-0-					-0-			
09		11250 X	-0-	-0-	-11250	-0-						Y	-0-					-0-			
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-			

MDJ 55-1-24													WELL #: 9HN RRCID -> 273938		COMPL. DATE 01/18/2014			TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9461 - 13421			
05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-			
06		9 X	-0-	-0-	-9	-0-						Y	-0-					-0-			
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			

THRESHER 54-1-19													WELL #: 9HN RRCID -> 273939		COMPL. DATE 12/15/2013			TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9464 - 14228			
05		21 X	21	-0-	-0-	-0-		13	2	8	9	Y	7	1	0	7	8	-0-			
06		690 X	1	-0-	-689	-0-			1	2		Y	-0-					-0-			
07		14415 X	-0-	-0-	-14415	-0-						Y	-0-					-0-			
08		14415 X	-0-	-0-	-14415	-0-						Y	-0-					-0-			
09		13950 X	-0-	-0-	-13950	-0-						Y	-0-					-0-			
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-			

SANDBAR (BONE SPRING)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
SEVENGILLS 54-1-29															
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
//CONT.// 020528															
WELL #: 4HR RRCID -> 274553 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9745 - 13466															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05		29512 X	-0-	-0-	-29512	-0-				Y	-0-			-0-	
06		28560 X	13	-0-	-28547	-0-	2	2	11	9	Y	10	10 0	-0-	
07		29512 X	-0-	-0-	-29512	-0-				Y	1	1	8	-0-	
08		27063 X	48	-0-	-27015	-0-	47	2	1	9	Y	1	1 0	-0-	
09		3420 X	1	-0-	-3419	-0-	1	2			Y	-0-		-0-	
10		13 X	-0-	-0-	-13	-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															
05		728 X	-0-	-0-	-728	-0-				Y	-0-			-0-	
06		780 X	-0-	-0-	-780	-0-				Y	-0-			-0-	
07		806 X	-0-	-0-	-806	-0-				Y	-0-			-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

THRESHER 55-1-23															
WELL #: 6HN RRCID -> 275080 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8713 - 12907															
05		36394 X	-0-	-0-	-36394	-0-				Y	-0-			-0-	
06		35220 X	-0-	-0-	-35220	-0-				Y	-0-			-0-	
07		155 X	-0-	-0-	-155	-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-	

SILVERTIP 76-24															
WELL #: 9HN RRCID -> 275540 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9683 - 13593															
05		4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-				N	-0-			453	
06		4020 X	1802	-0-	-2218	-0-	59	1	1741	2	N	2	149 1	306	
07		4154 X	1371	-0-	-2783	-0-	42	1	1329	2	N	-0-		306	
08		1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	65	1	967	2	N	41		347	
09		1800 X	937	-0-	-863	-0-	45	9							
10		1860 X	46	-0-	-1814	-0-	40	1	878	2	N	17	15 8	349	
							19	9							
							1	1	32	2	N	12	12 8	349	
							13	9							

HAMMERHEAD 54-2-1															
WELL #: 9HN RRCID -> 275697 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9021 - 13321															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		99	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		99	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		99	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		99	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		99	
10		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															
05		42904 X	26	-0-	-42878	-0-	17	2	9	9	Y	8	1 0	8 8	-0-
06		50580 X	1	-0-	-50579	-0-					Y	-0-			-0-
07		52266 X	-0-	-0-	-52266	-0-	1	2			Y	-0-		-0-	
08		52266 X	-0-	-0-	-52266	-0-					Y	-0-		-0-	
09		17070 X	-0-	-0-	-17070	-0-					Y	-0-		-0-	
10		31 X	-0-	-0-	-31	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		36611 X	-0-	-0-	-36611	-0-					1 0	-0-
06		30390 X	-0-	-0-	-30390	-0-						-0-
07		25668 X	-0-	-0-	-25668	-0-						-0-
08		25668 X	-0-	-0-	-25668	-0-						-0-
09		18480 X	-0-	-0-	-18480	-0-						-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

THRESHER 54-1-19 WELL #: 1HN RRCID -> 275881 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9596 - 14240												
05		11997 X	-0-	-0-	-11997	-0-					1 0	-0-
06		41220 X	-0-	-0-	-41220	-0-						-0-
07		42594 X	-0-	-0-	-42594	-0-						-0-
08		42594 X	-0-	-0-	-42594	-0-						-0-
09		15570 X	-0-	-0-	-15570	-0-						-0-
10		0 X	-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												
05		4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-						-0-
06		2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-						-0-
07		2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-						-0-
08		2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-						-0-
09		840 X	-0-	-0-	-840	-0-						-0-
10		0 X	-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												
05		13020 X	-0-	-0-	-13020	-0-						-0-
06		4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-						-0-
07		2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-						-0-
08		2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-						-0-
09		1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-						-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 9HN RRCID -> 276200 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9514 - 13151												
05		25854 X	-0-	-0-	-25854	-0-						-0-
06		25020 X	-0-	-0-	-25020	-0-						-0-
07		62 X	-0-	-0-	-62	-0-						-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 X	-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												
05		15128 X	-0-	-0-	-15128	-0-						-0-
06		4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-						-0-
07		4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-						-0-
08		4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-						-0-
09		2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-						-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 4HN RRCID -> 276606 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8750 - 12793												
05		30752 X	-0-	-0-	-30752	-0-						-0-
06		11190 X	-0-	-0-	-11190	-0-						-0-
07		3 X	-0-	-0-	-3	-0-						-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 X	-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	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
05	32271 X	-0-	-0-	-32271	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	19920 X	-0-	-0-	-19920	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	10788 X	-0-	-0-	-10788	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	16244 X	-0-	-0-	-16244	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	7530 X	-0-	-0-	-7530	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	4 X	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	2697 X	1564	-0-	-1133	-0-	-0-	1202	2	362	9	Y	329	326	0	2	8	3
06	2340 X	1474	-0-	-866	-0-	-0-	1155	2	319	9	Y	290	290	0	2	8	1
07	2418 X	1612	-0-	-806	-0-	-0-	1366	2	246	9	Y	224	214	0	10	8	1
08	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	-0-	2888	2	949	9	Y	863	856	0	4	8	4
09	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	-0-	2425	2	796	9	Y	724	719	0	6	8	3
*10	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	-0-	1336	2	444	9	Y	404	401	0	4	8	2

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 4HS RRCID -> 278901 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 1HS RRCID -> 278905 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528													
BEARTOOTH 54-1-34			WELL #:		1H	RRCID ->	279236	COMPL. DATE	09/19/2015	TOTAL	DEPTH	10255	PERF.	10735	-	14975
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
05		13330 X	6227	-0-	-7103	-0-		3078 2	3149 9	Y	2863	2836 0	20 8	12		
06		10838 X	10838	-0-	-0-	-0-		6401 2	4437 9	Y	4034	4006 0	20 8	20		
07		14204 X	14204	-0-	-0-	-0-		9536 2 4489 9	179 4	Y	4081	4064 0	17 8	20		
08		13775 X	13775	-0-	-0-	-0-		10018 2 3601 9	156 4	Y	3274	3266 0	13 8	15		
09		11620 X	11620	-0-	-0-	-0-		8162 2 3339 9	119 4	Y	3035	3034 0	1 8	15		
10		14198 X	4695	-0-	-9503	-0-		3104 2 1539 9	52 4	Y	1399	1311 0	91 8	12		

FOWLER 34-193			WELL #:		2H	RRCID ->	279367	COMPL. DATE	07/11/2015	TOTAL	DEPTH	11132	PERF.	11567	-	15001
05		5177 X	3025	-0-	-2152	-0-		2168 2	857 9	Y	779	761 0	14 8	6		
06		5010 X	2791	-0-	-2219	-0-		2193 2	598 9	Y	544	546 0	1 8	3		
07		4805 X	2240	-0-	-2565	-0-		1688 2	552 9	Y	502	495 0	7 8	3		
08		3038 X	2102	-0-	-936	-0-		1743 2	359 9	Y	326	319 0	9 8	1		
09		4225 X	4225	-0-	-0-	-0-		2865 2	1360 9	Y	1236	1201 0	31 8	5		
*10		4955 X	4955	-0-	-0-	-0-		2852 2	2103 9	Y	1912	1850 0	59 8	8		

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B			WELL #:		1H	RRCID ->	279421	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL	DEPTH	8172	PERF.	8910	-	16436
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		

MONROE 34-210			WELL #:		2H	RRCID ->	280074	COMPL. DATE	05/21/2018	TOTAL	DEPTH	10845	PERF.	11675	-	14535
05		7037 X	5503	-0-	-1534	-0-		4436 2	1067 9	Y	970	962 0	5 8	8		
06		6720 X	5870	-0-	-850	-0-		4800 2	1070 9	Y	973	971 0	6 8	4		
07		6944 X	6892	-0-	-52	-0-		5158 2	1734 9	Y	1576	1543 0	28 8	9		
08		6479 X	4739	-0-	-1740	-0-		3792 2	947 9	Y	861	863 0	3 8	4		
09		6270 X	5777	-0-	-493	-0-		4392 2	1385 9	Y	1259	1250 0	8 8	5		
10		6882 X	5031	-0-	-1851	-0-		3986 2	1045 9	Y	950	941 0	10 8	4		

THRESHER 55-1-5			WELL #:		1H	RRCID ->	281140	COMPL. DATE	08/30/2016	TOTAL	DEPTH	9816	PERF.	10151	-	14436
05		43152 X	15983	-0-	-27169	-0-		10671 3 5094 9	218 4	N	4631	4391 1	54 8	264		
06		35460 X	22803	-0-	-12657	-0-		15743 3 6728 9	332 4	N	6116	5818 1	114 8	448		
07		36642 X	21719	-0-	-14923	-0-		15363 3 6058 9	298 4	N	5507	5620 1	112 8	223		
08		26381 X	17222	-0-	-9159	-0-		11485 3 5466 9	271 4	N	4969	4671 1	79 8	442		
09		24570 X	18140	-0-	-6430	-0-		12204 3 5689 9	247 4	N	5172	4482 1	618 8	514		
10		23560 X	15810	-0-	-7750	-0-		10640 3 4934 9	236 4	N	4485	4300 1	226 8	473		

SILVERTIP 76-18 UNIT M			WELL #:		1H	RRCID ->	282464	COMPL. DATE	09/26/2017	TOTAL	DEPTH	9039	PERF.	9245	-	18387
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
08		14B2 EXT	6562	-0-	6562	6562		4784 4	1778 9	Y	1616	1315 1	301 8	-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6562				Y	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	30426	-0-	30426	36988		18913 3	11513 9	Y	10466	10442 0	24 8	-0-		

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		-			
MONROE 34-172				1H		-> 282630		07/09/2010		10855		11276		- 14783			
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	CODE	BALANCE		
05	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	812	2	1378	9	Y	1253	1200	0	48	8	10
06	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	654	2	1088	9	Y	989	973	0	22	8	4
07	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	626	2	1415	9	Y	1286	1215	0	68	8	7
08	2604	X	1630	-0-	-974	-0-	491	2	1139	9	Y	1035	1013	0	24	8	5
09	2130	X	1998	-0-	-132	-0-	539	2	1459	9	Y	1326	1268	0	58	8	5
10	2201	X	1839	-0-	-362	-0-	477	2	1362	9	Y	1238	1154	0	84	8	5

HAMMERHEAD 54-1-35				WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		N/A			
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

ARCHER 56-2-5				WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		N/A			
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

THRESHER 54-1-13				WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		10289 - 14566			
05	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	1	1	8	-0-		
06	31320	X	-0-	-0-	-31320	-0-					N	-0-			-0-		
07	32364	X	-0-	-0-	-32364	-0-					N	-0-			-0-		
08	32364	X	-0-	-0-	-32364	-0-					N	-0-			-0-		
09	31320	X	-0-	-0-	-31320	-0-					N	-0-			-0-		
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		8568 - 13102			
STATE PROTECTION 55-T2-2				068596		2H		271674		08/23/2013		8523		-			
05	10788	X	7471	-0-	-3317	-0-	772	1	5372	3	Y	914	922	1		83	
06	4680	X	4665	-0-	-15	-0-	322	4	1005	9						31	
07	4836	X	3966	-0-	-870	-0-	505	1	3059	3	Y	677	729	1		11	
08	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	356	4	745	9						28	
09	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	490	1	3137	3	Y	109	129	1		50	
*10	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	219	4	120	9						31	
							455	1	2728	3	Y	533	516	1			
							265	4	586	9							
							540	1	3724	3	Y	619	597	1			
							620	4	681	9							
							463	1	2333	3	Y	464	483	1			
							255	4	510	9							

CHEVRON U. S. A. INC.				WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		7059 - 11825			
DR STATE EAST				148113		2H		277724		02/23/2014		7059		-			
05	8990	X	5860	-0-	-3130	-0-	5523	2	337	9	N	306	366	1		329	
06	8700	X	3760	-0-	-4940	-0-	322	4	1005	9	N	123	184	1		268	
07	6572	X	5895	-0-	-677	-0-	5653	2	242	9	N	220	193	1		295	
*08	6789	X	5664	-0-	-1125	-0-	5458	2	206	9	N	187	190	1		292	
*09	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	6960	2	378	9	N	344	385	1		251	
*10	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6549	2	131	9	N	119				370	

SANDBAR (BONE SPRING)													
CHEVRON U. S. A. INC.													
DR STATE EAST													
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
//CONT.// 148113													
WELL #: 2803H RRCID -> 277899 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7236 - 11985													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05		6076 X	5491	-0-	-585	-0-	4877 3	614 9	N	558	361 1		670
06		6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	5743 2	541 9	N	492	556 1		606
07		7316 X	4923	-0-	-2393	-0-	70 1	4255 2	N	544	760 1		390
							598 9						
*08		7750 X	5699	-0-	-2051	-0-	101 1	4973 2	N	568	555 1		403
							625 9						
*09		7500 X	4768	-0-	-2732	-0-	121 1	4126 2	N	474	390 1		487
							521 9						
*10		6479 X	2654	-0-	-3825	-0-	221 1	1917 2	N	469	562 1		394
							516 9						

DR STATE EAST													
WELL #: 3003H RRCID -> 278364 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6893 - 11610													
*02		16352 X	12385	-0-	-3967	-0-	12385 2		N	-0-	383 1	215 3	455
03		18104 X	13382	-0-	-4722	-0-	13243 2	139 9	N	126			581
04		16830 X	12993	-0-	-3837	-0-	12683 2	310 9	N	282	188 1		675
05		16554 X	12779	-0-	-3775	-0-	12511 2	268 9	N	244	348 1		571
06		15450 X	12031	-0-	-3419	-0-	11785 2	246 9	N	224	193 1		602
07		14167 X	12616	-0-	-1551	-0-	12388 2	228 9	N	207	366 1		443
*08		13423 X	11759	-0-	-1664	-0-	11555 2	204 9	N	185			628
*09		12990 X	9966	-0-	-3024	-0-	9649 2	317 9	N	288	377 1		539
*10		12772 X	11689	-0-	-1083	-0-	11593 2	96 9	N	87	192 1		434

DR STATE EAST													
WELL #: 1803H RRCID -> 278553 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7334 - 11920													
05		11842 X	10287	-0-	-1555	-0-	9884 2	403 9	N	366	560 1		560
06		11400 X	9650	-0-	-1750	-0-	9226 2	424 9	N	385	567 1		378
07		10974 X	9482	-0-	-1492	-0-	9111 2	371 9	N	337	353 1		362
*08		10974 X	10951	-0-	-23	-0-	10368 2	583 9	N	530	537 1		355
*09		9960 X	8855	-0-	-1105	-0-	47 1	8439 2	N	335	380 1		310
							369 9						
*10		10292 X	7616	-0-	-2676	-0-	70 1	7220 2	N	296			606
							326 9						

DR STATE EAST													
WELL #: 3403H RRCID -> 278574 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7153 - 11870													
05		13299 X		-0-	-13299	-0-			N	-0-			360
06		5850 X		-0-	-5850	-0-			N	-0-			360
07		4 X		-0-	-4	-0-			N	-0-			360
*08		4 X		-0-	-4	-0-			N	-0-			360
09		0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			360
10		0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			360

DR STATE CENTRAL													
WELL #: 3405H RRCID -> 278612 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 11872 PERF. 7442 - 11735													
05		3069 X	1233	-0-	-1836	-0-	995 4	238 9	N	216	370 1		433
06		2970 X	174	-0-	-2796	-0-	17 2	157 9	N	143	184 1		392
07		1581 X	984	-0-	-597	-0-	856 4	128 9	N	116	183 1		325
08		1581 X	106	-0-	-1475	-0-	106 2		N	-0-			325
09		1530 X	335	-0-	-1195	-0-	317 4	18 9	N	16			341
10		1240 X	535	-0-	-705	-0-	513 4	22 9	N	20			361

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
OWL HILLS STATE		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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	9610 X	6319	-0-	-3291	-0-	5773	2	405	4	N	128				363
06	9660 X	6981	-0-	-2679	-0-	6937	2	43	4	N	1				364
07	8959 X	7377	-0-	-1582	-0-	7313	2	33	4	N	28				392
08	7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	6980	2	46	4	N	36				428
*09	6990 X	6906	-0-	-84	-0-	6531	2	375	9	N	341	379	1		390
10	7378 X	7360	-0-	-18	-0-	7343	2	17	9	N	15				405

DR STATE EAST		WELL #: 1602H		RRCID -> 278645		COMPL. DATE 12/19/2013				TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7381 - 11950					
05	4588 X	1791	-0-	-2797	-0-	1766	2	25	9	N	23				366
06	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	4733	2	13	4	N	168	193	1		341
07	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	3977	2	11	4	N	174	179	1		336
08	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3750	2	21	4	N	156	188	1		304
09	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	4998	2	79	9	N	72				376
10	4991 X	3968	-0-	-1023	-0-	3932	2	29	4	N	6				382

DR STATE CENTRAL		WELL #: 202H		RRCID -> 278891		COMPL. DATE 05/01/2015				TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7972 - 13045					
05	8091 X	6750	-0-	-1341	-0-	5712	2	1038	9	N	944	370	1		903
06	8250 X	6960	-0-	-1290	-0-	5893	2	1067	9	N	970	1515	1		358
07	7781 X	7144	-0-	-637	-0-	6114	2	1030	9	N	936	901	1		393
*08	7781 X	7269	-0-	-512	-0-	6199	2	1070	9	N	973	923	1		443
*09	6960 X	5750	-0-	-1210	-0-	4833	2	917	9	N	834	761	1		516
*10	7192 X	7154	-0-	-38	-0-	6089	2	1065	9	N	968	1109	1		375

DR STATE CENTRAL UNIT		WELL #: 2501H		RRCID -> 281035		COMPL. DATE 06/22/2016				TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6930 - 16940					
05	49817 X	36857	-0-	-12960	-0-	35057	2	1800	9	N	1636	1657	1		716
06	48210 X	44724	-0-	-3486	-0-	42737	2	1987	9	N	1806	1862	1		660
07	49817 X	46043	-0-	-3774	-0-	43688	2	2355	9	N	2141	2247	1		554
*08	49817 X	39041	-0-	-10776	-0-	37244	2	1797	9	N	1634	1662	1		526
*09	48210 X	41031	-0-	-7179	-0-	39019	2	2012	9	N	1829	1708	1		647
*10	46221 X	41286	-0-	-4935	-0-	39144	2	2142	9	N	1947	2071	1		523

CIMAREX ENERGY CO.		153438		RRCID -> 271624		COMPL. DATE 04/24/2013				TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7510 - 12048					
DARK STAR 21 FEE		WELL #: 2H													
05	7688 X	5462	-0-	-2226	-0-	5093	3	369	9	N	335	318	1	5 8	368
06	7440 X	6511	-0-	-929	-0-	6070	3	441	9	N	401	582	1	6 8	181
07	8649 X	6658	-0-	-1991	-0-	5957	3	701	9	N	637	575	1	4 8	239
08	8649 X	6756	-0-	-1893	-0-	6269	3	487	9	N	443	456	1	4 8	222
09	10943 X	10943	-0-	-0-	-0-	9898	3	1045	9	N	950	1027	1	3 8	142
*10	6727 X	6096	-0-	-631	-0-	5716	3	380	9	N	345	328	1	3 8	156

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
UNBRIDLED 36 FEE		WELL #: 2H		RRCID -> 271630		COMPL. DATE 03/25/2013				TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7293 - 11618			
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		
05	8091 X	6825	-0-	-1266	-0-	240 1	6200 3	N	350	356 1	5 8	221	
06	7830 X	6257	-0-	-1573	-0-	385 9	5775 3	N	301	184 1	4 8	334	
07	7905 X	6191	-0-	-1714	-0-	151 1	5618 3	N	330	367 1	4 8	293	
08	7564 X	6515	-0-	-1049	-0-	331 9	5933 3	N	352	369 1	4 8	272	
09	6990 X	5999	-0-	-991	-0-	210 1	5497 3	N	328	516 1	4 8	80	
*10	6820 X	3408	-0-	-3412	-0-	363 9	2967 3	N	270	190 1	2 8	158	
						195 1							
						387 9							
						141 1							
						361 9							
						144 1							
						297 9							
WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #: 2H		RRCID -> 271643		COMPL. DATE 03/21/2013				TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7570 - 11907			
05	12276 X	7817	-0-	-4459	-0-	119 1	7271 3	Y	388	303 1		232	
06	11490 X	10299	-0-	-1191	-0-	427 9	9712 3	Y	276	234 1		274	
07	11780 X	8568	-0-	-3212	-0-	283 1	7846 3	Y	393	469 1	1 8	197	
08	DLQ G-10	10643	-0-	10643	10643	304 9	451 9	Y	410	401 1	1 8	205	
09	DLQ G-10	14382	-0-	14382	25025	6 4	92 4	Y	806	994 0	7 8	10	
*10	DLQ G-10	19336	-0-	19336	44361	887 9	177 4	Y	1296	1289 1	2 8	15	
						1426 9							
WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #: 3H		RRCID -> 272144		COMPL. DATE 06/07/2013				TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8250 - 12778			
05	13454 X	8155	-0-	-5299	-0-	107 1	7758 3	Y	264	201 1		158	
06	13020 X	7312	-0-	-5708	-0-	290 9	7029 3	Y	124	159 1		123	
07	13361 X	5373	-0-	-7988	-0-	147 1	4952 3	Y	215	230 1		108	
08	DLQ G-10	4528	-0-	4528	4528	136 9	237 9	Y	69	142 1		35	
09	DLQ G-10	7014	-0-	7014	11542	4 4	46 4	Y	159	183 0	9 8	2	
*10	DLQ G-10	16006	-0-	16006	27548	175 9	153 4	Y	500	494 1	2 8	6	
						550 9							
EXTERMINATOR 42 STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 276511		COMPL. DATE 04/11/2013				TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6800 - 11081			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC BACKSWING STATE		//CONT.//	80544 500 166150	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING								
		WELL #:	2001H	RRCID -> 275812	COMPL. DATE 03/17/2014	TOTAL DEPTH	7419	PERF. 7623	- 12050					
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			
05	16802 X	15514	-0-	-1288	-0-	807 160	1 9	14547	3	Y	145	182	1	105
06	17723 X	17723	-0-	-0-	-0-	910 204	1 9	16609	3	Y	185	92	1	1 8 197
07	18573 X	18573	-0-	-0-	-0-	946 188	1 9	17439	3	Y	171	257	1	111
08	17054 X	17054	-0-	-0-	-0-	820 122	1 4	15896	3	Y	196	217	1	1 8 89
09	17730 X	14938	-0-	-2792	-0-	859 255	1 9	13824	3	Y	232	122	1	199
10	18569 X	15865	-0-	-2704	-0-	806 266	1 9	14793	3	Y	242	265	1	176

GLENN		WELL #:	2001H	RRCID -> 276196	COMPL. DATE 02/28/2014	TOTAL DEPTH	8079	PERF. 8225	- 12780					
05	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	600 305	1 9	530	3	Y	277	56	8	658
06	1920 N	1165	-0-	-755	-0-	630 24	1 9	511	3	Y	22			680
07	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	860 3	1 9	784	3	Y	3			683
08	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	930 488	1 9	770	3	Y	444			1127
*09	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	885 1008	1 9	867	3	Y	916	1756	1	1 8 286
*10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	360 182	1 9	522	3	Y	165			451

CARPENTER B UNIT		WELL #:	202H	RRCID -> 276204	COMPL. DATE 04/19/2014	TOTAL DEPTH	8220	PERF. 8359	- 12688					
05	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	900 888	1 9	5136	3	N	807	468	1	7 8 1460
06	6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	900 57	1 4	4654	3	N	716	1329	1	5 8 842
07	7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	930 986	1 9	5136	3	N	896	1371	1	6 8 361
08	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	900 828	1 9	4264	3	N	753	453	1	4 8 657
*09	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	870 80	1 4	4175	3	N	729	464	1	31 8 891
*10	7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	930 136	1 4	5247	3	N	723	928	1	686

ARMSTRONG N STATE UNIT		WELL #:	2802H	RRCID -> 276246	COMPL. DATE 02/23/2014	TOTAL DEPTH	8066	PERF. 8239	- 12556					
05	9269 X	7540	-0-	-1729	-0-	733 661	1 9	6146	3	N	601	453	1	7 8 633
06	8970 X	6385	-0-	-2585	-0-	533 481	1 9	5371	3	N	437	452	1	4 8 614
07	9269 X	4031	-0-	-5238	-0-	617 602	1 9	2812	3	N	547	446	1	1 8 714
08	9269 X	5260	-0-	-4009	-0-	565 644	1 9	4051	3	N	585	463	1	1 8 835
09	7290 X	4581	-0-	-2709	-0-	336 677	1 9	3568	3	N	615	906	1	544
10	7533 X	5222	-0-	-2311	-0-	334 447	1 9	4441	3	N	406	430	1	520

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150															
HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1001H RRCID -> 278178 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7869 - 12030															
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			
05		14154 X	14154	-0-	-0-	-0-	920	1	11987	3	N	1134	874	1 2 8	691
							1247	9							
06		13528 X	13528	-0-	-0-	-0-	900	1	11360	3	N	1153	1392	1	452
							1268	9							
07		10773 X	10773	-0-	-0-	-0-	785	1	9061	3	N	737	839	1	350
							116	4	811	9					
08		12515 X	12515	-0-	-0-	-0-	910	1	10045	3	N	1072	924	1 1 8	497
							381	4	1179	9					
*09		12075 X	12075	-0-	-0-	-0-	900	1	10047	3	N	1025	854	1	668
							1128	9							
*10		12820 X	12820	-0-	-0-	-0-	930	1	10614	3	N	1160	1424	1	404
							1276	9							

CARPENTER D UNIT WELL #: 204H RRCID -> 278362 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8403 - 12750															
05		6851 X	6185	-0-	-666	-0-	930	1	4371	3	N	804	893	1 11 8	677
							884	9							
06		6630 X	4903	-0-	-1727	-0-	795	1	3341	3	N	697	860	1 8 8	506
							767	9							
07		6851 X	5265	-0-	-1586	-0-	930	1	3554	3	N	710	856	1	360
							781	9							
08		6200 X	3506	-0-	-2694	-0-	930	1	1715	3	N	594	435	1	519
							208	4	653	9					
09		6000 X	4517	-0-	-1483	-0-	855	1	1762	3	N	609	471	1 34 8	623
							1230	4	670	9					
10		6200 X	3545	-0-	-2655	-0-	930	1	2004	3	N	374			997
							200	4	411	9					

CAPTAIN CALL WELL #: 403H RRCID -> 278371 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7818 - 12440															
05		23591 X	23288	-0-	-303	-0-	972	1	20205	3	Y	1919	2059	0	287
							2111	9							
06		24259 X	24259	-0-	-0-	-0-	1008	1	21419	3	Y	1440	1493	0	234
							248	4	1584	9					
07		24321 X	24321	-0-	-0-	-0-	928	1	21734	3	Y	1501	1461	0	274
							8	4	1651	9					
08		15017 X	15017	-0-	-0-	-0-	597	1	12900	3	Y	1178	1192	0	260
							224	4	1296	9					
09		23220 X	21515	-0-	-1705	-0-	828	1	19392	3	Y	1177	1128	0	309
							1295	9							
*10		24336 X	24336	-0-	-0-	-0-	1063	1	21799	3	Y	1340	1399	0	250
							1474	9							

ARMSTRONG STATE WELL #: 2803H RRCID -> 278421 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8215 - 12340															
05		6634 X	2296	-0-	-4338	-0-	497	1	1652	3	N	134			343
							147	9							
06		6360 X	2715	-0-	-3645	-0-	547	1	1886	3	N	256			599
							282	9							
07		7409 X	2214	-0-	-5195	-0-	1008	1	905	3	N	274	452	1	421
							301	9							
08		7409 X	5721	-0-	-1688	-0-	1235	1	2399	3	N	1897	920	1 1 8	1397
							2087	9							
*09		9223 X	9223	-0-	-0-	-0-	1374	1	5026	3	N	2566	3376	1 1 8	586
							2823	9							
*10		12361 X	12361	-0-	-0-	-0-	1526	1	7940	3	N	2632	2784	1	434
							2895	9							

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC LORENA		//CONT.// //CONT.//	80544 500 166150	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING			
		WELL #:	803H	RRCID -> 278650	COMPL. DATE 01/24/2013	TOTAL DEPTH 7445	PERF. 7728	- 11730	
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	EOM BALANCE
05	16647 X	8	-0-	-16639	-0-	8 3			202
*06	16110 X	-0-	-0-	-16110	-0-			202 1	-0-
07	16647 X	1912	-0-	-14735	-0-	1786 3 124 9	2 4	113 109 0	4
08	12280 X	12280	-0-	-0-	-0-	11060 3 1136 9	84 4	1033 981 0	55
09	11400 X	6780	-0-	-4620	-0-	5820 3 950 9	10 4	864 840 0	78
*10	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	4576 3 730 9	1 4	664 705 0	37

WETHERBEE		WELL #:	401H	RRCID -> 278651	COMPL. DATE 10/27/2012	TOTAL DEPTH 9453	PERF. 9384	- 13350	
05	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	3852 3	1453 9	1321 1113 1	337
06	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	3524 3	1337 9	1215 1245 1	232
07	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	3412 3	1431 9	1301 1107 1	425
*08	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	3012 3 1263 9	224 4	1148 1118 1	443
*09	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	3908 3	1771 9	1610 1288 1	764
10	5301 X	1227	-0-	-4074	-0-	607 3	620 9	564 1035 1	293

DEETS		WELL #:	601H	RRCID -> 278652	COMPL. DATE 11/05/2012	TOTAL DEPTH 11840	PERF. 7656	- 11772	
05	14944 X	14944	-0-	-0-	-0-	658 1 638 9	13648 3	580 601 0	97
06	17855 X	17855	-0-	-0-	-0-	836 1 936 9	16083 3	851 810 0	137
07	10850 X	7727	-0-	-3123	-0-	321 1 613 9	6793 3	557 380 0	310
08	9983 X	9983	-0-	-0-	-0-	191 1 39 4	8828 3	841 1042 0	109
09	17970 X	12231	-0-	-5739	-0-	426 1 603 9	11202 3	548 576 0	81
10	18445 X	11850	-0-	-6595	-0-	433 1 542 9	10875 3	493 509 0	65

LORENA		WELL #:	804H	RRCID -> 278653	COMPL. DATE 03/27/2012	TOTAL DEPTH 7543	PERF. 7757	- 11730	
05	1271 X	7	-0-	-1264	-0-	7 3		-0-	153
06	9450 X	-0-	-0-	-9450	-0-			-0-	-0-
07	9765 X	7569	-0-	-2196	-0-	7300 3 263 9	6 4	239 229 0	10
08	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	5095 3 549 9	39 4	499 481 0	27
09	8700 X	5692	-0-	-3008	-0-	5074 3 609 9	9 4	554 531 0	50
10	7564 X	3052	-0-	-4512	-0-	2729 3 322 9	1 4	293 325 0	18

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC DEETS		//CONT.// //CONT.//	80544 500 166150	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE	
		WELL #: 602H		RRCID -> 278655	COMPL. DATE 07/21/2013	TOTAL DEPTH 7479	PERF. 7599 - 12502							
05		31788 X	31788	-0-	-0-	1410 1153	1 9	29225	3	Y	1048	1069	0	163
06		18060 X	14754	-0-	-3306	696 658	1 9	13400	3	Y	598	653	0	108
07		18662 X	18012	-0-	-650	779 716	1 9	16517	3	Y	651	418	0	4 8 337
08		28477 X	28477	-0-	-0-	568 116	1 4	26261 1532	3 9	Y	1393	1570	0	1 8 159
09		22590 X	19988	-0-	-2602	697 971	1 9	18320	3	Y	883	919	0	123
10		23343 X	14997	-0-	-8346	540 880	1 9	13577	3	Y	800	825	0	98
		CAPTAIN CALL		WELL #: 401H	RRCID -> 278656	COMPL. DATE 06/16/2013	TOTAL DEPTH 7604	PERF. 7780 - 11790						
05		14756 X	12295	-0-	-2461	520 957	1 9	10818	3	Y	870	966	0	135
06		16742 X	16742	-0-	-0-	707 175	1 4	15048 812	3 9	Y	738	754	0	119
07		17320 X	17320	-0-	-0-	678 6	1 4	15889 747	3 9	Y	679	671	0	127
08		13065 X	13065	-0-	-0-	547 204	1 4	11801 513	3 9	Y	466	486	0	107
09		14880 X	8378	-0-	-6502	320 557	1 9	7501	3	Y	506	481	0	132
10		15376 X	10902	-0-	-4474	475 673	1 9	9754	3	Y	612	630	0	114
		CAPTAIN CALL		WELL #: 402H	RRCID -> 278657	COMPL. DATE 01/24/2012	TOTAL DEPTH 6568	PERF. 6913 - 10850						
05		19833 X	451	-0-	-19382	20 13	1 9	418	3	Y	12	13	0	1
06		15540 X	404	-0-	-15136	17 4	1 4	355 28	3 9	Y	25	23	0	3
07		16058 X	1150	-0-	-14908	46 1	1 4	1077 26	3 9	Y	24	23	0	4
08		4309 X	2690	-0-	-1619	116 43	1 4	2503 28	3 9	Y	25	24	0	5
*09		1714 X	1714	-0-	-0-	69 20	1 9	1625	3	Y	18	18	0	5
10		1147 X	5	-0-	-1142	5 3				Y	-0-	5	0	-0-
		CARPENTER C UNIT		WELL #: 203H	RRCID -> 278659	COMPL. DATE 09/04/2013	TOTAL DEPTH 8199	PERF. 8293 - 12652						
05		6246 X	6246	-0-	-0-	353 34	1 4	4778 1081	3 9	Y	983	975	0	8 8 162
06		5042 X	5042	-0-	-0-	287 37	1 4	3891 827	3 9	Y	752	767	0	4 8 143
07		4873 X	4873	-0-	-0-	338 850	1 9	3685	3	Y	773	768	0	1 8 147
08		3952 X	3952	-0-	-0-	278 137	1 4	2528 1009	3 9	Y	917	859	0	205
09		4500 X	3961	-0-	-539	265 248	1 4	2544 904	3 9	Y	822	816	0	27 8 184
10		4650 X	4527	-0-	-123	343 178	1 4	3199 807	3 9	Y	734	772	0	146

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150												
HORN SPLITTER STATE UNIT		WELL #: 1002H		RRCID -> 278771		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 7577		PERF. 7701 - 11710				
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		
05		35278 X	31697	-0-	-3581	-0-	961	1	29025	3	Y	1555	1627 0	238
							1711	9						
06		32370 X	28203	-0-	-4167	-0-	918	1	25862	3	Y	1294	1330 0	202
							1423	9						
07		32674 X	29832	-0-	-2842	-0-	1011	1	27440	3	Y	1255	1238 0	219
							1381	9						
08		24807 X	24807	-0-	-0-	-0-	1113	1	22531	3	Y	718	766 0	171
							373	4	790	9				
09		26940 X	16935	-0-	-10005	-0-	1241	1	14756	3	Y	853	771 0	253
							938	9						
*10		31772 X	31772	-0-	-0-	-0-	1219	1	29552	3	Y	910	891 0	272
							1001	9						

JOHNNIE WALKER STATE		WELL #: 601H		RRCID -> 278929		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 7012		PERF. 7575 - 10863				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

SHEPARD STATE		WELL #: 805		RRCID -> 279178		COMPL. DATE 12/01/2014		TOTAL DEPTH 10850		PERF. N/A				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WETHERBEE D ALLOC		WELL #: 408H		RRCID -> 279624		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 8350 - 12595				
05	15748	X	14911	-0-	-837	-0-	612	1	13764	3	Y	419	489 1	109
							74	4	461	9				
06	15090	X	8186	-0-	-6904	-0-	313	1	7595	3	Y	245	268 1	2 8 84
							8	4	270	9				
07	15593	X	14047	-0-	-1546	-0-	582	1	12884	3	Y	528	504 1	5 8 103
							581	9						
08	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	424	1	9172	3	Y	348	341 1	1 8 109
							383	9						
09	14430	X	6737	-0-	-7693	-0-	283	1	6183	3	Y	246	240 1	115
							271	9						
10	14911	X	11317	-0-	-3594	-0-	482	1	10559	3	Y	251	293 1	73
							276	9						

WETHERBEE D ALLOC		WELL #: 405H		RRCID -> 280231		COMPL. DATE 03/24/2015		TOTAL DEPTH 8124		PERF. 8266 - 12500				
05	17048	X	17048	-0-	-0-	-0-	1072	1	15021	3	Y	822	751 1	1 8 258
							51	4	904	9				
06	15291	X	15291	-0-	-0-	-0-	945	1	13233	3	Y	1012	994 1	1 8 275
							1113	9						
07	15393	X	15393	-0-	-0-	-0-	1021	1	13286	3	Y	987	976 1	10 8 276
							1086	9						
08	13476	X	13476	-0-	-0-	-0-	976	1	11442	3	Y	771	824 1	8 8 215
							210	4	848	9				
09	16050	X	12961	-0-	-3089	-0-	1068	1	10956	3	Y	852	646 1	14 8 407
							937	9						
10	16585	X	9165	-0-	-7420	-0-	982	1	7216	3	Y	879	991 1	295
							967	9						

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC WETHERBEE D ALLOC		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
		WELL #: 406H		RRCID -> 280232		COMPL. DATE 06/05/2015				TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8295 - 12510						
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			
05	13723 X	13723	-0-	-0-	-0-	788	1	11046	3	Y	1684	1483	1	2	8	513
						37	4	1852	9							
06	12930 X	11139	-0-	-1791	-0-	670	1	9380	3	Y	990	1175	1	1	8	327
						1089	9									
07	13361 X	12665	-0-	-696	-0-	804	1	10468	3	Y	1266	1231	1	12	8	350
						1393	9									
08	13050 X	13050	-0-	-0-	-0-	884	1	10369	3	Y	1461	1423	1	15	8	373
						190	4	1607	9							
09	11430 X	9678	-0-	-1752	-0-	732	1	7502	3	Y	1313	1019	1	22	8	645
						1444	9									
10	11811 X	6840	-0-	-4971	-0-	683	1	5017	3	Y	1036	1295	1			386
						1140	9									
WETHERBEE D ALLOC		WELL #: 407H		RRCID -> 280248		COMPL. DATE 03/06/2015				TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8226 - 12600						
05	9854 X	9854	-0-	-0-	-0-	318	1	7148	3	Y	2135	2136	1	1	8	467
						39	4	2349	9							
06	13291 X	13291	-0-	-0-	-0-	442	1	10746	3	Y	1901	1798	1	10	8	560
						12	4	2091	9							
07	9208 X	9208	-0-	-0-	-0-	303	1	6701	3	Y	2004	2114	1	19	8	431
						2204	9									
08	13739 X	13739	-0-	-0-	-0-	506	1	10949	3	Y	2076	1896	1	5	8	606
						2284	9									
*09	13342 X	13342	-0-	-0-	-0-	497	1	10883	3	Y	1784	1614	1	1	8	775
						1962	9									
*10	12761 X	12761	-0-	-0-	-0-	448	1	9808	3	Y	2277	2450	1			602
						2505	9									
HORN SPLITTER STATE UNIT		WELL #: 1004H		RRCID -> 280340		COMPL. DATE 04/22/2016				TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7741 - 11575						
05	55056 X	48147	-0-	-6909	-0-	1464	1	44222	3	Y	2237	2210	0			330
						2461	9									
06	53280 X	45108	-0-	-8172	-0-	1482	1	41725	3	Y	1728	1782	0			276
						1901	9									
07	55056 X	43482	-0-	-11574	-0-	1469	1	39890	3	Y	1930	1869	0			337
						2123	9									
08	28342 X	28342	-0-	-0-	-0-	1252	1	25361	3	Y	1189	1244	0			282
						421	4	1308	9							
09	43260 X	12396	-0-	-30864	-0-	904	1	10753	3	Y	672	717	0			237
						739	9									
10	44702 X	31114	-0-	-13588	-0-	1151	1	27916	3	Y	1861	1604	0			494
						2047	9									
SHEPARD STATE		WELL #: 813H		RRCID -> 281430		COMPL. DATE 05/18/2015				TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9412 - 14065						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) CONOCOPHILLIPS COMPANY RUSTLER HILLS		//CONT.//	80544 500 172232	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING										
		WELL #:	702H	RRCID -> 275696	COMPL. DATE 06/25/2018	TOTAL DEPTH	8955	PERF. 9167	- 13318							
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
*02		5590 X	5590	-0-	-0-	4406	3	1184	9	N	1076	1076	1			664
03		5753 X	5753	-0-	-0-	4166	3	1587	9	N	1443	1443	1			664
04		5310 X	-0-	-0-	-5310					N	-0-					664
05		5487 X	30	-0-	-5457	30	3			N	-0-					664
06		5310 X	1899	-0-	-3411	1505	3	394	9	N	358	358	1			664
07		10990 X	10990	-0-	-0-	7708	3	3282	9	N	2984	2984	1			664
08		7402 X	7402	-0-	-0-	5110	3	2292	9	N	2084	2084	1			664
09		6607 X	6607	-0-	-0-	4084	3	2523	9	N	2294	2294	1			664
*10		6959 X	6959	-0-	-0-	4561	3	2398	9	N	2180	2180	1			664

RUSTLER HILLS 7		WELL #:	701H	RRCID -> 276844	COMPL. DATE 08/20/2013	TOTAL DEPTH	6879	PERF. 7303	- 10996							
*02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSTLER HILLS 18		WELL #:	1H	RRCID -> 277516	COMPL. DATE 09/12/2012	TOTAL DEPTH	6887	PERF. 7373	- 11134							
*02		13356 X	8733	-0-	-4623	8538	3	1	4	N	176	176	1			396
						194	9									
03		14787 X	9369	-0-	-5418	9146	3	28	4	N	177	177	1			396
						195	9									
04		14310 X	5925	-0-	-8385	5745	3	180	9	N	164	164	1			396
05		13299 X	11671	-0-	-1628	11481	3	190	9	N	173	173	1			396
06		12870 X	10072	-0-	-2798	9886	3	186	9	N	169	169	1			396
07		13586 X	13586	-0-	-0-	13396	3	2	4	N	171	171	1			396
						188	9									
08		11656 X	8241	-0-	-3415	8241	3			N	-0-					396
09		11280 X	10113	-0-	-1167	9900	3	213	9	N	194	194	1			396
10		13578 X	10560	-0-	-3018	10162	3	398	9	N	362	362	1			396

BLUE LACY BS		WELL #:	804H	RRCID -> 277590	COMPL. DATE 12/03/2015	TOTAL DEPTH	7993	PERF. 8208	- 12183							
*02		16278 X	16278	-0-	-0-	9760	3	6518	9	Y	5925	5925	0			-0-
*03		30232 X	30232	-0-	-0-	24398	3	5834	9	Y	5304	5304	0			-0-
*04		44883 X	44883	-0-	-0-	37183	3	7700	9	Y	7000	7000	0			-0-
*05		37681 X	37681	-0-	-0-	27640	3	10041	9	Y	9128	9128	0			-0-
*06		38413 X	38413	-0-	-0-	31565	3	6848	9	Y	6225	6225	0			-0-
*07		38171 X	38171	-0-	-0-	30087	3	8084	9	Y	7349	7349	0			-0-
*08		46376 X	26435	-0-	-19941	20068	3	6367	9	Y	5788	5788	0			-0-
*09		44880 X	19121	-0-	-25759	14321	3	4800	9	Y	4364	4211	0	153	1	-0-
10		39680 X	23218	-0-	-16462	18295	3	4923	9	Y	4475	4475	0			-0-

JOHNNIE WALKER STATE		WELL #:	602H	RRCID -> 278928	COMPL. DATE 06/17/2012	TOTAL DEPTH	7516	PERF. 7599	- 11490							
05		1023 X	-0-	-0-	-1023					Y	27					384
06		660 X	526	-0-	-134	526	3			Y	-0-					384
07		2263 X	-0-	-0-	-2263					Y	-0-					384
08		424 N	424	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					384
09		1710 N	847	-0-	-863	847	3			Y	-0-					384
10		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					384

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. VJ RANCH 55-16		//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
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

STATE PATHFINDER		WELL #:	31H	RRCID ->	283455	COMPL. DATE	09/10/2017	TOTAL DEPTH	9066	PERF.	9572 -	13534
05	64883 X	45734	-0-	-19149	-0-	43655 2	506 4	Y	1430	1385 0	49 1	23
						1573 9				3 8		
06	59310 X	43159	-0-	-16151	-0-	40698 2	1139 4	Y	1202	1181 0	17 1	20
						1322 9				7 8		
07	59241 X	41412	-0-	-17829	-0-	39880 2	291 4	Y	1128	1109 0	12 1	20
						1241 9				7 8		
08	50871 X	43152	-0-	-7719	-0-	42007 2	1145 9	Y	1041	1020 0	10 1	27
						4 8						
09	44250 X	39593	-0-	-4657	-0-	37955 2	518 4	Y	1018	955 0	68 1	15
						1120 9				7 8		
10	45725 X	44387	-0-	-1338	-0-	43133 2	1254 9	Y	1140	1033 0	91 1	24
						7 8				7 8		

STATE PATHFINDER		WELL #:	32H	RRCID ->	283456	COMPL. DATE	09/10/2017	TOTAL DEPTH	9077	PERF.	9480 -	13801
05	177754 X	54670	-0-	-123084	-0-	52166 2	605 4	Y	1726	1677 0	59 1	28
						1899 9						
06	64320 X	44846	-0-	-19474	-0-	42126 2	1178 4	Y	1402	1387 0	19 1	24
						1542 9						
07	60264 X	42622	-0-	-17642	-0-	40909 2	298 4	Y	1286	1275 0	12 1	23
						1415 9						
08	54684 X	39758	-0-	-14926	-0-	38519 2	1239 9	Y	1126	1110 0	9 1	30
09	52920 X	45332	-0-	-7588	-0-	43638 2	595 4	Y	999	943 0	71 1	15
						1099 9						
10	54684 X	47907	-0-	-6777	-0-	46711 2	1196 9	Y	1087	987 0	91 1	23
						1 8				1 8		

STATE PATHFINDER		WELL #:	33H	RRCID ->	283457	COMPL. DATE	09/11/2017	TOTAL DEPTH	9072	PERF.	9530 -	13811
05	172112 X	50138	-0-	-121974	-0-	47190 2	547 4	Y	2183	2125 0	64 1	36
						2401 9				2 8		
06	70110 X	47200	-0-	-22910	-0-	43915 2	1227 4	Y	1871	1848 0	21 1	32
						2058 9				6 8		
07	63426 X	44734	-0-	-18692	-0-	42574 2	310 4	Y	1682	1665 0	13 1	29
						1850 9				7 8		
08	56234 X	45234	-0-	-11000	-0-	43594 2	1640 9	Y	1491	1466 0	10 1	39
						5 8						
09	54420 X	40868	-0-	-13552	-0-	38921 2	530 4	Y	1288	1217 0	81 1	19
						1417 9				10 8		
10	50127 X	42822	-0-	-7305	-0-	41382 2	1440 9	Y	1309	1195 0	98 1	27
						8 8				8 8		

SANDBAR (BONE SPRING)																
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																
STATE PATHFINDER WELL #: 34H RRCID -> 283458 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9352 - 13726																
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	
05	202058 X	50062	-0-	-151996	-0-	44551	2	514	4	Y	4543	4440	0	96	1	75
						4997	9					1	8			
06	70980 X	45297	-0-	-25683	-0-	39909	2	1110	4	Y	3889	3869	0	28	1	66
						4278	9					1	8			
07	66805 X	51452	-0-	-15353	-0-	47054	2	341	4	Y	3688	3673	0	14	1	65
						4057	9					2	8			
08	56761 X	45494	-0-	-11267	-0-	41795	2	3699	9	Y	3363	3326	0	10	1	89
												3	8			
09	52440 X	38453	-0-	-13987	-0-	34791	2	472	4	Y	2900	2789	0	150	1	43
						3190	9					7	8			
10	51460 X	48966	-0-	-2494	-0-	45678	2	3288	9	Y	2989	2770	0	188	1	63
												11	8			
STATE MERCURY																
WELL #: 10H RRCID -> 283660 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9832 - 14566																
05	15368 X	15368	-0-	-0-	-0-	10843	2	45	4	Y	4073	2174	0	2069	1	82
						4480	9					1	8			
06	23400 X	13550	-0-	-9850	-0-	9017	2	156	4	Y	3979	3137	0	840	1	82
						4377	9					2	8			
07	24180 X	14891	-0-	-9289	-0-	10557	2	36	4	Y	3907	1538	0	2320	1	129
						4298	9					2	8			
08	24180 X	13953	-0-	-10227	-0-	9821	2	53	4	Y	3708	1443	0	2230	1	163
						4079	9					1	8			
09	21600 X	13317	-0-	-8283	-0-	9289	2	48	4	Y	3618	2521	0	1110	1	148
						3980	9					2	8			
10	15407 X	12721	-0-	-2686	-0-	9028	2	10	4	Y	3348	2191	0	1229	1	74
						3683	9					2	8			
STATE MAGELLAN																
WELL #: 2H RRCID -> 283664 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 11012 - 15880																
05	9924 X	9924	-0-	-0-	-0-	5806	2	4118	9	N	3744	3733	1	1	8	464
06	10332 X	10332	-0-	-0-	-0-	6574	2	3758	9	N	3416	3518	1	2	8	360
07	11820 X	11820	-0-	-0-	-0-	7853	2	3967	9	N	3606	3330	1	2	8	634
08	13329 X	13329	-0-	-0-	-0-	9095	2	4234	9	N	3849	4031	1	2	8	450
09	12698 X	12698	-0-	-0-	-0-	9077	2	3621	9	N	3292	3167	1	3	8	572
*10	12458 X	12458	-0-	-0-	-0-	8956	2	3502	9	N	3184	3518	1	3	8	235
VOYAGER W																
WELL #: 1H RRCID -> 283671 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9210 - 13869																
05	0 W	11030	-0-	11030	1719013	7315	2	523	4	Y	2902	2796	0	40	1	75
						3192	9					2	8			
06	1744456 X	25443	-0-	-1719013	-0-	21631	2	484	4	Y	3025	3000	0	52	1	42
						3328	9					6	8			
07	61845 X	34689	-0-	-27156	-0-	30662	2	386	4	Y	3310	3286	0	11	1	51
						3641	9					4	8			
08	39977 X	39977	-0-	-0-	-0-	35922	2	428	4	Y	3297	3244	0	9	1	92
						3627	9					3	8			
09	41353 X	41353	-0-	-0-	-0-	36533	2	1319	4	Y	3183	3201	0	24	1	46
						3501	9					4	8			
10	34689 X	27323	-0-	-7366	-0-	21776	2	1810	4	Y	3397	3336	0	19	1	85
						3737	9					3	8			

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LOVING			
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162															
STATE MERCURY			WELL #: 11H				RRCID -> 283678				COMPL. DATE 03/30/2015				TOTAL DEPTH 10484 PERF.10543 - 15262			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE				
05	12030	X	12030	-0-	-0-	-0-	8929	2	37	4	Y	2785	1457	0	1386	1	56	
							3064	9					1	8				
06	20670	X	17664	-0-	-3006	-0-	14600	2	260	4	Y	2549	2011	0	541	1	52	
							2804	9					1	8				
07	21359	X	17030	-0-	-4329	-0-	14594	2	52	4	Y	2167	855	0	1292	1	71	
							2384	9					1	8				
08	18321	X	16202	-0-	-2119	-0-	13571	2	75	4	Y	2324	900	0	1392	1	102	
							2556	9					1	8				
09	17670	X	13201	-0-	-4469	-0-	10897	2	57	4	Y	2043	1428	0	632	1	84	
							2247	9					1	8				
10	18259	X	7330	-0-	-10929	-0-	5536	2	6	4	Y	1625	1070	0	601	1	36	
							1788	9					2	8				
STATE PATHFINDER			WELL #: 1H				RRCID -> 283679				COMPL. DATE 09/16/2014				TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9866 - 14623			
05	14727	X	14727	-0-	-0-	-0-	13898	2	829	9	N	754	813	1			489	
06	21480	X	16133	-0-	-5347	-0-	15253	2	880	9	N	800	992	1	1	8	296	
07	20088	X	17982	-0-	-2106	-0-	17088	2	894	9	N	813	711	1	1	8	397	
08	18795	X	18795	-0-	-0-	-0-	18000	2	795	9	N	723	749	1			371	
09	16140	X	14709	-0-	-1431	-0-	13996	2	713	9	N	648	672	1	1	8	346	
10	17980	X	17895	-0-	-85	-0-	16805	2	1090	9	N	991	1006	1	1	8	330	
STATE PATHFINDER			WELL #: 3H				RRCID -> 283680				COMPL. DATE 09/13/2014				TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9940 - 14692			
05	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	9409	2	793	9	N	721	734	1	1	8	369	
06	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3518	2	438	9	N	398	467	1	1	8	299	
07	15785	X	15785	-0-	-0-	-0-	14703	2	1082	9	N	984	865	1	2	8	416	
08	15875	X	15875	-0-	-0-	-0-	15004	2	871	9	N	792	557	1	1	8	650	
09	9870	X	4531	-0-	-5339	-0-	4035	2	496	9	N	451	903	1	2	8	196	
10	15779	X	7997	-0-	-7782	-0-	7274	2	723	9	N	657	566	1	2	8	285	
STATE PATHFINDER			WELL #: 4H				RRCID -> 283681				COMPL. DATE 05/14/2015				TOTAL DEPTH 10688 PERF.11328 - 16120			
05	11868	X	11868	-0-	-0-	-0-	802	1	9803	2	Y	877	853	0	22	1	24	
							298	4	965	9								
06	12720	X	10893	-0-	-1827	-0-	52	1	9898	2	Y	758	754	0	3	1	24	
							109	4	834	9			1	8				
07	13144	X	10662	-0-	-2482	-0-	73	1	9799	2	Y	683	686	0	3	1	17	
							39	4	751	9			1	8				
08	11873	X	4015	-0-	-7858	-0-	24	1	3322	2	Y	596	598	0	1	1	14	
							13	4	656	9								
09	11490	X	4937	-0-	-6553	-0-	40	1	4195	2	Y	626	583	0	19	1	37	
							13	4	689	9			1	8				
10	11873	X	5425	-0-	-6448	-0-	47	1	4682	2	Y	609	613	0	8	1	24	
							26	4	670	9			1	8				
STATE PATHFINDER			WELL #: 5H				RRCID -> 283682				COMPL. DATE 05/13/2015				TOTAL DEPTH 10359 PERF.10989 - 15789			
05	14629	X	14629	-0-	-0-	-0-	812	1	12271	2	Y	1066	1022	0	25	1	29	
							373	4	1173	9								
06	17058	X	17058	-0-	-0-	-0-	82	1	15799	2	Y	912	908	0	5	1	28	
							174	4	1003	9								
07	15190	X	14468	-0-	-722	-0-	100	1	13482	2	Y	756	761	0	4	1	19	
							54	4	832	9								
08	14632	X	7937	-0-	-6695	-0-	53	1	7175	2	Y	618	620	0	2	1	15	
							29	4	680	9								
09	17070	X	8934	-0-	-8136	-0-	77	1	8001	2	Y	756	700	0	25	1	45	
							24	4	832	9			1	8				
10	17639	X	11703	-0-	-5936	-0-	109	1	10717	2	Y	744	744	0	14	1	30	
							59	4	818	9			1	8				

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER		//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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
STATE PATHFINDER		WELL #:	6H	RRCID ->	283683	COMPL. DATE	08/12/2015	TOTAL DEPTH	9850	PERF.10281	-	14905			
05	21597	X	21597	-0-	-0-	-0-	1325 1	17018 2	Y	2491	2431 0	59 1	69		
06	20874	X	20874	-0-	-0-	-0-	514 4	2740 9	Y	2376	2363 0	5 1	74		
07	23135	X	23135	-0-	-0-	-0-	93 1	17971 2	Y	2248	2258 0	6 1	55		
08	24194	X	24194	-0-	-0-	-0-	196 4	2614 9	Y	2230	2224 0	5 1	54		
09	24931	X	24931	-0-	-0-	-0-	151 1	20430 2	Y	2238	2082 0	73 1	133		
*10	27965	X	27965	-0-	-0-	-0-	81 4	2473 9	Y	2858	2836 0	38 1	114		
STATE PATHFINDER		WELL #:	7H	RRCID ->	283684	COMPL. DATE	08/04/2015	TOTAL DEPTH	10649	PERF.11004	-	15815			
05	26061	X	26061	-0-	-0-	-0-	160 1	21495 2	Y	1916	1869 0	51 1	53		
06	24930	X	23450	-0-	-1480	-0-	86 4	2453 9	Y	1711	1704 0	6 1	53		
07	25761	X	24518	-0-	-1243	-0-	214 1	22188 2	Y	1762	1764 0	7 1	43		
08	26071	X	24644	-0-	-1427	-0-	165 1	22326 2	Y	1787	1781 0	5 1	43		
09	25230	X	23596	-0-	-1634	-0-	89 4	1938 9	Y	1532	1428 0	54 1	91		
10	26071	X	23201	-0-	-2870	-0-	209 1	21636 2	Y	1503	1505 0	27 1	60		
STATE PATHFINDER		WELL #:	12H	RRCID ->	283685	COMPL. DATE	08/04/2015	TOTAL DEPTH	10661	PERF.10990	-	15818			
05	21604	X	21604	-0-	-0-	-0-	1154 1	22127 2	Y	1414	1373 0	39 1	39		
06	21142	X	21142	-0-	-0-	-0-	672 4	2108 9	Y	752	761 0	6 1	23		
07	22504	X	22504	-0-	-0-	-0-	110 1	21225 2	Y	1192	1179 0	6 1	29		
08	20598	X	20598	-0-	-0-	-0-	233 4	1882 9	Y	878	880 0	5 1	21		
09	18791	X	18791	-0-	-0-	-0-	165 1	22326 2	Y	942	870 0	36 1	56		
*10	18422	X	18422	-0-	-0-	-0-	89 4	1938 9	Y	1146	1134 0	21 1	46		
STATE PATHFINDER		WELL #:	13H	RRCID ->	283688	COMPL. DATE	08/05/2015	TOTAL DEPTH	10656	PERF.10966	-	15794			
05	36208	X	13389	-0-	-22819	-0-	1026 1	18461 2	Y	1041	1024 0	29 1	29		
06	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	562 4	1555 9	Y	644	652 0	1 1	20		
07	18197	X	7477	-0-	-10720	-0-	105 1	19989 2	Y	842	839 0	2 1	21		
08	18197	X	12023	-0-	-6174	-0-	221 4	827 9	Y	731	730 0	3 1	18		
09	17610	X	12716	-0-	-4894	-0-	155 1	20955 2	Y	541	503 0	22 1	32		
10	13392	X	13257	-0-	-135	-0-	83 1	11092 2	Y	551	545 0	14 1	22		

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
STATE MERCURY		WELL #:		4H	RRCID ->	283689	COMPL. DATE	06/20/2015	TOTAL DEPTH	8905	PERF.	9204 - 14030			
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		
05		31737 X	31737	-0-	-0-	-0-	30627	2	1110	9	N	1009	1219	1	335
06		35820 X	27459	-0-	-8361	-0-	26390	2	1069	9	N	972	938	1	369
07		49042 X	15815	-0-	-33227	-0-	15241	2	574	9	N	522	559	1	332
08		49042 X	9212	-0-	-39830	-0-	8654	2	558	9	N	507	445	1	394
09		47460 X	23257	-0-	-24203	-0-	22272	2	985	9	N	895	1124	1	165
10		31744 X	28866	-0-	-2878	-0-	27709	2	1157	9	N	1052	991	1	226

STATE MERCURY		WELL #:		3H	RRCID ->	283690	COMPL. DATE	06/28/2015	TOTAL DEPTH	8912	PERF.	9161 - 13990			
05		34365 X	34365	-0-	-0-	-0-	33570	2	795	9	N	723	830	1	366
06		46650 X	31392	-0-	-15258	-0-	30805	2	587	9	N	534	623	1	277
07		45446 X	31237	-0-	-14209	-0-	30708	2	529	9	N	481	481	1	277
08		34379 X	23592	-0-	-10787	-0-	23166	2	426	9	N	387	304	1	360
09		33270 X	2756	-0-	-30514	-0-	2601	2	155	9	N	141	189	1	312
10		34379 X	-0-	-0-	-34379	-0-					N	2	180	1	134

STATE MERCURY		WELL #:		1H	RRCID ->	283691	COMPL. DATE	05/17/2014	TOTAL DEPTH	8904	PERF.	9207 - 14048			
05		26018 X	26018	-0-	-0-	-0-	24846	2	1172	9	N	1065	1298	1	327
06		21077 X	21077	-0-	-0-	-0-	20197	2	880	9	N	800	845	1	282
07		13485 X	13314	-0-	-171	-0-	12622	2	692	9	N	629	375	1	536
08		32448 X	32448	-0-	-0-	-0-	31481	2	967	9	N	879	1091	1	324
09		41377 X	41377	-0-	-0-	-0-	40336	2	1041	9	N	946	932	1	338
*10		41800 X	41800	-0-	-0-	-0-	40663	2	1137	9	N	1034	1059	1	313

STATE MAGELLAN		WELL #:		8H	RRCID ->	283697	COMPL. DATE	04/10/2016	TOTAL DEPTH	10580	PERF.	10872 - 15713			
05		12023 X	12023	-0-	-0-	-0-	8877	2	63	4	Y	2803	1815	0	28
							3083	9					1	8	
06		16500 X	12269	-0-	-4231	-0-	9083	2	3186	9	Y	2896	2384	0	47
													2	8	
07		13564 X	13564	-0-	-0-	-0-	10089	2	14	4	Y	3146	2784	0	17
							3461	9					2	8	
08		13844 X	13844	-0-	-0-	-0-	10605	2	17	4	Y	2929	2861	0	32
							3222	9					1	8	
09		14310 X	14310	-0-	-0-	-0-	11004	2	31	4	Y	2977	2622	0	35
							3275	9					2	8	
*10		14408 X	14408	-0-	-0-	-0-	11073	2	125	4	Y	2918	2810	0	24
							3210	9					2	8	

STATE MAGELLAN		WELL #:		9H	RRCID ->	283698	COMPL. DATE	04/10/2016	TOTAL DEPTH	10557	PERF.	10812 - 14660			
05		12924 X	12924	-0-	-0-	-0-	10853	2	62	4	Y	1826	1184	0	18
							2009	9					1	8	
06		17490 X	12981	-0-	-4509	-0-	11104	2	1877	9	Y	1706	1404	0	28
													1	8	
07		18073 X	13182	-0-	-4891	-0-	11255	2	13	4	Y	1740	1539	0	10
							1914	9					1	8	
08		13811 X	13811	-0-	-0-	-0-	11895	2	16	4	Y	1727	1685	0	19
							1900	9					1	8	
09		13087 X	13087	-0-	-0-	-0-	11297	2	28	4	Y	1602	1410	0	19
							1762	9					1	8	
10		13423 X	12276	-0-	-1147	-0-	10447	2	110	4	Y	1563	1502	0	13
							1719	9					1	8	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
STATE MAGELLAN		WELL #: 7H		RRCID -> 283700		COMPL. DATE 05/01/2015				TOTAL DEPTH 10540 PERF.10963 - 15763			
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
05	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	4927 2	2100 9	68 4	Y	1909	1232 0	667 1	19
06	17340 X	8473	-0-	-8867	-0-	6265 2		2208 9	Y	2007	1651 0	340 1	33
07	10846 X	10846	-0-	-0-	-0-	8268 2	2562 9	16 4	Y	2329	2059 0	289 1	13
08	11494 X	11494	-0-	-0-	-0-	9020 2	2454 9	20 4	Y	2231	2179 0	39 1	24
09	11917 X	11917	-0-	-0-	-0-	9672 2	2209 9	36 4	Y	2008	1769 0	237 1	23
10	10850 X	9045	-0-	-1805	-0-	6980 2	1933 9	132 4	Y	1757	1691 0	71 1	15

EXCELSIOR 12		WELL #: 3H		RRCID -> 283826		COMPL. DATE 01/31/2015				TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9637 - 14327			
05	58869 X	577	-0-	-58292	-0-	487 2		90 9	Y	82	114 0	2 1	2
06	452 X	452	-0-	-0-	-0-	444 2	4 9	4 4	Y	4	4 0	2 8	-0-
07	10168 X	547	-0-	-9621	-0-	535 2	8 9	4 4	Y	7	5 0	2 8	-0-
08	8215 X	526	-0-	-7689	-0-	497 2	25 9	4 4	Y	23	22 0	1 8	-0-
09	4680 X	814	-0-	-3866	-0-	801 2	7 9	6 4	Y	6	2 0	1 1	-0-
*10	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	967 2		968 9	Y	880	863 0	1 1	13

EXCELSIOR 12		WELL #: 4H		RRCID -> 283827		COMPL. DATE 01/31/2015				TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9446 - 14312			
05	73439 X	6540	-0-	-66899	-0-	5997 2	538 9	5 4	Y	489	518 0	11 1	10
06	951 X	951	-0-	-0-	-0-	650 2		301 9	Y	274	277 0	1 8	6
07	15345 X	1576	-0-	-13769	-0-	1271 2	301 9	4 4	Y	274	275 0	1 8	4
08	15345 X	7173	-0-	-8172	-0-	5769 2	1368 9	36 4	Y	1244	1229 0	1 1	17
09	14850 X	11370	-0-	-3480	-0-	8712 2	2615 9	43 4	Y	2377	2367 0	6 1	19
10	6355 X	3713	-0-	-2642	-0-	1855 2		1858 9	Y	1689	1680 0	1 1	25

EXCELSIOR 12		WELL #: 5H		RRCID -> 283828		COMPL. DATE 01/31/2015				TOTAL DEPTH 9124 PERF. 9442 - 14307			
05	83917 X	20718	-0-	-63199	-0-	19432 2	1268 9	18 4	Y	1153	1144 0	21 1	23
06	14670 X	14670	-0-	-0-	-0-	13523 2	1034 9	113 4	Y	940	938 0	4 1	20
07	23188 X	13218	-0-	-9970	-0-	12231 2	904 9	83 4	Y	822	823 0	4 1	13
08	20088 X	16651	-0-	-3437	-0-	14943 2	1595 9	113 4	Y	1450	1438 0	4 1	20
09	19440 X	18967	-0-	-473	-0-	16597 2	2269 9	101 4	Y	2063	2053 0	11 1	17
10	20088 X	15848	-0-	-4240	-0-	13746 2	1808 9	294 4	Y	1644	1624 0	11 1	24

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. EXCELSIOR 12		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING								
		WELL #: 6H		RRCID -> 283873		COMPL. DATE 02/19/2015				TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9455 - 14255								
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			
05	0 W	6708	-0-	6708	26566	5970	2	733	9	5	4	Y	666	651	0	8	1	14
06	27021 X	455	-0-	-26566	-0-	409	2	43	9	3	4	Y	39	51	0	1	8	1
07	10540 X	429	-0-	-10111	-0-	387	2	40	9	2	4	Y	36	35	0	1	8	1
08	9765 X	1048	-0-	-8717	-0-	997	2	43	9	8	4	Y	39	39	0			1
09	6330 X	382	-0-	-5948	-0-	316	2	64	9	2	4	Y	58	58	0	1	8	-0-
10	6541 X	1104	-0-	-5437	-0-	553	2			551	9	Y	501	493	0	1	8	7
STATE VIKING E		WELL #: 1H		RRCID -> 283898		COMPL. DATE 08/04/2016				TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9213 - 13922								
05	120280 X	4288	-0-	-115992	-0-	3315	2	905	9	68	4	Y	823	798	0	29	1	7
06	14894 X	14894	-0-	-0-	-0-	12850	2	1835	9	209	4	Y	1668	1589	0	60	1	20
07	75454 X	28698	-0-	-46756	-0-	26585	2	2019	9	94	4	Y	1835	1819	0	9	1	22
08	34946 X	34946	-0-	-0-	-0-	32928	2	1755	9	263	4	Y	1595	1577	0	8	1	38
09	37905 X	37905	-0-	-0-	-0-	36030	2	1571	9	304	4	Y	1428	1403	0	23	1	26
*10	39688 X	39688	-0-	-0-	-0-	37739	2	1469	9	480	4	Y	1335	1298	0	36	1	23
STATE GALILEO		WELL #: 1H		RRCID -> 283906		COMPL. DATE 02/12/2015				TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9333 - 14148								
05	66526 X	14898	-0-	-51628	-0-	12868	2	1618	9	412	4	Y	1471	1175	0	294	1	37
06	14008 X	14008	-0-	-0-	-0-	12375	2	1480	9	153	4	Y	1345	1315	0	10	1	56
07	14806 X	14806	-0-	-0-	-0-	13244	2	1508	9	54	4	Y	1371	1384	0	5	1	37
08	15855 X	15855	-0-	-0-	-0-	13611	2	2013	9	231	4	Y	1830	1797	0	3	1	66
09	19318 X	19318	-0-	-0-	-0-	14875	2	3872	9	571	4	Y	3520	3462	0	10	1	113
*10	19042 X	19042	-0-	-0-	-0-	13289	2	5545	9	208	4	Y	5041	5069	0	11	1	73
STATE GALILEO		WELL #: 2H		RRCID -> 283907		COMPL. DATE 02/12/2015				TOTAL DEPTH 8977 PERF. 9331 - 14146								
05	74834 X	16735	-0-	-58099	-0-	14993	2	1254	9	488	4	Y	1140	912	0	231	1	29
06	16488 X	16488	-0-	-0-	-0-	15219	2	1079	9	190	4	Y	981	959	0	9	1	41
07	17624 X	17624	-0-	-0-	-0-	16531	2	1024	9	69	4	Y	931	940	0	6	1	25
08	17846 X	17846	-0-	-0-	-0-	16488	2	1073	9	285	4	Y	975	960	0	4	1	35
09	18842 X	18842	-0-	-0-	-0-	16844	2	1334	9	664	4	Y	1213	1197	0	11	1	39
*10	18554 X	18554	-0-	-0-	-0-	16614	2	1673	9	267	4	Y	1521	1523	0	14	1	22

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
STATE GALILEO		WELL #:		3H	RRCID ->	283908	COMPL. DATE	07/11/2015	TOTAL DEPTH	10671	PERF.	11048	-	15866
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
05		64356 X	1371	-0-	-62985	-0-	160 2	1211 9	Y	1101	880 0	214 1		28
06		8869 X	8869	-0-	-0-	-0-	7357 2	90 4	Y	1293	1257 0	9 1		54
							1422 9				1 8			
07		8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	6592 2	27 4	Y	1582	1590 0	2 1		43
							1740 9				1 8			
08		8668 X	8668	-0-	-0-	-0-	6884 2	115 4	Y	1517	1502 0	2 1		55
							1669 9				1 8			
09		8954 X	8954	-0-	-0-	-0-	7110 2	274 4	Y	1427	1429 0	5 1		46
							1570 9				2 8			
10		9176 X	1196	-0-	-7980	-0-	194 2	2 4	Y	909	941 0	1 8		13
							1000 9							
STATE GALILEO		WELL #:		6H	RRCID ->	283909	COMPL. DATE	03/02/2015	TOTAL DEPTH	10636	PERF.	10952	-	15758
05		112065 X	9280	-0-	-102785	-0-	32 1	6431 2	Y	2362	2369 0	4 1		166
							219 4	2598 9						
06		9508 X	9508	-0-	-0-	-0-	35 1	6230 2	Y	2359	2425 0	28 1		71
							648 4	2595 9			1 8			
07		14911 X	10035	-0-	-4876	-0-	46 1	7483 2	Y	2201	2172 0	3 1		96
							85 4	2421 9			1 8			
08		10230 X	9302	-0-	-928	-0-	12 1	6834 2	Y	2066	2051 0	2 1		108
							183 4	2273 9			1 8			
09		9510 X	7364	-0-	-2146	-0-	48 1	5329 2	Y	1757	1816 0	3 1		44
							54 4	1933 9			2 8			
10		10044 X	3482	-0-	-6562	-0-	17 1	1701 2	Y	1604	1606 0	1 1		40
							1764 9				1 8			
STATE APACHE 57		WELL #:		203H	RRCID ->	284699	COMPL. DATE	04/21/2018	TOTAL DEPTH	9259	PERF.	9676	-	14516
05		19746 X	19746	-0-	-0-	-0-	4373 2	12669 4	N	2458	2301 1	22 8		508
							2704 9							
06		13860 X	6392	-0-	-7468	-0-	2025 2	3034 4	N	1212	1321 1	5 8		394
							1333 9							
07		14322 X	6345	-0-	-7977	-0-	3846 2	915 4	N	1440	1516 1	10 8		308
							1584 9							
08		14322 X	1448	-0-	-12874	-0-	748 2	454 4	N	224	195 1	4 8		333
							246 9							
09		13860 X	650	-0-	-13210	-0-	525 2	20 4	N	95	3 1	3 8		422
							105 9							
10		14322 X	-0-	-0-	-14322	-0-			N	-0-				422
GEMINI		WELL #:		1H	RRCID ->	285194	COMPL. DATE	05/27/2014	TOTAL DEPTH	9023	PERF.	9336	-	14055
05		61318 X	NO RPT	-0-	-61318	-0-			N	NO RPT				-0-
06		59340 X	NO RPT	-0-	-59340	-0-			N	NO RPT				-0-
07		61318 X	NO RPT	-0-	-61318	-0-			N	NO RPT				-0-
08		61318 X	NO RPT	-0-	-61318	-0-			N	NO RPT				-0-
09		59340 X	NO RPT	-0-	-59340	-0-			N	NO RPT				-0-
10		61318 X	NO RPT	-0-	-61318	-0-			N	NO RPT				-0-
GEMINI		WELL #:		2H	RRCID ->	285195	COMPL. DATE	05/27/2014	TOTAL DEPTH	9036	PERF.	9341	-	14206
05		81995 X	NO RPT	-0-	-81995	-0-			N	NO RPT				-0-
06		79350 X	NO RPT	-0-	-79350	-0-			N	NO RPT				-0-
07		81995 X	NO RPT	-0-	-81995	-0-			N	NO RPT				-0-
08		81995 X	NO RPT	-0-	-81995	-0-			N	NO RPT				-0-
09		79350 X	NO RPT	-0-	-79350	-0-			N	NO RPT				-0-
10		81995 X	NO RPT	-0-	-81995	-0-			N	NO RPT				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
GEMINI		WELL #:		3H	RRCID -> 285196	COMPL. DATE 05/28/2014	TOTAL DEPTH 9037	PERF. 9349	- 14040				
M	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
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GEMINI		WELL #:		7H	RRCID -> 285197	COMPL. DATE 12/09/2014	TOTAL DEPTH 9028	PERF. 9329	- 14221				
05	50685 X	NO RPT	-0-	-50685	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	49050 X	NO RPT	-0-	-49050	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	50685 X	NO RPT	-0-	-50685	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	50685 X	NO RPT	-0-	-50685	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	49050 X	NO RPT	-0-	-49050	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	50685 X	NO RPT	-0-	-50685	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE PATHFINDER		WELL #:		8H	RRCID -> 285198	COMPL. DATE 05/08/2017	TOTAL DEPTH 10580	PERF.10895	- 15698				
05	28396 X	NO RPT	-0-	-28396	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	27480 X	NO RPT	-0-	-27480	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	28396 X	NO RPT	-0-	-28396	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	28396 X	NO RPT	-0-	-28396	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	27480 X	NO RPT	-0-	-27480	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	28396 X	NO RPT	-0-	-28396	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE PATHFINDER		WELL #:		9H	RRCID -> 285199	COMPL. DATE 05/09/2017	TOTAL DEPTH 10600	PERF.11082	- 15623				
05	13454 X	NO RPT	-0-	-13454	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	13020 X	NO RPT	-0-	-13020	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	13454 X	NO RPT	-0-	-13454	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	13454 X	NO RPT	-0-	-13454	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	13020 X	NO RPT	-0-	-13020	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	13454 X	NO RPT	-0-	-13454	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE PATHFINDER		WELL #:		14H	RRCID -> 285200	COMPL. DATE 05/07/2017	TOTAL DEPTH 9842	PERF.10072	- 14949				
05	70959 X	NO RPT	-0-	-70959	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	68670 X	NO RPT	-0-	-68670	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	70959 X	NO RPT	-0-	-70959	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	70959 X	NO RPT	-0-	-70959	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	68670 X	NO RPT	-0-	-68670	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	70959 X	NO RPT	-0-	-70959	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE PATHFINDER		WELL #:		15H	RRCID -> 285201	COMPL. DATE 05/18/2017	TOTAL DEPTH 9830	PERF.10771	- 15195				
05	50220 X	NO RPT	-0-	-50220	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	48600 X	NO RPT	-0-	-48600	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	50220 X	NO RPT	-0-	-50220	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	50220 X	NO RPT	-0-	-50220	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	48600 X	NO RPT	-0-	-48600	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	50220 X	NO RPT	-0-	-50220	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE PATHFINDER		WELL #:		16H	RRCID -> 285202	COMPL. DATE 03/07/2016	TOTAL DEPTH 9791	PERF.10092	- 14926				
05	50809 X	NO RPT	-0-	-50809	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	49170 X	NO RPT	-0-	-49170	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	50809 X	NO RPT	-0-	-50809	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	50809 X	NO RPT	-0-	-50809	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	49170 X	NO RPT	-0-	-49170	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	50809 X	NO RPT	-0-	-50809	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
STATE PATHFINDER		WELL #:		17H	RRCID ->	285203	COMPL. DATE	03/07/2016	TOTAL DEPTH	10711	PERF.10977 - 15817	
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			
05		81220 X	NO RPT	-0-	-81220	-0-				N	NO RPT	-0-
06		78600 X	NO RPT	-0-	-78600	-0-				N	NO RPT	-0-
07		81220 X	NO RPT	-0-	-81220	-0-				N	NO RPT	-0-
08		81220 X	NO RPT	-0-	-81220	-0-				N	NO RPT	-0-
09		78600 X	NO RPT	-0-	-78600	-0-				N	NO RPT	-0-
10		81220 X	NO RPT	-0-	-81220	-0-				N	NO RPT	-0-

STATE ATLAS A		WELL #:		3H	RRCID ->	285205	COMPL. DATE	11/13/2017	TOTAL DEPTH	9030	PERF. 9302 - 18983	
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STATE ATLAS B		WELL #:		4H	RRCID ->	285206	COMPL. DATE	11/13/2017	TOTAL DEPTH	9038	PERF. 9151 - 19073	
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STATE MERCURY		WELL #:		2H	RRCID ->	285207	COMPL. DATE	05/17/2014	TOTAL DEPTH	9441	PERF. 9590 - 14434	
05		49476 X	NO RPT	-0-	-49476	-0-				N	NO RPT	-0-
06		47880 X	NO RPT	-0-	-47880	-0-				N	NO RPT	-0-
07		49476 X	NO RPT	-0-	-49476	-0-				N	NO RPT	-0-
08		49476 X	NO RPT	-0-	-49476	-0-				N	NO RPT	-0-
09		47880 X	NO RPT	-0-	-47880	-0-				N	NO RPT	-0-
10		49476 X	NO RPT	-0-	-49476	-0-				N	NO RPT	-0-

STATE MERCURY		WELL #:		9H	RRCID ->	285208	COMPL. DATE	03/20/2015	TOTAL DEPTH	10632	PERF.10683 - 15401	
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

STATE MAGELLAN		WELL #:		1H	RRCID ->	285209	COMPL. DATE	12/09/2016	TOTAL DEPTH	8991	PERF. 9312 - 14111	
05		88784 X	NO RPT	-0-	-88784	-0-				N	NO RPT	-0-
06		85920 X	NO RPT	-0-	-85920	-0-				N	NO RPT	-0-
07		88784 X	NO RPT	-0-	-88784	-0-				N	NO RPT	-0-
08		88784 X	NO RPT	-0-	-88784	-0-				N	NO RPT	-0-
09		85920 X	NO RPT	-0-	-85920	-0-				N	NO RPT	-0-
10		88784 X	NO RPT	-0-	-88784	-0-				N	NO RPT	-0-

STATE MAGELLAN		WELL #:		6H	RRCID ->	285210	COMPL. DATE	05/01/2015	TOTAL DEPTH	10577	PERF.10890 - 15750	
05		51119 X	NO RPT	-0-	-51119	-0-				N	NO RPT	-0-
06		49470 X	NO RPT	-0-	-49470	-0-				N	NO RPT	-0-
07		51119 X	NO RPT	-0-	-51119	-0-				N	NO RPT	-0-
08		51119 X	NO RPT	-0-	-51119	-0-				N	NO RPT	-0-
09		49470 X	NO RPT	-0-	-49470	-0-				N	NO RPT	-0-
10		51119 X	NO RPT	-0-	-51119	-0-				N	NO RPT	-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
STATE MAGELLAN		WELL #:		10H	RRCID ->	285211	COMPL. DATE	04/10/2016	TOTAL DEPTH	10511	PERF.10836 - 15667	
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
05		60264 X	NO RPT	-0-	-60264	-0-			N	NO RPT		-0-
06		58320 X	NO RPT	-0-	-58320	-0-			N	NO RPT		-0-
07		60264 X	NO RPT	-0-	-60264	-0-			N	NO RPT		-0-
08		60264 X	NO RPT	-0-	-60264	-0-			N	NO RPT		-0-
09		58320 X	NO RPT	-0-	-58320	-0-			N	NO RPT		-0-
10		60264 X	NO RPT	-0-	-60264	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE MAGELLAN		WELL #:		11H	RRCID ->	285212	COMPL. DATE	12/11/2016	TOTAL DEPTH	9011	PERF. 9367 - 14256	
05		93837 X	NO RPT	-0-	-93837	-0-			N	NO RPT		-0-
06		90810 X	NO RPT	-0-	-90810	-0-			N	NO RPT		-0-
07		93837 X	NO RPT	-0-	-93837	-0-			N	NO RPT		-0-
08		93837 X	NO RPT	-0-	-93837	-0-			N	NO RPT		-0-
09		90810 X	NO RPT	-0-	-90810	-0-			N	NO RPT		-0-
10		93837 X	NO RPT	-0-	-93837	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE MAGELLAN		WELL #:		13H	RRCID ->	285213	COMPL. DATE	04/10/2016	TOTAL DEPTH	11639	PERF.11941 - 16769	
05		7998 X	NO RPT	-0-	-7998	-0-			N	NO RPT		-0-
06		7740 X	NO RPT	-0-	-7740	-0-			N	NO RPT		-0-
07		7998 X	NO RPT	-0-	-7998	-0-			N	NO RPT		-0-
08		7998 X	NO RPT	-0-	-7998	-0-			N	NO RPT		-0-
09		7740 X	NO RPT	-0-	-7740	-0-			N	NO RPT		-0-
10		7998 X	NO RPT	-0-	-7998	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE MAGELLAN		WELL #:		14H	RRCID ->	285214	COMPL. DATE	07/14/2016	TOTAL DEPTH	9787	PERF.10149 - 15009	
05		7998 X	NO RPT	-0-	-7998	-0-			N	NO RPT		-0-
06		7740 X	NO RPT	-0-	-7740	-0-			N	NO RPT		-0-
07		7998 X	NO RPT	-0-	-7998	-0-			N	NO RPT		-0-
08		7998 X	NO RPT	-0-	-7998	-0-			N	NO RPT		-0-
09		7740 X	NO RPT	-0-	-7740	-0-			N	NO RPT		-0-
10		7998 X	NO RPT	-0-	-7998	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE MAGELLAN		WELL #:		15H	RRCID ->	285215	COMPL. DATE	07/16/2016	TOTAL DEPTH	9765	PERF.10163 - 14853	
05		7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-			N	NO RPT		-0-
06		7290 X	NO RPT	-0-	-7290	-0-			N	NO RPT		-0-
07		7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-			N	NO RPT		-0-
08		7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-			N	NO RPT		-0-
09		7290 X	NO RPT	-0-	-7290	-0-			N	NO RPT		-0-
10		7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE MAGELLAN		WELL #:		16H	RRCID ->	285216	COMPL. DATE	04/17/2017	TOTAL DEPTH	9751	PERF. N/A	
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STATE MAGELLAN		WELL #:		17H	RRCID ->	285217	COMPL. DATE	04/19/2017	TOTAL DEPTH	9723	PERF. N/A	
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
STATE MAGELLAN		WELL #: 18H		RRCID -> 285218		COMPL. DATE 04/19/2017		TOTAL DEPTH 9750 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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

STATE MAGELLAN		WELL #: 19H		RRCID -> 285219		COMPL. DATE 03/02/2015		TOTAL DEPTH 9727 PERF. N/A	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

STATE ATLAS C		WELL #: 5H		RRCID -> 285221		COMPL. DATE 11/15/2017		TOTAL DEPTH 9022 PERF. 9210 - 19015	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

STATE ATLAS D		WELL #: 6H		RRCID -> 285222		COMPL. DATE 11/14/2017		TOTAL DEPTH 9013 PERF. 9153 - 18895	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

STATE GALILEO		WELL #: 4H		RRCID -> 285233		COMPL. DATE 07/08/2015		TOTAL DEPTH 10666 PERF.11028 - 15824	
05	70153 X	NO RPT	-0-	-70153	-0-	N	NO RPT		-0-
06	67890 X	NO RPT	-0-	-67890	-0-	N	NO RPT		-0-
07	70153 X	NO RPT	-0-	-70153	-0-	N	NO RPT		-0-
08	70153 X	NO RPT	-0-	-70153	-0-	N	NO RPT		-0-
09	67890 X	NO RPT	-0-	-67890	-0-	N	NO RPT		-0-
10	70153 X	NO RPT	-0-	-70153	-0-	N	NO RPT		-0-

STATE GALILEO		WELL #: 5H		RRCID -> 285235		COMPL. DATE 03/02/2015		TOTAL DEPTH 9778 PERF.10118 - 14932	
05	51429 X	NO RPT	-0-	-51429	-0-	N	NO RPT		-0-
06	49770 X	NO RPT	-0-	-49770	-0-	N	NO RPT		-0-
07	51429 X	NO RPT	-0-	-51429	-0-	N	NO RPT		-0-
08	51429 X	NO RPT	-0-	-51429	-0-	N	NO RPT		-0-
09	49770 X	NO RPT	-0-	-49770	-0-	N	NO RPT		-0-
10	51429 X	NO RPT	-0-	-51429	-0-	N	NO RPT		-0-

STATE GALILEO		WELL #: 9H		RRCID -> 285236		COMPL. DATE 07/08/2015		TOTAL DEPTH 10646 PERF.10940 - 15758	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ATLAS WELL #: 1H RRCID -> 285237 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9393 - 13956

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATLAS WELL #: 2H RRCID -> 285238 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9050 - 13805

05	84537 X	NO RPT	-0-	-84537	-0-			N	NO RPT			-0-
06	81810 X	NO RPT	-0-	-81810	-0-			N	NO RPT			-0-
07	84537 X	NO RPT	-0-	-84537	-0-			N	NO RPT			-0-
08	84537 X	NO RPT	-0-	-84537	-0-			N	NO RPT			-0-
09	81810 X	NO RPT	-0-	-81810	-0-			N	NO RPT			-0-
10	84537 X	NO RPT	-0-	-84537	-0-			N	NO RPT			-0-

EXCELSIOR 12 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 285239 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9690 - 14256

05	82243 X	NO RPT	-0-	-82243	-0-			N	NO RPT			-0-
06	79590 X	NO RPT	-0-	-79590	-0-			N	NO RPT			-0-
07	82243 X	NO RPT	-0-	-82243	-0-			N	NO RPT			-0-
08	82243 X	NO RPT	-0-	-82243	-0-			N	NO RPT			-0-
09	79590 X	NO RPT	-0-	-79590	-0-			N	NO RPT			-0-
10	82243 X	NO RPT	-0-	-82243	-0-			N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TXL WEST '11' WELL #: B2010B RRCID -> 278671 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 9172 - 13500

05	8308 X	7299	-0-	-1009	-0-	31	1	5446	2	N	1656	1969	1	361
						1822	9							
06	8730 X	8073	-0-	-657	-0-	30	1	5952	2	N	1901	1579	1	683
						2091	9							
07	9021 X	7402	-0-	-1619	-0-	31	1	5306	2	N	1877	2036	1	524
						2065	9							
08	9021 X	4834	-0-	-4187	-0-	17	1	3135	2	N	1529	1281	1	772
						1682	9							
09	8070 X	7684	-0-	-386	-0-	30	1	5616	2	N	1853	2146	1	479
						2038	9							
*10	8339 X	7900	-0-	-439	-0-	29	1	5793	2	N	1889	1422	1	946
						2078	9							

TXL 41 WELL #: B201DM RRCID -> 278674 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9375 - 13512

05	25819 X	25819	-0-	-0-	-0-	1151	1	21949	2	N	2472	2539	1	468
						2719	9							
06	25890 X	12032	-0-	-13858	-0-	1150	1	8982	2	N	1727	1819	1	376
						1900	9							
07	32829 X	19541	-0-	-13288	-0-	1271	1	15498	2	N	2520	1996	1	900
						2772	9							
08	32829 X	13949	-0-	-18880	-0-	1121	1	10661	2	N	1970	2026	1	844
						2167	9							
09	31770 X	10488	-0-	-21282	-0-	910	1	8248	2	N	1209	1673	1	380
						1330	9							
10	25823 X	2354	-0-	-23469	-0-	389	1	1119	2	N	769	562	1	587
						846	9							

SANDBAR (BONE SPRING) MEWBOURNE OIL COMPANY ZUMA 3		//CONT.// //CONT.//	80544 500 562560	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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

				WELL #:	B203DM	RRCID ->	282217	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL DEPTH	8615	PERF.	8833	- 13076		
05		46438 X	15050	-0-	-31388	-0-	738 5031	1 9	9281	2	Y	4574	3296	1		1553
06		53220 X	18734	-0-	-34486	-0-	1230 5755	1 9	11749	2	Y	5232	5470	1		1315
07		54994 X	20761	-0-	-34233	-0-	1271 6380	1 9	13110	2	Y	5800	5873	1		1242
08		26539 X	26539	-0-	-0-	-0-	1271 6974	1 9	18294	2	Y	6340	6412	1		1170
09		27622 X	27622	-0-	-0-	-0-	1230 6629	1 9	19763	2	Y	6026	6495	1		701
*10		30359 X	30359	-0-	-0-	-0-	1211 6805	1 9	22343	2	Y	6186	6009	1		878

				WELL #:	H301DM	RRCID ->	282868	COMPL. DATE	07/10/2017	TOTAL DEPTH	9514	PERF.	9756	- 14335		
05		53706 X	53706	-0-	-0-	-0-	1271 12470	1 9	39965	2	N	11336	11169	1		1258
06		50490 X	42767	-0-	-7723	-0-	1230 9962	1 9	31575	2	N	9056	8774	1		1540
07		52173 X	35890	-0-	-16283	-0-	992 10148	1 9	24750	2	N	9225	9848	1		917
08		52173 X	39265	-0-	-12908	-0-	1136 9447	1 9	28682	2	N	8588	9025	1		480
09		50490 X	41286	-0-	-9204	-0-	1230 9862	1 9	30194	2	N	8965	8586	1		859
*10		52173 X	42249	-0-	-9924	-0-	1249 9462	1 9	31538	2	N	8602	8345	1		1116

				WELL #:	H301DM	RRCID ->	283254	COMPL. DATE	05/10/2017	TOTAL DEPTH	9682	PERF.	9864	- 14182		
05		41345 X	41345	-0-	-0-	-0-	1191 8586	1 9	31568	2	N	7805	6987	1		1627
06		44490 X	24781	-0-	-19709	-0-	656 5000	1 9	19125	2	N	4545	5514	1		658
07		45973 X	39922	-0-	-6051	-0-	1271 7915	1 9	30736	2	N	7195	7034	1		819
08		45973 X	35578	-0-	-10395	-0-	1189 7092	1 9	27297	2	N	6447	6208	1	1 8	1057
09		40020 X	22929	-0-	-17091	-0-	829 4532	1 9	17568	2	N	4120	4630	1		547
10		41354 X	182	-0-	-41172	-0-	129 18	1 9	35	2	N	16				563

				WELL #:	H302AP	RRCID ->	284116	COMPL. DATE	01/22/2018	TOTAL DEPTH	9783	PERF.	9955	- 14610		
05		60326 X	57408	-0-	-2918	-0-	31 13563	1 9	43814	2	N	12330	12882	1		553
06		58380 X	34383	-0-	-23997	-0-	18 8254	1 9	26111	2	N	7504	7673	1		384
07		60326 X	52943	-0-	-7383	-0-	1271 12125	1 9	39547	2	N	11023	10796	1		611
08		60326 X	48246	-0-	-12080	-0-	1271 10041	1 9	36934	2	N	9128	9374	1		365
09		55560 X	37170	-0-	-18390	-0-	1046 8146	1 9	27978	2	N	7405	7486	1		284
10		57412 X	28461	-0-	-28951	-0-	731 7627	1 9	20103	2	N	6934	6331	1		887

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
TXL 47		WELL #: H301AP		RRCID -> 284608		COMPL. DATE 01/22/2018				TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9952 - 14538			
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
05	61101 X	55527	-0-	-5574	-0-	31 1	41969 2	N	12297	12617 1			552
06	59130 X	42572	-0-	-16558	-0-	13527 9	25 1	32519 2	N	9116	9202 1		466
07	61101 X	47366	-0-	-13735	-0-	10028 9	31 1	36285 2	N	10045	9954 1		557
08	61101 X	30222	-0-	-30879	-0-	11050 9	21 1	23001 2	N	6545	6840 1		262
09	59130 X	37451	-0-	-21679	-0-	7200 9	26 1	28738 2	N	7897	7856 1		303
10	55521 X	NO RPT	-0-	-55521	-0-	8687 9			N	NO RPT			303

ZUMA 3		WELL #: B203CN		RRCID -> 284813		COMPL. DATE 05/17/2018				TOTAL DEPTH 8652 PERF. 8984 - 13465			
05	0	27665	-0-	27665	27665	15 1	16563 2	N	10079	8706 1			1373
06	0	79699	-0-	79699	107364	11087 9	30 1	55631 2	N	21853	22712 1		514
07	150592 X	43228	-0-	-107364	-0-	24038 9	26 1	31277 2	N	10841	11110 1		245
08	67055 X	67055	-0-	-0-	-0-	11925 9	31 1	54142 2	N	11711	11190 1		766
09	61110 X	56046	-0-	-5064	-0-	12882 9	30 1	46418 2	N	8725	8976 1	1 8	514
10	63147 X	33245	-0-	-29902	-0-	9598 9	25 1	25676 2	N	6858	6921 1		451

ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC		728256		RRCID -> 272698		COMPL. DATE 08/03/2013				TOTAL DEPTH 9166 PERF. 9400 - 13648			
SID M. KYLE 26		WELL #: B002AH											
05	5735 X	5692	-0-	-43	-0-	221 1	2131 2	Y	663	652 0			19
06	7950 X	2314	-0-	-5636	-0-	707 3	1904 4	Y	408	407 0			20
07	8215 X	354	-0-	-7861	-0-	41 1	620 2	Y	-0-	20 0			-0-
08	8215 X	-0-	-0-	-8215	-0-	209 3	995 4	Y	-0-	1 0			-0-
09	5520 X	-0-	-0-	-5520	-0-	2 1	141 2	Y	-0-				-0-
10	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-	211 4		Y	-0-				-0-

Z&T 32		WELL #: C002AH		RRCID -> 272777		COMPL. DATE 11/02/2013				TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8800 - 13380			
05	24459 X	-0-	-0-	-24459	-0-			Y	-0-				-0-
06	19980 X	-0-	-0-	-19980	-0-			Y	-0-				-0-
07	8060 X	-0-	-0-	-8060	-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-

Z&T 32		WELL #: B002AH		RRCID -> 274469		COMPL. DATE 11/20/2013				TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8950 - 13430			
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-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING							
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		728256													
Z&T 32				WELL #: A002AH	RRCID -> 276195	COMPL. DATE 02/27/2013	TOTAL DEPTH 8868	PERF. 9140	- 13170								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		15190 X	-0-	-0-	-15190	-0-					Y	-0-					-0-
06		14280 X	5280	-0-	-9000	-0-	174	1	2733	2	Y	132	132	8			-0-
							829	3	1399	4							
07		5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		5280 X	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	-0-					-0-
10		5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 32				WELL #: F001AH	RRCID -> 280664	COMPL. DATE 10/11/2013	TOTAL DEPTH 9171	PERF. 9300	- 13733								
05		7006 X	5042	-0-	-1964	-0-	306	1	2933	2	Y	724	773	0			85
							1007	3	796	9							
06		7500 X	2702	-0-	-4798	-0-	92	1	1392	2	Y	418	453	0			50
							487	3	271	4							
07		7750 X	-0-	-0-	-7750	-0-					Y	-0-	50	0			-0-
08		7750 X	-0-	-0-	-7750	-0-					Y	-0-					-0-
09		7500 X	-0-	-0-	-7500	-0-					Y	-0-					-0-
10		5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-					-0-

SID M. KYLE 26				WELL #: B003AH	RRCID -> 280737	COMPL. DATE 08/04/2013	TOTAL DEPTH 9421	PERF. 9700	- 14326								
05		4154 X	1640	-0-	-2514	-0-	56	1	544	2	Y	329	288	0	41	8	9
							187	3	491	4							
06		6180 X	-0-	-0-	-6180	-0-					Y	294	244	0	46	8	13
07		6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
08		6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-					Y	-0-					-0-
09		1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	1	1	0			-0-
10		1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-

SID M. KYLE 26				WELL #: E001AH	RRCID -> 280739	COMPL. DATE 06/30/2014	TOTAL DEPTH 9382	PERF. 9500	- 14098								
05		13485 X	2548	-0-	-10937	-0-	2053	4	495	9	Y	450	536	0			343
06		20280 X	1909	-0-	-18371	-0-	37	1	542	2	Y	1024	1244	0			123
							204	3	1126	9							
07		20956 X	1170	-0-	-19786	-0-	7	1	430	2	Y	606	687	0			42
							66	4	667	9							
08		20956 X	324	-0-	-20632	-0-	4	1	98	2	Y	199	227	0			14
							3	4	219	9							
09		3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
10		2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-

SID M. KYLE 26				WELL #: E002AH	RRCID -> 280863	COMPL. DATE 08/06/2014	TOTAL DEPTH 9111	PERF. 9200	- 13718								
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B DENY	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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
							CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
05		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	1854	X	1854	-0-	-0-		103 1	1349 2		Y	50	50 0			-0-
							347 3	55 9							
07		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	115	X	115	-0-	-0-		7 1	84 2		Y	2	2 0			-0-
							22 4	2 9							
*10	7104	X	7104	-0-	-0-		315 1	5983 2		Y	-0-				-0-
							806 4								
Z&T 42		WELL #: E001AH		RRCID -> 281208		COMPL. DATE 09/09/2014		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8894 - 13697							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
Z&T 32		WELL #: G002AH		RRCID -> 281555		COMPL. DATE 03/25/2014		TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8505 - 13398							
05	23405	X	16209	-0-	-7196		1023 1	9833 2		Y	1830	1870 0	3 8		181
							3340 3	2013 9							
06	25050	X	12768	-0-	-12282		445 1	6755 2		Y	1787	1806 0			162
							2299 3	1303 4							
07	25885	X	11854	-0-	-14031		142 1	8659 2		Y	1078	991 0			249
							1867 4	1186 9							
08	25885	X	11444	-0-	-14441		230 1	6968 2		Y	789	778 0			260
							3378 4	868 9							
09	22740	X	9999	-0-	-12741		234 1	7051 2		Y	711	736 0			235
							1932 4	782 9							
10	16213	X	1334	-0-	-14879		1261 4	73 9		Y	66	150 0			151
Z&T 32		WELL #: G001AH		RRCID -> 281563		COMPL. DATE 03/23/2014		TOTAL DEPTH 9199 PERF.10775 - 13723							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
Z&T 42		WELL #: G002AH		RRCID -> 282328		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 8806 PERF.10639 - 13440							
05	3654	X	3654	-0-	-0-		149 1	2603 2		Y	48	48 8			-0-
							845 3	4 4							
06	10311	X	10311	-0-	-0-		474 1	5762 2		Y	1927	1902 0			25
							1955 3	2120 9							
07	17504	X	17504	-0-	-0-		704 1	13955 2		Y	2069	2061 0			33
							569 4	2276 9							
08	15323	X	15323	-0-	-0-		511 1	11037 2		Y	2870	2864 0	2 8		37
							618 4	3157 9							
09	24428	X	24428	-0-	-0-		1326 1	14922 2		Y	3968	3920 0	2 8		83
							3815 4	4365 9							
*10	42799	X	42799	-0-	-0-		1700 1	32266 2		Y	4081	4091 0	3 8		70
							4344 4	4489 9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING				
SHELL WESTERN E&P				774719										
ROSS 55-2-46				WELL #:	1H	RRCID ->	274853	COMPL. DATE	10/23/2013	TOTAL DEPTH	8356	PERF.	8602 - 12572	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
05	7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	-0-	5526	3	380	4	N	1184	1040	1	1332
							1302	9							
06	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	-0-	4146	3	203	4	N	599	969	1	962
							659	9							
07	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	-0-	2715	3	53	4	N	46	157	1	851
							51	9							
08	1395 X	817	-0-	-578	-0-	-0-	765	3	52	9	N	47	5	1	893
09	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-	-0-					N	-0-			893
*10	6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	-0-	5154	3	3	4	N	1664			2557
							1830	9							

LINDLEY 54-2-44 LOV				WELL #:	1H	RRCID ->	275864	COMPL. DATE	12/23/2012	TOTAL DEPTH	8272	PERF.	8441 - 12772	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	324			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	324			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	324			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	324			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	324			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	324			N	-0-			-0-

HANGING H 55-1-32 LOV				WELL #:	1H	RRCID ->	275867	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	8068	PERF.	8316 - 12407	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	197180			N	-0-			384
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	197180			N	-0-			384
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	197180			N	-0-			384
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	197180			N	-0-			384
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	197180			N	-0-			384
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	197180			N	NO RPT			384
		PLUGGED AND ABANDONED 07/22/2017 - P + A'D 7/22/17												

TUNSTALL STATE 55-1-38 LOV				WELL #:	1H	RRCID ->	275875	COMPL. DATE	11/16/2013	TOTAL DEPTH	8494	PERF.	8813 - 12902		
05	13373 X	13373	-0-	-0-	-0-	-0-	12679	3	694	9	N	631	612	1	9064
06	13582 X	13582	-0-	-0-	-0-	-0-	12768	3	814	9	N	740	686	1	9118
07	13871 X	13871	-0-	-0-	-0-	-0-	13055	3	816	9	N	742	847	1	9013
08	13204 X	13204	-0-	-0-	-0-	-0-	12692	3	512	9	N	465	448	1	9030
09	10750 X	10750	-0-	-0-	-0-	-0-	10233	3	517	9	N	470	453	1	9047
*10	11034 X	11034	-0-	-0-	-0-	-0-	10425	3	609	9	N	554			9601

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING			
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719										
TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV		WELL #: 2H		RRCID -> 276316		COMPL. DATE 12/06/2013			TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9048 - 13039			
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
05	14269 X	14269	-0-	-0-	-0-	13126	3	191	4	N	865	8751
06	12232 X	12232	-0-	-0-	-0-	952	9	11091	3	227	4	9582
07	10850 X	7359	-0-	-3491	-0-	914	9	6895	3	464	9	9586
08	14260 X	10835	-0-	-3425	-0-	10169	3	16	4	N	591	9606
09	13800 X	10612	-0-	-3188	-0-	650	9	9924	3	21	4	9612
10	14260 X	9972	-0-	-4288	-0-	667	9	9394	3	17	4	9535
						561	9					
LINDLEY 54-2-30		WELL #: 2H		RRCID -> 276318		COMPL. DATE 05/05/2013			TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8687 - 12965			
05	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	5557	3	317	4	N	-0-	2873
06	12840 X	3524	-0-	-9316	-0-	3166	3	52	4	N	278	3074
07	13268 X	5668	-0-	-7600	-0-	306	9	5010	3	21	4	3074
08	13268 X	109	-0-	-13159	-0-	637	9	100	3	9	9	3082
09	9870 X	3184	-0-	-6686	-0-	100	3	2888	3	10	4	3329
10	5859 X	908	-0-	-4951	-0-	286	9	837	3	1	4	2872
						70	9					
BRIDWELL 54-1-40 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277180		COMPL. DATE 12/04/2012			TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8960 - 13103			
05	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-							1863
06	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-							1863
07	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-							1863
08	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	1590	3	438	9	N	398	1654
09	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	3590	3	20	4	N	716	2009
*10	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	788	9	4591	3	459	9	2054
BULLHEAD STATE 55-1-44		WELL #: 1H		RRCID -> 277183		COMPL. DATE 10/10/2011			TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8109 - 11975			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT	-0-
JOHNSON 54-2-24 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277188		COMPL. DATE 10/19/2012			TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8959 - 12726			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3066
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3066
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3066
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3066
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3066
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2183
JOHNSON 54-2-26		WELL #: 1H		RRCID -> 277189		COMPL. DATE 08/03/2011			TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8950 - 12501			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	393
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	393
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	393
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	393
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	393
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	393

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
 JOHNSON 54-2-34 WELL #: 1H RRCID -> 277190 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8550 - 12500

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				207
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				207
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				207
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				207
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				207
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	17003						N	-0-				2063
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	17003						N	-0-				2063
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	17003						N	-0-				2063
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	17003						N	-0-				2063
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	17003						N	-0-				2063
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	17003						N	-0-				2063

JOHNSON 54-2-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277196 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8693 - 12612

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	70866						N	NO RPT				133
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	70866						N	NO RPT				133
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	70866						N	NO RPT				133
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	70866						N	NO RPT				133
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	70866						N	NO RPT				133
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

05	7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	-0-	6526	3	481	9	N	437	433	1			332
06	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	-0-	4068	3	274	9	N	249	272	1			309
07	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	-0-	5120	3	328	9	N	298	285	1			322
08	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	-0-	4235	3	229	9	N	208	238	1			292
09	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	-0-	3523	3	6	4	N	242	204	1			330
*10	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	-0-	266	9	5250	3	353	9	321	360	1		291

JOHNSON 54-2-46 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277209 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8582 - 12631

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	113607						N	-0-				26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	113607						N	-0-				26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	113607						N	-0-				26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	113607						N	-0-				26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	113607						N	-0-				26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	113607						N	-0-				26

JOHNSON 54-2-48 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277210 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8901 - 12721

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	17824						N	-0-				537
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	17824						N	-0-				537
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	17824						N	-0-				537
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	17824						N	-0-				537
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	17824						N	-0-				537
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	17824						N	-0-				537

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719										
LINDLEY 54-2-28		WELL #:		1H	RRCID -> 277224	COMPL. DATE 09/20/2011	TOTAL DEPTH 8587	PERF. 8776	- 12573			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1998
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1998
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1998
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1998
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1998
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1998
HARDIN-SIMMONS 53-2-8 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 277227	COMPL. DATE 12/11/2012	TOTAL DEPTH 8892	PERF. 9038	- 13134			
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035			N	-0-			214
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035			N	-0-			214
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035			N	-0-			214
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035			N	-0-			214
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035			N	-0-			214
10	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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			21
LINDLEY 54-2-32 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 277231	COMPL. DATE 11/21/2011	TOTAL DEPTH 8362	PERF. 8767	- 12529			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			941
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			941
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			941
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			941
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			941
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	366	1	575
LINDLEY STATE 54-2-22 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 277233	COMPL. DATE 11/14/2012	TOTAL DEPTH 9717	PERF. 10400	- 13872			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1468
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1468
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1468
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1468
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1468
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1468
ODELL STATE 54-1-6 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 277237	COMPL. DATE 02/07/2013	TOTAL DEPTH 8856	PERF. 9084	- 12945			
05	59918 X	59918	-0-	-0-	-0-	43664 3	16254 9	N	14776	15488	1	2809
06	56886 X	56886	-0-	-0-	-0-	41507 3	15379 9	N	13981	14040	1	2750
07	45414 X	45414	-0-	-0-	-0-	32760 3	12654 9	N	11504	11305	1	2949
08	35591 X	35591	-0-	-0-	-0-	26743 3	8848 9	N	8044	7993	1	3000
09	37080 X	37080	-0-	-0-	-0-	27407 3	298 4	N	8523	8642	1	2881
						9375 9						
*10	29374 X	29374	-0-	-0-	-0-	22073 3	7301 9	N	6637	6614	1	2904

SANDBAR (BONE SPRING)																
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623																
CBR 14 WELL #: 1HR RRCID -> 274852 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8338 - 12210																
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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117	

CBR 10 WELL #: 2H RRCID -> 276415 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8636 - 12756																
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126	

CBR 10 WELL #: 1H RRCID -> 276764 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8169 - 12041																
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116	
PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2018 - P/A 04/18/18																

CBR 22 WELL #: 2H RRCID -> 277240 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8062 - 12430																
05	8711 X	301	-0-	-8410	-0-	284	2	17	9	N	15				523	
06	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4812	2	18	9	N	16				539	
07	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	2609	2	682	4	N	323	386	1		476	
						355	9									
08	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	1441	2	1148	4	N	150	173	1		453	
						165	9									
09	4830 X	905	-0-	-3925	-0-	16	2	883	4	N	5				458	
						6	9									
10	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	20				478	

CBR 4 WELL #: 1H RRCID -> 277562 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7736 - 11426																
05	5208 X	118	-0-	-5090	-0-	4	2	114	9	N	104	189	1	63	8	352
06	5040 X	61	-0-	-4979	-0-	8	2	53	9	N	48	165	1	48	8	187
07	5208 X	21	-0-	-5187	-0-	1	2	20	9	N	18	10	8			195
08	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	10	10	8			195
09	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	24	24	8			195
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					195

ROBINSON 5 WELL #: 2H RRCID -> 277586 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8053 - 11925																
05	8122 X	476	-0-	-7646	-0-	292	2	184	9	N	167	177	1	159	8	364
06	7860 X	5615	-0-	-2245	-0-	5376	2	239	9	N	217	183	8			398
07	8122 X	2944	-0-	-5178	-0-	1888	2	845	4	N	192	188	1	141	8	261
						211	9									
08	6200 X	1452	-0-	-4748	-0-	1385	2	67	9	N	61	55	8			267
09	5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					267
10	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	415	347	8			335

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
LINDSAY 16		WELL #:		1H	RRCID -> 277689	COMPL. DATE 07/02/2013	TOTAL DEPTH 8619	PERF. 9065	- 13185				
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		
05		16899 X	16899	-0-	-0-	-0-	436 1	14517 2	Y	1769	1710 0	25 8 168	
							1946 9						
06		15361 X	15361	-0-	-0-	-0-	422 1	13245 2	Y	1540	1580 0	128	
							1694 9						
07		15996 X	12854	-0-	-3142	-0-	380 1	6796 2	Y	1324	1267 0	12 8 173	
							4222 4	1456 9					
08	DLQ	G-10	12711	-0-	12711	12711	432 1	2998 2	Y	1235	1291 0	11 8 106	
							7922 4	1359 9					
09	DLQ	G-10	12260	-0-	12260	24971	422 1	6688 2	Y	1327	1041 0	21 8 371	
							3690 4	1460 9					
10	DLQ	G-10	12917	-0-	12917	37888	436 1	10868 2	Y	1466	1614 0	25 8 198	
							1613 9						

LINDSAY 2		WELL #:		1H	RRCID -> 277691	COMPL. DATE 09/14/2013	TOTAL DEPTH 8434	PERF. 9136	- 12760				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		145	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		137	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		137	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		137	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		137	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		137	

CBR 32		WELL #:		1H	RRCID -> 277928	COMPL. DATE 11/20/2013	TOTAL DEPTH 7765	PERF. 8203	- 12323				
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		T. A.	-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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		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				
05		956 X	956	-0-	-0-	-0-	538 4	418 9	Y	380	308 0	58 8 142	
06		870 X	674	-0-	-196	-0-	505 4	169 9	Y	154	187 0	109	
07		2852 X	2016	-0-	-836	-0-	1947 4	69 9	Y	63	111 0	61	
08	DLQ	G-10	429	-0-	429		352 4	77 9	Y	70	1 0	10 8 120	
09	DLQ	G-10	2	-0-	2		431		Y	-0-		120	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		431		Y	-0-		120	

COVINGTON 46		WELL #:		1H	RRCID -> 278512	COMPL. DATE 04/02/2014	TOTAL DEPTH 6999	PERF. 7402	- 11522				
05		16120 X	574	-0-	-15546	-0-	406 2	1 4	N	152	146 8	207	
							167 9						
06		14730 X	-0-	-0-	-14730	-0-			N	94	77 8	224	
07		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			N	77	61 8	240	
08		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			N	88	88 8	240	
09		2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-			N	353	369 1	58 8 166	
10		589 X	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		166	

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	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
05	10664 X	3473	-0-	-7191	-0-	1211 2 294 9	1968 4	N	267			554
06	11672 X	11672	-0-	-0-	-0-	4557 2 172 9	6943 4	N	156	362 1		348
07	14378 X	14378	-0-	-0-	-0-	1085 2 486 9	12807 4	N	442	383 1		407
08	7983 X	7983	-0-	-0-	-0-	742 2 139 9	7102 4	N	126			533
09	11670 X	7994	-0-	-3676	-0-	1091 2 221 9	6682 4	N	201	380 1		354
10	14384 X	10007	-0-	-4377	-0-	9323 2 283 9	401 4	N	257	375 1		236

CBR 12		WELL #: 1H		RRCID -> 278773		COMPL. DATE 01/01/2012		TOTAL DEPTH 8355 PERF. 9033 - 12105				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177

LINDSAY 10		WELL #: 1H		RRCID -> 278774		COMPL. DATE 12/01/2012		TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9358 - 12982				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			177
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			177
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			177
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			177
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			177
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			177

CBR 20		WELL #: 1H		RRCID -> 278775		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8229 - 12101				
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-

CBR 16		WELL #: 1H		RRCID -> 278776		COMPL. DATE 09/24/2012		TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8076 - 11700				
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2017 - PLUGGED 07/31/17

SANDBAR (BONE SPRING)																
WPX ENERGY PERMIAN, LLC																
CBR 22																
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
//CONT.// 942623																
WELL #: 1H RRCID -> 278777 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8087 - 11711																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		10292 X	5530	-0-	-4762	-0-		5434	2	96	9	N	87	177	1	432
06		9960 X	5616	-0-	-4344	-0-		5518	2	98	9	N	89			521
07		7626 X	4098	-0-	-3528	-0-		3927	2	8	4	N	148	389	1	280
								163	9							
08		7502 X	558	-0-	-6944	-0-		534	2	24	9	N	22			302
09		6390 X	-0-	-0-	-6390	-0-						N	-0-			302
10		5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-						N	-0-			302

LINDSAY 10																
WELL #: 3H RRCID -> 278778 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8874 - 12746																
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/09/2018 - P/A 05/09/18																

ROBINSON 5																
WELL #: 1H RRCID -> 278861 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7981 - 11853																
05		7099 X	503	-0-	-6596	-0-		242	2	261	9	N	237	221	8	374
06		6870 X	-0-	-0-	-6870	-0-						N	-0-			374
07		7099 X	-0-	-0-	-7099	-0-						N	-0-			374
08		4557 X	4416	-0-	-141	-0-		1125	2	3159	4	N	120	69	8	425
								132	9							
09		1290 X	788	-0-	-502	-0-		212	2	464	4	N	102	77	8	450
								112	9							
*10		7422 X	7422	-0-	-0-	-0-		1862	2	4875	4	N	623	554	8	519
								685	9							

CBR 28																
WELL #: 1H RRCID -> 278931 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7937 - 12057																
05		15841 X	57	-0-	-15784	-0-		10	2	47	9	N	43	185	1	239
06		14460 X	4084	-0-	-10376	-0-		3883	2	201	9	N	183	147	8	275
07		14942 X	8316	-0-	-6626	-0-		8022	2	294	9	N	267			542
08		14942 X	462	-0-	-14480	-0-		414	2	48	9	N	44	361	1	181
09		16373 X	16373	-0-	-0-	-0-		15973	2	400	9	N	364	190	8	355
*10		25544 X	25544	-0-	-0-	-0-		24734	2	810	9	N	736	382	1	709

PECOS STATE 46																
WELL #: 1H RRCID -> 278935 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7946 - 11570																
05		26722 X	7320	-0-	-19402	-0-		408	1	6677	2	N	214	189	1	482
								235	9							
06		24180 X	-0-	-0-	-24180	-0-						N	-0-			482
07		23591 X	13362	-0-	-10229	-0-		422	1	12553	2	N	273	383	1	372
								87	4	300	9					
08		23591 X	10094	-0-	-13497	-0-		436	1	9453	2	N	186	364	1	178
								205	9							
09		19530 X	8274	-0-	-11256	-0-		422	1	7255	2	N	543	378	1	324
								597	9							
10		13361 X	9933	-0-	-3428	-0-		436	1	9040	2	N	415	386	1	353
								457	9							

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//	942623									
LINDSAY 9			WELL #:	6H	RRCID ->	283464	COMPL. DATE	05/31/2017	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10574 -	15220
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
05		44082 X	34764	-0-	-9318	-0-	27543 2	527 4	Y	6085	5926 0		347
06		40320 X	30805	-0-	-9515	-0-	6694 9	23399 2	Y	5739	5527 0		559
07		41323 X	8847	-0-	-32476	-0-	6313 9	7017 2	Y	1509	1750 0		318
08		39339 X	30497	-0-	-8842	-0-	1660 9	32 1	Y	5514	5479 0		353
09		36180 X	30261	-0-	-5919	-0-	23726 4	6065 9		4634	4457 0		530
10		34751 X	30625	-0-	-4126	-0-	241 1	7221 2	Y	5957	6213 0		274
							17702 4	5097 9					
							369 1	23194 2	Y				
							509 4	6553 9					

CBR 22			WELL #:	24H	RRCID ->	283813	COMPL. DATE	02/28/2018	TOTAL DEPTH	9951	PERF.	9975 -	14635
05		SHUT IN	68088	-0-	68088	237847	52416 2	477 4	N	13814	13780 0		187
06		291098 X	53251	-0-	-237847	-0-	15195 9	40967 2	N	10755	10755 0		187
07		59148 X	52827	-0-	-6321	-0-	11831 9	40636 2	N	10610	10627 0		170
08		59148 X	46649	-0-	-12499	-0-	11671 9	35951 2	N	9419	9464 0		125
*09		57240 X	51377	-0-	-5863	-0-	10361 9	155 1	N	9236	7328 0	1850 1	183
*10		63275 X	63275	-0-	-0-	-0-	365 4	10160 9		8291	8244 0		230
							436 1	52005 2	N				
							1714 4	9120 9					

CBR 11-2			WELL #:	1H	RRCID ->	284847	COMPL. DATE	07/27/2018	TOTAL DEPTH	10251	PERF.	10588 -	20714
07		SHUT IN	18282	-0-	18282	18282	12575 2	2230 4	N	3161	2500 0	178 1	483
08		SHUT IN	279098	-0-	279098	297380	3477 9	195177 2	N	57610	57298 0	578 1	217
*09		SHUT IN	155285	-0-	155285	452665	63371 9	90521 2	N	31295	28684 0	2696 1	132
*10		SHUT IN	103824	-0-	103824	556489	34425 9	67557 2	N	22153	22041 0		244
							24368 9						

SANTA ROSA (ELLENBURGER)			80925 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PECOS				
VANGUARD OPERATING, LLC			881585										
SANTA ROSA			WELL #:	1	RRCID ->	020759	COMPL. DATE	08/07/1962	TOTAL DEPTH	8869	PERF.	N/A	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS)			80929 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC			700976										
SANTA ROSA STATE			WELL #:	1	RRCID ->	217703	COMPL. DATE	04/29/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5777 -	5784
05		5766 X	4777	-0-	-989	-0-	4726 2	51 9	N	46	172 1		77
06		5340 X	4914	-0-	-426	-0-	4858 2	56 9	N	51			128
07		5456 X	2174	-0-	-3282	-0-	2155 2	19 9	N	17			145
08		5456 X	4218	-0-	-1238	-0-	4195 2	23 9	N	21			166
09		4620 X	4387	-0-	-233	-0-	4350 2	37 9	N	34			200
10		4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-			N	NO RPT			200

OIL AND GAS DIVISION

SAPPHIRE (DETRITAL)				81019 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS		
STANOLIND PRODUCTION LLC				813985									
HARRAL 'A'				WELL #:	1	RRCID ->	279542	COMPL. DATE	09/16/2014	TOTAL DEPTH	11302	PERF. 9381 - 9995	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
05		2666 X	759	-0-	-1907	-0-	759 3			Y	-0-		97
06		2580 X	580	-0-	-2000	-0-	580 3			Y	-0-		97
07		1860 X	1270	-0-	-590	-0-	1270 3			Y	-0-		97
08		2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2358 3			Y	-0-		97
09		818 X	818	-0-	-0-	-0-	818 3			Y	-0-		97
10		1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-				Y	-0-		97

HARRAL 12				WELL #:	1	RRCID ->	280271	COMPL. DATE	03/15/2016	TOTAL DEPTH	10238	PERF. 9616 - 9850	
05		3379 X	2832	-0-	-547	-0-	2832 3			Y	-0-		58
06		3450 X	2793	-0-	-657	-0-	2793 3			Y	-0-		58
07		4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4221 3			Y	-0-		58
08		4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446 3			Y	-0-		58
09		1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1932 3			Y	-0-		58
10		4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-				Y	-0-		58

SCHARBAUER RANCH (ATOKA)				81407 200	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MIDLAND		
CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
SCHARBAUER, C. -D-				WELL #:	4	RRCID ->	281679	COMPL. DATE	01/02/2017	TOTAL DEPTH	11425	PERF. 11156 - 11190	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SCOTT (DELAWARE GAS)				81738 500	NON-ASSOCIATED			49B			CNTY: WARD		
PITTS ENERGY CO.				666430									
SCOTT, F.H. STATE				WELL #:	1	RRCID ->	151554	COMPL. DATE	09/11/1994	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5510 - 5665	
05		2232 #	1847	-0-	-385	-0-	1821 2	26 9		N	24		166
06		2160 #	2042	-0-	-118	-0-	2019 2	23 9		N	21		187
07		2378 R	2378	-0-	-0-	-0-	2358 2	20 9		N	18	173 1	32
08		2306 R	2306	-0-	-0-	-0-	2282 2	24 9		N	22		54
09		2190 #	1937	-0-	-253	-0-	1914 2	23 9		N	21		75
10		2387 #	1526	-0-	-861	-0-	1516 2	10 9		N	9		84

SCOTT, F. H. STATE "A"				WELL #:	1	RRCID ->	187914	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5665 - 5408	
05		186 #	142	-0-	-44	-0-	72 2	70 9		N	64		209
06		180 #	166	-0-	-14	-0-	83 2	83 9		N	75	172 1	112
07		263 R	263	-0-	-0-	-0-	183 2	80 9		N	73		185
08		186 #	172	-0-	-14	-0-	100 2	72 9		N	65	173 1	77
09		180 #	158	-0-	-22	-0-	78 2	80 9		N	73		150
10		248 #	164	-0-	-84	-0-	85 2	79 9		N	72	177 1	45

SHAFTER LAKE (YATES)				82570 700	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDREWS		
BIG D ENERGY COMPANY				069344									
UNIVERSITY				WELL #:	8	RRCID ->	020782	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
BIG D ENERGY COMPANY		//CONT.// 069344														
UNIVERSITY		WELL #: 9		RRCID -> 020783		COMPL. DATE 10/03/1945		TOTAL DEPTH 2967 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY		WELL #: 10		RRCID -> 020784		COMPL. DATE 09/21/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THE UNIVERSITY OF TEXAS		WELL #: 11		RRCID -> 020785		COMPL. DATE 01/01/1947		TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 10-14		WELL #: 3		RRCID -> 129970		COMPL. DATE 12/02/1988		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2864 - 3006								
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 13-14		WELL #: 1		RRCID -> 151563		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2972 - 2982								
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE		WELL #: 1		RRCID -> 152009		COMPL. DATE 06/23/1994		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2953 - 2975								
05	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
09	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
*10	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE		WELL #: 2		RRCID -> 152182		COMPL. DATE 08/02/1994		TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3222 - 4274								
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
BIG D ENERGY COMPANY		//CONT.// 069344										
UNIVERSITY 3-14		WELL #: 3		RRCID -> 153207		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 2998				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05		31 N	31	-0-	-0-	31	3		Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	30	-0-	30	30	3		Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	22	-0-	22	22	3		Y	-0-		-0-
08		75 N	23	-0-	-52	23	3		Y	-0-		-0-
09		21 N	21	-0-	-0-	21	3		Y	-0-		-0-
10		31 N	24	-0-	-7	24	3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 8-14		WELL #: 1		RRCID -> 153208		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2896 - 2980				
05		205 N	205	-0-	-0-	205	3		Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	190	-0-	190	190	3		Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	198	-0-	198	388	3		Y	-0-		-0-
08		599 N	211	-0-	-388	211	3		Y	-0-		-0-
09		191 N	191	-0-	-0-	191	3		Y	-0-		-0-
10		186 N	146	-0-	-40	146	3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #: 1		RRCID -> 153212		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 2996				
05		183 N	183	-0-	-0-	183	3		Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	128	-0-	128	128	3		Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	136	-0-	136	264	3		Y	-0-		-0-
08		409 N	145	-0-	-264	145	3		Y	-0-		-0-
09		131 N	131	-0-	-0-	131	3		Y	-0-		-0-
10		124 N	39	-0-	-85	39	3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #: 2		RRCID -> 153213		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2823 - 3002				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 5		RRCID -> 153214		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2955				
05		261 N	261	-0-	-0-	261	3		Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	291	-0-	291	291	3		Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	363	-0-	363	654	3		Y	-0-		-0-
08		1043 N	389	-0-	-654	389	3		Y	-0-		-0-
09		351 N	351	-0-	-0-	351	3		Y	-0-		-0-
10		248 N	227	-0-	-21	227	3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 3		RRCID -> 153471		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2939 - 2985				
05		186 N	163	-0-	-23	163	3		Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	206	-0-	206	206	3		Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	244	-0-	244	450	3		Y	-0-		-0-
08		711 N	261	-0-	-450	261	3		Y	-0-		-0-
09		236 N	236	-0-	-0-	236	3		Y	-0-		-0-
10		248 N	101	-0-	-147	101	3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 10-14		WELL #: 2		RRCID -> 153474		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2985 - 3032				
05		62 N	39	-0-	-23	39	3		N	-0-		-0-
06		90 N	33	-0-	-57	33	3		N	-0-		-0-
07		93 N	62	-0-	-31	62	3		N	-0-		-0-
08		66 N	66	-0-	-0-	66	3		N	-0-		-0-
09		60 N	60	-0-	-0-	60	3		N	-0-		-0-
10		62 N	50	-0-	-12	50	3		N	-0-		-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
BIG D ENERGY COMPANY		//CONT.// 069344										
UNIVERSITY 13-14		WELL #: 2		RRCID -> 163322		COMPL. DATE 03/29/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2987 - 3034				
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
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-		345 3	N	-0-			-0-
06	450 N	337	-0-	-113	-0-		337 3	N	-0-			-0-
07	341 N	335	-0-	-6	-0-		335 3	N	-0-			-0-
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-		358 3	N	-0-			-0-
09	330 N	324	-0-	-6	-0-		324 3	N	-0-			-0-
10	341 N	325	-0-	-16	-0-		325 3	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #: 5		RRCID -> 163326		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2967 - 3014				
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-		879 3	N	-0-			-0-
06	1110 N	671	-0-	-439	-0-		671 3	N	-0-			-0-
07	899 N	792	-0-	-107	-0-		792 3	N	-0-			-0-
08	868 N	847	-0-	-21	-0-		847 3	N	-0-			-0-
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-		766 3	N	-0-			-0-
10	806 N	681	-0-	-125	-0-		681 3	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #: 6		RRCID -> 163327		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 3189 PERF. 2985 - 3030				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-		300 3	N	-0-			-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-		312 3	N	-0-			-0-
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-		334 3	N	-0-			-0-
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-		302 3	N	-0-			-0-
*10	206 N	206	-0-	-0-	-0-		206 3	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 12-14 NE		WELL #: 4		RRCID -> 164187		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2983 - 3036				
05	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-		1477 3	N	-0-			-0-
06	1650 N	1264	-0-	-386	-0-		1264 3	N	-0-			-0-
07	1550 N	1269	-0-	-281	-0-		1269 3	N	-0-			-0-
08	1488 N	1357	-0-	-131	-0-		1357 3	N	-0-			-0-
09	1260 N	1226	-0-	-34	-0-		1226 3	N	-0-			-0-
10	1271 N	1179	-0-	-92	-0-		1179 3	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 8-14		WELL #: 2		RRCID -> 166498		COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2900 - 2946				
05	895 N	895	-0-	-0-	-0-		895 3	N	-0-			-0-
06	1140 N	706	-0-	-434	-0-		706 3	N	-0-			-0-
07	713 N	644	-0-	-69	-0-		644 3	N	-0-			-0-
08	899 N	689	-0-	-210	-0-		689 3	N	-0-			-0-
09	720 N	623	-0-	-97	-0-		623 3	N	-0-			-0-
10	651 N	619	-0-	-32	-0-		619 3	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 6		RRCID -> 166499		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2942 - 2984				
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-		98 3	N	-0-			-0-
06	120 N	87	-0-	-33	-0-		87 3	N	-0-			-0-
07	124 N	90	-0-	-34	-0-		90 3	N	-0-			-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-		96 3	N	-0-			-0-
09	90 N	87	-0-	-3	-0-		87 3	N	-0-			-0-
10	93 N	67	-0-	-26	-0-		67 3	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 3-14 NE		WELL #: 9		RRCID -> 166500		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3004				
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-		170 3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	152	-0-	152	152		152 3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	125	-0-	125	277		125 3	Y	-0-			-0-
08	411 N	134	-0-	-277	-0-		134 3	Y	-0-			-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-		121 3	Y	-0-			-0-
*10	137 N	137	-0-	-0-	-0-		137 3	Y	-0-			-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
BIG D ENERGY COMPANY		//CONT.// 069344								
UNIVERSITY 8-14		WELL #: 3		RRCID -> 167014		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2938		
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	BALANCE
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-	-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3	N	-0-	-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-	-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3	N	-0-	-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-	-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 7		RRCID -> 167016		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2955 - 2997		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #: 9		RRCID -> 167017		COMPL. DATE 12/06/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2943 - 2974		
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-	-0-
06	630 N	469	-0-	-161	-0-	469	3	N	-0-	-0-
07	558 N	239	-0-	-319	-0-	239	3	N	-0-	-0-
08	434 N	255	-0-	-179	-0-	255	3	N	-0-	-0-
09	480 N	231	-0-	-249	-0-	231	3	N	-0-	-0-
*10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-	-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 4		RRCID -> 167020		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2919 - 2960		
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-	-0-
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-	-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-	-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-	-0-
09	180 N	121	-0-	-59	-0-	121	3	N	-0-	-0-
*10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-	-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 8		RRCID -> 167189		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 2974		
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-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	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-	-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #: 4		RRCID -> 167618		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2968 - 3011		
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-	-0-
06	210 N	144	-0-	-66	-0-	144	3	N	-0-	-0-
07	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	3	N	-0-	-0-
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3	N	-0-	-0-
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3	N	-0-	-0-
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3	N	-0-	-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #: 8		RRCID -> 167619		COMPL. DATE 01/22/1998		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3007		
05	310 N	163	-0-	-147	-0-	163	3	N	-0-	-0-
06	390 N	248	-0-	-142	-0-	248	3	N	-0-	-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-	-0-
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-	-0-
09	240 N	213	-0-	-27	-0-	213	3	N	-0-	-0-
*10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-	-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344
 UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 3 RRCID -> 167620 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3000 - 3047

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRADY, W. PRODUCTION, INC. 088241
 UNIVERSITY -L- WELL #: 1 RRCID -> 020775 COMPL. DATE 08/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-			-0-
06	510 N	482	-0-	-28	-0-	482	2		N	-0-			-0-
07	527 N	512	-0-	-15	-0-	512	2		N	-0-			-0-
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-			-0-
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			-0-
10	527 N	481	-0-	-46	-0-	481	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 020776 COMPL. DATE 07/26/1945 TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A

05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-			-0-
06	450 N	445	-0-	-5	-0-	445	2		N	-0-			-0-
07	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	2		N	-0-			-0-
08	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	2		N	-0-			-0-
09	450 N	348	-0-	-102	-0-	348	2		N	-0-			-0-
10	496 N	390	-0-	-106	-0-	390	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 020781 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
06	300 N	288	-0-	-12	-0-	288	2		N	-0-			-0-
07	372 N	340	-0-	-32	-0-	340	2		N	-0-			-0-
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			-0-
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-			-0-
10	341 N	311	-0-	-30	-0-	311	2		N	-0-			-0-

STEVENSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 020820 COMPL. DATE 11/15/1948 TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A

05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-			-0-
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-			-0-
07	651 N	615	-0-	-36	-0-	615	2		N	-0-			-0-
08	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2		N	-0-			-0-
09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2		N	-0-			-0-
*10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-			-0-

CARRUTH OIL & GAS, LLC 135967
 UNIVERSITY 14-11 WELL #: 1 RRCID -> 020799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	3		N	-0-			-0-
06	270 N	134	-0-	-136	-0-	134	3		N	-0-			-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
09	120 N	75	-0-	-45	-0-	75	3		N	-0-			-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
CARRUTH OIL & GAS, LLC		//CONT.// 135967									
UNIVERSITY BLK 14		WELL #: 1		RRCID -> 020800		COMPL. DATE 11/14/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3	N	-0-	-0-	-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-	-0-	-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-	-0-	-0-
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-	-0-	-0-
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3	N	-0-	-0-	-0-
10	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3	N	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY BLK 14		WELL #: 2		RRCID -> 020801		COMPL. DATE 09/08/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3	N	-0-	-0-	-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-	-0-	-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-	-0-	-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-	-0-	-0-
09	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	3	N	-0-	-0-	-0-
10	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	3	N	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY BLK 14		WELL #: 5		RRCID -> 020804		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-	-0-	-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-
08	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-
10	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY -P-		WELL #: 2		RRCID -> 041971		COMPL. DATE 04/14/1967		TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A			
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-	-0-	-0-
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-	-0-	-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-	-0-	-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-	-0-	-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-	-0-	-0-

LANEXCO, INC. KELLY		484936		WELL #: 1		RRCID -> 112947		COMPL. DATE 07/27/1984		TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2848 - 3070	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17

LEGACY RESERVES OPERATING LP STEVENSON, JAMES		495445		WELL #: 1		RRCID -> 020812		COMPL. DATE 08/14/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
05	1085 N	1037	-0-	-48	-0-	1037	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1050 N	961	-0-	-89	-0-	961	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1085 N	984	-0-	-101	-0-	984	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1023 N	943	-0-	-80	-0-	943	3	N	-0-	-0-	-0-
09	960 N	895	-0-	-65	-0-	895	3	N	-0-	-0-	-0-
10	992 N	940	-0-	-52	-0-	940	3	N	-0-	-0-	-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 UNIVERSITY "I" WELL #: 1 RRCID -> 205630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6956 PERF. 2994 - 3012

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	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	13	3	9	9	Y	8				34
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	29	3	9	9	Y	8				42
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	19	3	13	9	Y	12				54
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	4				58
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	4				62
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	1	3	6	9	Y	5				67

UNIVERSITY "I" WELL #: 2 RRCID -> 236405 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2994 - 3010

05	279 N	22	-0-	-257	-0-	13	3	9	9	Y	8				34
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	58	3	9	9	Y	8				42
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	38	3	13	9	Y	12				54
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	4				58
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	4				62
10	62 N	9	-0-	-53	-0-	3	3	6	9	Y	5				67

LZB ENERGY, LLC 517668
 UNIVERSITY 14-8 WELL #: 1 RRCID -> 020777 COMPL. DATE 08/14/1945 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-				-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
07	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-				-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-

UNIVERSITY 14-12 WELL #: 1 RRCID -> 020791 COMPL. DATE 07/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-				-0-
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-				-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-				-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-				-0-
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-				-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-				-0-

UNIVERSITY 14-10 WELL #: 1 RRCID -> 020792 COMPL. DATE 05/03/1947 TOTAL DEPTH 3090 PERF. N/A

05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				-0-
08	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-				-0-
09	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-				-0-
10	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-				-0-

UNIVERSITY 14-9 WELL #: 1 RRCID -> 020793 COMPL. DATE 05/17/1947 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-
07	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-				-0-
08	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-				-0-
09	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-				-0-
*10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 LZB ENERGY, LLC //CONT.// 517668
 UNIVERSITY 14-3 WELL #: 1 RRCID -> 020794 COMPL. DATE 01/03/1948 TOTAL DEPTH 3037 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
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-			-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2		N	-0-			-0-
*10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 14-3 WELL #: 2 RRCID -> 043213 COMPL. DATE 12/29/1967 TOTAL DEPTH 3095 PERF. N/A

05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
07	12 N	4	-0-	-8	-0-	4 2		N	-0-			-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-			-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-

PACESETTER ENERGY, LLC 633120
 CREWS, E. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020774 COMPL. DATE 12/20/1952 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			-0-
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-			-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			-0-
08	93 N	45	-0-	-48	-0-	45 2		N	-0-			-0-
09	120 N	89	-0-	-31	-0-	89 2		N	-0-			-0-
*10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 1 RRCID -> 020826 COMPL. DATE 12/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	155 N	134	-0-	-21	-0-	134 2		N	-0-			-0-
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	104 2		N	-0-			-0-
07	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 2		N	-0-			-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			-0-
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-			-0-
*10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			-0-

STATE SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 131805 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 2890 - 3010

05	465 N	61	-0-	-404	-0-	61 2		N	-0-			-0-
06	120 N	5	-0-	-115	-0-	5 2		N	-0-			-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-			-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
*10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-			-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 4 RRCID -> 184890 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 2964

05	124 N	89	-0-	-35	-0-	89 2		N	-0-			-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			-0-
*10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-		-0-
06	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	2		N	-0-		-0-
07	93 N	33	-0-	-60	-0-	33	2		N	-0-		-0-
08	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	2		N	-0-		-0-
09	60 N	13	-0-	-47	-0-	13	2		N	-0-		-0-
10	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	4		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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SHEFFIELD (MCKEE 8340) 82864 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 INCLINE ENERGY 423656
 CANON-10 WELL #: 1 U RRCID -> 033002 COMPL. DATE 11/05/1963 TOTAL DEPTH 9670 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SHEFFIELD (STRAWN) 82864 850 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 INCLINE ENERGY 423656
 CANON, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 076109 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 2516 - 3080

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

CANON, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 275227 COMPL. DATE 06/29/1966 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7230 - 7352

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

SHEFFIELD, SW. (STRAWN)		82871 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
NORAMCO PRODUCTION, LLC		612624													
CANON ALLISON 84		WELL #:	3	RRCID ->	121624	COMPL. DATE	06/18/1986	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8273 - 8284				
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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45
PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2017 - P/A 11/08/17															

ALLIED-WALDO -83-		82871 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS							
		251726													
		WELL #:	1	RRCID ->	284037	COMPL. DATE	06/05/2017	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	8280 - 8454				
05	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				-0-
06	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				37

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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	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				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SIERRA MADERA (MULTIPAY)		83493 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS							
MCDONALD, RICHARD A.		546696													
SIERRA MADERA		WELL #:	1	RRCID ->	070941	COMPL. DATE	03/22/1977	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	N/A				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)				83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOWARD		
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION				036617						
GUTHRIE 86				WELL #: 2	RRCID -> 180899	COMPL. DATE 12/17/2000	TOTAL DEPTH 7823	PERF. 7517	- 7648	
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
GUTHRIE 87				WELL #: 3	RRCID -> 181626	COMPL. DATE 01/07/2001	TOTAL DEPTH 7883	PERF. 7420	- 7664	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
GUTHRIE 93				WELL #: 1	RRCID -> 225561	COMPL. DATE 10/08/2000	TOTAL DEPTH 7780	PERF. 7435	- 7635	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
GUTHRIE 93				WELL #: 2 X	RRCID -> 225562	COMPL. DATE 01/16/2001	TOTAL DEPTH 7758	PERF. 7421	- 7610	
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-
PARTEE DRILLING INC.				642702						
HORACE GARRETT ESTATE ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 282628	COMPL. DATE 03/22/2017	TOTAL DEPTH 8030	PERF. 7774	- 7914	
05	8029 X	6997	-0-	-1032	-0-	6997 3	Y	-0-		-0-
06	7320 X	6825	-0-	-495	-0-	6825 3	Y	-0-		-0-
07	7316 X	6873	-0-	-443	-0-	6873 3	Y	-0-		-0-
08	7316 X	6732	-0-	-584	-0-	6732 3	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	6508	-0-	6508	6508	6508 3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	6074	-0-	6074	12582	6074 3	Y	-0-		-0-
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470						
POWELL 26				WELL #: 2	RRCID -> 164461	COMPL. DATE 07/18/1997	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7470	- 7569	
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-		-0-
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-		-0-
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	N	-0-		-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-		-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-		-0-
*10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-		-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.// 83518 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOWARD							
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.// 806470													
POWELL 24		WELL #: 1		RRCID -> 175885		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7325 - 7655					
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
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-

POWELL 13		WELL #: 3R		RRCID -> 180318		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7334 - 7610					
05	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1237	3	1	9	N	1	1	8		160
06	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-				160
07	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-				160
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-				160
09	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1378	3	1	9	N	1	1	8		160
*10	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-				160

POWELL 26		WELL #: 3		RRCID -> 184714		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7554 - 7706					
05	930 N	495	-0-	-435	-0-	495	3			N	-0-				270
06	810 N	623	-0-	-187	-0-	623	3			N	-0-				270
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-				270
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-				270
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-				270
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				270

POWELL 13		WELL #: 5		RRCID -> 185185		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 7903		PERF. 7350 - 7604					
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	703	3	18	9	N	16	2	8		131
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	662	3	9	9	N	8				139
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	684	3	2	9	N	2				141
08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	620	3	7	9	N	6	1	8		146
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	578	3	3	9	N	3				149
*10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-				149

POWELL 24		WELL #: 2		RRCID -> 188069		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 7744		PERF. 7555 - 7754					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134

POWELL 13		WELL #: 7		RRCID -> 191176		COMPL. DATE 08/23/2002		TOTAL DEPTH 7915		PERF. 7368 - 7636					
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-				76
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-				76
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-				76
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-				76
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-				76
*10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-				76

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

TEXACO "35"				WELL #:	1	RRCID ->	161317	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	7560 - 7570	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		116	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		116	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		116	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		116	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		116	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		116	

POWELL RANCH "36"				WELL #:	2	RRCID ->	166633	COMPL. DATE	06/21/1997	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7389 - 7644	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

TEXACO N35				WELL #:	2	RRCID ->	168527	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7610 - 7682	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		67	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		67	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		67	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		67	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		67	
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		149	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		149	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		149	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		149	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		149	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		149	

POWELL RANCH "24"				WELL #:	1	RRCID ->	172104	COMPL. DATE	11/06/1998	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	7436 - 7558	
05	372 N	355	-0-	-17	-0-	93	1	262	2	N	-0-		62	
06	360 N	345	-0-	-15	-0-	90	1	255	2	N	-0-		62	
07	372 N	355	-0-	-17	-0-	93	1	262	2	N	-0-		62	
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	93	1	261	2	N	-0-		62	
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	90	1	256	2	N	-0-		62	
*10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	93	1	264	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	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
05	1364 N	1344	-0-	-20	-0-	31 1 9 9	1304 2	N	8			75
06	1320 N	1278	-0-	-42	-0-	30 1 7 9	1241 2	N	6			81
07	1364 N	1259	-0-	-105	-0-	31 1 2 9	1226 2	N	2			83
08	1333 N	1090	-0-	-243	-0-	31 1 10 9	1049 2	N	9			92
09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	30 1 23 9	1167 2	N	21			113
10	1271 N	685	-0-	-586	-0-	17 1 14 9	654 2	N	13			126

POWELL RANCH "38"		WELL #:		1	RRCID -> 172859	COMPL. DATE 02/13/1999	TOTAL DEPTH 7836	PERF. 7585	- 7668			
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-

POWELL RANCH		WELL #:		3	RRCID -> 173740	COMPL. DATE 06/11/1999	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7564	- 7716			
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-

POWELL RANCH "24"		WELL #:		2	RRCID -> 173871	COMPL. DATE 06/14/1999	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7377	- 7584			
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-

TEXACO "25"		WELL #:		2	RRCID -> 174058	COMPL. DATE 05/08/1999	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7449	- 7704			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

TEXACO -23-		WELL #:		2	RRCID -> 175164	COMPL. DATE 10/15/1999	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7600	- 7708			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
10	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	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
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-

POWELL RANCH "18" WELL #: 2 RRCID -> 185181 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7386 - 7662															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
10	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															
05	1736 N	1669	-0-	-67	-0-	31	1	1638	2	N	-0-				145
06	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	30	1	1653	2	N	-0-				145
07	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	31	1	1499	2	N	-0-				145
08	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	31	1	1701	2	N	-0-				145
09	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	30	1	1704	2	N	-0-				145
*10	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	31	1	1504	2	N	-0-				145

POWELL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 187929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 7924															
05	1240 N	1127	-0-	-113	-0-	62	1	1055	2	N	9				177
06	1170 N	1108	-0-	-62	-0-	60	1	1035	2	N	12				189
07	1178 N	1177	-0-	-1	-0-	62	1	1115	2	N	-0-				189
08	1116 N	1065	-0-	-51	-0-	62	1	1003	2	N	-0-				189
09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	60	1	954	2	N	1				190
10	1178 N	1106	-0-	-72	-0-	62	1	1040	2	N	4				194

TEXACO "25" WELL #: 4 RRCID -> 188094 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7676 - 7774															
05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	31	1	696	2	Y	-0-				18
06	720 N	675	-0-	-45	-0-	30	1	645	2	Y	-0-				18
07	713 N	687	-0-	-26	-0-	31	1	656	2	Y	-0-				18
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	31	1	685	2	Y	-0-				18
09	DLQ G-10	703	-0-	703	-0-	30	1	673	2	Y	-0-				18
10	DLQ G-10	723	-0-	723	-0-	31	1	692	2	Y	-0-				18

TEXACO -23- WELL #: 1 RRCID -> 188496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7513 - 7663															
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-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
10	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												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
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												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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												
05	52312	8177	-0-	-44135	-0-	8177	2			N	-0-	-0-
06	8724	6987	-0-	-1737	-0-	6987	2			N	-0-	-0-
07	8867	7146	-0-	-1721	-0-	7146	2			N	-0-	-0-
08	5425	6554	-0-	1129	1129	6554	2			N	-0-	-0-
*09	6895	5508	-0-	-1387	-0-	5508	2			N	-0-	-0-
10	5425	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT	-0-
ABERNATHY, J. LOGAN UNIT WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944												
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	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												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SLASH RANCH (PENN) //CONT.// 83970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961												
CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 172305 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15075 - 16660												
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

05		10512 X	3257	-0-	-7255	-0-	3257 2			N	-0-	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	1249	-0-	1249	1249	1249 2			N	-0-	-0-
10		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-				N	NO RPT	-0-

SHELL WESTERN E&P 774719												
JOHNSON -34- WELL #: 1 RRCID -> 154212 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 21800 PERF.14908 - 14958												
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/08/2018 - P/A 08/08/18												

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												
05		527 N	42	-0-	-485	-0-	42 2			N	-0-	119
06		663 N	663	-0-	-0-	-0-	549 2	114 9		N	104	62
07		527 N	340	-0-	-187	-0-	340 2			N	-0-	62
08		587 N	587	-0-	-0-	-0-	586 2	1 9		N	1	62
09		570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-	62
10		341 N	339	-0-	-2	-0-	339 2			N	-0-	62

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												
05		7440	7300	-0-	-140	36847	7300 2			N	-0-	-0-
06		44489	7421	-0-	-37068	-0-	7421 2			N	-0-	-0-
07		8476	7958	-0-	-518	-0-	7958 2			N	-0-	-0-
08		7440	6918	-0-	-522	-0-	6918 2			N	-0-	-0-
09		7200	6810	-0-	-390	-0-	6810 2			N	-0-	-0-
10		7440	NO RPT	-0-	-7440	-0-				N	NO RPT	-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												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	215
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	215
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	215
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	215
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	215
10	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												
05		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 3			N	-0-	-0-
06		900 N	819	-0-	-81	-0-	819 3			N	-0-	-0-
07		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 3			N	-0-	-0-
08		992 N	641	-0-	-351	-0-	641 3			N	-0-	-0-
09		810 N	809	-0-	-1	-0-	809 3			N	-0-	-0-
10		1116 N	1059	-0-	-57	-0-	1059 3			N	-0-	-0-

SODA LAKE (FUSSELMAN)			84477 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: WARD						
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC			524907													
T. B. PRUETT GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	174143	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	19200	PERF.	19034 - 19108				
M	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			

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-		-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-		-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-		-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-		-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-		-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT		-0-			

SPRABERRY (TREND AREA)			85280 300		ASSOCIATED		49B			CNTY: MIDLAND						
APACHE CORPORATION			027200													
LYNCH, JUNE T.			WELL #:	3	RRCID ->	281157	COMPL. DATE	07/30/2016	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	7900 - 9900				

05		31 #	-0-	-0-	-31			-0-		N	-0-		-0-			
06		30 #	-0-	-0-	-30			-0-		N	-0-		-0-			
07		0 #	-0-	-0-	-0-			-0-		N	-0-		-0-			
08		0 #	-0-	-0-	-0-			-0-		N	-0-		-0-			
09		0 #	-0-	-0-	-0-			-0-		N	-0-		-0-			
10		0 #	-0-	-0-	-0-			-0-		N	-0-		-0-			

ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC			036636													
LUCKY "13"			WELL #:	1	RRCID ->	281382	COMPL. DATE	07/27/2016	TOTAL DEPTH	8315	PERF.	5878 - 8108				

05		403 #	369	-0-	-34			-0-	369 3	N	-0-		-0-			
06		390 #	360	-0-	-30			-0-	360 3	N	-0-		-0-			
07		403 #	380	-0-	-23			-0-	380 3	N	-0-		-0-			
08		372 #	292	-0-	-80			-0-	292 3	N	-0-		-0-			
*09		371 R	371	-0-	-0-			-0-	371 3	N	-0-		-0-			
*10		386 R	386	-0-	-0-			-0-	386 3	N	-0-		-0-			

COUSINS			WELL #:		5		RRCID ->	283001		COMPL. DATE	12/23/2016		TOTAL DEPTH	8052	PERF.	7496 - 7784

05		4495 #	3453	-0-	-1042			-0-	3453 3	N	-0-		-0-			
06		4350 #	448	-0-	-3902			-0-	448 3	N	-0-		-0-			
07		4495 #	2537	-0-	-1958			-0-	2537 3	N	-0-		-0-			
08		3968 #	2024	-0-	-1944			-0-	2024 3	N	-0-		-0-			
09		3840 #	-0-	-0-	-3840			-0-		N	-0-		-0-			
*10		0	-0-	-0-	-0-			-0-		N	-0-		-0-			
RECLASSIFIED TO OIL			DIST. 10 LEASE		41573		10/06/2018									

ENCANA OIL & GAS(USA) INC.			251691													
DAVIDSON 42A			WELL #:	4202A	RRCID ->	280715	COMPL. DATE	02/20/2016	TOTAL DEPTH	11536	PERF.	10826 - 10828				

05		9951 S	933	-0-	-9018			-0-	10 1 26 4	883 3 14 9	Y	13	12 1	2		
06		886 S	886	-0-	-0-			-0-	9 1 12 4	857 3 8 9	Y	7	8 1	1		
07		1499 S	1499	-0-	-0-			-0-	10 1 45 9	1444 3	Y	41	36 1	6		
08		930 S	64	-0-	-866			-0-	35 3	29 9	Y	26	29 1	3		
09		900 S	2	-0-	-898			-0-	1 3	1 9	Y	1	4 1	-0-		
10		DLQ G-10	52	-0-	52		52		25 3 25 9	2 4	Y	23	19 1	4		

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND								
HUNT OIL COMPANY				416330											
MOELLER, FRANCIS				WELL #: 5	RRCID -> 249238	COMPL. DATE 11/05/1976	TOTAL DEPTH 8690	PERF. 8322	-	8550					
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
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-

INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC				423716			CNTY: MIDLAND								
WHITTENBURG				WELL #: 2200SW	RRCID -> 257635	COMPL. DATE 01/25/2018	TOTAL DEPTH 5625	PERF. 5210	-	5506					
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC				628574			CNTY: MIDLAND								
S COUNTY ROAD SWD				WELL #: 1	RRCID -> 280718	COMPL. DATE 07/29/2016	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 4015	-	5700					
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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					
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748			CNTY: MIDLAND								
COWDEN C				WELL #: 1	RRCID -> 282634	COMPL. DATE 08/23/2017	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 6750	-	9338					
05	56 R	56	-0-	-0-	-0-	49 1	7 9	Y	6						68
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	5						73
07	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 1		Y	-0-						73
08	P&A COND	145	-0-	145	145	124 1	21 9	Y	19	3 8					89
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	145			Y	-0-						89
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	145			Y	-0-						89
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 50271 08/01/2018															

COWDEN C				WELL #: 4	RRCID -> 282635	COMPL. DATE 08/18/2017	TOTAL DEPTH 9536	PERF. 7805	-	9382					
05	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71 1		Y	-0-						-0-
06	19 #	-0-	-0-	-19	-0-			Y	-0-						-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 50271 06/20/2018															

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	
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						
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
10		14B2 EXT	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	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
STANOLIND PRODUCTION LLC										813985		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING			
REED ESTATE 13										WELL #: 1		RRCID -> 130800		COMPL. DATE 11/01/1984		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7355 - 7699	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
10		14B2 EXT	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	
05		62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3	N	-0-			-0-						
06		150 N	23	-0-	-127	-0-	23	3	N	-0-			-0-						
07		62 N	24	-0-	-38	-0-	24	3	N	-0-			-0-						
08		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3	N	-0-			-0-						
09		30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3	N	-0-			-0-						
10		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3	N	-0-			-0-						
WILLIAMS										WELL #: 204		RRCID -> 082265		COMPL. DATE 05/13/1979		TOTAL DEPTH 8526		PERF. 8400 - 8420	
05		62 N	17	-0-	-45	-0-	17	3	N	-0-			-0-						
06		60 N	36	-0-	-24	-0-	36	3	N	-0-			-0-						
07		62 N	23	-0-	-39	-0-	23	3	N	-0-			-0-						
08		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3	N	-0-			-0-						
09		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3	N	-0-			-0-						
*10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	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	
05		1612 N	1060	-0-	-552	-0-	1054	2	6	9	N	5	122						
06		1440 N	914	-0-	-526	-0-	914	2			N	-0-	122						
07		1705 N	1488	-0-	-217	-0-	1488	2			N	-0-	122						
08		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-	122						
09		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-	122						
10		1488 N	1147	-0-	-341	-0-	1133	2	14	9	N	13	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	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
SUGG RANCH (CANYON DIST 08)			87018 550	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING	
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC			423716				
FERGUSON BROTHERS "30"		WELL #:	2	RRCID -> 129157	COMPL. DATE 10/13/1988	TOTAL DEPTH 7625	PERF. 7196 - 7540
05	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 2	-0-
06	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 2	-0-
07	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55 2	-0-
08	62 #	51	-0-	-11	-0-	51 2	-0-
09	60 #	41	-0-	-19	-0-	41 2	-0-
10	DLQ G-10	70	-0-	70	-0-	70 2	-0-
SUGG "D"		WELL #:	1901	RRCID -> 131261	COMPL. DATE 06/09/1989	TOTAL DEPTH 7725	PERF. 7387 - 7593
05	48 R	48	-0-	-0-	-0-	47 2	7
06	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53 2	7
07	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 2	7
08	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 2	7
09	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49 2	7
*10	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 2	7
FERGUSON BROTHERS "34"		WELL #:	3	RRCID -> 136443	COMPL. DATE 10/26/1988	TOTAL DEPTH 7650	PERF. N/A
05	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 2	2
06	30 #	12	-0-	-18	-0-	12 2	2
07	31 #	11	-0-	-20	-0-	11 2	1
08	31 #	5	-0-	-26	-0-	5 2	1
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-		1
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		1
FERGUSON BROTHERS "34"		WELL #:	4	RRCID -> 136445	COMPL. DATE 02/01/1989	TOTAL DEPTH 7700	PERF. N/A
05	799 R	799	-0-	-0-	-0-	796 2	45
06	834 R	834	-0-	-0-	-0-	832 2	47
07	759 R	759	-0-	-0-	-0-	759 2	14
08	722 R	722	-0-	-0-	-0-	719 2	17
09	660 #	625	-0-	-35	-0-	625 2	17
10	DLQ G-10	906	-0-	906	-0-	906 2	17
SUGG "D"		WELL #:	3101	RRCID -> 139339	COMPL. DATE 08/22/1991	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7402 - 7639
05	151 R	151	-0-	-0-	-0-	144 2	25
06	150 #	149	-0-	-1	-0-	149 2	25
07	155 #	136	-0-	-19	-0-	136 2	25
08	155 #	153	-0-	-2	-0-	153 2	12
09	150 #	104	-0-	-46	-0-	104 2	12
10	DLQ G-10	171	-0-	171	-0-	171 2	12

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING												
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716												
SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609												
M	O	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
05		41 R	41	-0-	-0-	-0-	39 2	2 9	Y	2		10
06		60 #	40	-0-	-20	-0-	40 2		Y	-0-		10
07		62 #	36	-0-	-26	-0-	36 2		Y	-0-		10
08		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	6 0	4
09		60 #	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		4
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4

BAILEY "32" WELL #: 5 RRCID -> 139502 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7635												
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SUGG "D" WELL #: 1902 RRCID -> 139504 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7281 - 7615												
05		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 2		Y	-0-		12
06		78 R	78	-0-	-0-	-0-	75 2	3 9	Y	3		15
07		62 #	61	-0-	-1	-0-	61 2		Y	-0-		15
08		62 #	59	-0-	-3	-0-	59 2		Y	-0-		15
09		60 #	2	-0-	-58	-0-	2 2		Y	-0-		15
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15

SUGG "D" WELL #: 3106 RRCID -> 139667 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7343 - 7588												
05		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 2		Y	-0-		10
06		120 #	90	-0-	-30	-0-	90 2		Y	-0-		10
07		124 #	53	-0-	-71	-0-	53 2		Y	-0-		10
08		124 #	53	-0-	-71	-0-	53 2		Y	-0-		10
09		90 #	62	-0-	-28	-0-	62 2		Y	-0-		10
10	DLQ	G-10	86	-0-	86	86	86 2		Y	-0-		10

PFLUGER "A" WELL #: 3302 RRCID -> 141030 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A												
05		222 R	222	-0-	-0-	-0-	222 2		Y	-0-		-0-
06		252 R	252	-0-	-0-	-0-	252 2		Y	-0-		-0-
07		250 R	250	-0-	-0-	-0-	250 2		Y	-0-		-0-
08		249 R	249	-0-	-0-	-0-	249 2		Y	-0-		-0-
09		240 #	224	-0-	-16	-0-	224 2		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	338	-0-	338	338	338 2		Y	-0-		-0-

SUGG 'BB' WELL #: 1708 RRCID -> 141031 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A												
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 1 RRCID -> 141033 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A												
05		113 R	113	-0-	-0-	-0-	113 2		Y	-0-		20
06		124 R	124	-0-	-0-	-0-	116 2	8 9	Y	7		27
07		124 #	110	-0-	-14	-0-	110 2		Y	-0-	19 0	8
08		124 #	50	-0-	-74	-0-	46 2	4 9	Y	4		12
09		120 #	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		12
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12

OIL AND GAS DIVISION

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING												
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716												
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 2 RRCID -> 141034 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 7800 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
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609												
05	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	2	Y	-0-	14	
06	210	#	116	-0-	-94	-0-	116	2	Y	-0-	14	
07	217	#	144	-0-	-73	-0-	144	2	Y	-0-	5	
08	217	#	145	-0-	-72	-0-	143	2	2 9	Y	7	
09	180	#	77	-0-	-103	-0-	77	2	Y	-0-	7	
10	DLQ	G-10	155	-0-	155	155	155	2	Y	-0-	7	

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772												
05	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2	Y	-0-	18	
06	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	2	Y	-0-	18	
07	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	2	Y	-0-	17	
08	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2	Y	-0-	17	
09	60	#	54	-0-	-6	-0-	54	2	Y	-0-	17	
10	DLQ	G-10	91	-0-	91	91	91	2	Y	-0-	17	

FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499												
05	345	R	345	-0-	-0-	-0-	343	2	2 9	Y	23	
06	465	R	465	-0-	-0-	-0-	465	2	Y	-0-	23	
07	438	R	438	-0-	-0-	-0-	438	2	Y	-0-	7	
08	379	R	379	-0-	-0-	-0-	379	2	Y	-0-	7	
09	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	2	Y	-0-	7	
10	DLQ	G-10	458	-0-	458	458	458	2	Y	-0-	7	

FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589												
05	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	2	Y	-0-	11	
06	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2	Y	-0-	11	
07	155	#	146	-0-	-9	-0-	146	2	Y	-0-	8	
08	155	#	130	-0-	-25	-0-	130	2	Y	-0-	8	
09	150	#	133	-0-	-17	-0-	133	2	Y	-0-	8	
10	DLQ	G-10	210	-0-	210	210	210	2	Y	-0-	8	

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579												
05	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	2	Y	-0-	5	
06	330	#	329	-0-	-1	-0-	329	2	Y	-0-	5	
07	341	#	302	-0-	-39	-0-	302	2	Y	-0-	3	
08	310	#	148	-0-	-162	-0-	148	2	Y	-0-	3	
09	330	#	19	-0-	-311	-0-	19	2	Y	-0-	3	
10	DLQ	G-10	81	-0-	81	81	81	2	Y	-0-	3	

FERGUSON BROS -34- WELL #: 10 RRCID -> 145019 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7400 - 7654												
05	503	R	503	-0-	-0-	-0-	500	2	3 9	Y	28	
06	704	R	704	-0-	-0-	-0-	703	2	1 9	Y	29	
07	609	R	609	-0-	-0-	-0-	609	2	Y	-0-	9	
08	477	R	477	-0-	-0-	-0-	474	2	3 9	Y	12	
09	485	R	485	-0-	-0-	-0-	485	2	Y	-0-	12	
*10	DLQ	G-10	922	-0-	922	922	922	2	Y	-0-	12	

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING														
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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		137 R	137	-0-	-0-	-0-	-0-	136 2		1 9	Y	1		9
06		150 #	141	-0-	-9	-0-	-0-	141 2			Y	-0-		9
07		155 #	124	-0-	-31	-0-	-0-	124 2			Y	-0-		9
08		155 #	-0-	-0-	-155	-0-	-0-				Y	-0-	5 0	4
09		150 #	-0-	-0-	-150	-0-	-0-				Y	-0-		4
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
FERGUSON BROS. -34- WELL #: 14 RRCID -> 145648 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7578														
05		132 R	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132 2			Y	-0-		3
06		150 #	134	-0-	-16	-0-	-0-	134 2			Y	-0-		3
07		155 #	106	-0-	-49	-0-	-0-	106 2			Y	-0-	2 0	1
08		155 #	98	-0-	-57	-0-	-0-	98 2			Y	-0-		1
09		150 #	95	-0-	-55	-0-	-0-	95 2			Y	-0-		1
10	DLQ	G-10	133	-0-	133	-0-	-0-	133 2			Y	-0-		1
FERGUSON BROS -34- WELL #: 16 RRCID -> 145649 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7268 - 7451														
05		328 R	328	-0-	-0-	-0-	-0-	328 2			Y	-0-		12
06		338 R	338	-0-	-0-	-0-	-0-	337 2		1 9	Y	1		13
07		318 R	318	-0-	-0-	-0-	-0-	318 2			Y	-0-	9 0	4
08		341 #	283	-0-	-58	-0-	-0-	283 2			Y	-0-		4
09		330 #	280	-0-	-50	-0-	-0-	280 2			Y	-0-		4
10	DLQ	G-10	395	-0-	395	-0-	-0-	395 2			Y	-0-		4
SUGG "D" WELL #: 3114 RRCID -> 151850 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7308 - 7476														
05		150 R	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150 2			Y	-0-		6
06		150 #	114	-0-	-36	-0-	-0-	114 2			Y	-0-		6
07		155 #	107	-0-	-48	-0-	-0-	107 2			Y	-0-		6
08		155 #	102	-0-	-53	-0-	-0-	102 2			Y	-0-		6
09		150 #	125	-0-	-25	-0-	-0-	125 2			Y	-0-		6
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
SUGG "D" WELL #: 3116 RRCID -> 151851 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7397 - 7606														
05		703 R	703	-0-	-0-	-0-	-0-	701 2		2 9	Y	2		12
06		795 R	795	-0-	-0-	-0-	-0-	795 2			Y	-0-		12
07		742 R	742	-0-	-0-	-0-	-0-	742 2			Y	-0-		12
08		755 R	755	-0-	-0-	-0-	-0-	755 2			Y	-0-	6 0	6
09		600 #	10	-0-	-590	-0-	-0-	10 2			Y	-0-		6
*10	DLQ	G-10	1128	-0-	1128	-0-	-0-	1128 2			Y	-0-		6
SUGG "D" WELL #: 1908 RRCID -> 152012 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7348 - 7355														
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
BAILEY 16 WELL #: 11 RRCID -> 152013 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7838 - 7924														
05		116 R	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116 2			Y	-0-		-0-
06		136 R	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136 2			Y	-0-		-0-
07		134 R	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134 2			Y	-0-		-0-
08		168 R	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168 2			Y	-0-		-0-
09		156 R	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156 2			Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	233	-0-	233	-0-	-0-	233 2			Y	-0-		-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING												
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 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
05	229 R	229	-0-	-0-	-0-	228 2	1 9	Y	1			2
06	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245 2		Y	-0-	2 1		-0-
07	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226 2		Y	-0-			-0-
08	217 #	198	-0-	-19	-0-	198 2		Y	-0-			-0-
09	240 #	200	-0-	-40	-0-	200 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	296	-0-	296	296	296 2		Y	-0-			-0-

BAILEY -10- WELL #: 15 RRCID -> 190730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7589 - 7841												
05	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48 2		Y	-0-			4
06	60 #	49	-0-	-11	-0-	49 2		Y	-0-			4
07	62 #	48	-0-	-14	-0-	48 2		Y	-0-			4
08	62 #	49	-0-	-13	-0-	49 2		Y	-0-			4
09	811 R	811	-0-	-0-	-0-	811 2		Y	-0-			4
10	DLQ G-10	69	-0-	69	69	69 2		Y	-0-			-0-

BAILEY -10- WELL #: 13 RRCID -> 190735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7637 - 7844												
05	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-			13
06	60 #	11	-0-	-49	-0-	11 2		Y	-0-	11 1		2
07	62 #	11	-0-	-51	-0-	11 2		Y	-0-			2
08	62 #	11	-0-	-51	-0-	11 2		Y	-0-	1 0		1
09	60 #	10	-0-	-50	-0-	10 8		Y	-0-			1
10	DLQ G-10	15	-0-	15	15	15 2		Y	-0-			4

PFLUGER "A" WELL #: 3310 RRCID -> 190746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7442 - 7712												
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

BAILEY -12- WELL #: 13 RRCID -> 190748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7688 - 7873												
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUGG "D" WELL #: 1906 RRCID -> 190749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7327 - 7641												
05	27 R	27	-0-	-0-	-0-	27 2		Y	-0-			-0-
06	60 #	46	-0-	-14	-0-	46 2		Y	-0-			-0-
07	62 #	34	-0-	-28	-0-	34 2		Y	-0-			-0-
08	62 #	47	-0-	-15	-0-	47 2		Y	-0-			-0-
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUGG "AA" WELL #: 901 RRCID -> 190750 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7692 - 7798												
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING												
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716												
PFLUGER "A" WELL #: 1510 RRCID -> 191182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7617 - 7758												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		123 R	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123	2			9
06		143 R	143	-0-	-0-	-0-	-0-	141	2	2	9	9
07		160 R	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	2			9
08		124 #	113	-0-	-11	-0-	-0-	113	2		3 0	6
09		120 #	90	-0-	-30	-0-	-0-	90	2			6
10	DLQ	G-10	148	-0-	148	-0-	148	148	2			-0-

SUGG -B- WELL #: 1304 RRCID -> 213198 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7717 - 7935												
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					6

SUGG -B- WELL #: 1604 RRCID -> 213199 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7768 - 7894												
05		278 R	278	-0-	-0-	-0-	-0-	278	2			26
06		320 R	320	-0-	-0-	-0-	-0-	305	2	15	9	40
07		279 R	279	-0-	-0-	-0-	-0-	279	2			7
08		248 #	128	-0-	-120	-0-	-0-	118	2	10	9	16
09		240 #	54	-0-	-186	-0-	-0-	54	2			16
10	DLQ	G-10	82	-0-	82	-0-	82	82	2		3 1	3

SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945												
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		PRTL PLG	138	-0-	138	-0-	138	138	2			9

SUGG -B- WELL #: 1402 RRCID -> 213314 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7600 - 7803												
05		103 R	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2			3
06		129 R	129	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	4
07		102 R	102	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2	2	9	3
08		119 R	119	-0-	-0-	-0-	-0-	116	2	3	9	2
09		120 #	114	-0-	-6	-0-	-0-	114	2			2
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					2

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691												
05		45 R	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2			10
06		120 #	46	-0-	-74	-0-	-0-	46	2			10
07		124 #	44	-0-	-80	-0-	-0-	44	2		1 0	9
08		124 #	39	-0-	-85	-0-	-0-	39	2			9
09		120 #	38	-0-	-82	-0-	-0-	38	2			9
10	DLQ	G-10	64	-0-	64	-0-	64	64	2		2 1	-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776												
05		157 R	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	2			2
06		194 R	194	-0-	-0-	-0-	-0-	192	2	2	9	2
07		139 R	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	2			2
08		166 R	166	-0-	-0-	-0-	-0-	160	2	6	9	4
09		148 R	148	-0-	-0-	-0-	-0-	148	2			4
10	DLQ	G-10	237	-0-	237	-0-	237	237	2			6

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING																			
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716																			
SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022																			
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
05		62 #	36	-0-	-26	-0-	-0-	36	2				N	-0-					3
06		60 #	39	-0-	-21	-0-	-0-	39	2				N	-0-					3
07		62 #	39	-0-	-23	-0-	-0-	39	2				N	-0-					3
08		62 #	32	-0-	-30	-0-	-0-	32	2				N	-0-					3
09		45 R	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2				N	-0-					3
*10		52 R	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2				N	-0-	3	1			-0-

SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782																			
05		152 R	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152	2				Y	-0-					7
06		199 R	199	-0-	-0-	-0-	-0-	199	2				Y	-0-					7
07		186 #	161	-0-	-25	-0-	-0-	159	2	2	9	Y	Y	2	5	1			4
08		186 #	163	-0-	-23	-0-	-0-	161	2	2	9	Y	Y	2	4	1			2
09		180 #	143	-0-	-37	-0-	-0-	143	2				Y	-0-					2
10		DLQ G-10	188	-0-	188	-0-	-0-	188	2				Y	-0-	10	1			16

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531																			
05		158 R	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	2				Y	-0-					-0-
06		184 R	184	-0-	-0-	-0-	-0-	184	2				Y	-0-					-0-
07		183 R	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183	2				Y	-0-					-0-
08		155 #	-0-	-0-	-155	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09		180 #	-0-	-0-	-180	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	2	1			-0-

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636																			
05		73 R	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2				Y	-0-					12
06		119 R	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119	2				Y	-0-					12
07		131 R	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	2				Y	-0-	9	0			3
08		146 R	146	-0-	-0-	-0-	-0-	146	2				Y	-0-					3
09		143 R	143	-0-	-0-	-0-	-0-	143	2				Y	-0-					3
10		DLQ G-10	240	-0-	240	-0-	-0-	240	2				Y	-0-					2

SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808																			
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 3308 RRCID -> 219521 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7473 - 7823																			
05		151 R	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	2				Y	-0-					6
06		170 R	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170	2				Y	-0-					6
07		170 R	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170	2				Y	-0-					6
08		169 R	169	-0-	-0-	-0-	-0-	169	2				Y	-0-					6
09		152 R	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152	2				Y	-0-					6
10		DLQ G-10	229	-0-	229	-0-	-0-	229	2				Y	-0-					9

SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538																			
05		54 R	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2				Y	-0-					-0-
06		141 R	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141	2				Y	-0-					-0-
07		62 #	52	-0-	-10	-0-	-0-	49	2	3	9	Y	Y	3					3
08		62 #	48	-0-	-14	-0-	-0-	48	2				Y	-0-					3
09		60 #	53	-0-	-7	-0-	-0-	53	2				Y	-0-					3
10		DLQ G-10	816	-0-	816	-0-	-0-	816	2				Y	-0-					2

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
PFLUGER -A- WELL #: 1601 RRCID -> 279350 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7681 - 7792

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
05	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-	2 1		8
06	386 R	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-			8
07	124 #	111	-0-	-13	-0-	111 2		N	-0-			8
08	124 #	114	-0-	-10	-0-	114 2		N	-0-	3 0		5
09	120 #	110	-0-	-10	-0-	110 2		N	-0-			5
10	124 #	78	-0-	-46	-0-	78 2		N	-0-			4

SUGG -D- WELL #: 3115 RRCID -> 279353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7401 - 7722

05	660 R	660	-0-	-0-	-0-	646 2	14 9	Y	13	4 1		18
06	1534 R	1534	-0-	-0-	-0-	1534 2		Y	-0-			18
07	664 R	664	-0-	-0-	-0-	664 2		Y	-0-			18
08	597 R	597	-0-	-0-	-0-	597 2		Y	-0-	9 0		9
09	553 R	553	-0-	-0-	-0-	553 2		Y	-0-			9
10	DLQ G-10	187	-0-	187	187	187 2		Y	-0-			3

STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
COUNCIL WELL #: 415 RRCID -> 123679 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7301 - 7498

05	839 R	839	-0-	-0-	-0-	836 2	3 9	Y	3	6 1		1
06	1471 R	1471	-0-	-0-	-0-	1468 2	3 9	Y	3	2 1		2
07	1147 #	403	-0-	-744	-0-	400 2	3 9	Y	3	4 1		1
08	1147 #	839	-0-	-308	-0-	833 3	6 9	Y	5	1 1		5
09	1440 #	254	-0-	-1186	-0-	253 3	1 9	Y	1	3 1		3
10	1488 #	NO RPT	-0-	-1488	-0-			Y	NO RPT			3

FERGUSON "B" WELL #: 118 RRCID -> 126952 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7291 - 7609

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COUNCIL WELL #: 115 RRCID -> 127510 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7306 - 7494

05	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249 2		Y	-0-			-0-
06	270 #	261	-0-	-9	-0-	261 2		Y	-0-			-0-
07	341 #	246	-0-	-95	-0-	246 2		Y	-0-			-0-
08	341 #	306	-0-	-35	-0-	306 3		Y	-0-			-0-
*09	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336 3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FERGUSON "B" WELL #: 218 RRCID -> 128071 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 7590

05	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-			-0-
06	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
08	31 #	29	-0-	-2	-0-	29 3		Y	-0-			-0-
*09	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08)		//CONT.// 87018 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.// 813985													
MARTIN		WELL #: 136		RRCID -> 136701		COMPL. DATE 10/25/1990		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7117 - 7317					
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
05		595 R	595	-0-	-0-	594	2	1	9	Y	1				3
06		720 #	332	-0-	-388	329	2	3	9	Y	3	4	1		2
07		713 #	368	-0-	-345	359	2	9	9	Y	8	3	1		7
08		713 #	392	-0-	-321	385	3	7	9	Y	6	12	1		1
09		570 #	15	-0-	-555	12	3	3	9	Y	3				4
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				4

MARTIN		WELL #: 236		RRCID -> 137953		COMPL. DATE 03/11/1991		TOTAL DEPTH 7537		PERF. 7107 - 7413					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FERGUSON C		WELL #: 129		RRCID -> 138512		COMPL. DATE 06/02/1991		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7140 - 7277					
05		90 R	90	-0-	-0-	90	2			Y	-0-				-0-
06		108 R	108	-0-	-0-	108	2			Y	-0-				-0-
07		93 #	78	-0-	-15	78	2			Y	-0-				-0-
08		93 #	18	-0-	-75	18	3			Y	-0-				-0-
09		120 #	18	-0-	-102	18	3			Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

COUNCIL		WELL #: 1415		RRCID -> 140649		COMPL. DATE 01/23/1992		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7445 - 7522					
05		126 R	126	-0-	-0-	126	2			Y	-0-				-0-
06		165 R	165	-0-	-0-	165	2			Y	-0-				-0-
07		124 #	113	-0-	-11	113	2			Y	-0-				-0-
08		177 R	177	-0-	-0-	177	3			Y	-0-				-0-
09		180 #	177	-0-	-3	177	3			Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MARTIN		WELL #: 736		RRCID -> 141599		COMPL. DATE 05/25/1992		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7200 - 7407					
05		208 R	208	-0-	-0-	208	2			Y	-0-				-0-
06		180 #	160	-0-	-20	160	2			Y	-0-				-0-
07		186 #	172	-0-	-14	172	2			Y	-0-				-0-
08		217 #	135	-0-	-82	135	3			Y	-0-				-0-
09		210 #	130	-0-	-80	130	3			Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MARTIN		WELL #: 436		RRCID -> 142221		COMPL. DATE 08/10/1992		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7159 - 7458					
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FERGUSON D		WELL #: 120		RRCID -> 147957		COMPL. DATE 12/22/1993		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7331 - 7414					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08)		//CONT.//		87018 550	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING							
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985										
FERGUSON D		WELL #:		220	RRCID ->	149364	COMPL. DATE	04/26/1994	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7347 - 7432		
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 7		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FERGUSON D		WELL #:		320	RRCID ->	150227	COMPL. DATE	07/01/1994	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7326 - 7520		
05	372 #	326	-0-	-46	-0-	326	2			Y	-0-			-0-
06	360 #	287	-0-	-73	-0-	287	2			Y	-0-			-0-
07	372 #	328	-0-	-44	-0-	328	2			Y	-0-			-0-
08	372 #	273	-0-	-99	-0-	273	3			Y	-0-			-0-
09	330 #	126	-0-	-204	-0-	126	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

COUNCIL		WELL #:		2615	RRCID ->	203812	COMPL. DATE	05/09/2004	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7288 - 7474		
05	217 #	188	-0-	-29	-0-	188	2			Y	-0-			-0-
06	210 #	191	-0-	-19	-0-	191	2			Y	-0-			-0-
07	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-			-0-
08	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-			-0-
*09	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

COUNCIL		WELL #:		2515	RRCID ->	203813	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	7423 - 7562		
05	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-			-0-
06	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-			-0-
07	217 #	199	-0-	-18	-0-	199	2			Y	-0-			-0-
08	217 #	17	-0-	-200	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
09	240 #	28	-0-	-212	-0-	28	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FERGUSON C		WELL #:		229	RRCID ->	266040	COMPL. DATE	06/25/2012	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7149 - 7402		
05	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-			-0-
06	120 #	108	-0-	-12	-0-	108	2			Y	-0-			-0-
07	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-			-0-
08	124 #	40	-0-	-84	-0-	40	3			Y	-0-			-0-
09	120 #	38	-0-	-82	-0-	38	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TREK RESOURCES, INC.		WELL #:		867578	RRCID ->	281898	COMPL. DATE	01/11/1989	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	7954 - 8050		
FERGUSON -18-		WELL #:		2	RRCID ->	281898	COMPL. DATE	01/11/1989	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	7954 - 8050		
05	DLQ G-10	254	-0-	254	532	254	3			Y	-0-			39
06	787 R	255	-0-	-532	-0-	255	3			Y	-0-			39
07	282 R	282	-0-	-0-	-0-	261	3	21	9	Y	19			58
08	279 #	224	-0-	-55	-0-	221	3	3	9	Y	3			61
09	270 #	222	-0-	-48	-0-	222	3			Y	-0-			61
10	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			61

SUGG RANCH (CANYON DIST 08)		//CONT.//		87018 550	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578											
FERGUSON -18-		WELL #:		3	RRCID ->	281988	COMPL. DATE	07/05/2005	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	7957	- 8060		
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
05		DLQ G-10	254	-0-	254	531	254	3			Y	-0-			39
06		785 R	254	-0-	-531	-0-	254	3			Y	-0-			39
07		282 R	282	-0-	-0-	-0-	261	3	21	9	Y	19			58
08		279 #	223	-0-	-56	-0-	221	3	2	9	Y	2			60
09		270 #	222	-0-	-48	-0-	222	3			Y	-0-			60
10		279 # NO RPT		-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			60

FERGUSON -18-		WELL #:		1	RRCID ->	281990	COMPL. DATE	08/22/1988	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7960	- 8052		
05		DLQ G-10	255	-0-	255	533	255	3			Y	-0-			39
06		788 R	255	-0-	-533	-0-	255	3			Y	-0-			39
07		283 R	283	-0-	-0-	-0-	262	3	21	9	Y	19			58
08		279 #	224	-0-	-55	-0-	221	3	3	9	Y	3			61
09		270 #	222	-0-	-48	-0-	222	3			Y	-0-			61
10		279 # NO RPT		-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			61

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			
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68			73
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70			143
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40			183
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50			233
09		0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			233
10		0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			233

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			
05		1942 R	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			Y	-0-			-0-
06		509 R	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-			-0-
07		1031 R	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-			-0-
08		1953 #	1122	-0-	-831	-0-	1122	2			Y	-0-			-0-
09		1890 #	675	-0-	-1215	-0-	675	2			Y	-0-			-0-
10		1953 #	101	-0-	-1852	-0-	101	2			Y	-0-			-0-

BARNHART, ET AL FEE		WELL #:		3	RRCID ->	048390	COMPL. DATE	05/14/1970	TOTAL DEPTH	10694	PERF.	N/A			
05		527 #	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			-0-
06		510 #	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			-0-
07		403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936											
COYANOSA GAS UNIT NO. 2 A/C 2		WELL #:		3	RRCID ->	047280	COMPL. DATE	10/13/1969	TOTAL DEPTH	10998	PERF.	N/A			
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108

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		
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		
05	2697 X	2547	-0-	-150	-0-	400 2	1769 3	31	39	0	23		
						344 4	34 9						
06	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	229 2	329 3	44	33	0	34		
						2367 4	48 9						
07	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	284 2	2092 3	68	87	0	15		
						969 4	75 9						
08	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	55 2	3342 3	33	27	0	21		
						33 4	36 9						
09	2970 X	2943	-0-	-27	-0-	491 2	2227 3	37	36	0	22		
						184 4	41 9						
10	3410 X	2625	-0-	-785	-0-	115 1	297 2	29	37	0	14		
						1758 3	423 4						

SANDERS, JUNE TRACT -A-				WELL #: 9	RRCID -> 198878	COMPL. DATE 07/25/2003	TOTAL	DEPTH	11936	PERF.11794	- 13023		
05	1085 N	980	-0-	-105	-0-	151 2	666 3	31	39	0	23		
						129 4	34 9						
06	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	77 2	110 3	36	31	0	28		
						790 4	40 9						
07	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	90 2	663 3	41	60	0	9		
						307 4	45 9						
08	992 N	986	-0-	-6	-0-	15 2	926 3	33	21	0	21		
						9 4	36 9						
09	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	168 2	761 3	37	36	0	22		
						63 4	41 9						
*10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	49 1	127 2	29	37	0	14		
						749 3	180 4						

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726	RRCID -> 186909	COMPL. DATE 11/17/2001	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.12175	- 14521		
LYNCH "17"				WELL #: 1									
05	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788 3		N	-0-		176		
06	2040 X	1828	-0-	-212	-0-	1828 3		N	-0-		176		
07	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	4992 3	122 9	N	111	185 1	9 8	93	
08	7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	6941 3	179 9	N	163			256	
*09	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2604 3	84 9	N	76	185 1	74 8	73	
10	2108 X	1630	-0-	-478	-0-	1629 3	1 9	N	1	1 8		73	

HANNIFIN "20"				WELL #: 1	RRCID -> 188563	COMPL. DATE 02/01/2002	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.12038	- 16209		
05	434 N	392	-0-	-42	-0-	349 3	43 9	N	39	1 8		175	
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	397 3	2 9	N	2			177	
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	449 3	58 9	N	53	2 8		228	
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	369 3	63 9	N	57	171 1		114	
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	522 3	69 9	N	63			177	
*10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	522 3	69 9	N	63	1 8		239	

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445	RRCID -> 130532	COMPL. DATE 03/04/1989	TOTAL	DEPTH	13325	PERF.11781	- 11866		
LYNCH, JUNE				WELL #: 1									
05	7440 X	6604	-0-	-836	-0-	6491 3	113 9	Y	103	70 1		46	
06	7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	7762 3	99 9	Y	90	75 1		61	
07	7616 X	7616	-0-	-0-	-0-	7474 3	142 9	Y	129	123 1		67	
08	7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	7474 3		Y	-0-	43 1		24	
09	7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	7265 3	161 9	Y	146	95 1		75	
10	7440 X	7126	-0-	-314	-0-	7021 3	105 9	Y	95	99 1		71	

SWEETIE PECK (DEVONIAN)		//CONT.//		87599 142	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
REGIONS PERMIAN OPERATING, LLC				698846								
PECK, JOSIE FAYE		WELL #:		D 1	RRCID ->	157354	COMPL. DATE	11/18/1972	TOTAL DEPTH	13316	PERF.	11628 - 11910
M	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
05	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-			N	-0-			133
06	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1803 3	65 9	N	59			192
07	1798 N	1153	-0-	-645	-0-	1118 3	35 9	N	32			224
*08	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	987 3	14 9	N	13			237
*09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3		N	-0-			237
*10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 3		N	-0-			237

SM ENERGY COMPANY				788997		CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
TXL "W" 33		WELL #:		11T	RRCID ->	192978	COMPL. DATE	02/10/2002	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12220 - 12320
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SWEETIE PECK (WOLFCAMP, LO.)				87599 852	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MIDLAND			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		WELL #:		1	RRCID ->	131506	COMPL. DATE	07/14/1989	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	9894 - 9914
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T.A.S. (WICHITA-ALBANY)				87838 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PECOS			
WALSH & WATTS, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	206512	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4716 - 4861
05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2		N	-0-			27
06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2		N	-0-			27
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-			27
08	1023 N	175	-0-	-848	-0-	175 2		N	-0-			27
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-			27
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			27

T. C. I. (GRAYBURG ZONE)				87889 284	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
CLARK, JOHN M., INC.		WELL #:		1	RRCID ->	136405	COMPL. DATE	07/15/1990	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	1996 - 2144
05	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1967 3	1 9	N	1			87
06	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1525 3	2 9	N	2			89
07	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2011 3	1 9	N	1			90
08	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1942 3	1 9	N	1			91
09	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1322 3	2 9	N	2			93
*10	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1442 3	1 9	N	1			94

CONVERT OPERATING, LLC				173992		CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
BARTON, FLORA, ET AL		WELL #:		1A	RRCID ->	054923	COMPL. DATE	04/13/1972	TOTAL DEPTH	2419	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) //CONT.// 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CONVERT OPERATING, LLC //CONT.// 173992
 SMITH, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 057853 COMPL. DATE 12/09/1973 TOTAL DEPTH 4040 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
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

G P II ENERGY, INC. 292232
 MAUER, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 020925 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-

SPACE PRODUCTION INC. 807147
 STATE NEELY WELL #: 2 RRCID -> 107969 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2190 - 2199

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157

T. C. I. (SEVEN RIVERS) 87889 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
 RAMTEX ENERGY LLC 690225
 ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 238200 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1556 - 1664

05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7	-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-

T. C. I. (YATES) 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 CONVERT OPERATING, LLC 173992
 STOKES, GOLDIE WELL #: 1 RRCID -> 191507 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1374 - 1514

05	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-
06	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			-0-
07	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T. C. I. (YATES)		//CONT.//		87889 852	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS							
FOUR C OIL & GAS CORP.				280588										
MONCRIEF		WELL #:		5	RRCID ->	116322	COMPL. DATE	04/21/1985	TOTAL DEPTH	1500	PERF.	1215 - 1500		
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
05	908 R	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-			-0-
06	839 R	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-			-0-
07	943 R	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-			-0-
08	1000 R	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-			-0-
09	828 R	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-			-0-
10	775 #	648	-0-	-127	-0-	648	2			N	-0-			-0-

ABELL-CONCO "A"		WELL #:		2	RRCID ->	120215	COMPL. DATE	01/30/1986	TOTAL DEPTH	1930	PERF.	1523 - 1841		
05	310 #	126	-0-	-184	-0-	25	1	95	2	Y	5			19
06	300 #	94	-0-	-206	-0-	25	1	63	2	Y	5			24
07	248 #	216	-0-	-32	-0-	25	1	185	2	Y	5			29
08	DLQ G-10	387	-0-	387	387	25	1	358	2	Y	4	26	1	7
09	DLQ G-10	392	-0-	392	779	25	1	361	2	Y	5			12
*10	1234 R	455	-0-	-779	-0-	25	1	423	2	Y	6			18

IMPERIAL GAS RESOURCES LLC		WELL #:		5 R	RRCID ->	212744	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	261 - 970		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			69
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			69

DORAN		WELL #:		4	RRCID ->	224391	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	936 - 2250		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-			147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-			147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-			147
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-			147
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			147
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			147

ROCA PRODUCTION, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	051218	COMPL. DATE	11/01/1983	TOTAL DEPTH	2220	PERF.	1595 - 1630		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4006					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4006					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4006					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4006					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4006					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4006					N	-0-			-0-

EATON		WELL #:		1	RRCID ->	072325	COMPL. DATE	07/06/1977	TOTAL DEPTH	2331	PERF.	N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1167					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1167					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1167					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1167					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1167					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1167					N	-0-			-0-

T. C. I. (YATES) //CONT.// 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 SPACE PRODUCTION INC. 807147
 STATE NEELY WELL #: 1 RRCID -> 106271 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1183 - 1205

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
05	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

T.C.I., WEST (QUEEN) 87890 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
 TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251412 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS) 87890 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
 TESTA WELL #: 1 RRCID -> 176344 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 2231 PERF. 1572 - 1774

05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	839	2	17	9	N	15				88
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	775	2	13	9	N	12				100
07	832 N	832	-0-	-0-	-0-	822	2	10	9	N	9				109
08	868 N	834	-0-	-34	-0-	826	2	8	9	N	7				116
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT				116
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				116

CORRIGAN STATE WELL #: 4N RRCID -> 204209 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 700 - 2050

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS) //CONT.// 87890 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 IMPERIAL GAS RESOURCES LLC //CONT.// 423398
 DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251415 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

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

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA WTP LP 630555
 TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 209 RRCID -> 020969 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 409 RRCID -> 020976 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7910 - 7990

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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 #:		511 G	RRCID ->	020979	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7860 - 8010	
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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		406G	RRCID ->	116620	COMPL. DATE	03/25/1985	TOTAL DEPTH	8045	PERF. 7950 - 8000
05		58590 X	50424	-0-	-8166	-0-	50424	2	Y	-0-	-0-
06		52590 X	44014	-0-	-8576	-0-	44014	2	Y	-0-	-0-
07		55366 X	52713	-0-	-2653	-0-	52713	2	Y	-0-	-0-
08		55366 X	50166	-0-	-5200	-0-	50166	2	Y	-0-	-0-
09		53580 X	41181	-0-	-12399	-0-	41181	2	Y	-0-	-0-
10		52700 X	NO RPT	-0-	-52700	-0-			Y	NO RPT	-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		407G	RRCID ->	130405	COMPL. DATE	03/16/1989	TOTAL DEPTH	8118	PERF. 7928 - 8073
05		279 N	67	-0-	-212	-0-	67	2	Y	-0-	5 0
06		120 N	52	-0-	-68	-0-	52	2	Y	-0-	-0-
07		93 N	37	-0-	-56	-0-	37	2	Y	-0-	-0-
08		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2	Y	-0-	-0-
09		60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2	Y	-0-	-0-
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	-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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	310 N	277	-0-	-33	-0-	202 3	75 9	N	68	151 1		62
06	330 N	175	-0-	-155	-0-	132 3	4 4	N	35			97
						39 9						
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	192 3	48 9	N	44	58 1		83
08	279 N	189	-0-	-90	-0-	153 3	36 9	N	33	45 1		71
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	220 3	6 4	N	61	89 1		43
						67 9						
*10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	257 3	64 9	N	58			101

TXL "E"		88071 928		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ECTOR				
		027200										
		WELL #: 11		RRCID -> 256651		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7647 - 9825				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OXY USA WTP LP		630555		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ECTOR				
TXL "F"		WELL #: 1		RRCID -> 080618		COMPL. DATE 01/17/1979		TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7621 - 7804				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TALBOT (CANYON) LEGACY RESERVES OPERATING LP DILLARD		88200 075 495445		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HOWARD							
		WELL #:	1	RRCID ->	198208	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	8678	PERF.	8650 - 8678				
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
05		1054 #	980	-0-	-74	-0-	880 3	100 9	N		91	182 1			124
06		1020 #	651	-0-	-369	-0-	585 3	66 9	N		60				184
07		1318 R	1318	-0-	-0-	-0-	1198 3	120 9	N		109	186 1			107
08		992 #	951	-0-	-41	-0-	890 3	61 9	N		55				162
09		960 #	895	-0-	-65	-0-	834 3	61 9	N		55				217
10		1333 #	897	-0-	-436	-0-	846 3	51 9	N		46				263

TAURUS (DEVONIAN) ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION JACKSON		88465 400 003125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
		WELL #:	1	RRCID ->	088675	COMPL. DATE	06/05/1980	TOTAL DEPTH	17465	PERF.	13977 - 13589				
05		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3140 3	10 9	N		9				189
06		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3132 3	12 9	N		11				200
07		3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3374 3	33 9	N		30				230
08		2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2371 3	4 9	N		4	181 1			53
09		2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2400 3		N		-0-				53
*10		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2832 3	21 9	N		19				72

9406 JV-P TAURUS		WELL #:	1	RRCID ->	154400	COMPL. DATE	04/20/1995	TOTAL DEPTH	13990	PERF.	13690 - 13880				
05		217 N	131	-0-	-86	-0-	131 2		N		-0-				37
06		180 N	155	-0-	-25	-0-	155 2		N		-0-				37
07		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N		-0-				37
08		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N		-0-				37
*09		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N		-0-				37
*10		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N		-0-				-0-

XTO ENERGY INC. PARISH 48		945936 1H		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD							
		WELL #:	1H	RRCID ->	192320	COMPL. DATE	12/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	12758 - 18881				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				13
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				13
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				13
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				13
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				13

TAURUS (ELLENBURGER) ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION HNG FEE 57		88465 500 003125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD							
		WELL #:	2	RRCID ->	077171	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH	17370	PERF.	16883 - 17215				
05		10941 R	10941	-0-	-0-	-0-	341 1	10532 2	N		62	62 8			20
06		12065 R	12065	-0-	-0-	-0-	68 9								
07		16869	14898	-0-	-1971	-0-	330 1	11735 2	N		-0-				20
							341 1	14502 2	N		50	50 8			20
							55 9								
08		12927	12762	-0-	-165	-0-	341 1	12421 2	N		-0-				20
09		12510	12300	-0-	-210	-0-	330 1	11950 2	N		18	18 8			20
							20 9								
10		12927	12346	-0-	-581	-0-	330 1	12016 2	N		-0-				20

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 3	N	-0-			-0-
06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 3	N	-0-			-0-
07	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3	N	-0-			-0-
08	1023 N	1003	-0-	-20	-0-	1003 3	N	-0-			-0-
09	1020 N	898	-0-	-122	-0-	898 3	N	-0-			-0-
10	1085 N	1012	-0-	-73	-0-	1012 3	N	-0-			-0-

TEXAS BEND (ATOKA) 89106 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LOVING
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 051889 COMPL. DATE 05/15/1976 TOTAL DEPTH 19457 PERF. 4985 - 5719

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

THIGPIN (DEVONIAN) 89366 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 BEACH EXPLORATION, INC. 058915
 HUCKABY 26 WELL #: 1 RRCID -> 224141 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7908 - 7925

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49

7S OIL & GAS, LLC 954992
 THIGPIN E WELL #: 1 RRCID -> 209692 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7688 - 7693

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			102
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			102
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			102
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			102
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			102
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			102

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

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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 304 RRCID -> 135229 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1592 - 1660

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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

THISTLE (OVERTHRUST)		//CONT.//		89408 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
DOWNIE RANCH		WELL #:		101	RRCID ->	147186	COMPL. DATE	08/31/1993	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 2488 - 2551	
M	ALLOW CODE	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DOWNIE RANCH		WELL #:		403	RRCID ->	150779	COMPL. DATE	05/15/1994	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6239 - 6419	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DOWNIE RANCH		WELL #:		401	RRCID ->	237163	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 2550 - 5430	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THREE BAR (WICHITA)				89690 750	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ANDREWS				
MERCURY OPERATING, LLC				560337								
PARKER RANCH "21"		WELL #:		1	RRCID ->	172113	COMPL. DATE	04/06/1998	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 7031 - 7248	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THREE BAR (YATES)				89690 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
BIG D ENERGY COMPANY				069344								
PARKER, J. E.		WELL #:		43	RRCID ->	065230	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8520	PERF. 2884 - 3030	
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-			-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-			-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-			-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-			-0-
*10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-			-0-

THREE BAR (YATES)		//CONT.// 89690 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
BIG D ENERGY COMPANY		//CONT.// 069344									
PARKER, J. E.		WELL #: 58		RRCID -> 065590		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 2840 - 2990	
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
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2	N	-0-		-0-	
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2	N	-0-		-0-	
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-		-0-	
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-		-0-	
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3	N	-0-		-0-	
*10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-		-0-	

PARKER, J. E.		WELL #: 83		RRCID -> 066759		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 3066		PERF. 2851 - 3030	
05	310 N	255	-0-	-55	-0-	255 3	N	-0-		-0-	
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3	N	-0-		-0-	
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3	N	-0-		-0-	
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3	N	-0-		-0-	
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-		-0-	
10	310 N	229	-0-	-81	-0-	229 3	N	-0-		-0-	

PARKER, J. E.		WELL #: 84		RRCID -> 069904		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2829 - 2900	
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3	N	-0-		-0-	
06	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 3	N	-0-		-0-	
07	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 3	N	-0-		-0-	
08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 3	N	-0-		-0-	
09	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 3	N	-0-		-0-	
*10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3	N	-0-		-0-	

PARKER, J. E.		WELL #: 88		RRCID -> 077972		COMPL. DATE 07/26/1978		TOTAL DEPTH 2946		PERF. 2865 - 2946	
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-		-0-	
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-		-0-	
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-		-0-	
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-		-0-	
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-		-0-	
*10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-		-0-	

PARKER, J. E.		WELL #: 87		RRCID -> 077973		COMPL. DATE 07/20/1978		TOTAL DEPTH 2933		PERF. 2844 - 2933	
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-		-0-	
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-		-0-	
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-		-0-	
08	186 N	117	-0-	-69	-0-	117 3	N	-0-		-0-	
09	210 N	131	-0-	-79	-0-	131 3	N	-0-		-0-	
10	124 N	36	-0-	-88	-0-	36 3	N	-0-		-0-	

PARKER, J. E.		WELL #: 85		RRCID -> 079796		COMPL. DATE 08/25/1977		TOTAL DEPTH 2911		PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PARKER 3-A-54		WELL #: 1		RRCID -> 132312		COMPL. DATE 06/08/1989		TOTAL DEPTH 3270		PERF. 2878 - 3074	
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		-0-	
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-	
*10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-	

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344
 PARKER, J. E. WELL #: 89 RRCID -> 164086 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2870 - 3061

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-			-0-
06	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3	N	-0-			-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-			-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3	N	-0-			-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-			-0-
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-

PARKER, J. E. WELL #: 90 RRCID -> 164089 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2924 - 3058

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARRUTH OIL & GAS, LLC 135967
 UNIVERSITY 11-5 WELL #: 1 RRCID -> 072795 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 3181 PERF. N/A

05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-			-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3	N	-0-			-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-			-0-
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3	N	-0-			-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-			-0-
*10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-			-0-

MAMMOTH EXPLORATION LLC 523592
 LOCKHART WELL #: 18 RRCID -> 248921 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2879 - 2954

05	1426 N	1085	-0-	-341	-0-	1085	3	N	-0-			-0-
06	1230 N	954	-0-	-276	-0-	954	3	N	-0-			-0-
07	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3	N	-0-			-0-
08	1550 X	632	-0-	-918	-0-	632	3	N	-0-			-0-
09	960 N	-0-	-0-	-960	-0-			N	-0-			-0-
10	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TMBRING (DEVONIAN) 90249 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
 LIGON "22" STATE WELL #: 1H RRCID -> 200635 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13006 - 15405

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
05	1395 N	1371	-0-	-24	-0-	1371	3			N	-0-				-0-
06	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-				-0-
07	1364 N	1356	-0-	-8	-0-	1356	3			N	-0-				-0-
08	1364 N	1346	-0-	-18	-0-	1336	3	10	9	N	9	9	8		-0-
09	1350 N	1296	-0-	-54	-0-	1296	3			N	-0-				-0-
10	1364 N	1328	-0-	-36	-0-	1328	3			N	-0-				-0-

TORO (DEVONIAN) 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
 REEVES-AW-FEE WELL #: 1 RRCID -> 255545 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 21200 PERF.17075 - 17332

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
05	465 N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-				-0-
06	450 N	395	-0-	-55	-0-	395	2			N	-0-				-0-
07	465 N	383	-0-	-82	-0-	383	2			N	-0-				-0-
08	465 N	160	-0-	-305	-0-	160	2			N	-0-				-0-
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-				-0-
10	372 N	223	-0-	-149	-0-	223	2			N	-0-				-0-

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	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
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*05	T. A.	3999	-0-	3999	-0-	3999	2			N	-0-				-0-
06	T. A.	37356	-0-	37356	41355	37356	2			N	-0-				-0-
07	T. A.	48860	-0-	48860	90215	48860	2			N	-0-				-0-
08	96455 X	6240	-0-	-90215	-0-	6240	2			N	-0-				-0-
*09	37350 X	27002	-0-	-10348	-0-	27002	2			N	-0-				-0-
10	48856 X	39229	-0-	-9627	-0-	39229	2			N	-0-				-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163026 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 21100 PERF.17340 - 17360

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
*01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-				-0-
*02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-				-0-
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-				-0-
*04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-				-0-
*05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-				-0-
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-				-0-
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-				-0-
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-				-0-
*09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-				-0-
*10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	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	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
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-

TORO (DEVONIAN) //CONT.// 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 OXY USA INC. 630591
 HARDIN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 064175 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 20928 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
05	3751 X	374	-0-	-3377	-0-	374	2		N	-0-			-0-
06	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-				N	-0-			-0-
07	2573 X	1050	-0-	-1523	-0-	1050	2		N	-0-			-0-
08	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-				N	NO RPT			-0-
*09	7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	2		N	-0-			-0-
10	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070608 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TORO (ELLENBURGER) 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039620 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 20800 PERF.19895 - 20735

*01	18414 X	13772	-0-	-4642	-0-	13772	2		N	-0-			-0-
*02	20834 X	20834	-0-	-0-	-0-	20834	2		N	-0-			-0-
03	32240 X	23097	-0-	-9143	-0-	23097	2		N	-0-			-0-
*04	31200 X	30692	-0-	-508	-0-	30692	2		N	-0-			-0-
*05	32240 X	32072	-0-	-168	-0-	32072	2		N	-0-			-0-
06	31637 X	31637	-0-	-0-	-0-	31637	2		N	-0-			-0-
07	31713 X	15439	-0-	-16274	-0-	15439	2		N	-0-			-0-
08	32085 X	232	-0-	-31853	-0-	232	2		N	-0-			-0-
*09	31200 X	20928	-0-	-10272	-0-	20928	2		N	-0-			-0-
10	32240 X	15509	-0-	-16731	-0-	15509	2		N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 041519 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953

*01	5487 X	4558	-0-	-929	-0-	4558	2		N	-0-			-0-
*02	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2		N	-0-			-0-
03	6882 X	3111	-0-	-3771	-0-	3111	2		N	-0-			-0-
*04	6660 X	1831	-0-	-4829	-0-	1831	2		N	-0-			-0-
*05	6882 X	4167	-0-	-2715	-0-	4167	2		N	-0-			-0-
06	4410 X	3766	-0-	-644	-0-	3766	2		N	-0-			-0-
07	3689 X	2226	-0-	-1463	-0-	2226	2		N	-0-			-0-
08	4154 X	231	-0-	-3923	-0-	231	2		N	-0-			-0-
*09	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2		N	-0-			-0-
10	4154 X	3236	-0-	-918	-0-	3236	2		N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 045002 COMPL. DATE 10/11/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

*01	17825 X	17521	-0-	-304	-0-	17521	2		N	-0-			-0-
*02	39252 X	39252	-0-	-0-	-0-	39252	2		N	-0-			-0-
03	38128 X	38128	-0-	-0-	-0-	38128	2		N	-0-			-0-
*04	72975 X	72975	-0-	-0-	-0-	72975	2		N	-0-			-0-
*05	113452 X	113452	-0-	-0-	-0-	113452	2		N	-0-			-0-
06	74053 X	74053	-0-	-0-	-0-	74053	2		N	-0-			-0-
07	32196 X	32196	-0-	-0-	-0-	32196	2		N	-0-			-0-
08	17825 X	412	-0-	-17413	-0-	412	2		N	-0-			-0-
*09	43952 X	43952	-0-	-0-	-0-	43952	2		N	-0-			-0-
*10	20429 X	20429	-0-	-0-	-0-	20429	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 #: 3 A RRCID -> 045790 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

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
*01		2604 X	2013	-0-	-591	-0-	2013 2		N	-0-			-0-
*02		1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1939 2		N	-0-			-0-
03		3999 X	2138	-0-	-1861	-0-	2138 2		N	-0-			-0-
*04		3870 X	2732	-0-	-1138	-0-	2732 2		N	-0-			-0-
*05		3999 X	3307	-0-	-692	-0-	3307 2		N	-0-			-0-
06		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090 2		N	-0-			-0-
07		2821 X	1980	-0-	-841	-0-	1980 2		N	-0-			-0-
08		3317 X	138	-0-	-3179	-0-	138 2		N	-0-			-0-
*09		3210 X	1956	-0-	-1254	-0-	1956 2		N	-0-			-0-
10		3317 X	2107	-0-	-1210	-0-	2107 2		N	-0-			-0-

 REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 046059 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372

*01		4123 X	736	-0-	-3387	-0-	736 2		N	-0-			-0-
*02		5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	5544 2		N	-0-			-0-
03		9160 X	9160	-0-	-0-	-0-	9160 2		N	-0-			-0-
*04		8413 X	8413	-0-	-0-	-0-	8413 2		N	-0-			-0-
*05		7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	7197 2		N	-0-			-0-
06		7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	7888 2		N	-0-			-0-
07		4123 X	3081	-0-	-1042	-0-	3081 2		N	-0-			-0-
08		4123 X	66	-0-	-4057	-0-	66 2		N	-0-			-0-
*09		5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	5786 2		N	-0-			-0-
*10		5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5069 2		N	-0-			-0-

 REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 049648 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A

*01		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360 2		N	-0-			-0-
*02		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2		N	-0-			-0-
03		2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644 2		N	-0-			-0-
*04		2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515 2		N	-0-			-0-
*05		1829 N	1821	-0-	-8	-0-	1821 2		N	-0-			-0-
06		2430 N	1928	-0-	-502	-0-	1928 2		N	-0-			-0-
07		2511 N	949	-0-	-1562	-0-	949 2		N	-0-			-0-
08		1829 N	162	-0-	-1667	-0-	162 2		N	-0-			-0-
*09		1920 N	1515	-0-	-405	-0-	1515 2		N	-0-			-0-
*10		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761 2		N	-0-			-0-

 ELK RIVER RESOURCES, LLC 247760
 CAMPBELL STATE WELL #: 1 RRCID -> 048844 COMPL. DATE 09/08/1970 TOTAL DEPTH 20970 PERF. N/A

05		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-

 OXY USA INC. 630591
 SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046769 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 21000 PERF.20482 - 21000

*05		31 N	20	-0-	-11	-0-	4 1	16 3	N	-0-			1
*06		18 N	18	-0-	-0-	-0-	3 1	15 3	N	-0-			1
07		31 N	14	-0-	-17	-0-	6 1	8 3	N	-0-			-0-
08		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
09		30 N	19	-0-	-11	-0-	3 1	16 3	N	-0-			-0-
10		14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOYAH (DEVONIAN)		90880 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
PERMIAN SOLUTIONS LLC		655846								
SHURLEFF UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	078058	COMPL. DATE	11/14/2007	TOTAL DEPTH	15038	PERF. 4960 - 5110
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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
05	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2026 1	281 3	N	-0-	-0-
06	6570 X	2404	-0-	-4166	-0-	2330 1	74 3	N	-0-	-0-
07	6789 X	5405	-0-	-1384	-0-	4298 1	1107 3	N	-0-	-0-
08	6138 X	107	-0-	-6031	-0-	107 3		N	-0-	-0-
09	5400 X	-0-	-0-	-5400	-0-			N	-0-	-0-
10	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			N	-0-	-0-

TOYAH, NW (SHALE)		90890 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC		036555								
HARRISON STATE 56-38		WELL #:	3ST	RRCID ->	226710	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	18364	PERF.17580 - 18150
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BRACKENRIDGE STATE 57-44		WELL #:	1	RRCID ->	246223	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	18600	PERF.17256 - 18454
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HARRISON STATE 56-37		WELL #:	1	RRCID ->	248871	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	18700	PERF.17747 - 18368
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.//		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
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

05		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2		N	-0-		-0-
06		1020 N	642	-0-	-378	-0-	642 2		N	-0-		-0-
07		1271 N	913	-0-	-358	-0-	913 2		N	-0-		-0-
08		1209 N	208	-0-	-1001	-0-	208 2		N	-0-		-0-
09		630 N	503	-0-	-127	-0-	503 2		N	-0-		-0-
10		899 N	701	-0-	-198	-0-	701 2		N	-0-		-0-

JOSEPHINE 38		WELL #:		1	RRCID ->	255608	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	14260	PERF.	12195 - 12908
05		4805 X	4604	-0-	-201	-0-	4604 2		N	-0-		-0-
06		4650 X	2349	-0-	-2301	-0-	2349 2		N	-0-		-0-
07		4681 X	3658	-0-	-1023	-0-	3658 2		N	-0-		-0-
08		4681 X	1298	-0-	-3383	-0-	1298 2		N	-0-		-0-
09		4530 X	2140	-0-	-2390	-0-	2140 2		N	-0-		-0-
10		4619 X	3822	-0-	-797	-0-	3822 2		N	-0-		-0-

COG OPERATING LLC				166150								
BLOCK 58 STATE 32		WELL #:		1	RRCID ->	224464	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	12810	PERF.	11616 - 11888
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-

BLOCK 72 STATE 36		WELL #:		1	RRCID ->	228244	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	13815	PERF.	12829 - 13536
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLOCK 59 STATE 27-11		WELL #:		1	RRCID ->	232749	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL DEPTH	12911	PERF.	12111 - 12659
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 07/02/2018 - P/A 07/02/18										

BLK 59 ST 37		WELL #:		1H	RRCID ->	235757	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	12470	PERF.	11891 - 16033
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	199			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	199			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	199			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	199			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	199			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	199			N	NO RPT		-0-

JOBE STATE 70-20		WELL #:		1	RRCID ->	239021	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	12401	PERF.	11128 - 12060
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-		-0-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.//		90890 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES							
COG OPERATING LLC		//CONT.//		166150											
LOWE STATE 72-8		WELL #:		1H	RRCID ->	239129	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	12256	PERF.12950 - 15742				
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3574				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3574				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3574				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3574				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3574				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3574				N	NO RPT				-0-
MUNN STATE 59-30		WELL #:		1	RRCID ->	239255	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	11727	PERF.10894 - 11576				
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-
BLOCK 58 ST 40-14		WELL #:		1H	RRCID ->	243000	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	12377	PERF.15538 - 12795				
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2018 - P/A 05/30/18															
JOBE STATE 70-22		WELL #:		2H	RRCID ->	243362	COMPL. DATE	03/03/2008	TOTAL DEPTH	12135	PERF.12550 - 14802				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
JOBE STATE C 17-18		WELL #:		1	RRCID ->	244001	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11668 - 12660				
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-
YADA STATE 70-29		WELL #:		1H	RRCID ->	246117	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	11554	PERF.10820 - 15087				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HODGE STATE 70-24		WELL #:		1H	RRCID ->	246601	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	12158	PERF.11474 - 15802				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES									
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150															
JOB STATE 72-7		WELL #: 1H		RRCID -> 246948		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 12285 PERF.11333 - 14853									
M	O	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	647					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	647					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	647					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	647					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	647					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	647					N	NO RPT					-0-

TORREZ STATE 61		WELL #: 1H		RRCID -> 247107		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 10773 PERF. 9916 - 13690									
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058		RRCID -> 245762		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 15322 PERF.14714 - 14775									
HARRISON STATE		WELL #: 2302															
05		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
06		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
07		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
08		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
09		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
*10		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-

GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC		315075		RRCID -> 240961		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 6496 PERF. 3950 - 6447									
TOYAH SWD		WELL #: 1															
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUXE OPERATING LLC		511772		RRCID -> 221795		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11370 - 11820									
JOB STATE		WELL #: 16															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
08		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
*09		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 59 STATE 35 1		WELL #: 2H		RRCID -> 223577		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 12413 PERF.12391 - 14670									
05		775 X	500	-0-	-275	-0-	499	3	1	9	N	1	1	8			1
06		750 N	717	-0-	-33	-0-	716	3	1	9	N	1	1	8			1
07		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
LUXE OPERATING LLC		//CONT.// 511772								
PELICAN RANCH STATE		WELL #: 1H		RRCID ->	227157	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	10214	PERF.10600 - 12702
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	M	AMT CODE	AMT CODE	
05	3813 X	3328	-0-	-485	-0-	3328 3	N	-0-		10
06	3690 X	2629	-0-	-1061	-0-	2629 3	N	-0-		10
07	3813 X	3120	-0-	-693	-0-	3120 3	N	-0-		10
08	3503 X	2648	-0-	-855	-0-	2648 3	N	-0-		10
09	3240 X	3201	-0-	-39	-0-	3201 3	N	-0-		10
10	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-		N	NO RPT		10

ROBERTSON 265		WELL #: 1ST		RRCID ->	239064	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	10260	PERF.10612 - 14212
05	2635 X	2458	-0-	-177	-0-	2458 3	N	-0-		-0-
06	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703 3	N	-0-		-0-
07	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954 3	N	-0-		-0-
08	3047 N	3047	-0-	-0-	-0-	3047 3	N	-0-		-0-
*09	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985 3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHUFFIELD 72-14		WELL #: 1		RRCID ->	239807	COMPL. DATE	11/28/2008	TOTAL DEPTH	13142	PERF.11995 - 12988
05	2666 X	1266	-0-	-1400	-0-	1266 3	N	-0-		-0-
06	2580 X	1268	-0-	-1312	-0-	1267 3	N	1	1 8	-0-
07	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	1813 3	N	-0-		-0-
08	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4906 3	N	-0-		-0-
*09	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	1671 3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCCLURE STATE 72-23		WELL #: 1H		RRCID ->	241361	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	12909	PERF.12084 - 16376
05	9672 X	732	-0-	-8940	-0-	732 3	N	-0-		-0-
06	9360 X	741	-0-	-8619	-0-	741 3	N	-0-		-0-
07	9672 X	39	-0-	-9633	-0-	39 3	N	-0-		-0-
08	9362 X	43	-0-	-9319	-0-	43 3	N	-0-		-0-
09	8460 X	246	-0-	-8214	-0-	246 3	N	-0-		-0-
10	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-		N	NO RPT		-0-

METHODIST STATE 72-38		WELL #: 1H		RRCID ->	242799	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	12404	PERF.13201 - 16469
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GROVE STATE 72-21		WELL #: 1H		RRCID ->	245271	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	12844	PERF.11850 - 16511
05	7595 X	4814	-0-	-2781	-0-	4811 3	N	3	3 8	-0-
06	8430 X	4815	-0-	-3615	-0-	4815 3	N	-0-		-0-
07	8711 X	219	-0-	-8492	-0-	219 3	N	-0-		-0-
08	10013 X	40	-0-	-9973	-0-	40 3	N	-0-		-0-
09	9030 X	395	-0-	-8635	-0-	395 3	N	-0-		-0-
10	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-		N	NO RPT		-0-

JOBIE STATE 70-58		WELL #: 1H		RRCID ->	245489	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	11519	PERF.10632 - 15030
05	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	6316 3	N	3	3 8	-0-
06	6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	6337 3	N	2	2 8	-0-
07	13762 X	13762	-0-	-0-	-0-	13762 3	N	-0-		-0-
08	11187 X	11187	-0-	-0-	-0-	11187 3	N	-0-		-0-
*09	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908 3	N	-0-		-0-
10	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		-0-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
LUXE OPERATING LLC		//CONT.// 511772													
NOBLE 72-32		WELL #:		1H	RRCID ->	245729	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	13328	PERF.12552 - 16141				
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
05	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-				-0-
06	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-				-0-
07	23 X	23	-0-	-0-	-0-		23 3			N	-0-				-0-
08	112 X	112	-0-	-0-	-0-		112 3			N	-0-				-0-
*09	68 X	68	-0-	-0-	-0-		68 3			N	-0-				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLOCK 59 STATE 36-7		WELL #:		1H	RRCID ->	245763	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	11980	PERF.12230 - 14286				
05	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4445 3				N	-0-				-0-
06	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	5353 3				N	-0-				-0-
07	1178 X	1081	-0-	-97	-0-	1081 3				N	-0-				-0-
08	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-				-0-
*09	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	6446 3				N	-0-				-0-
10	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT				-0-

JOHNSON STATE 56-10		WELL #:		1	RRCID ->	246221	COMPL. DATE	11/24/2007	TOTAL DEPTH	11780	PERF.10227 - 11550				
05	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1403 3	1 9			N	1	1 8			161
06	6330 X	1411	-0-	-4919	-0-	1411 3				N	-0-				161
07	6541 X	2435	-0-	-4106	-0-	2435 3				N	-0-				161
08	6541 X	3421	-0-	-3120	-0-	3421 3				N	-0-				161
09	4560 X	3413	-0-	-1147	-0-	3413 3				N	-0-				161
10	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT				161

CALDWELL STATE 71-5		WELL #:		1H	RRCID ->	246598	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	10867	PERF.12000 - 14602				
05	6758 X	388	-0-	-6370	-0-	388 3				N	-0-				40
06	6540 X	390	-0-	-6150	-0-	390 3				N	-0-				40
07	6138 X	245	-0-	-5893	-0-	245 3				N	-0-				40
08	20090 X	20090	-0-	-0-	-0-	20090 3				N	-0-				40
*09	18981 X	18981	-0-	-0-	-0-	18981 3				N	-0-				40
10	403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT				40

JOBIE STATE 70-1		WELL #:		2H	RRCID ->	251668	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	12192	PERF.12488 - 15223				
05	3100 N	11318	-0-	8218	11502	11318 3				N	-0-				-0-
06	3000 N	11326	-0-	8326	19828	11326 3				N	-0-				-0-
07	3100 N	8314	-0-	5214	25042	8314 3				N	-0-				-0-
08	33326 X	8284	-0-	-25042	-0-	8284 3				N	-0-				-0-
*09	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631 3				N	-0-				-0-
10	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT				-0-

HILL STATE 71-4		WELL #:		1	RRCID ->	252479	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	11693	PERF.10269 - 11304				
05	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-				-0-
06	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-				-0-
07	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1748 3				N	-0-				-0-
08	886 X	886	-0-	-0-	-0-	886 3				N	-0-				-0-
*09	474 X	474	-0-	-0-	-0-	474 3				N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DARDEN STATE 71-26		WELL #:		1H	RRCID ->	253047	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	10694	PERF.10259 - 15735				
05	10385 X	9098	-0-	-1287	-0-	9098 3				N	-0-				33
06	10110 X	10110	-0-	-0-	-0-	10110 3				N	-0-				33
07	10385 X	4528	-0-	-5857	-0-	4528 3				N	-0-				33
08	10695 X	2346	-0-	-8349	-0-	2346 3				N	-0-				33
09	9480 X	1193	-0-	-8287	-0-	1193 3				N	-0-				33
10	10447 X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					N	NO RPT				33

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.//		90890 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
PDC PERMIAN, INC.				646832							
WELTNER TRUST 32-55		WELL #:		1H	RRCID ->	260734	COMPL. DATE	10/23/2009	TOTAL DEPTH	13675	PERF.15640 - 17270
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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
SHELL WESTERN E&P				774719							
JOHNSON		WELL #:		134	RRCID ->	224042	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	10496	PERF. 9296 - 10226
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	4522		N	-0-		21	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	4522		N	-0-		21	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	4522		N	-0-		21	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	4522		N	-0-		21	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	4522		N	-0-		21	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	4522		N	NO RPT		21	
PLUGGED AND ABANDONED 10/04/2017 - PLUGGED 10/04/17											
JOHNSON STATE		WELL #:		14H	RRCID ->	224981	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	9980	PERF.10400 - 11677
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3926		N	-0-		47	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3926		N	-0-		47	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3926		N	-0-		47	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3926		N	-0-		47	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3926		N	-0-		47	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3926		N	NO RPT		47	
PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2017 - P/A 10/25/17											
TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-)				91817 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				942623							
TYLER STATE		WELL #:		1046	RRCID ->	201909	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	5192	PERF. 4512 - 4789
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
HANKINS STATE		WELL #:		1046	RRCID ->	212083	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	5473	PERF. 4392 - 4406
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27	

TUNSTILL (DELAWARE)		91817 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES			
JAGGED PEAK ENERGY LLC		429574									
GUM POPPER		WELL #: 1		RRCID -> 282437		COMPL. DATE 05/26/2017		TOTAL DEPTH 7386		PERF. 4960 - 6770	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONE TREE SWD		WELL #: 1		RRCID -> 282527		COMPL. DATE 11/06/2016		TOTAL DEPTH 7505		PERF. 5250 - 7350	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GIDDYUP BUTTERCUP		WELL #: 1		RRCID -> 282939		COMPL. DATE 07/06/2017		TOTAL DEPTH 6978		PERF. 5160 - 6540	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SWD MANBEARPIG		WELL #: 1		RRCID -> 283054		COMPL. DATE 05/21/2017		TOTAL DEPTH 7120		PERF. 5165 - 6860	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

V-TWIN (CHERRY CANYON)														
MC GEE DRILLING CORPORATION														
ROAD KING														
92890 075 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD														
549369														
WELL #: 1 RRCID -> 191435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6848 - 6968														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				MONTHLY STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
05		2759 #	1875	-0-	-884	-0-	1404 2	471 9	N	428	366 1		224	
06		2670 #	1835	-0-	-835	-0-	1573 2	262 9	N	238	347 1		115	
07		2945 #	1134	-0-	-1811	-0-	730 2	404 9	N	367	180 1		302	
08		2945 #	2678	-0-	-267	-0-	2223 2	455 9	N	414	498 1		218	
09		2850 #	2095	-0-	-755	-0-	1707 2	388 9	N	353	339 1		232	
10		1891 #	893	-0-	-998	-0-	600 2	293 9	N	266	168 1		330	

VERMEJO (DELAWARE)														
ENERGEN RESOURCES CORPORATION														
MEXCO STEELHEAD														
93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
252002														
WELL #: 1 RRCID -> 245912 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5700 - 5720														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				MONTHLY STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
05		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			N	-0-			30	
*06		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2823 2	4 9	N	4			34	
*07		4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4763 2	7 9	Y	6			40	
*08		5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	5004 2	4 9	Y	4			44	
*09		1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1978 2	3 9	Y	3			47	
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			48	

CARPENTER														
WELL #: 1 RRCID -> 254677 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4345 - 4355														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				MONTHLY STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			15	
*06		422 N	422	-0-	-0-	-0-	420 2	2 9	N	2			17	
*07		510 N	510	-0-	-0-	-0-	507 2	3 9	Y	3			20	
*08		374 N	374	-0-	-0-	-0-	356 2	18 9	Y	16			36	
*09		18 N	18	-0-	-0-	-0-	14 2	4 9	Y	4			40	
*10		259 N	259	-0-	-0-	-0-	257 2	2 9	Y	2			42	

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC														
RAINBOW STATE														
775854														
WELL #: 4 RRCID -> 204729 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4560 - 4578														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				MONTHLY STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27	

DOLLY VARDEN														
WELL #: 2 RRCID -> 206735 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4560 - 4572														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				MONTHLY STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

VERMEJO (DEVONIAN)														
ENERGEN RESOURCES CORPORATION														
BROWN UNIT														
93584 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD														
252002														
WELL #: 1D RRCID -> 090283 COMPL. DATE 06/19/2017 TOTAL DEPTH 19064 PERF. 4880 - 5761														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				MONTHLY STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

VERMEJO (ELLENBURGER)				93584 440	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854								
GRAYLING				WELL #: 1	RRCID -> 168185	COMPL. DATE 02/04/1998	TOTAL DEPTH 21330	PERF.20754	- 21004			
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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEELHEAD				WELL #: 1	RRCID -> 201841	COMPL. DATE 04/09/2003	TOTAL DEPTH 21300	PERF.20869	- 21175			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUTTHROAT				WELL #: 1R	RRCID -> 203473	COMPL. DATE 10/07/2000	TOTAL DEPTH 21300	PERF.20898	- 21190			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470								
GATAGA GAS UNIT				WELL #: 5A	RRCID -> 088626	COMPL. DATE 06/28/1980	TOTAL DEPTH 21600	PERF.21033	- 21109			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VERMEJO (FUSSELMAN)				93584 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854								
BROOK-STATE				WELL #: 1	RRCID -> 059221	COMPL. DATE 11/30/2006	TOTAL DEPTH 16885	PERF.18804	- 18847			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CATFISH UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 065900	COMPL. DATE 04/03/1976	TOTAL DEPTH 21200	PERF. N/A				
05	8761 X	8761	-0-	-0-	-0-	970 1	7791 2	N	-0-			1
06	9960 X	9960	-0-	-0-	-0-	1084 1	8876 2	N	-0-			1
07	9324 X	9324	-0-	-0-	-0-	1081 1	8243 2	N	-0-			1
08	9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	1140 1	8700 2	N	-0-			1
09	10387 X	10387	-0-	-0-	-0-	1223 1	9164 2	N	-0-			1
10	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			1

VERMEJO (FUSSELMAN) //CONT.// 93584 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
CATFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224121 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		24242 X	24117	-0-	-125	-0-		146 1	23971 2	N	-0-		53	
06		23460 X	22219	-0-	-1241	-0-		145 1	22074 2	N	-0-		53	
07		24242 X	23937	-0-	-305	-0-		155 1	23782 2	N	-0-		53	
08		24242 X	23519	-0-	-723	-0-		155 1	23364 2	N	-0-		53	
09		23460 X	22937	-0-	-523	-0-		150 1	22787 2	N	-0-		53	
10		24118 X	NO RPT	-0-	-24118	-0-				N	NO RPT		53	

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470														
GATAGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 095495 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 18977 PERF.18931 - 18961														
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

VERMEJO, E. (ATOKA) 93586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368														
EAST VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 096337 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16802 - 18806														
05		12378 X	12378	-0-	-0-	-0-		12378 2		N	-0-		-0-	
06		9467 X	9467	-0-	-0-	-0-		9467 2		N	-0-		-0-	
07		9966 X	9966	-0-	-0-	-0-		9966 2		N	-0-		-0-	
08		6386 X	6386	-0-	-0-	-0-		6386 2		N	-0-		-0-	
09		9162 X	9162	-0-	-0-	-0-		9162 2		N	-0-		-0-	
*10		12279 X	12279	-0-	-0-	-0-		12279 2		N	-0-		-0-	

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854														
ELMER WELL #: 1 RRCID -> 193861 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 17025 PERF.16727 - 16804														
05		21910 X	21910	-0-	-0-	-0-		2563 1	19347 2	Y	-0-		-0-	
06		18749 X	18749	-0-	-0-	-0-		2169 1	16580 2	Y	-0-		-0-	
07		19810 X	19810	-0-	-0-	-0-		2434 1	17376 2	Y	-0-		-0-	
08		18631 X	17426	-0-	-1205	-0-		2152 1	15274 2	Y	-0-		-0-	
09		18030 X	17222	-0-	-808	-0-		2160 1	15062 2	Y	-0-		-0-	
10		18631 X	NO RPT	-0-	-18631	-0-				Y	NO RPT		-0-	

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623														
GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 170869 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16618 - 16654														
05		775 N	411	-0-	-364	-0-		411 2		N	-0-		-0-	
06		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-		1706 2		N	-0-		-0-	
07		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-		1705 2		N	-0-		-0-	
08		709 N	709	-0-	-0-	-0-		709 2		N	-0-		-0-	
09		841 N	841	-0-	-0-	-0-		841 2		N	-0-		-0-	
10		775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-		-0-	

VIEJOS (DEVONIAN) 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS														
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563														
UNIVERSITY "8" WELL #: 1 RRCID -> 173436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6232 - 6262														
05		651 #	632	-0-	-19	-0-		632 2		N	-0-		-0-	
06		630 #	558	-0-	-72	-0-		558 2		N	-0-		-0-	
07		651 #	504	-0-	-147	-0-		504 2		N	-0-		-0-	
08		651 #	592	-0-	-59	-0-		592 2		N	-0-		-0-	
09		600 #	554	-0-	-46	-0-		554 2		N	-0-		-0-	
10		620 #	534	-0-	-86	-0-		534 2		N	-0-		-0-	

VIEJOS (DEVONIAN)		//CONT.//		93771 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS				
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.//		775563									
UNIVERSITY "4A"		WELL #:		1	RRCID -> 180885	COMPL. DATE 10/01/2000	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 6130	- 6212		
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	
05	961 #	861	-0-	-100	-0-	861 2	Y	-0-		-0-	
06	930 #	703	-0-	-227	-0-	703 2	Y	-0-		-0-	
07	930 #	597	-0-	-333	-0-	597 2	Y	-0-		-0-	
08	DLQ G-10	698	-0-	698	698	698 2	Y	-0-		-0-	
09	DLQ G-10	666	-0-	666	1364	666 2	Y	-0-		-0-	
*10	1834 R	470	-0-	-1364	-0-	470 2	Y	-0-		-0-	

UNIVERSITY "4A"		WELL #:		2	RRCID -> 180886	COMPL. DATE 10/01/2000	TOTAL DEPTH 6320	PERF. 6215	- 6283		
05	672 R	672	-0-	-0-	-0-	646 2	26 9 Y	24	22 1		36
06	559 R	559	-0-	-0-	-0-	527 2	32 9 Y	29	34 1		31
07	467 R	467	-0-	-0-	-0-	448 2	19 9 Y	17	23 1		25
08	DLQ G-10	550	-0-	550	550	524 2	26 9 Y	24	23 1		26
09	DLQ G-10	523	-0-	523	1073	500 2	23 9 Y	21	23 1		24
*10	1443 R	370	-0-	-1073	-0-	353 2	17 9 Y	15	9 1		30

UNIVERSITY "4A"		WELL #:		3	RRCID -> 180887	COMPL. DATE 10/01/2000	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 6220	- 6236		
05	155 R	155	-0-	-0-	-0-	129 2	26 9 Y	24	22 1		31
06	150 #	137	-0-	-13	-0-	105 2	32 9 Y	29	34 1		26
07	155 #	108	-0-	-47	-0-	89 2	19 9 Y	17	23 1		20
08	DLQ G-10	131	-0-	131	131	105 2	26 9 Y	24	23 1		21
09	DLQ G-10	123	-0-	123	254	100 2	23 9 Y	21	23 1		19
*10	341 R	87	-0-	-254	-0-	70 2	17 9 Y	15	9 1		25

UNIVERSITY "4"		WELL #:		2	RRCID -> 183358	COMPL. DATE 10/22/2000	TOTAL DEPTH 6380	PERF. 6206	- 6246		
05	484 R	484	-0-	-0-	-0-	431 2	53 9 Y	48	44 1		52
06	415 R	415	-0-	-0-	-0-	352 2	63 9 Y	57	68 1		41
07	372 #	335	-0-	-37	-0-	298 2	37 9 Y	34	45 1		30
08	DLQ G-10	402	-0-	402	402	349 2	53 9 Y	48	45 1		33
09	DLQ G-10	379	-0-	379	781	333 2	46 9 Y	42	46 1		29
*10	1049 R	268	-0-	-781	-0-	235 2	33 9 Y	30	18 1		41

UNIVERSITY "4"		WELL #:		3	RRCID -> 183361	COMPL. DATE 07/07/1995	TOTAL DEPTH 6399	PERF. 6230	- 6300		
05	484 R	484	-0-	-0-	-0-	431 2	53 9 Y	48	44 1		63
06	415 R	415	-0-	-0-	-0-	352 2	63 9 Y	57	68 1		52
07	372 #	336	-0-	-36	-0-	299 2	37 9 Y	34	45 1		41
08	DLQ G-10	402	-0-	402	402	349 2	53 9 Y	48	45 1		44
09	DLQ G-10	379	-0-	379	781	333 2	46 9 Y	42	46 1		40
*10	1049 R	268	-0-	-781	-0-	235 2	33 9 Y	30	18 1		52

UNIVERSITY "4"		WELL #:		4	RRCID -> 183364	COMPL. DATE 10/19/1996	TOTAL DEPTH 6402	PERF. 6207	- 6287		
05	744 #	699	-0-	-45	-0-	646 2	53 9 Y	48	44 1		66
06	720 #	590	-0-	-130	-0-	527 2	63 9 Y	57	68 1		55
07	744 #	485	-0-	-259	-0-	448 2	37 9 Y	34	45 1		44
08	DLQ G-10	577	-0-	577	577	524 2	53 9 Y	48	46 1		46
09	DLQ G-10	546	-0-	546	1123	500 2	46 9 Y	42	46 1		42
*10	1509 R	386	-0-	-1123	-0-	353 2	33 9 Y	30	18 1		54

UNIVERSITY "4"		WELL #:		7	RRCID -> 183367	COMPL. DATE 04/28/1998	TOTAL DEPTH 6354	PERF. 6288	- 6325		
05	279 #	268	-0-	-11	-0-	215 2	53 9 Y	48	44 1		46
06	270 #	239	-0-	-31	-0-	176 2	63 9 Y	57	68 1		35
07	279 #	186	-0-	-93	-0-	149 2	37 9 Y	34	45 1		24
08	DLQ G-10	227	-0-	227	227	174 2	53 9 Y	48	46 1		26
09	DLQ G-10	212	-0-	212	439	166 2	46 9 Y	42	46 1		22
*10	590 R	151	-0-	-439	-0-	118 2	33 9 Y	30	18 1		34

VIEJOS (DEVONIAN)		//CONT.//		93771 200	ASSOCIATED	49B			CNTY: PECOS			
SIMATA ENERGY, LLC				781975								
UNIVERSITY 16				WELL #: 208	RRCID -> 172594	COMPL. DATE	11/24/1990	TOTAL DEPTH	6430	PERF.	6242 - 6249	
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

05		2418 #	2365	-0-	-53	-0-	2347 2	18 9	N		16	152
06		2340 #	2027	-0-	-313	-0-	2007 2	20 9	N		18	170
07		2418 #	1857	-0-	-561	-0-	1844 2	13 9	N		12	182
08		2418 #	2236	-0-	-182	-0-	2222 2	14 9	N		13	195
09		2280 #	1996	-0-	-284	-0-	1976 2	20 9	N		18	213
10		2356 #	741	-0-	-1615	-0-	733 2	8 9	N		7	220

VISTA GRANDE (WOODFORD)				93998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
BRAHMAN RESOURCE PARTNERS, LLC				088562								
EDWARDS, WILLIAM				WELL #: 1	RRCID -> 278672	COMPL. DATE	12/09/2014	TOTAL DEPTH	14531	PERF.	14709 - 18091	
05		15159 X	12294	-0-	-2865	-0-	12294 3		N		-0-	-0-
06		14310 X	12053	-0-	-2257	-0-	12053 3		N		-0-	-0-
07		14787 X	13376	-0-	-1411	-0-	13376 3		N		-0-	-0-
08		14787 X	10924	-0-	-3863	-0-	10924 3		N		-0-	-0-
09		14130 X	9852	-0-	-4278	-0-	9852 3		N		-0-	-0-
10		13361 X	NO RPT	-0-	-13361	-0-			N	NO RPT		-0-

ACU 37				WELL #: 1H	RRCID -> 279685	COMPL. DATE	04/06/2015	TOTAL DEPTH	14190	PERF.	15929 - 18257	
05		5549 X	3372	-0-	-2177	-0-	2656 3	716 9	N		651	768
06		5370 X	1625	-0-	-3745	-0-	1305 3	320 9	N		291	676
07		5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-			N		383 1	489
08		12800 X	12800	-0-	-0-	-0-	10641 3	2159 9	N		187 1	722
*09		36358 X	36358	-0-	-0-	-0-	31628 3	4730 9	N		1963	722
10		3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			N	4300	4460 1	562
									N	NO RPT		562

W. A. M. (FUSSELMAN)				94183 250	ASSOCIATED	49B			CNTY: STERLING			
STANOLIND PRODUCTION LLC				813985								
TERRY 17				WELL #: 2	RRCID -> 086786	COMPL. DATE	02/16/1980	TOTAL DEPTH	8669	PERF.	8570 - 8584	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

F. CONGER				WELL #: 303	RRCID -> 118219	COMPL. DATE	08/28/1981	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	8648 - 8673	
05		1705 #	1489	-0-	-216	-0-	1472 2	17 9	N		15	55
06		1650 #	1469	-0-	-181	-0-	1439 2	30 9	N		27	55
07		1519 #	1456	-0-	-63	-0-	1445 2	11 9	N		10	31
08		1488 #	629	-0-	-859	-0-	605 3	24 9	N		22	14
09		1470 #	503	-0-	-967	-0-	500 3	3 9	N		3	17
10		1519 #	NO RPT	-0-	-1519	-0-			N	NO RPT		17

TERRY 17				WELL #: 1	RRCID -> 146991	COMPL. DATE	08/13/1979	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8614 - 8646	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

W. A. M. (FUSSELMAN) //CONT.// 94183 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
 F. GONGER 19 WELL #: 4 L RRCID -> 157395 COMPL. DATE 12/18/1983 TOTAL DEPTH 8753 PERF. N/A

M O	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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	527 #	526	-0-	-1	-0-	526	2	N	-0-			142
06	608 R	608	-0-	-0-	-0-	608	2	N	-0-			142
07	566 R	566	-0-	-0-	-0-	566	2	N	-0-	5 7		137
08	527 #	404	-0-	-123	-0-	404	3	N	-0-			137
09	600 #	357	-0-	-243	-0-	357	3	N	-0-			137
10	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT			137

W. A. M. (WOLFCAMP) 94183 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
 STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
 WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 237137 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5904 - 7363

M O	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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	750	2	1 9	Y	1		87
06	600 N	544	-0-	-56	-0-	544	2		Y	-0-		87
07	496 N	276	-0-	-220	-0-	276	2		Y	-0-	10 7	77
08	682 N	502	-0-	-180	-0-	502	3		Y	-0-	74 1	3
09	540 N	459	-0-	-81	-0-	459	3		Y	-0-		3
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				Y	NO RPT		3

CONGER, F. 7 WELL #: 7 RRCID -> 254193 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5702 - 7218

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER, F. "6" WELL #: 11 RRCID -> 256663 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6674 - 6677

05	589 N	585	-0-	-4	-0-	566	2	19 9	N	17		77
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	573	2	81 9	N	74	74 0	77
07	589 N	583	-0-	-6	-0-	583	2		N	-0-	53 7	24
08	589 N	459	-0-	-130	-0-	449	3	10 9	N	9		33
09	630 N	423	-0-	-207	-0-	414	3	9 9	N	8		41
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT		41

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN) 94187 200 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 RAYDEN 695567
 FOSTER WELL #: 108 L RRCID -> 099491 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8564 - 8570

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SIANA OIL & GAS 779259
 FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1-L RRCID -> 136704 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8498 - 8517

05	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT		89
06	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT		89
07	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		89
08	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT		89
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		89
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		89

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN) //CONT.// 94187 200 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555												
FOSTER, E.R. WELL #: 2 T RRCID -> 140180 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6480 - 8628												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

05		2820 R	2820	-0-	-0-	-0-	2820 3			N	-0-	-0-
06		1404 R	1404	-0-	-0-	-0-	1404 3			N	-0-	-0-
07		2578 R	2578	-0-	-0-	-0-	2578 3			N	-0-	-0-
08		806 #	34	-0-	-772	-0-	34 3			N	-0-	-0-
09		780 #	86	-0-	-694	-0-	86 3			N	-0-	-0-
*10		1226 R	1226	-0-	-0-	-0-	1226 3			N	-0-	-0-

WADDELL (GRAYBURG) 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336												
WADDELL, W.N. WELL #: 242 RRCID -> 021000 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3030 - 3110												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

05		1302 N	1223	-0-	-79	-0-	1215 3	8 9	Y	7	7 0	2
06		1260 N	1151	-0-	-109	-0-	1143 3	8 9	Y	7	7 0	2
07		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1212 3	9 9	Y	8	8 0	2
08	DLQ	G-10	1209	-0-	1209	1209	1200 3	9 9	Y	8	8 0	2
09	DLQ	G-10	1185	-0-	1185	2394	1177 3	8 9	Y	7	6 0	3
*10		1600 N	1155	-0-	-445	1949	1148 3	7 9	Y	6	7 0	2

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

05		501 N	501	-0-	-0-	-0-	493 3	8 9	Y	7	7 0	2
06		450 N	443	-0-	-7	-0-	435 3	8 9	Y	7	7 0	2
07		502 N	502	-0-	-0-	-0-	494 3	8 9	Y	7	7 0	2
08	DLQ	G-10	475	-0-	475	475	467 3	8 9	Y	7	7 0	2
09	DLQ	G-10	461	-0-	461	936	454 3	7 9	Y	6	6 0	2
*10		1404 N	468	-0-	-936	-0-	461 3	7 9	Y	6	6 0	2

WADDELL, W.N. WELL #: 899 RRCID -> 034403 COMPL. DATE 11/05/1964 TOTAL DEPTH 3116 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

05		162 N	162	-0-	-0-	-0-	154 3	8 9	Y	7	7 0	2
06		154 N	154	-0-	-0-	-0-	146 3	8 9	Y	7	7 0	2
07		160 N	160	-0-	-0-	-0-	152 3	8 9	Y	7	7 0	2
08	DLQ	G-10	156	-0-	156	156	148 3	8 9	Y	7	7 0	2
09	DLQ	G-10	159	-0-	159	315	152 3	7 9	Y	6	6 0	2
*10		478 N	163	-0-	-315	-0-	156 3	7 9	Y	6	6 0	2

WADDELL, W.N. WELL #: 898 RRCID -> 034427 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 3048 - 3124												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

05		893 N	893	-0-	-0-	-0-	882 3	11 9	Y	10	8 0	6
06		900 N	815	-0-	-85	-0-	804 3	11 9	Y	10	13 0	3
07		868 N	853	-0-	-15	-0-	846 3	7 9	Y	6	3 0	6
08	DLQ	G-10	864	-0-	864	864	851 3	13 9	Y	12	12 0	6
09	DLQ	G-10	829	-0-	829	1693	818 3	11 9	Y	10	11 0	5
*10		1600 N	757	-0-	-843	850	748 3	9 9	Y	8	8 0	5

WADDELL, W.N. WELL #: 914 RRCID -> 038011 COMPL. DATE 12/07/1965 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

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-

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE				
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		//CONT.// 109336											
WADDELL, W.N.		WELL #: 682		RRCID -> 069238		COMPL. DATE 10/05/1976			TOTAL DEPTH 3530 PERF. N/A				
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	* PERF. CODE	EOM BALANCE	
05	1147 N	1025	-0-	-122	-0-	991	3	34	9	Y	31	27 0	19
06	990 N	931	-0-	-59	-0-	818	3	74	4	Y	35	45 0	9
07	1054 N	945	-0-	-109	-0-	39	9	7	4	Y	19	9 0	19
08	DLQ G-10	982	-0-	982	982	21	9	47	9	Y	43	41 0	21
09	DLQ G-10	910	-0-	910	1892	833	3	42	4	Y	32	36 0	17
*10	1600 N	676	-0-	-924	968	35	9	16	4	Y	29	27 0	19
						628	3						
						32	9						

WADDELL, W.N.		WELL #: 958		RRCID -> 072449		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300				
05	682 N	647	-0-	-35	-0-	636	3	11	9	Y	10	8 0	6
06	690 N	605	-0-	-85	-0-	594	3	11	9	Y	10	13 0	3
07	651 N	628	-0-	-23	-0-	621	3	7	9	Y	6	3 0	6
08	DLQ G-10	640	-0-	640	640	627	3	13	9	Y	12	12 0	6
09	DLQ G-10	601	-0-	601	1241	590	3	11	9	Y	10	11 0	5
*10	1600 N	604	-0-	-996	245	595	3	9	9	Y	8	8 0	5

WADDELL, W.N.		WELL #: 15		RRCID -> 144422		COMPL. DATE 02/18/1993			TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 736		RRCID -> 144840		COMPL. DATE 02/18/1993			TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3076 - 3174				
05	899 N	898	-0-	-1	-0-	887	3	11	9	Y	10	8 0	6
06	930 N	853	-0-	-77	-0-	842	3	11	9	Y	10	13 0	3
07	899 N	847	-0-	-52	-0-	840	3	7	9	Y	6	3 0	6
08	DLQ G-10	864	-0-	864	864	851	3	13	9	Y	12	12 0	6
09	DLQ G-10	866	-0-	866	1730	855	3	11	9	Y	10	11 0	5
*10	1600 N	872	-0-	-728	1002	863	3	9	9	Y	8	8 0	5

WADDELL, W.N.		WELL #: 1145		RRCID -> 144841		COMPL. DATE 03/05/1993			TOTAL DEPTH 11270 PERF. 3019 - 3142				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 859		RRCID -> 147187		COMPL. DATE 10/09/1993			TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3067 - 3148				
05	775 N	765	-0-	-10	-0-	748	3	17	9	Y	15	18 0	5
06	810 N	707	-0-	-103	-0-	685	3	22	9	Y	20	18 0	7
07	775 N	742	-0-	-33	-0-	714	3	28	9	Y	25	25 0	7
08	DLQ G-10	731	-0-	731	731	701	3	30	9	Y	27	27 0	7
09	DLQ G-10	708	-0-	708	1439	683	3	25	9	Y	23	21 0	9
*10	1600 N	729	-0-	-871	568	717	3	12	9	Y	11	16 0	4

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		//CONT.// 109336														
WADDELL, W.N.		WELL #: 310		RRCID -> 160203		COMPL. DATE 09/01/1996		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3082 - 3187								
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WADDELL, W.N.		WELL #: 793		RRCID -> 170610		COMPL. DATE 07/10/1998		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 293		RRCID -> 190926		COMPL. DATE 07/29/2002		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188								
05	279 N	161	-0-	-118	-0-	121	3	40	9	Y	36	42	0			11
06	270 N	96	-0-	-174	-0-	32	3	13	4	Y	46	42	0			15
						51	9									
07	279 N	89	-0-	-190	-0-	31	3	1	4	Y	52	53	0			14
						57	9									
08	DLQ G-10	350	-0-	350	350	291	3	59	9	Y	54	55	0			13
09	DLQ G-10	341	-0-	341	691	283	3	4	4	Y	49	44	0			18
						54	9									
*10	1022 N	331	-0-	-691	-0-	295	3	2	4	Y	31	39	0			10
						34	9									

WADDELL, W. N.		WELL #: 1200		RRCID -> 205775		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136								
05	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1083	3	25	9	Y	23	25	0			7
06	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1046	3	122	4	Y	22	22	0			7
						24	9									
07	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1068	3	10	4	Y	26	26	0			7
						29	9									
08	DLQ G-10	1045	-0-	1045	1045	1015	3	30	9	Y	27	27	0			7
09	DLQ G-10	1589	-0-	1589	2634	1506	3	57	4	Y	24	22	0			9
						26	9									
*10	1600 N	1335	-0-	-265	2369	1284	3	25	4	Y	24	25	0			8
						26	9									

CITATION OIL & GAS CORP.		154235		RRCID -> 174043		COMPL. DATE 07/29/1999		TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 3153								
EDWARDS, W. P.		WELL #: 13														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.//		94482 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
HENNDERSON, M. F.		WELL #:		158	RRCID ->	067267	COMPL. DATE	06/18/1976	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	N/A
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	T. A.	15	-0-	15	15	15	3		Y	-0-		3
06	43 X	28	-0-	-15	-0-	28	3		Y	-0-	2 1	1
07	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	3		Y	-0-		1
08	T. A.	54	-0-	54	54	25	3	29 9	Y	26	19 1	8
09	T. A.	49	-0-	49	103	20	3	29 9	Y	26	24 1	10
10	T. A.	84	-0-	84	187	32	3	52 9	Y	47	48 1	9

HENNDERSON, M. F.		WELL #:		45	RRCID ->	147486	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	3512	PERF.	3183 - 3024
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1024	3	4 9	Y	4		4
08	T. A.	1049	-0-	1049	1049	1023	3	26 9	Y	24	22 1	6
09	T. A.	830	-0-	830	1879	808	3	22 9	Y	20	16 1	13
10	T. A.	749	-0-	749	2628	731	3	18 9	Y	16	21 1	8

WAGON WHEEL (PENN)				94640 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: WARD				
SUNDOWN ENERGY LP				829482								
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		1112	RRCID ->	154680	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7986 - 8914
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WAHA (ATOKA)				94648 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.				945936								
MOORE, WAYNE		WELL #:		12	RRCID ->	165424	COMPL. DATE	09/07/1997	TOTAL DEPTH	17250	PERF.	11523 - 11661
05	1333 N	340	-0-	-993	-0-	340	3		N	-0-		-0-
06	1170 N	107	-0-	-1063	-0-	107	3		N	-0-		-0-
07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-		-0-
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-		-0-
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3		N	-0-		-0-
*10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-		-0-

WAHA (DELAWARE)				94648 166	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
CH4 ENERGY SIX, LLC				142193								
STRAIN, C. H.		WELL #:		2	RRCID ->	134402	COMPL. DATE	07/15/1961	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	4810 - 4880
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 10 LEASE		49799	03/01/2018					

EO RESOURCES, LLC				253363								
FROST, J.		WELL #:		4	RRCID ->	143428	COMPL. DATE	10/02/2006	TOTAL DEPTH	4996	PERF.	4714 - 4724
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WAHA (DELAWARE)		//CONT.//		94648 166	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES		
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP				253364							
FOSTER, J. C.				WELL #: 1	RRCID -> 134103	COMPL. DATE	03/28/1990	TOTAL DEPTH	4858	PERF.	4704 - 4762
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
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-

HODGE, J. H.				WELL #: 4A	RRCID -> 140999	COMPL. DATE	02/01/1992	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	4754 - 4764
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ICE BROTHERS, INC.				421790	RRCID -> 021003	COMPL. DATE	08/22/1960	TOTAL DEPTH	5080	PERF.	N/A
HODGE, H. T.				WELL #: 1							
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	61 3	1 9	N	1		162
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	133 3	7 9	N	6	148 1	20
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	14 3	1 9	N	1		21
08	62 N	9	-0-	-53	-0-	8 3	1 9	N	1		22
09	150 N	1	-0-	-149	-0-	1 3		N	-0-		22
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-		22

HODGE, J. H.				WELL #: 1 C	RRCID -> 021004	COMPL. DATE	03/10/1960	TOTAL DEPTH	5258	PERF.	N/A
05	DLQ G-10	3477	-0-	3477	3477	3441 3	36 9	Y	33		87
06	DLQ G-10	3071	-0-	3071	6548	3040 3	31 9	Y	28		115
07	10496 X	3948	-0-	-6548	-0-	3912 3	36 9	Y	33		148
08	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3828 3	36 9	Y	33	164 1	17
09	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4002 3	35 9	Y	32		49
*10	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4029 3	35 9	Y	32		81

HODGE, J. H.				WELL #: 2	RRCID -> 021005	COMPL. DATE	07/04/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	DLQ G-10	11	-0-	11	11	10 3	1 9	Y	1		13
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-		13
07	16 N	5	-0-	-11	-0-	5 3		Y	-0-		13
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		Y	-0-		13
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	45 3	1 9	Y	1		14
*10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30 3	1 9	Y	1		15

HODGE, J. H.				WELL #: 3B	RRCID -> 021006	COMPL. DATE	05/15/1985	TOTAL DEPTH	5099	PERF.	4820 - 4932
05	DLQ G-10	303	-0-	303	303	300 3	3 9	Y	3		7
06	DLQ G-10	280	-0-	280	583	277 3	3 9	Y	3		10
07	848 N	265	-0-	-583	-0-	262 3	3 9	Y	3		13
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	266 3	2 9	Y	2		15
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	271 3	2 9	Y	2		17
*10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	280 3	2 9	Y	2		19

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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

WAHA (DELAWARE)		//CONT.//		94648 166	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
ICE BROTHERS, INC.		//CONT.//		421790								
HODGE, J. H. "A"		WELL #:		1A	RRCID ->	021007	COMPL. DATE	09/01/1960	TOTAL DEPTH	4947	PERF. N/A	
05	DLQ G-10	165	-0-	165	165	164	3	1	9	Y	1	82
06	DLQ G-10	149	-0-	149	314	149	3			Y	-0-	82
07	499 N	185	-0-	-314	-0-	174	3	11	9	Y	10	92
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-	92
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3			Y	-0-	92
10	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	3			Y	-0-	92

HODGE, J. H. "A"		WELL #:		4B	RRCID ->	136983	COMPL. DATE	01/04/1991	TOTAL DEPTH	6460	PERF. 4708 - 4735	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	
05	DLQ G-10	404	-0-	404	404	404	2			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	16	-0-	16	420	16	2			Y	-0-	-0-
07	439 N	19	-0-	-420	-0-	19	2			Y	-0-	-0-
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-	-0-
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-	-0-
*10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-	-0-

TREES, J. C., ESTATE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	021012	COMPL. DATE	05/01/1961	TOTAL DEPTH	5032	PERF. N/A	
05	DLQ G-10	497	-0-	497	497	494	2	3	9	Y	3	113
06	DLQ G-10	25	-0-	25	522	23	2	2	9	Y	2	115
07	548 N	26	-0-	-522	-0-	24	2	2	9	Y	2	117
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	312	2	6	9	Y	5	119
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	826	2	2	9	Y	2	119
*10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-	119

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
FIDELITY TRUST CO., ET AL		WELL #:		1 U	RRCID ->	021016	COMPL. DATE	10/24/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MECO IV, LLC				557076								
STATE-TREES "18"		WELL #:		1	RRCID ->	176346	COMPL. DATE	11/01/1999	TOTAL DEPTH	5339	PERF. 5006 - 5084	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	95
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	95
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	95
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	51
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	51
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	51

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 * CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
MOORE, WAYNE				WELL #: 9	RRCID -> 033091	COMPL. DATE 05/03/1964	TOTAL DEPTH 5250	PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	6205 3	966 4	Y	-0-			-0-
06	4530 X	3509	-0-	-1021	-0-	3509 3		Y	-0-			-0-
07	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	5339 3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	5835	-0-	5835	-0-	5835 3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	8790	-0-	8790	-0-	14625 3		Y	-0-			-0-
*10	22549 X	7924	-0-	-14625	-0-	7924 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				
05	75201 X	16560	-0-	-58641	-0-	16560 3		Y	-0-			36
06	33536 X	33536	-0-	-0-	-0-	33536 3		Y	-0-			36
07	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4490 3		Y	-0-			36
08	28224 X	28224	-0-	-0-	-0-	28224 3		Y	-0-			36
09	34662 X	34662	-0-	-0-	-0-	34662 3		Y	-0-			36
*10	35917 X	35917	-0-	-0-	-0-	35917 3		Y	-0-			36
HODGE -B-				WELL #: 1 U	RRCID -> 045654	COMPL. DATE 01/08/1969	TOTAL DEPTH 16155	PERF. N/A				
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-			-0-
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-			-0-
07	217 N	124	-0-	-93	-0-	124 3		N	-0-			-0-
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-			-0-
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-			-0-
*10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-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				
05	20491 #	19632	-0-	-859 B	-9365	19632	2			N	-0-				-0-
06	19830 #	17282	-0-	-2548 B	-11913	17279	2	3	9	N	3	8			-0-
07	20460 #	20787	-0-	327 B	-11586	20787	2			N	-0-				-0-
08	19623 N	20357	-0-	734 B	-10852	20355	2	2	9	N	2	8			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-9111	CANCELLED UNDERAGE ->		-1741								
09	17280 N	19355	-0-	2075 B	-7036	19354	2	1	9	N	1	8			-0-
10	20801 N	19205	-0-	-1596 B	-7036	19205	2			N	-0-				-0-

MECO IV, LLC				557076					CNTY: REEVES						
HODGE, J. H.		WELL #:		5	RRCID ->	043862	COMPL. DATE	11/25/1967	TOTAL DEPTH	15545	PERF. N/A				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

XTO ENERGY INC.				945936					CNTY: REEVES						
HODGE, J. HOWARD		WELL #:		1 L	RRCID ->	041982	COMPL. DATE	08/26/1992	TOTAL DEPTH	15093	PERF.13810	- 15093			
05	1733 R	1733	-0-	-0- B	-0-	1733	3			Y	-0-				17
06	2408 R	2408	-0-	-0- B	-0-	2408	3			Y	-0-				17
07	2542 N	2066	-0-	-476 B	-0-	2066	3			Y	-0-				17
08	2555 N	2555	-0-	-0- B	-0-	2542	3	13	9	Y	12				29
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	2425 N	2425	-0-	-0- B	-0-	2425	3			Y	-0-				29
*10	2550 N	2550	-0-	-0- B	-0-	2550	3			Y	-0-				29

HODGE -B-				1 L	RRCID ->	045680	COMPL. DATE	12/30/1968	TOTAL DEPTH	16155	PERF. N/A				
05	26939	20626	-0-	-6313 B	-6313	20626	3			N	-0-				-0-
06	26070	27103	-0-	1033 B	-5280	27103	3			N	-0-				-0-
07	26939	24047	-0-	-2892 B	-8172	24047	3			N	-0-				-0-
08	26939	28835	-0-	1896 B	-6276	28835	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-6276											
09	26070	25818	-0-	-252 B	-6528	25818	3			N	-0-				-0-
10	26939	23926	-0-	-3013 B	-9541	23926	3			N	-0-				-0-

TREES ESTATE -20-				1 L	RRCID ->	049990	COMPL. DATE	12/01/1970	TOTAL DEPTH	16500	PERF. N/A				
05	DLQ G-10	4863	-0-	4863 B	4863	4860	3	3	9	Y	3				47
06	5923 N	1060	-0-	-4863 B	-0-	1057	3	3	9	Y	3				50
07	4984 N	4984	-0-	-0- B	-0-	4980	3	4	9	Y	4				54
08	3255 N	-0-	-0-	-3255 B	-0-					Y	2				56
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	3216 N	3216	-0-	-0- B	-0-	3199	3	17	9	Y	15				71
10	4991 N	-0-	-0-	-4991 B	-0-					Y	-0-				71

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	
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
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	GAS STRG	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	
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	GAS STRG	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	
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	GAS STRG	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	
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	GAS STRG	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	
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAHA/FROST			WELL #:	10C	RRCID ->	220432	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	2500	PERF. N/A	
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	GAS STRG	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	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
05	15190	9119	-0-	-6071	-0-	9119	3	N	-0-			72
06	16826	15763	-0-	-1063	-0-	15763	3	N	-0-			72
07	15190	11652	-0-	-3538	-0-	11652	3	N	-0-			72
08	15190	14521	-0-	-669	-0-	14521	3	N	-0-			72
09	14700	12050	-0-	-2650	-0-	12050	3	N	-0-			72
*10	17004	16097	-0-	-907	-0-	16085	3	N	11	12	9	83

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	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
05	8958 X	8958	-0-	-0-	-0-	8914	2	N	40			114
06	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	5949	2	N	14	97	1	31
07	8804 X	8804	-0-	-0-	-0-	8771	2	N	30			61
08	8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	8034	2	N	16			77
09	7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	7379	2	N	6			83
*10	8217 X	8217	-0-	-0-	-0-	8217	2	N	-0-			83

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
HODGE, HOWARD J.		149441										
		WELL #: 2		RRCID -> 044232		COMPL. DATE 06/04/1968			TOTAL DEPTH 10388 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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	169 X	169	-0-	-0-	-0-	169	3	Y	-0-			48
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	Y	-0-			48
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			48
08	155 N	54	-0-	-101	-0-	54	3	Y	-0-			48
09	300 N	132	-0-	-168	-0-	132	3	Y	-0-			48
*10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3	Y	-0-			48

HODGE -B-		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
		149441										
		WELL #: 2		RRCID -> 045867		COMPL. DATE 04/20/1999			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10110			
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
05	147125 X	37333	-0-	-109792	-0-	37327	3	Y	5	65	1	69
06	36768 X	36768	-0-	-0-	-0-	36768	3	Y	-0-			69
07	37665 X	37588	-0-	-77	-0-	37588	3	Y	-0-			69
08	38322 X	38322	-0-	-0-	-0-	38311	3	Y	10			79
09	37140 X	36447	-0-	-693	-0-	36447	3	Y	-0-			79
10	38006 X	36851	-0-	-1155	-0-	36850	3	Y	1			80

MOORE, WAYNE		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
		149441										
		WELL #: 16 U		RRCID -> 046115		COMPL. DATE 03/07/1969			TOTAL DEPTH 17881 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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TREES ESTATE -20-		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
		149441										
		WELL #: 1 U		RRCID -> 049609		COMPL. DATE 12/01/1970			TOTAL DEPTH 16500 PERF. 9929 - 10050			
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
05	DLQ G-10	4591	-0-	4591	4591	4588	3	Y	3			47
06	5635 X	1044	-0-	-4591	-0-	1041	3	Y	3			50
07	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	4905	3	Y	4			54
08	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-			Y	2			56
09	4440 X	3169	-0-	-1271	-0-	3152	3	Y	15			71
10	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-			Y	-0-			71

WAHA (MONTROYA)		94648 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544								
RAPE 14		WELL #: 1HL		RRCID ->	188761	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13898 - 17621
05	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC.		945936										
MOORE, WAYNE		WELL #: 16 L		RRCID ->	046078	COMPL. DATE	03/03/1969	TOTAL DEPTH	17881	PERF. N/A		
05	16309	X	1691	-0-	-14618	-0-	1678 3	13 9	Y	12	117 1	124
06	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1246 3		Y	-0-		124
07	5735	X	3179	-0-	-2556	-0-	3170 3	9 9	Y	8		132
08	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	9302 3	20 9	Y	18		150
09	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048 3		Y	-0-		150
*10	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6594 3	2 9	Y	2		152

HODGE, J. HOWARD				WELL #: 7H		RRCID ->		190090		COMPL. DATE		11/03/2003		TOTAL DEPTH		14988		PERF.11123 - 14988	
05	37820	X	22319	-0-	-15501	-0-	22262 3	57 9	N	52			240						
06	36600	X	29660	-0-	-6940	-0-	29660 3		N	-0-			240						
07	37820	X	24600	-0-	-13220	-0-	24600 3		N	-0-			240						
08	35061	X	32381	-0-	-2680	-0-	32336 3	45 9	N	41			281						
09	33420	X	32509	-0-	-911	-0-	32457 3	52 9	N	47	188 1		140						
*10	32825	X	32825	-0-	-0-	-0-	32825 3		N	-0-			140						

LIGON, S E 20				WELL #: 1HL		RRCID ->		192408		COMPL. DATE		06/06/2002		TOTAL DEPTH		13880		PERF.13765 - 16740	
05	1700	N	1147	-0-	-553	3847	1145 3	2 9	Y	2			52						
06	3000	N	1312	-0-	-1688	2159	1312 3		Y	-0-			52						
07	3100	N	1504	-0-	-1596	563	1504 3		Y	-0-			52						
08	2178	X	1615	-0-	-563	-0-	1604 3	11 9	Y	10			62						
09	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533 3		Y	-0-			62						
10	1519	X	1511	-0-	-8	-0-	1511 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		
05	31042	X	31042	-0-	-0-	-0-	30842 2	200 9	N	182	182 1	112
06	27000	X	22770	-0-	-4230	-0-	22770 2		N	-0-		112
07	27900	X	27517	-0-	-383	-0-	27517 2		N	-0-		112
08	37851	X	37851	-0-	-0-	-0-	37851 2		N	-0-		112
*09	33708	X	33708	-0-	-0-	-0-	33708 2		N	-0-		112
10	27900	X	-0-	-0-	-27900	-0-			N	-0-		112

WAHA (MONTROYA FB-2)		//CONT.//		94648 835	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
MECO IV, LLC				557076								
HODGE, J.H.				WELL #:	8	RRCID ->	210024	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	13025	PERF.12414 - 12624
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
05		5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	5656 3		N	-0-		30
06		4770 X	4090	-0-	-680	-0-	4090 3		N	-0-		30
07		4929 X	4920	-0-	-9	-0-	4920 3		N	-0-		30
08		5549 X	4463	-0-	-1086	-0-	4463 3		N	-0-		30
09		5370 X	4613	-0-	-757	-0-	4613 3		N	-0-		30
10		5549 X	3431	-0-	-2118	-0-	3431 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	
05		9164 X	9164	-0-	-0-	-0-	9164 3		Y	-0-		49	
06		11511 X	11511	-0-	-0-	-0-	11511 3		Y	-0-		49	
07		9610 X	8912	-0-	-698	-0-	8912 3		Y	-0-		49	
08		12254 X	12254	-0-	-0-	-0-	12254 3	12 9	Y	11		60	
09		12060 X	10983	-0-	-1077	-0-	10983 3		Y	-0-		60	
10		11904 X	11315	-0-	-589	-0-	11315 3		Y	-0-		60	

HODGE "B"				WELL #:	3	RRCID ->	118877	COMPL. DATE	05/28/1994	TOTAL DEPTH	11815	PERF.11182 - 11348
05		8990 X	5790	-0-	-3200	-0-	5789 3	1 9	N	1		25
06		8700 X	8253	-0-	-447	-0-	8253 3		N	-0-		25
07		8990 X	-0-	-0-	-8990	-0-			N	5		30
08		8942 X	8942	-0-	-0-	-0-	8942 3		N	-0-		30
09		8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	8566 3		N	-0-		30
*10		8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	8702 3		N	-0-		30

TREES "20"				WELL #:	2	RRCID ->	161593	COMPL. DATE	09/26/1996	TOTAL DEPTH	13166	PERF.12180 - 12476
05	DLQ	G-10	3357	-0-	3357	3357	3354 3	3 9	Y	3		47
06		4332 X	975	-0-	-3357	-0-	972 3	3 9	Y	3		50
07		4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4582 3	4 9	Y	4		54
08		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-			Y	2		56
09		3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-			Y	15		71
10		4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-			Y	-0-		71

HODGE, J. HOWARD B				WELL #:	5HL	RRCID ->	171640	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	11462	PERF.11871 - 13900
05		20212 X	4711	-0-	-15501	-0-	4687 3	24 9	N	22	184 1	167
06		19560 X	-0-	-0-	-19560	-0-			N	-0-		167
07		20212 X	-0-	-0-	-20212	-0-			N	-0-		167
08		18507 X	14343	-0-	-4164	-0-	14343 3		N	-0-		167
09		27481 X	27481	-0-	-0-	-0-	27419 3	62 9	N	56		223
*10		21483 X	21483	-0-	-0-	-0-	21440 3	43 9	N	39		262

TREES "20"				WELL #:	4	RRCID ->	192283	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12085 - 14876
05	DLQ	G-10	371	-0-	371	371	368 3	3 9	Y	3		47
06		539 N	168	-0-	-371	-0-	165 3	3 9	Y	3		50
07		155 N	21	-0-	-134	-0-	17 3	4 9	Y	4		54
08		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	2		56
09		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2127 3	17 9	Y	15		71
*10		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155 3		Y	-0-		71

WAHA (MONTROYA FB-2)														
//CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HODGE, J. HOWARD B WELL #: 4H RRCID -> 256760 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.12100 - 14970														
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	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
05		21204 X	15513	-0-	-5691	-0-	15445	2	68	9	N	62	185	1
06		20520 X	16077	-0-	-4443	-0-	16027	2	50	9	N	45		
07		21204 X	16241	-0-	-4963	-0-	16241	2			N	-0-		
08		18724 X	17061	-0-	-1663	-0-	16982	2	79	9	N	72		
09		16170 X	16040	-0-	-130	-0-	15919	2	121	9	N	110	191	1
*10		16830 X	16830	-0-	-0-	-0-	16796	2	34	9	N	31		

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														
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	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
05		6510 #	4719	-0-	-1791	-0-	4657	3	62	9	N	56		72
06		8118	7224	-0-	-894	-0-	7224	3			N	-0-		72
07		6541	6440	-0-	-101	-0-	6440	3			N	-0-		72
08		6907	6724	-0-	-183	-0-	6724	3			N	-0-		72
09		6330	6052	-0-	-278	-0-	6052	3			N	-0-		72
10		6541	6100	-0-	-441	-0-	6100	3			N	-0-		72

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														
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	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		22
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		22
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		22
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		22
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		22
10		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														
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	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
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-

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														
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	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
05		13783 X	13783	-0-	-0-	-0-	13783	2			N	-0-		1
06		11420 X	11420	-0-	-0-	-0-	11420	2			N	-0-		1
07		15920 X	15920	-0-	-0-	-0-	15920	2			N	-0-		1
08		11880 X	11880	-0-	-0-	-0-	11880	2			N	-0-		1
*09		9545 X	9545	-0-	-0-	-0-	9545	2			N	-0-		1
*10		8675 X	8675	-0-	-0-	-0-	8675	2			N	-0-		1

RAPE "13"														
WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315														
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	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
*04		2250 N	1376	-0-	-874	-0-	1376	2			N	-0-		-0-
05		1953 N	802	-0-	-1151	-0-	802	2			N	-0-		-0-
06		1620 N	389	-0-	-1231	-0-	389	2			N	-0-		-0-
07		1426 N	231	-0-	-1195	-0-	231	2			N	-0-		-0-
08		806 N	538	-0-	-268	-0-	538	2			N	-0-		-0-
*09		390 N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-		-0-
*10		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-		-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN)		//CONT.// 94656 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862									
MOORE, WAYNE 3		WELL #: 1H		RRCID ->	213334	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	14055	PERF.13241 - 17262	
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
05		5549 X	4963	-0-	-586	-0-	4963 2	N	-0-		-0-
06		5370 X	4386	-0-	-984	-0-	4386 2	N	-0-		-0-
07		5239 X	3809	-0-	-1430	-0-	3809 2	N	-0-		-0-
08		5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	5738 2	N	-0-		-0-
*09		5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	5012 2	N	-0-		-0-
10		4960 X	4604	-0-	-356	-0-	4604 2	N	-0-		-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113									
FROST, J.		WELL #: 3H		RRCID ->	150191	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17400	PERF.13940 - 15286	
05		4433 X	4302	-0-	-131	-0-	4302 2	N	-0-		-0-
06		4260 X	4001	-0-	-259	-0-	4001 2	N	-0-		-0-
07		4402 X	4132	-0-	-270	-0-	4132 2	N	-0-		-0-
08		4371 X	4151	-0-	-220	-0-	4151 2	N	-0-		-0-
09		4230 X	4093	-0-	-137	-0-	4093 2	N	-0-		-0-
10		4309 X	4273	-0-	-36	-0-	4273 2	N	-0-		-0-

TREES, J. C. ESTATE ET AL		WELL #: 4H		RRCID ->	190423	COMPL. DATE	04/29/2002	TOTAL DEPTH	17150	PERF.13216 - 15498	
05		8775 X	8775	-0-	-0-	-0-	8775 2	N	-0-		-0-
06		20743 X	20743	-0-	-0-	-0-	20743 2	N	-0-		-0-
07		11005 X	10340	-0-	-665	-0-	10340 2	N	-0-		-0-
08		12450 X	12450	-0-	-0-	-0-	12450 2	N	-0-		-0-
09		10650 X	10198	-0-	-452	-0-	10198 2	N	-0-		-0-
10		11005 X	10349	-0-	-656	-0-	10349 2	N	-0-		-0-

DIAMONDBACK E&P LLC		217012									
MOORE-GILMORE		WELL #: 1		RRCID ->	196098	COMPL. DATE	07/04/2002	TOTAL DEPTH	19992	PERF.16012 - 16014	
05		1798 N	903	-0-	-895	-0-	903 2	N	-0-		39
06		2100 N	465	-0-	-1635	-0-	465 2	N	-0-		39
07		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563 2	N	-0-		39
08		899 N	645	-0-	-254	-0-	645 2	N	-0-		39
09		480 N	254	-0-	-226	-0-	254 2	N	-0-		39
10		1550 N	1256	-0-	-294	-0-	1256 2	N	-0-		39

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544									
RAPE 14		WELL #: 1HU		RRCID ->	188762	COMPL. DATE	12/09/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12633 - 12860	
05		2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791 2	N	-0-		-0-
06		3000 X	2630	-0-	-370	-0-	2630 2	N	-0-		-0-
07		3100 X	2655	-0-	-445	-0-	2655 2	N	-0-		-0-
08		3100 X	2762	-0-	-338	-0-	2762 2	N	-0-		-0-
*09		2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794 2	N	-0-		-0-
10		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-		N	NO RPT		-0-

BECKEN 11		WELL #: 1		RRCID ->	195544	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	17500	PERF.12770 - 16549	
*11		8518 X	8518	-0-	-0-	-0-	8518 2	N	-0-		16
*12		9096 X	9096	-0-	-0-	-0-	9096 2	N	-0-		16
*01		7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	7413 2	N	-0-		16
*02		5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	5603 2	N	-0-		16
*03		9426 X	9426	-0-	-0-	-0-	9426 2	N	-0-		16
*04		8992 X	8992	-0-	-0-	-0-	8992 2	N	-0-		16
*05		8707 X	8707	-0-	-0-	-0-	8707 2	N	-0-		16
*06		8377 X	8377	-0-	-0-	-0-	8377 2	N	-0-		16
*07		8405 X	8405	-0-	-0-	-0-	8405 2	N	-0-		16
*08		8369 X	8369	-0-	-0-	-0-	8369 2	N	-0-		16
*09		8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	8036 2	N	-0-		16
10		434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-		N	NO RPT		16

WAHA, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		94656 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
XTO ENERGY INC.				945936										
LIGON, S E 20		WELL #:		1HU		RRCID -> 192469		COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL DEPTH 13880 PERF.12742 - 12986				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	2383 3				Y	-0-			43
06	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854 3				Y	-0-			43
07	3441 X	3092	-0-	-349	-0-	3092 3				Y	-0-			43
08	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338 3				Y	-0-			43
09	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081 3				Y	-0-			43
*10	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123 3				Y	-0-			43

LIGON, S E 20		WELL #:		2H		RRCID -> 195334		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 13220 PERF.13580 - 14870				
05	20892 X	4656	-0-	-16236	-0-	4649 3	7 9	Y		6				104
06	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	5669 3		Y		-0-				104
07	5673 X	5468	-0-	-205	-0-	5468 3		Y		-0-				104
08	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	7047 3	22 9	Y		20				124
09	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	5956 3		Y		-0-				124
*10	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	6090 3		Y		-0-				124

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				
05	30008 X	28849	-0-	-1159	-0-	28849 2		N		-0-				-0-
06	29904 X	29904	-0-	-0-	-0-	29904 2		N		-0-				-0-
07	30566 X	18958	-0-	-11608	-0-	18958 2		N		-0-				-0-
08	30566 X	28649	-0-	-1917	-0-	28649 2		N		-0-				-0-
09	29580 X	28940	-0-	-640	-0-	28940 2		N		-0-				-0-
10	30566 X	27236	-0-	-3330	-0-	27236 2		N		-0-				-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
FROST, J.		WELL #:		15		RRCID -> 082617		COMPL. DATE 01/16/1979		TOTAL DEPTH 17100 PERF.16305 - 17100				
05	5456 X	5084	-0-	-372	-0-	5084 2		N		-0-				-0-
06	5280 X	3568	-0-	-1712	-0-	3568 2		N		-0-				-0-
07	5456 X	3628	-0-	-1828	-0-	3628 2		N		-0-				-0-
08	5363 X	3515	-0-	-1848	-0-	3515 2		N		-0-				-0-
09	5190 X	3003	-0-	-2187	-0-	3003 2		N		-0-				-0-
10	5084 X	3226	-0-	-1858	-0-	3226 2		N		-0-				-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544										
RAPE		WELL #:		2		RRCID -> 035476		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17643 PERF.16141 - 17643				
*11	2040 X	130	-0-	-1910	-0-	130 2		N		-0-				-0-
*12	7546 X	7546	-0-	-0-	-0-	7546 2		N		-0-				-0-
*01	983 X	983	-0-	-0-	-0-	983 2		N		-0-				-0-
*02	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335 2		N		-0-				-0-
*03	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	1941 2	2 9	N		2		2 8		-0-
*04	3000 N	4226	-0-	1226	1226	4226 2		N		-0-				-0-
*05	3100 N	5398	-0-	2298	3524	5398 2		N		-0-				-0-
*06	3000 N	4644	-0-	1644	5168	4644 2		N		-0-				-0-
*07	3100 N	6266	-0-	3166	8334	6266 2		N		-0-				-0-
*08	3100 N	624	-0-	-2476	5858	624 2		N		-0-				-0-
*09	3000 N	5985	-0-	2985	8843	5985 2		N		-0-				-0-
10	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	6735			N		NO RPT				-0-

WAHA, WEST (ELLENBURGER)		//CONT.//		94656 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
RAPE 13		WELL #:		1	RRCID ->	039872	COMPL. DATE	03/25/1966	TOTAL DEPTH	17430	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
*11		600 N	282	-0-	-318	-0-	282 2	N	-0-			81
*12		620 N	505	-0-	-115	-0-	505 2	N	-0-			81
*01		620 N	407	-0-	-213	-0-	407 2	N	-0-			81
*02		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2	N	-0-			81
*03		496 N	390	-0-	-106	-0-	390 2	N	-0-			81
*04		390 N	365	-0-	-25	-0-	365 2	N	-0-			81
*05		403 N	372	-0-	-31	-0-	372 2	N	-0-			81
*06		390 N	351	-0-	-39	-0-	351 2	N	-0-			81
*07		372 N	334	-0-	-38	-0-	334 2	N	-0-			81
*08		372 N	350	-0-	-22	-0-	350 2	N	-0-			81
*09		360 N	341	-0-	-19	-0-	341 2	N	-0-			81
10		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		N	NO RPT			81

BODKINS, J. D. #2		WELL #:		1	RRCID ->	040176	COMPL. DATE	09/04/1966	TOTAL DEPTH	17400	PERF. N/A	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			198
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			198
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			198
08		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			198
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			198
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			198

WALKER (PENN DETRITAL)		94747 260		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
TATANKA OPERATING, LLC		836279										
WHITE & BAKER STATE		WELL #:		601	RRCID ->	267216	COMPL. DATE	09/08/2011	TOTAL DEPTH	7608	PERF. 7589 - 7608	
05		620 X	-0-	-0-	-620	-0-		N	588	740	1	301
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	320	362	1	259
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	293	337	1	215
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	270	323	1	138
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	241	183	1	196
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	270	358	1	108

SBJ OIL & GAS, LLC		884395		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND					
WILSON 33		WELL #:		01	RRCID ->	282568	COMPL. DATE	03/03/2017	TOTAL DEPTH	7678	PERF. 7496 - 7504	
05		7378 X	7007	-0-	-371	-0-	6863 2	144 9	N	131	186 1	61
06		7140 X	1375	-0-	-5765	-0-	1342 2	33 9	N	30		91
07		7378 X	2836	-0-	-4542	-0-	2833 2	3 9	N	3		94
08		7378 X	3299	-0-	-4079	-0-	3290 2	9 9	N	8		102
09		7140 X	1606	-0-	-5534	-0-	1603 2	3 9	N	3		105
10		7006 X	723	-0-	-6283	-0-	723 2		N	-0-		105

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	
05		2294 #	-0-	-0-	-2294	-0-			Y	-0-		-0-
06		2220 #	-0-	-0-	-2220	-0-			Y	-0-		-0-
07		2449 #	921	-0-	-1528	-0-	921 3		Y	-0-		-0-
08		2449 #	2159	-0-	-290	-0-	2159 3		Y	-0-		-0-
09		4371 R	4371	-0-	-0-	-0-	4371 3		Y	-0-		-0-
*10		3769 R	3769	-0-	-0-	-0-	3769 3		Y	-0-		-0-

WAR-WINK (DELAWARE)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
STATE OF TEXAS -DE-														
95122 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER														
148113														
WELL #: 1 RRCID -> 021044 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4996 - 5112														
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		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

WAR-WINK (PENN LIME)														
CAZADOR OPERATING, LLC														
UNIVERSITY 30														
95122 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD														
140633														
WELL #: 1 RRCID -> 155070 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14584 - 14592														
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-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														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	T. A.	-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														
*01	27187 X	21265	-0-	-5922	-0-	21265	2	N	-0-			-0-		
*02	24556 X	19322	-0-	-5234	-0-	19322	2	N	-0-			-0-		
03	26288 X	26001	-0-	-287	-0-	26001	2	N	-0-			-0-		
*04	25440 X	22827	-0-	-2613	-0-	22827	2	N	-0-			-0-		
*05	25132 X	25132	-0-	-0-	-0-	25132	2	N	-0-			-0-		
06	25170 X	20996	-0-	-4174	-0-	20996	2	N	-0-			-0-		
07	26009 X	19053	-0-	-6956	-0-	19053	2	N	-0-			-0-		
08	26009 X	17846	-0-	-8163	-0-	17846	2	N	-0-			-0-		
*09	24471 X	24471	-0-	-0-	-0-	24471	2	N	-0-			-0-		
10	25141 X	17970	-0-	-7171	-0-	17970	2	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														
05	23 R	23	-0-	-0-	-0-	23	2	Y	-0-			-0-		
06	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-			-0-		
07	62 #	3	-0-	-59	-0-	3	2	Y	-0-			-0-		
08	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-			-0-		
09	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2	Y	-0-			-0-		
10	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2	Y	-0-			-0-		

WAR-WINK, S. (WOLFCAMP) //CONT.// 95129 600 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484
 UNIVERSITY 18-6 WELL #: 1 RRCID -> 182803 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 20752 PERF.14342 - 15165

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
05	248 #	233	-0-	-15	-0-	223 2	10 9	N	9			207
06	240 #	168	-0-	-72	-0-	168 2		N	-0-			207
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			207
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			207
*09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			207
10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			207

WARD, SOUTH 95138 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 RADIUS OPERATING, LLC 687835
 SLOAN WELL #: 1 RRCID -> 097087 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2102 - 2172

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SLOAN WELL #: 2 RRCID -> 099733 COMPL. DATE 03/09/1982 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2072 - 2172

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) 95138 406 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
 YORK, J. F. WELL #: P 1 U RRCID -> 105993 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7660 - 7680

05	93 #	92	-0-	-1	-0-	92 2		N	-0-			-0-
06	90 #	85	-0-	-5	-0-	85 2		N	-0-			-0-
07	109 R	109	-0-	-0-	-0-	95 2	14 4	N	-0-			-0-
08	141 R	141	-0-	-0-	-0-	113 2	28 4	N	-0-			-0-
09	217 R	217	-0-	-0-	-0-	204 2	13 4	N	-0-			-0-
*10	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-			-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
 BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 254811 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7700 - 7766

05	944 R	944	-0-	-0-	-0-	944 3		N	-0-			-0-
06	888 R	888	-0-	-0-	-0-	888 3		N	-0-			-0-
07	837 #	179	-0-	-658	-0-	179 3		N	-0-			-0-
08	930 #	38	-0-	-892	-0-	38 3		N	-0-			-0-
09	900 #	406	-0-	-494	-0-	406 3		N	-0-			-0-
*10	1149 R	1149	-0-	-0-	-0-	1149 3		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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) //CONT.// 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
ARCH OIL & GAS, LLC //CONT.// 029272												
CRUMP, W. E. WELL #: 2 U RRCID -> 032120 COMPL. DATE 01/13/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7451 - 7624												
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
05		517 N	460	-0-	-57	-0-	460 3		Y	-0-		-0-
06		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		Y	-0-		-0-
07		434 N	432	-0-	-2	-0-	432 3		Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	452	-0-	452	452	452 2		Y	-0-		-0-

FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571												
NORTH CENTRAL OIL CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 034095 COMPL. DATE 08/22/1964 TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A												
05		806 N	767	-0-	-39	-0-	767 2		N	-0-		-0-
06		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2		N	-0-		-0-
07		713 N	569	-0-	-144	-0-	569 2		N	-0-		-0-
08		775 N	566	-0-	-209	-0-	566 2		N	-0-		-0-
09		750 N	670	-0-	-80	-0-	670 2		N	-0-		-0-
*10		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2		N	-0-		-0-

HARKEY ENERGY INC. 357094												
BEATY WELL #: 1 RRCID -> 030409 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7838 PERF. N/A												
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-
07		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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												
05		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3		N	-0-		-0-
06		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3		N	-0-		-0-
07		372 N	354	-0-	-18	-0-	354 3		N	-0-		-0-
08		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3		N	-0-		-0-
09		450 N	445	-0-	-5	-0-	445 3		N	-0-		-0-
*10		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		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												
05		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467 2		N	-0-		125
06		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230 2		N	-0-		125
07		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2		N	-0-		125
*08		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2		N	-0-		125
*09		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258 2		N	-0-		125
10		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT		125

FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571												
MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 15 RRCID -> 070993 COMPL. DATE 05/09/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05		124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2		Y	-0-		-0-
06		120 N	112	-0-	-8	-0-	112 2		Y	-0-		-0-
07		124 N	85	-0-	-39	-0-	85 2		Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	26	-0-	26	26	26 2		Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	137	-0-	137	163	137 2		Y	-0-		-0-
*10		310 N	147	-0-	-163	-0-	147 2		Y	-0-		-0-

WARD-ESTES, NORTH		95152 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC		280571									
ESTES, W. A.		WELL #:	85	RRCID ->	129485	COMPL. DATE	12/07/1988	TOTAL DEPTH	3227	PERF. 2402 - 2467	
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
05		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2	Y	-0-		-0-
06		60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2	Y	-0-		-0-
07		62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	42	-0-	42	42	42 2	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	53	-0-	53	95	53 2	Y	-0-		-0-
*10		144 N	49	-0-	-95	-0-	49 2	Y	-0-		-0-

RADIUS OPERATING, LLC		687835		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD			
SMITH		881585									
		WELL #:	1	RRCID ->	125581	COMPL. DATE	08/11/1987	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 2485 - 2493	
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WARD-ESTES, N. (WICHITA-ALBANY)		95152 475		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD				
VANGUARD OPERATING, LLC		881585										
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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05		3255	2770	-0-	-485	-0-	2749 3	21 9	N	19	19 1	3
06		3150	2946	-0-	-204	-0-	2926 3	20 9	N	18	17 1	4
07		3193 #	3180	-0-	-13	-0-	3141 3	39 9	N	35	34 1	5
08		3131 #	2647	-0-	-484	-0-	2621 3	26 9	N	24	13 1	16
09		3386	3268	-0-	-118	-0-	3243 3	25 9	N	23	31 1	8
10		3193 #	1975	-0-	-1218	-0-	1960 3	15 9	N	14	15 1	7

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	
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	11		73
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	19		92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	31		123
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		123
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	24		147
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		147

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER			
HALLEY, S. M.		033149									
		WELL #:	1301	RRCID ->	180877	COMPL. DATE	10/03/2000	TOTAL DEPTH	11630	PERF.11208 - 11218	
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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HALLEY, S.		148113		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER			
		033149									
		WELL #:	12	RRCID ->	183084	COMPL. DATE	02/16/2001	TOTAL DEPTH	11428	PERF.10824 - 11177	
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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEINER (MCKEE) //CONT.// 95970 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183100 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEINER (YATES, UPPER) 95970 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
 RAW OIL & GAS, INC. 694863
 SUN-HALLEY WELL #: 3 U RRCID -> 021052 COMPL. DATE 09/03/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	124 N	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	120 N	44	-0-	-76	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

SUN-HALLEY WELL #: 5 RRCID -> 021053 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

WENTZ (SAN ANDRES) 96373 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OLSEN ENERGY INC. 621750
 MCDONALD 46 WELL #: 7 RRCID -> 166077 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 1777 PERF. 1548 - 1569

05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3932 RRCID -> 168034 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1554 - 1579

05	527 N	435	-0-	-92		-0-	418	2	17	9	Y	15	16	1		2
06	390 N	378	-0-	-12		-0-	359	2	19	9	Y	17	15	1		4
07	416 N	416	-0-	-0-		-0-	401	2	15	9	Y	14	16	1		2
08	DLQ G-10	436	-0-	436		436	419	2	17	9	Y	15	15	1		2
09	DLQ G-10	446	-0-	446		882	429	2	17	9	Y	15	15	1		2
*10	1288 N	406	-0-	-882		-0-	388	2	18	9	Y	16	16	1		2

WENTZ (SAN ANDRES)		//CONT.//		96373 575	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750								
MCDONALD 46		WELL #:		6	RRCID ->	168831	COMPL. DATE	07/05/1997	TOTAL DEPTH	4530	PERF. 1574 - 1632	
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
05	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2		N	-0-			-0-
06	750 N	596	-0-	-154	-0-	596 2		N	-0-			-0-
07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2		N	-0-			-0-
08	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2		N	-0-			-0-
09	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2		N	-0-			-0-
10	992 N	991	-0-	-1	-0-	991 2		N	-0-			-0-

ROONEY, ONEZ		WELL #:		1	RRCID ->	202038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1750	PERF. 1583 - 1626	
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	824 2	73 9	N	66	158 1		41
06	840 N	435	-0-	-405	-0-	383 2	52 9	N	47			88
07	899 N	677	-0-	-222	-0-	598 2	79 9	N	72			160
08	899 N	721	-0-	-178	-0-	653 2	68 9	N	62	159 1		63
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	706 2	75 9	N	68			131
*10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	718 2	78 9	N	71			202

GIRVIN		WELL #:		2	RRCID ->	273786	COMPL. DATE	01/15/2014	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 1632 - 1680	
05	2542 X	92	-0-	-2450	-0-	92 2		N	-0-			-0-
06	2460 X	10	-0-	-2450	-0-	10 2		N	-0-			-0-
07	2542 X	1961	-0-	-581	-0-	1961 2		N	-0-			-0-
08	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692 2		N	-0-			-0-
09	720 X	529	-0-	-191	-0-	529 2		N	-0-			-0-
10	1953 X	102	-0-	-1851	-0-	102 2		N	-0-			-0-

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	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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	
05	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438 2		Y	-0-			-0-
06	1440 N	1275	-0-	-165	-0-	1275 2		Y	-0-			-0-
07	2077 N	1812	-0-	-265	-0-	1812 2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1797	-0-	1797	1797	1797 2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1624	-0-	1624	3421	1624 2		Y	-0-			-0-
*10	1800 N	1043	-0-	-757	2664	1043 2		Y	-0-			-0-

MCDONALD -45-		WELL #:		1 L	RRCID ->	053737	COMPL. DATE	09/22/1972	TOTAL DEPTH	4568	PERF. N/A	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 96373 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750									
FARISS, AUBREY		WELL #: 1		RRCID -> 098740		COMPL. DATE 12/10/1981		TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316			
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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	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		
05	7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	7734	2	N	-0-	-0-
06	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2	N	-0-	-0-
07	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	7067	2	N	-0-	-0-
08	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	7055	2	N	-0-	-0-
09	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	2	N	-0-	-0-
*10	7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	2	N	-0-	-0-

WOODWARD "33"		WELL #: 1		RRCID -> 136667		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565			
05	2573 N	2455	-0-	-118	-0-	2412	2	43 9	N	39	162
06	2400 N	1491	-0-	-909	-0-	1471	2	20 9	N	18	180
07	2666 N	2326	-0-	-340	-0-	2281	2	45 9	N	41	43
08	2449 N	2302	-0-	-147	-0-	2263	2	39 9	N	35	78
09	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2373	2	41 9	N	37	115
*10	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2327	2	36 9	N	33	148

MILLAR, L. H. ETAL		WELL #: 23		RRCID -> 156478		COMPL. DATE 07/22/1995		TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3453 - 4266		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CAMERON, A. A. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 162169		COMPL. DATE 01/17/1997		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126			
05	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2		N	-0-	-0-
06	1260 N	1160	-0-	-100	-0-	1160	2		N	-0-	-0-
07	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2		N	-0-	-0-
08	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2		N	-0-	-0-
09	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2		N	-0-	-0-
*10	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2		N	-0-	-0-

MILLAR, L. H. ET AL		WELL #: 3928		RRCID -> 167919		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337			
05	5208 X	4208	-0-	-1000	-0-	4135	2	73 9	Y	66	8
06	5040 X	2031	-0-	-3009	-0-	1964	2	67 9	Y	61	14
07	5208 X	4839	-0-	-369	-0-	4761	2	78 9	Y	71	10
08	DLQ G-10	4813	-0-	4813	4813	4732	2	81 9	Y	74	8
09	DLQ G-10	4902	-0-	4902	9715	4832	2	70 9	Y	64	6
*10	14139 X	4424	-0-	-9715	-0-	4370	2	54 9	Y	49	7

MILLAR, L. H. ETAL		WELL #: 22		RRCID -> 168206		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3347 - 3381		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		96373 800	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS						
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750											
MILLAR, L. H. ET AL		WELL #:		3927	RRCID ->	171061	COMPL. DATE	09/11/1998	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	3931 - 4170			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	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
05	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2		N	-0-		-0-
06	2460 N	1531	-0-	-929	-0-	1531	2		N	-0-		-0-
07	2697 N	2297	-0-	-400	-0-	2297	2		N	-0-		-0-
08	2759 N	2443	-0-	-316	-0-	2443	2		N	-0-		-0-
09	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2		N	-0-		-0-
*10	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2		N	-0-		-0-

MILLAR, L.H. ETAL		WELL #:		35	RRCID ->	248638	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4157 - 4161
05	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2		Y	-0-		-0-
06	2910 X	1907	-0-	-1003	-0-	1907	2		Y	-0-		-0-
07	3596 X	3113	-0-	-483	-0-	3113	2		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	3324	-0-	3324	-0-	3324	2		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	3440	-0-	3440	-0-	6764	2		Y	-0-		-0-
*10	10097 X	3333	-0-	-6764	-0-	3333	2		Y	-0-		-0-

MILLAR, L.H. ETAL		WELL #:		36	RRCID ->	256241	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	4504	PERF.	4013 - 4232
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	29	1	120	3	N	-0-	-0-
06	120 N	24	-0-	-96	-0-	24	1			N	-0-	-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	28	1	109	3	N	-0-	-0-
08	155 N	127	-0-	-28	-0-	25	1	102	3	N	-0-	-0-
*09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	25	1	106	3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST		WELL #:		2202A	RRCID ->	141618	COMPL. DATE	06/01/1992	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	4166 - 4584
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	19	1	81	3	Y	-0-	27
06	120 N	16	-0-	-104	-0-	16	1			Y	-0-	27
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	14	1	53	3	Y	-0-	27
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	17	1	70	3	Y	-0-	27
*09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	13	1	56	3	Y	-0-	27
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	27

WHEELER (DEVONIAN)			96756 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER							
ENERGYQUEST II, LLC			252020													
TXL G			WELL #:	1	RRCID ->	192399	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10677	PERF.	8247 - 8313				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	395	-0-	395	395	35	1	346	2	Y	13	78	1			11
06	DLQ G-10	622	-0-	622	1017	14	9	558	2	Y	35					46
07	DLQ G-10	598	-0-	598	1615	39	9	34	9	Y	31	56	1			21
08	2166 R	551	-0-	-1615	-0-	13	1	503	2	Y	32					53
09	625 R	625	-0-	-0-	-0-	35	9	41	9	Y	37	58	1			32
10	651 #	277	-0-	-374	-0-	254	2	23	9	Y	21	48	1			5
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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
GOBLIN 56-2-35			WELL #:	1	RRCID ->	243261	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	16470	PERF.	12982 - 12992				
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-
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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SBJ OIL & GAS, LLC			884395						CNTY: WINKLER							
WILSON 46			WELL #:	1	RRCID ->	284879	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10397 - 13012				
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHORSE (SHALE) 96936 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC 036555
 DF RANCH STATE 63-12 WELL #: 1 RRCID -> 244683 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8478 - 8490

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	9052 X	5797	-0-	-3255	-0-	5797 2		N	-0-			-0-
06	7260 X	4763	-0-	-2497	-0-	4763 2		N	-0-			-0-
07	7130 X	6343	-0-	-787	-0-	6343 2		N	-0-			-0-
08	6882 X	6181	-0-	-701	-0-	6181 2		N	-0-			-0-
09	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	6570 2		N	-0-			-0-
*10	7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	7505 2		N	-0-			-0-

DF RANCH STATE 63-2 WELL #: 1 RRCID -> 250791 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8492 - 8632

05	4929 X	2083	-0-	-2846	-0-	2083 2		N	-0-			-0-
06	4770 X	2426	-0-	-2344	-0-	2426 2		N	-0-			-0-
07	4929 X	2498	-0-	-2431	-0-	2498 2		N	-0-			-0-
08	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523 2		N	-0-			-0-
09	2430 X	2324	-0-	-106	-0-	2324 2		N	-0-			-0-
*10	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2693 2		N	-0-			-0-

DF RANCH 63-3 WELL #: 1H RRCID -> 253064 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 4609 - 8102

05	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2		N	-0-			-0-
06	180 N	162	-0-	-18	-0-	162 2		N	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MECO IV, LLC 557076
 DALTEX STATE 55 WELL #: 701 RRCID -> 243207 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 11867 - 12785

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WIEBLAW (WICHITA-ALBANY) 97226 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
 MASTERSON, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 159599 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4182 - 4282

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MASTERSON, M. I. B WELL #: 2 RRCID -> 277119 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 4164 - 4217

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95

PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2016 - PLUGGED 11/22/16

WILKERSON RANCH (FUSSELMAN) 97467 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 MCDANIEL "33" WELL #: 5 RRCID -> 280175 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11028 - 11050

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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK) 97533 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
 STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
 CONGER, F. 7 WELL #: 8 RRCID -> 160965 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5980 - 6012

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

WILLIE B. (SAN ANDRES) 97638 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SBJ OIL & GAS, LLC 884395
 WILSON RANCH "12" WELL #: 2 RRCID -> 137955 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2088 - 2118

05	868 N	774	-0-	-94	-0-	774	2			N	-0-					-0-
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
08	775 N	774	-0-	-1	-0-	774	2			N	-0-					-0-
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
10	868 N	792	-0-	-76	-0-	792	2			N	-0-					-0-

WILSON RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 262795 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1844 - 1867

05	217 N	145	-0-	-72	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-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

05	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
06	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
07	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
08	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
*10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-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

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			10
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

WINK, S. (MONTOKA-ELLENBURGER) //CONT.// 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
 HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5HL RRCID -> 190687 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.16508 - 20445

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
05	DLQ G-10	2067	-0-	2067	2067	2067	2	Y	-0-			180
06	DLQ G-10	2059	-0-	2059	4126	203	1	Y	3	3	8	180
						3	9					
07	DLQ G-10	2231	-0-	2231	6357	217	1	Y	-0-			180
08	DLQ G-10	2306	-0-	2306	8663	217	1	Y	-0-			180
09	10892 X	2229	-0-	-8663	-0-	210	1	Y	-0-			180
*10	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	217	1	Y	-0-			180

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOLFBONE (TREND AREA) 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
 HORSESHOE SPRINGS STATE 113-16 WELL #: 2V RRCID -> 271770 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 8930 - 9570

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

WOLF BONE (TREND AREA)		//CONT.//		98359 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
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	
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
*01	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2	N	-0-			-0-
*02	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 2	N	-0-			-0-
03	155 N	76	-0-	-79 B	-0-	76 2	N	-0-			-0-
*04	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 2	N	-0-			-0-
*05	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 2	N	-0-			-0-
06	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 2	N	-0-			-0-
07	217 N	103	-0-	-114 B	-0-	103 2	N	-0-			-0-
08	217 N	78	-0-	-139 B	-0-	78 2	N	-0-			-0-
*09	210 N	155	-0-	-55 B	-0-	155 2	N	-0-			-0-
*10	1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346 2	N	-0-			-0-

DIAMONDBACK E&P LLC				217012							
STRAIN, C. H.		WELL #:		1		RRCID -> 249302		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 17400 PERF.11764 - 11950	
05	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114 2	N	-0-			17
06	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113 2	N	-0-			17
07	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105 2	N	-0-			17
08	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115 2	N	-0-			17
09	120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110 2	N	-0-			17
*10	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 2	N	-0-			17

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726							
MOISE CERF (STATE)		WELL #:		1		RRCID -> 280470		COMPL. DATE 04/02/2014		TOTAL DEPTH 11575 PERF. 4759 - 11389	
05	372 N	147	-0-	-225 B	-0-	147 3	N	-0-			-0-
06	240 N	185	-0-	-55 B	-0-	185 3	N	-0-			-0-
07	186 N	151	-0-	-35 B	-0-	151 3	N	-0-			-0-
08	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 3	N	-0-			-0-
09	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 3	N	-0-			-0-
*10	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 3	N	-0-			-0-

FORGE ENERGY, LLC				276868							
UL 24 VOYAGER		WELL #:		1		RRCID -> 281556		COMPL. DATE 08/31/2013		TOTAL DEPTH 8228 PERF. 5227 - 8037	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/16/2018 - P/A 07/16/18											

UL 21 FREEDOM		WELL #:		1		RRCID -> 283191		COMPL. DATE 07/21/2013		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 4752 - 7287	
05	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/25/2018 - PLUGGED 08/25/18											

JAGGED PEAK ENERGY LLC				429574							
BONEBRAKE 98		WELL #:		9803H		RRCID -> 278975		COMPL. DATE 11/16/2011		TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7409 - 11426	
05	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-		N	-0-			135
06	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-		N	-0-			135
07	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-		N	-0-			135
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			135
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			270
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			270

WOLF BONE (TREND AREA)		//CONT.//	98359 800	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES							
PERISCOPE OPERATING LLC			653787										
WINFIELD RANCH 131-6		WELL #:	1	RRCID -> 277323	COMPL. DATE 09/18/2014	TOTAL DEPTH 9330	PERF. 5647 - 7755						
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
05		5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-			N	-0-			-0-
06		8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-			N	-0-			-0-
07		7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WINFIELD RANCH 132-3		WELL #:	1	RRCID -> 279251	COMPL. DATE 03/01/2013	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7452 - 7825						
05		5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-			N	-0-			8
06		8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-			N	-0-			8
07		7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-			N	-0-			8
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			8
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			8
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			8

XTO ENERGY INC. LA ESCALERA		WELL #:	3301D	RRCID -> 278758	COMPL. DATE 02/11/2015	TOTAL DEPTH 11400	PERF. 9311 - 9887						
05	14B2 EXT		2089	-0-	2089 B	2089	2089 2		N	-0-			128
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	2089			N	-0-			128
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	2089			N	-0-			128
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	2089			N	NO RPT			128
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	2089			N	NO RPT			128
*10	2089 N	-0-	-0-	-2089 B	-0-				N	-0-			128

WORSHAM (CHERRY CANYON) CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. ANTHONY, H. F.		WELL #:	4	RRCID -> 058479	COMPL. DATE 05/09/1995	TOTAL DEPTH 6330	PERF. 5753 - 5890						
05	155 #	16	-0-	-139	-0-	16 2			Y	-0-			-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
10	31 #	18	-0-	-13	-0-	18 2			Y	-0-			-0-

EVANS, N. T.		WELL #:	4	RRCID -> 059773	COMPL. DATE 08/15/1995	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5711 - 5895						
05	620 #	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-			-0-
06	600 #	-0-	-0-	-600	-0-				Y	-0-			-0-
07	558 #	279	-0-	-279	-0-	279 2			Y	-0-			-0-
08	279 #	14	-0-	-265	-0-				Y	-0-			-0-
09	373 R	373	-0-	-0-	-0-	373 2			Y	-0-			-0-
*10	588 R	588	-0-	-0-	-0-	588 2			Y	-0-			-0-

EVANS, N. T.		WELL #:	5	RRCID -> 066647	COMPL. DATE 04/01/1976	TOTAL DEPTH 6340	PERF. N/A						
05	59 R	-0-	-0-	-59	-0-				Y	-0-			-0-
06	30 #	28	-0-	-2	-0-	28 2			Y	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES																	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862																	
ANTHONY, H. F. WELL #: 5 RRCID -> 067192 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 6360 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

05		6 #	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
06		6 #	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07		5 #	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08		5 #	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 8 RRCID -> 086043 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5789 - 6170																	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 8 RRCID -> 158698 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6165 - 6281																	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 9 RRCID -> 161113 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6159 - 6296																	
05		64 R	-0-	-0-	-64	-0-					Y	-0-					24
06		22 R	22	-0-	-0-	-0-		21	2	1	9	Y	1				25
07		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					25
08		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					25
09		60 #	21	-0-	-39	-0-		20	2	1	9	Y	1				26
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	6					32

EVANS, N. T. WELL #: 2 RRCID -> 170484 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6229 - 6358																	
05		248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					153
06		240 #	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					153
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153

PITTS ENERGY CO. 666430																	
HORRY, L. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 062671 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A																	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM (CHERRY CANYON)		//CONT.// 98817 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES						
PITTS ENERGY CO.		//CONT.// 666430												
SAMS		WELL #: 1		RRCID -> 157004		COMPL. DATE 01/03/1996		TOTAL DEPTH 6526		PERF. 6389 - 6463				
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
05	2326 R	2326	-0-	-0-	-0-	2082	2	244	9	Y	222	258	1	42
06	2114 R	2114	-0-	-0-	-0-	1963	2	151	9	Y	137	81	1	98
07	1911 R	1911	-0-	-0-	-0-	1711	2	200	9	Y	182	263	1	17
08	903 R	903	-0-	-0-	-0-	791	2	112	9	Y	102	87	1	32
09	1794 R	1794	-0-	-0-	-0-	1546	2	248	9	Y	225	169	1	88
*10	1725 R	1725	-0-	-0-	-0-	1479	2	246	9	Y	224	176	1	136

SAMS		WELL #: 2		RRCID -> 159154		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 6499		PERF. 6227 - 6443				
05	1710 R	1710	-0-	-0-	-0-	1612	2	98	9	Y	89	103	1	83
06	1744 R	1744	-0-	-0-	-0-	1683	2	61	9	Y	55	32	1	106
07	2031 R	2031	-0-	-0-	-0-	1970	2	61	9	Y	55	105	1	56
08	997 R	997	-0-	-0-	-0-	952	2	45	9	Y	41	35	1	62
09	1526 R	1526	-0-	-0-	-0-	1427	2	99	9	Y	90	68	1	84
*10	2040 R	2040	-0-	-0-	-0-	1941	2	99	9	Y	90	71	1	103

SAMS		WELL #: 3		RRCID -> 162168		COMPL. DATE 01/29/1997		TOTAL DEPTH 6999		PERF. 6254 - 6417				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAKOTA RESOURCES, INC. (I)		197416												
CLEVELAND, R. - LITTLE BOB		WELL #: 1		RRCID -> 148173		COMPL. DATE 01/14/1994		TOTAL DEPTH 4940		PERF. 4929 - 4940				
05	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	1			N	-0-			-0-
06	2100 N	1762	-0-	-338	-0-	1762	1			N	-0-			-0-
07	2170 N	2077	-0-	-93	-0-	2077	1			N	-0-			-0-
08	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	1			N	-0-			-0-
09	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	1			N	-0-			-0-
*10	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	1			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				
05	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2177	2	33	9	N	30			101
06	1830 N	643	-0-	-1187	-0-	622	2	21	9	N	19			120
07	1147 N	218	-0-	-929	-0-	188	2	30	9	N	27			147
08	2201 N	969	-0-	-1232	-0-	941	2	28	9	N	25			172
09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	999	2	26	9	N	24			196
*10	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1685	2	25	9	N	23	173	1	46

 WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
 STATE SCHOOL BOARD -ZZ- WELL #: 1 RRCID -> 021086 COMPL. DATE 05/06/1957 TOTAL DEPTH 4970 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
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111

 ZEEK, L. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 021091 COMPL. DATE 08/14/1957 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4930 - 4950

05	485	X	183	-0-	-302	-0-	173	2	10	9	Y	9					108
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	194	2	24	9	Y	22					130
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	293	2	24	9	Y	22	53	1			99
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	257	2	22	9	Y	20	17	1			102
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	197	2	20	9	Y	18	17	1			103
10	310	N	224	-0-	-86	-0-	204	2	20	9	Y	18	18	1			103

 BARCLAY-DEAN WELL #: 3 RRCID -> 054509 COMPL. DATE 08/02/1972 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A

05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					114
06	1200	N	1089	-0-	-111	-0-	1089	2			N	-0-					114
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					114
08	1271	N	162	-0-	-1109	-0-	162	2			N	-0-					114
09	1080	N	984	-0-	-96	-0-	981	2	3	9	N	3					117
*10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					117

 BELL, EMILY SPILLER ET AL WELL #: RRCID -> 135106 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 DEEP SIX SWD WELL #: 3 RRCID -> 278927 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 6981 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	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	
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
05		496 N	456	-0-	-40	-0-	443 2	13 9	Y	12	124
06		360 N	186	-0-	-174	-0-	184 2	2 9	Y	2	126
07		191 N	191	-0-	-0-	-0-	183 2	8 9	Y	7	80
08		DLQ G-10	153	-0-	153	153	135 2	18 9	Y	16	96
09		DLQ G-10	92	-0-	92	245	73 2	19 9	Y	17	113
*10		411 N	166	-0-	-245	-0-	125 2	41 9	Y	37	99

LIGON, S. E. - STATE		98819 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REEVES	
WELL #: 9		RRCID -> 217477		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6148 - 6488			
05		1023 N	404	-0-	-619	-0-	372 2	32 9	Y	29	103
06		750 N	178	-0-	-572	-0-	174 2	4 9	Y	4	107
07		248 N	235	-0-	-13	-0-	217 2	18 9	Y	16	-0-
08		DLQ G-10	662	-0-	662	662	621 2	41 9	Y	37	37
09		DLQ G-10	593	-0-	593	1255	548 2	45 9	Y	41	78
*10		900 N	1083	-0-	183	1438	987 2	96 9	Y	87	45

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	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		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	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MEEKER "45"		98819 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES	
WELL #: 1		RRCID -> 129846		COMPL. DATE 12/01/1988		TOTAL DEPTH 20250		PERF. 16588 - 16708			
05		1395 N	1374	-0-	-21	-0-	1374 2		N	-0-	-0-
06		1350 N	1307	-0-	-43	-0-	1307 2		N	-0-	-0-
07		1395 N	1329	-0-	-66	-0-	1329 2		N	-0-	-0-
08		1364 N	1335	-0-	-29	-0-	1335 2		N	-0-	-0-
09		1320 N	1301	-0-	-19	-0-	1301 2		N	-0-	-0-
10		1333 N	1327	-0-	-6	-0-	1327 2		N	-0-	-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REEVES	
WORSHAM, JOE A.		268602									
WELL #: 1048 L		RRCID -> 059951		COMPL. DATE 02/16/1978		TOTAL DEPTH 17740		PERF. N/A			
05		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	3 1	1587 2	N	-0-	-0-
06		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	3 1	1658 2	N	-0-	-0-
07		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	3 1	2044 2	N	-0-	-0-
08		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	3 1	1714 2	N	-0-	-0-
09		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	3 1	1805 2	N	-0-	-0-
*10		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	3 1	1773 2	N	-0-	-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) //CONT.// 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 GREAT WESTERN DRILLING COMPANY //CONT.// 328780
 WORSHAM, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 231294 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 16790

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
05	496 N	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-			-0-
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	510	2	2	9	N	2	2	8	-0-
07	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-			-0-
08	465 N	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-			-0-
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-			-0-
*10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	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

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-

WORSHAM WELL #: 1017 RRCID -> 093879 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 17440 PERF.17247 - 17307

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-

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

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-

FORBUSH-ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 190300 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 19866 PERF.13595 - 13620

05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
*09	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-			-0-
10	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 STATE SCHOOL BOARD ZZ WELL #: 4 RRCID -> 128028 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 17268 PERF.12484 - 12682

05	5580 X	5214	-0-	-366	-0-	5102	3	112	9	N	102			180
06	5400 X	5013	-0-	-387	-0-	4927	3	86	9	N	78			258
07	5580 X	4327	-0-	-1253	-0-	4226	3	101	9	N	92	172	1	178
08	5394 X	4629	-0-	-765	-0-	4521	3	108	9	N	98	164	1	112
09	5070 X	4591	-0-	-479	-0-	4483	3	108	9	N	98			210
10	5208 X	5042	-0-	-166	-0-	4926	3	116	9	N	105	169	1	146

WORSHAM-BAYER (ATOKA)		//CONT.//		98837 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
COLGATE OPERATING, LLC				167327									
HORD, R. W., UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	042924	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	14867	PERF.13234 - 13472	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
05	4495 X	568	-0-	-3927	-0-	554 2	14 9		N	13			43
06	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	5511 2			N	-0-			43
07	4495 X	2363	-0-	-2132	-0-	2363 2			N	-0-			43
08	3813 X	2738	-0-	-1075	-0-	2738 2			N	-0-			43
09	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-				N	NO RPT			43
10	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-				N	NO RPT			43

WAHLENMAIER-STATE				WELL #:	2	RRCID ->	054873	COMPL. DATE	04/03/1973	TOTAL DEPTH	17445	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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	
05	217 N	206	-0-	-11	-0-	206 2			Y	-0-			69
06	210 N	197	-0-	-13	-0-	197 2			Y	-0-			69
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2			Y	-0-			69
08	DLQ G-10	170	-0-	170	170	170 2			Y	-0-			69
09	DLQ G-10	169	-0-	169	339	169 2			Y	-0-			69
*10	513 N	174	-0-	-339	-0-	174 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	
05	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589 2			N	-0-			-0-
06	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621 2			N	-0-			-0-
07	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491 2			N	-0-			-0-
08	3565 X	3413	-0-	-152	-0-	3413 2			N	-0-			-0-
09	3450 X	3219	-0-	-231	-0-	3219 2			N	-0-			-0-
10	3565 X	3269	-0-	-296	-0-	3269 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	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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	
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3			Y	-0-			-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3			Y	-0-			-0-
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3			Y	-0-			-0-
08	558 N	249	-0-	-309	-0-	249 3			Y	-0-			-0-
09	270 N	202	-0-	-68	-0-	202 3			Y	-0-			-0-
10	310 N	215	-0-	-95	-0-	215 3			Y	-0-			-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)		//CONT.// 98837 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BEEFMASTER		WELL #: 1H		RRCID -> 197056		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.14741 - 16792				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2	N	-0-			-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	3459	-0-	-0-	359	3459	2	N	-0-			-0-
08	1860 N	1371	-0-	-0-	-489	1371	2	N	-0-			-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-			-0-
10	1860 X	67	-0-	-0-	-1793	67	2	N	-0-			-0-

LIGON, S. E. STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 204226		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 17300		PERF.14065 - 15936		
*05	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2	N	-0-			-0-
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2	N	-0-			-0-
07	372 N	75	-0-	-0-	-297	75	2	N	-0-			-0-
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2	N	-0-			-0-
09	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2	N	-0-			-0-
*10	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2	N	-0-			-0-

DIAMONDBACK E&P LLC		217012		RRCID -> 046837		COMPL. DATE 04/21/1969		TOTAL DEPTH N/A		PERF.14484 - 14556		
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-			-0-
06	240 N	75	-0-	-0-	-165	75	2	N	-0-			-0-
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-			-0-
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2	N	-0-			-0-
09	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2	N	-0-			-0-
*10	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2	N	-0-			-0-

LIGON, S. E. 18		WELL #: 71H		RRCID -> 202596		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 13728		PERF.13900 - 17000		
05	1054 N	-0-	-0-	-0-	-1054			N	-0-			-0-
06	1260 N	-0-	-0-	-0-	-1260			N	-0-			-0-
07	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2	N	-0-			-0-
08	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2	N	-0-			-0-
*09	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2	N	-0-			-0-
10	1736 N	NO RPT	-0-	-0-	-1736			N	NO RPT			-0-

CURRY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 220462		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 14683		PERF.14498 - 15013		
05	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2	N	-0-			59
06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2	N	-0-			59
07	682 N	259	-0-	-0-	-423	259	2	N	-0-			59
08	1023 N	981	-0-	-0-	-42	981	2	N	-0-			59
09	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2	N	-0-			59
*10	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2	N	-0-			59

ROGERS "6"		WELL #: 1		RRCID -> 253494		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 15850		PERF.14922 - 15628		
05	35309 X	23873	-0-	-0-	-11436	23624	2	249	4	N	-0-	25
06	34170 X	33131	-0-	-0-	-1039	33131	2			N	-0-	25
07	27311 X	25730	-0-	-0-	-1581	24901	2	829	4	N	-0-	25
08	27311 X	21186	-0-	-0-	-6125	21106	2	80	4	N	-0-	25
09	33120 X	22850	-0-	-0-	-10270	22850	2			N	-0-	25
10	34224 X	27362	-0-	-0-	-6862	27362	2			N	-0-	25

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)		//CONT.//		98837 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
FINLEY RESOURCES, INC.				268602								
GOLEENTERNEK-RUDMAN UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	044899	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	17340	PERF.13294 - 13525	
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

05		28892 X	22598	-0-	-6294	-0-	22598 2		Y	-0-		-0-
06		27960 X	25414	-0-	-2546	-0-	25414 2		Y	-0-		-0-
07		23963 X	23495	-0-	-468	-0-	23495 2		Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	15874	-0-	15874	15874	15874 2		Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	15258	-0-	15258	31132	15258 2		Y	-0-		-0-
*10		45597 X	14465	-0-	-31132	-0-	14465 2		Y	-0-		-0-

ASHLOCK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	046830	COMPL. DATE	08/18/1969	TOTAL DEPTH	18120	PERF. N/A	
05		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2		N	-0-		-0-
06		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2		N	-0-		-0-
07		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2		N	-0-		-0-
08		1054 N	921	-0-	-133	-0-	921 2		N	-0-		-0-
09		1050 N	893	-0-	-157	-0-	893 2		N	-0-		-0-
10		961 N	938	-0-	-23	-0-	938 2		N	-0-		-0-

MONSANTO MCKELLAR UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	198854	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	17350	PERF.13720 - 14200	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		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	
05		7812 X	7519	-0-	-293	-0-	7519 2		N	-0-		94
06		7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	7610 2		N	-0-		94
07		7626 X	7328	-0-	-298	-0-	7328 2		N	-0-		94
08		7626 X	6472	-0-	-1154	-0-	6472 2		N	-0-		94
09		7620 X	6278	-0-	-1342	-0-	6278 2		N	-0-		94
10		7874 X	6479	-0-	-1395	-0-	6479 2		N	-0-		94

HORRY PITTS "49"		WELL #:		1H	RRCID ->	200052	COMPL. DATE	12/14/2003	TOTAL DEPTH	16655	PERF.13750 - 16054	
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665			N	-0-		-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665			N	-0-		-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665			N	-0-		-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665			N	-0-		-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665			N	-0-		-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665			N	-0-		-0-

WAHLENMAIER STATE		WELL #:		5 H	RRCID ->	212485	COMPL. DATE	09/05/2004	TOTAL DEPTH	16655	PERF.14120 - 17581	
05		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784 2		N	-0-		122
06		1710 N	1702	-0-	-8	-0-	1702 2		N	-0-		122
07		1674 N	1654	-0-	-20	-0-	1654 2		N	-0-		122
08		1798 N	1352	-0-	-446	-0-	1352 2		N	-0-		122
09		1710 N	1115	-0-	-595	-0-	1115 2		N	-0-		122
10		1643 N	1322	-0-	-321	-0-	1322 2		N	-0-		122

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES															
MCDONALD, RICHARD A. 546696															
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 153778 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14011 - 14088															
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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14

REGIONS PERMIAN OPERATING, LLC 698846															
SNYDER - STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066339 COMPL. DATE 03/31/1976 TOTAL DEPTH 14154 PERF. N/A															
05	12059	X	12007	-0-	-52	-0-	11985	2	22	9	N	20			96
06	11700	X	11648	-0-	-52	-0-	11645	2	3	9	N	3	3	8	96
07	12338	X	9353	-0-	-2985	-0-	9353	2			N	-0-			96
08	12407	X	12407	-0-	-0-	-0-	12405	2	2	9	N	2	2	8	96
09	11940	X	11272	-0-	-668	-0-	11227	2	45	9	N	41			137
10	12028	X	11489	-0-	-539	-0-	11489	2			N	-0-			137

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															
05	7719	X	1609	-0-	-6110	-0-	1606	2	3	9	N	3			55
06	7470	X	7118	-0-	-352	-0-	7114	2	4	9	N	4			59
07	7719	X	6131	-0-	-1588	-0-	6128	2	3	9	N	3			62
08	7719	X	2249	-0-	-5470	-0-	2245	2	4	9	N	4			66
09	7470	X	2037	-0-	-5433	-0-	2033	2	4	9	N	4			70
10	7347	X	5280	-0-	-2067	-0-	5239	2	41	9	N	37			107

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															
05	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-			-0-
06	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-			-0-
07	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-			-0-
08	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-			-0-
09	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-			-0-
*10	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	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															
05	3100	N	4363	-0-	1263	-0-	4365	4363	2		N	-0-			-0-
06	7485	X	3120	-0-	-4365	-0-	3120	2			N	-0-			-0-
07	2728	X	2255	-0-	-473	-0-	2255	2			N	-0-			-0-
08	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-			-0-
09	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-			-0-
*10	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-			-0-

STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042561 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH 17342 PERF. N/A															
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) //CONT.// 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
 GOLEENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 045340 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.16444 - 16832

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
10	T. A.	-0-	-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

05	37663 X	37663	-0-	-0-	-0-	-0-	37663	2			N	-0-					-0-
06	28949 X	28949	-0-	-0-	-0-	-0-	28949	2			N	-0-					-0-
07	22345 X	22345	-0-	-0-	-0-	-0-	22345	2			N	-0-					-0-
08	33852 X	33852	-0-	-0-	-0-	-0-	33852	2			N	-0-					-0-
09	29105 X	29105	-0-	-0-	-0-	-0-	29105	2			N	-0-					-0-
*10	26359 X	26359	-0-	-0-	-0-	-0-	26359	2			N	-0-					-0-

HORRY PITTS 49 WELL #: 1H RRCID -> 250478 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 16655 PERF.16225 - 16655

05	12214 X	11929	-0-	-285	-0-	-0-	1074	1	10855	2	N	-0-					-0-
06	11760 X	11216	-0-	-544	-0-	-0-	1010	1	10206	2	N	-0-					-0-
07	12152 X	8380	-0-	-3772	-0-	-0-	755	1	7625	2	N	-0-					-0-
08	11935 X	11527	-0-	-408	-0-	-0-	1038	1	10489	2	N	-0-					-0-
09	11550 X	11230	-0-	-320	-0-	-0-	1011	1	10219	2	N	-0-					-0-
10	11935 X	8200	-0-	-3735	-0-	-0-	738	1	7462	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
07	1023 N	698	-0-	-325	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
08	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	780 N	25	-0-	-755	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	713 N	211	-0-	-502	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-

MCDONALD, RICHARD A. 546696
 MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 078361 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14788 - 14837

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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			
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	
05	8988 X	8988	-0-	-0-	-0-	8869 3	119 9	Y	108	115 1	101
06	7980 X	6364	-0-	-1616	-0-	1 1	6298 3	Y	59	118 1	42
						65 9					
07	8246 X	7847	-0-	-399	-0-	1 1	7788 3	Y	53		95
						58 9					
08	9021 X	8365	-0-	-656	-0-	8255 3	110 9	Y	100	102 1	93
09	8700 X	8285	-0-	-415	-0-	8097 3	188 9	Y	171	135 1	129
10	8990 X	8535	-0-	-455	-0-	8424 3	111 9	Y	101	140 1	90

LIGON, S. E., - STATE		WELL #: 3		RRCID -> 087195		COMPL. DATE 04/22/1980		TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038			
05	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145 3		Y	-0-		27
06	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542 3		Y	-0-		27
07	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385 3		Y	-0-		27
08	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329 3		Y	-0-		27
09	2310 N	2017	-0-	-293	-0-	2017 3		Y	-0-		27
10	2387 N	2298	-0-	-89	-0-	2298 3		Y	-0-		27

CLEVELAND, R. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 133100		COMPL. DATE 12/20/1989		TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024			
05	1984 N	1140	-0-	-844	-0-	1083 3	57 9	Y	52	80 1	48
06	1740 N	1007	-0-	-733	-0-	957 3	50 9	Y	45	61 1	32
07	1364 N	819	-0-	-545	-0-	763 3	56 9	Y	51		83
08	1147 N	825	-0-	-322	-0-	750 3	75 9	Y	68	87 1	64
09	1020 N	772	-0-	-248	-0-	709 3	63 9	Y	57	78 1	43
10	806 N	744	-0-	-62	-0-	700 3	44 9	Y	40	47 1	36

DAKOTA RESOURCES, INC. (I)		197416		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CRANE			
CLEVELAND, R.		WELL #: 1		RRCID -> 141601		COMPL. DATE 05/12/1992		TOTAL DEPTH 13035 PERF.12654 - 12680			
05	496 N	187	-0-	-309	-0-	187 1		N	-0-		104
06	420 N	219	-0-	-201	-0-	219 1		N	-0-		104
07	403 N	391	-0-	-12	-0-	391 1		N	-0-		104
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 1		N	-0-		104
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 1		N	-0-		104
10	403 N	302	-0-	-101	-0-	302 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			
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-

TUCKER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 057390		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3223 - 4114			
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

-Y-, SOUTH (TUBB 4130)		//CONT.//		99154 750	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CRANE						
PETROPLEX ENERGY INC.				660886									
MEISTER 22				WELL #:	2A	RRCID ->	200230	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4042 - 4064
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
05		434 N	399	-0-	-35	-0-	399	3	N	-0-			52
06		450 N	364	-0-	-86	-0-	364	3	N	-0-			52
07		403 N	375	-0-	-28	-0-	375	3	N	-0-			52
08		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-			52
09		360 N	323	-0-	-37	-0-	323	3	N	-0-			52
10		372 N	313	-0-	-59	-0-	313	3	N	-0-			52

YATES				99295 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS						
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC				463316									
YATES FIELD UNIT				WELL #:	49D82	RRCID ->	163448	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	1627	PERF.	1212 - 1222
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-

YATES FIELD UNIT				WELL #:	49A73	RRCID ->	176782	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	2098	PERF.	1140 - 1152
05		22382 X	17242	-0-	-5140	-0-	17242	3	N	-0-			-0-
06		21990 X	8668	-0-	-13322	-0-	8668	3	N	-0-			-0-
07		27251 X	27251	-0-	-0-	-0-	27251	3	N	-0-			-0-
08		25569 X	25569	-0-	-0-	-0-	25569	3	N	-0-			-0-
09		28400 X	28400	-0-	-0-	-0-	28400	3	N	-0-			-0-
10		25482 X	25001	-0-	-481	-0-	25001	3	N	-0-			-0-

YATES FIELD UNIT				WELL #:	49AA9	RRCID ->	176783	COMPL. DATE	01/15/2000	TOTAL DEPTH	1567	PERF.	1110 - 1131
05		16430 X	12600	-0-	-3830	-0-	12600	3	N	-0-			-0-
06		14310 X	4834	-0-	-9476	-0-	4834	3	N	-0-			-0-
07		20553 X	20553	-0-	-0-	-0-	20553	3	N	-0-			-0-
08		19104 X	19104	-0-	-0-	-0-	19104	3	N	-0-			-0-
09		20448 X	20448	-0-	-0-	-0-	20448	3	N	-0-			-0-
10		18569 X	18283	-0-	-286	-0-	18283	3	N	-0-			-0-

YATES FIELD UNIT				WELL #:	50A13	RRCID ->	176784	COMPL. DATE	01/27/2000	TOTAL DEPTH	1544	PERF.	1104 - 1110
05		25606 X	13757	-0-	-11849	-0-	13757	3	N	-0-			-0-
06		24330 X	6591	-0-	-17739	-0-	6591	3	N	-0-			-0-
07		25141 X	18628	-0-	-6513	-0-	18628	3	N	-0-			-0-
08		25141 X	13697	-0-	-11444	-0-	13697	3	N	-0-			-0-
09		22530 X	14988	-0-	-7542	-0-	14988	3	N	-0-			-0-
10		18631 X	13413	-0-	-5218	-0-	13413	3	N	-0-			-0-

YATES FIELD UNIT				WELL #:	49DB1	RRCID ->	178080	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	1449	PERF.	962 - 1000
05		28179 X	20278	-0-	-7901	-0-	20278	3	N	-0-			-0-
06		25230 X	6989	-0-	-18241	-0-	6989	3	N	-0-			-0-
07		30163 X	29867	-0-	-296	-0-	29867	3	N	-0-			-0-
08		30623 X	30623	-0-	-0-	-0-	30623	3	N	-0-			-0-
09		33315 X	33315	-0-	-0-	-0-	33315	3	N	-0-			-0-
*10		37615 X	37615	-0-	-0-	-0-	37615	3	N	-0-			-0-

YATES		//CONT.//		99295 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
VANCO OIL & GAS CORP.				881484										
YATES "M"				WELL #:	1A	RRCID ->	172547	COMPL. DATE	04/27/1978	TOTAL DEPTH	1451	PERF.	1235 - 1451	
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
05		3091 N	3091	-0-	-0-	-0-	3088 2	3	9	N	3			68
06		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2442 2	3	9	N	3			71
07		3079 N	3079	-0-	-0-	-0-	3073 2	6	9	N	5			76
08		2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2685 2	8	9	N	7			83
09		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2421 2	2	9	N	2			85
*10		2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2770 2	3	9	N	3			88

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	
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
05		372 N	340	-0-	-32	-0-	340 3			N	-0-			-0-
06		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3			N	-0-			-0-
07		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3			N	-0-			-0-
*08		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3			N	-0-			-0-
09		360 N	230	-0-	-130	-0-	230 3			N	-0-			-0-
10		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-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	
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
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TXL "19"				WELL #:	4	RRCID ->	147531	COMPL. DATE	12/07/1993	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	3598 - 3720	
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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-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	06/17/2004	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	10325 - 10340	
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
05		21695 X	21695	-0-	-0-	-0-	21653 2	42	9	N	38			167
06		19766 X	19766	-0-	-0-	-0-	19702 2	64	9	N	58	191	1	34
07		25671 X	25671	-0-	-0-	-0-	25647 2	24	9	N	22			56
08		24533 X	24533	-0-	-0-	-0-	24493 2	40	9	N	36			92
09		20398 X	20398	-0-	-0-	-0-	20362 2	36	9	N	33			125
*10		22191 X	22191	-0-	-0-	-0-	22155 2	36	9	N	33			158

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	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
05		5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	5259 2	10	9	N	9	2	8	104
06		5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	5468 2	1	9	N	1			105
07		5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	5317 2	11	9	N	10			115
08		4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4942 2	7	9	N	6	1	8	120
09		5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	4998 2	8	9	N	7			127
*10		4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4931 2	4	9	N	4			131

YUCCA BUTTE (DEVONIAN)		//CONT.//		99577 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035						
NOELKE "B"				WELL #: 2201	RRCID -> 186523	COMPL. DATE 03/01/2002	TOTAL DEPTH 9520	PERF. 8550	- 8682	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

YUCCA BUTTE (ELLENBURGER)				99577 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS		
CIMAREX ENERGY CO.				153438						
BLACKSTONE-SLAUGHTER				WELL #: 1 L	RRCID -> 021121	COMPL. DATE 07/27/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
05	DLQ G-10	408	-0-	408	408	2	Y	-0-		131
06	DLQ G-10	212	-0-	212	620	2	Y	1	9	132
07	737 N	117	-0-	-620	-0-	2	Y	-0-		132
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-		132
09	210 N	153	-0-	-57	-0-	2	Y	-0-		132
*10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-		132

YUCCA BUTTE (PENN. DETRITAL)				99577 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
CIMAREX ENERGY CO.				153438						
BLACKSTONE-SLAUGHTER				WELL #: 1 U	RRCID -> 021113	COMPL. DATE 09/12/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
05	DLQ G-10	668	-0-	668	668	2	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	655	-0-	655	1323	2	Y	-0-		-0-
07	1933 N	610	-0-	-1323	-0-	2	Y	-0-		-0-
08	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-		-0-
09	660 N	631	-0-	-29	-0-	2	Y	-0-		-0-
*10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-		-0-

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN)				99583 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
NORAMCO PRODUCTION, LLC				612624						
CANON "63" A				WELL #: 4 L	RRCID -> 109500	COMPL. DATE 11/03/1983	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 10638	- 10654	
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		Y	-0-		-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		Y	-0-		-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CANON "63" B				WELL #: 5 L	RRCID -> 111560	COMPL. DATE 05/05/1984	TOTAL DEPTH 11005	PERF. 10863	- 10894	
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	Y	-0-	8
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	99	3	Y	3	8
07	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	3	Y	-0-	8
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		8

CANON 62				WELL #: 2	RRCID -> 112024	COMPL. DATE 06/17/1993	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 7580	- 10418	
05	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3	Y	-0-	-0-
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	248	3	Y	223	81
07	248 N	208	-0-	-40	-0-	85	3	Y	112	82
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	161	238	5
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		5

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN)		//CONT.//		99583 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
NORAMCO PRODUCTION, LLC		//CONT.//		612624							
CANON "62"		WELL #:		3	RRCID -> 113545	COMPL. DATE 09/06/1984	TOTAL DEPTH 11004	PERF.10040	- 10516		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

CANNON "63"		WELL #:		3 L	RRCID -> 138902	COMPL. DATE 03/04/1985	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10376	- 10954		
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3			Y	-0-	-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3			Y	-0-	-0-
07	62 N	17	-0-	-45	-0-	17 3			Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

YUCCA BUTTE, W(STRAWN)		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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NOELKE B	WELL #:	2201	RRCID -> 198425	COMPL. DATE 08/12/2003	TOTAL DEPTH 9520	PERF. 8397	- 8457	
05	713 N	644	-0-	-69	-0-	644 2			N	-0-	248	
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2			N	-0-	248	
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	792 2	3 9		N	3	251	
08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	898 2	7 9		N	6	257	
09	870 N	769	-0-	-101	-0-	766 2	3 9		N	3	260	
10	806 N	659	-0-	-147	-0-	659 2			N	-0-	260	

SLAUGHTER 27		WELL #:		2	RRCID -> 203390	COMPL. DATE 07/05/2004	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 8482	- 8616		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

(GWN415)

12/12/2018

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS